



**Годовой отчет
АО «Газпром промгаз»
за 2022 год**

Москва 2023

СОДЕРЖАНИЕ

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	3
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА.....	7
3 АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	13
4 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»	18
5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ».....	24
6 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»	25
7 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	26
8 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	29
9 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА.....	31
10 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ	34
11 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО- КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ	35
12 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ.....	43
13 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	45
14 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	48
15 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	51
16 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	52
16.1 ПЕРСОНАЛ.....	52
16.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	54
17 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	57
18 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»	60
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, В Т. Ч. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В СОСТАВЕ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ.....	70

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

АО «Газпром промгаз» является организацией Группы Газпром, материнской компанией которой является ООО «Газпром проектирование».

Основными видами деятельности Общества являются научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектно-изыскательские работы, инжиниринговые услуги, разработку программно-технических комплексов в областях: региональной энергетики, газоснабжения и газификации; коммунальной инфраструктуры; геологии и разработки региональных месторождений углеводородного сырья; транспортировки, подземного хранения и распределения газа; энергоэффективности; использования газа в качестве моторного топлива; сметное нормирование и ценообразование в проектировании и строительстве объектов газовой промышленности; экспертиза проектно-сметной документации на строительство и капитальный ремонт объектов ПАО «Газпром».

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», а также Программы газификации регионов Российской Федерации.

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.

Комплексная оценка инвестиционных проектов газоснабжения и газификации. Экономическое сопровождение научно-исследовательских и проектных работ, технико-экономических обоснований. Обоснование экономической эффективности инвестиций, прединвестиционных исследований, предпроектной документации.

Освоение региональных газовых и газоконденсатных месторождений. Разработка программ геологоразведочных 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.

Региональная энергетика. Электро- и энергоснабжение объектов ПАО «Газпром». Разработка целевых топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, схем теплоснабжения и 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 энергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности. Разработка и научно-методическое сопровождение работ по энергосбережению и повышению энергоэффективности объектов ПАО «Газпром» в части энерго- и теплоснабжения. Разработка инновационных систем энергетики, научно обоснованное прогнозирование спроса на газ. Создание и внедрение энергоэффективных технологий, предынвестиционные исследования в области энергоперехода и водородной энергетики.

Сметное нормирование и ценообразование 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 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, капитальный ремонт и ввод в эксплуатацию объектов ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, объектов гражданского строительства. Экспертиза проектно-сметной документации на строительство объектов, включенных в Программы газификации регионов Российской Федерации.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

Дата образования Общества: 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». 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» (далее – Общество).

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 МНС России по г. Москве.

- Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061.
- Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Место нахождения Общества: 117630 Россия, г. Москва, Муниципальный округ Обручевский вн.тер.г., ул. Обручева, д. 27 корп. 2 оф. 602

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 России № 46 по г. Москве.
 - дата регистрации - 20.07.2020.
 - № государственной регистрации - 2207706363280.

Сведения о наличии у Общества лицензий, свидетельств, разрешений:

- Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (дата выдачи - 08.06.2021, срок действия – до 08.06.2026).
- Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (дата выдачи - 10.08.2022, срок действия – до 08.06.2026).

- Лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации Федеральной службы по техническому и экспортному контролю. № 2681 от 02.09.2015 – 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).
- 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 саморегулируемой организации, в области энергетического обследования – Ассоциации «Совет энергоаудиторских фирм нефтяной и газовой промышленности» и имеет допуск к выполнению работ по проведению энергетический обследований на всей территории Российской Федерации (дата членства – 11.09.2019).

Код Общества по ОКПО: 00158847

ИНН Общества: 7734034550.

КПП Общества по месту нахождения на территории РФ: 772801001.

Номер и административно-территориальная принадлежность государственной налоговой инспекции, в которой зарегистрировано Общество:
Инспекция Федеральной налоговой службы РФ № 28 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 - 746, в том числе физических лиц - 744, юридических лиц - 2;
 - 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 31.12.2020 – 131 982 тыс. руб.
- на 31.12.2021 – 131 681 тыс. руб.
- на 31.12.2022 – 0 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.
1) Первый выпуск					
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
2) Акции первого выпуска аннулированы в связи с их конвертацией в акции второго выпуска					
3) Второй выпуск					
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
Всего в обращении на 31.12.2021			12 808 021	5	64 040 105
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»;
- лицензия № 045-13996-000001 от 26.12.2003, выданная ФКЦБ России без ограничения срока действия;
- местонахождение (почтовый адрес) - 197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом. 8, корп. 2, лит А, помещение 42Н, 4 этаж;
- телефон +7 (499) 550-88-18.

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 сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета с изменениями за IV квартал 2021	11.02.2022	11.02.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307 .
2	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	03.03.2022	03.03.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307 .
3	Решение совета директоров (наблюдательного совета)	05.03.2022	05.03.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307 .
4	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	21.03.2022	21.03.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307 .
5	Сообщение о раскрытии	25.03.2022	25.03.2022	http://www.e-

	акционерным обществом на странице в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности			disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
6	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	15.04.2022	15.04.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
7	Решение совета директоров (наблюдательного совета)	19.04.2022	19.04.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
8	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	16.05.2022	16.05.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
9	Решение совета директоров (наблюдательного совета)	19.05.2022	19.05.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
10	Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам	19.05.2022	19.05.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
11	Созыв общего собрания участников (акционеров)	19.05.2022	19.05.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
12	Начисленные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	29.06.2022	29.06.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
13	Решения общих собраний участников (акционеров)	29.06.2022	29.06.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
14	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	21.07.2022	21.07.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
15	Выплаченные доходы или иные выплаты, причитающиеся владельцам ценных бумаг эмитента	16.08.2022	16.08.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
16	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	01.09.2022	01.09.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
17	Решение совета директоров (наблюдательного совета)	01.09.2022	01.09.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
19	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	04.10.2022	04.10.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

20	Решение совета директоров (наблюдательного совета)	07.10.2022	07.10.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
21	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам	07.10.2022	07.10.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
22	Созыв общего собрания участников (акционеров)	07.10.2022	07.10.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
23	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	26.10.2022	26.10.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
24	Решения общих собраний участников (акционеров)	11.11.2022	11.11.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
25	Начисленные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	11.11.2022	11.11.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
26	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	07.12.2022	07.12.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
27	Выплаченные доходы или иные выплаты, причитающиеся владельцам ценных бумаг эмитента	28.12.2022	28.12.2022	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям

Общества

Дивидендная политика Общества осуществляется в соответствии с Положением о дивидендной политике ОАО «Газпром промгаз», утвержденным Советом директоров Общества 15.11.2007 (протокол от 15.11.2007 № 8), и Положением о дивидендной политике АО «Газпром промгаз», утвержденным Советом директоров Общества 25.11.2020 (протокол от 25.11.2020 № 5).

По результатам деятельности Общества за 2021 г. дивиденды начислялись и в 2022 г. выплачивались.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по результатам деятельности Общества за 2021 год начислено дивидендов в размере

38 167,9 тыс. руб. Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям Общества – денежные средства.

Внеочередное Общее собрание акционеров 11.11.2022 приняло решение направить часть чистой прибыли, полученной по итогам 2021 года, оставленной в распоряжении Общества решением Годового общего собрания акционеров (Протокол №1 от 29.06.2022) и неиспользованной Обществом, на выплату дивидендов. Общая сумма выплачиваемых дивидендов составляет 37 911,7 тыс. руб. Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям Общества – денежные средства.

Выплата дивидендов за 2021 год осуществлена в полном размере в 2022 году.

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» (по состоянию на 31.12.2022)

**Председатель
Совета директоров**

Козлов Илья Николаевич

**Члены
Совета директоров**

Вагарин Владимир Анатольевич

Кисленко Николай Анатольевич

Самсоненко Андрей Петрович

Сторонский Николай Миронович

Ткаченко Николай Витальевич

Сведения о лицах, входивших в 2022 г. в состав Совета директоров
АО «Газпром промгаз»:

Председатель Совета директоров:

Козлов Илья Николаевич

Год рождения: 1979, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Заместитель генерального директора ООО «Газпромтранс»

с 2019 г. Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром
инвест»

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

Члены Совета директоров:

Вагарин Владимир Анатольевич

Год рождения: 1971, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2018 гг. Первый заместитель Генерального директора ОАО «ВНИПИ-
газдобыча»

2018 – 2019 гг. Генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча»

с 2019 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»

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

Кисленко Николай Анатольевич

Год рождения: 1971, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2020 гг. Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

с 2020 г. Начальник Департамента ПАО «Газпром»

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

Козлов Илья Николаевич

Год рождения: 1979, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Заместитель генерального директора ООО «Газпромтранс»

с 2019 г. Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром
инвест»

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

Самсоненко Андрей Петрович

Год рождения: 1981, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Начальник Управления ПАО «Газпром»

с 2019 г. Заместитель начальника Департамента – начальник
Управления ПАО «Газпром».

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

Сторонский Николай Миронович

Год рождения: 1963, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Заместитель генерального директора по науке АО «Газпром
промгаз»

с 2019 г. Директор Московского филиала ООО «Газпром
проектирование»

с 2019 г. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз» (по
совместительству)

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

Ткаченко Николай Витальевич

Год рождения: 1978, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Заместитель начальника Департамента – начальник
Управления ПАО «Газпром»

2019 – 2021 гг. Начальник Департамента ПАО «Газпром»

с 2021 г. Генеральный директор АО «Газстройпром»

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 одной из ведущих научных и проектных организаций 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.

В отчетном году было проведено 12 заседаний, на которых были рассмотрены 42 вопроса по ключевым направлениям деятельности Общества, в том числе:

В области стратегического финансового планирования и инвестиционной деятельности Общества:

- Предварительное утверждение годового отчета АО «Газпром промгаз» за 2021 год.
- Об исполнении утвержденных на 2021 год целевых значений ключевых показателей деятельности Общества.
- О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров АО «Газпром промгаз» по распределению прибыли Общества по результатам деятельности АО «Газпром промгаз» в 2021 году, в том числе по размеру и форме выплаты дивидендов, а также по дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.
- Об утверждении внепланового скорректированного бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2022 год.

- Об утверждении внеплановой скорректированной Инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2022 год за счет собственных средств.
 - Об утверждении внеплановых скорректированных целевых значений ключевых показателей деятельности АО «Газпром промгаз» на 2022 год.
 - О результатах работы АО «Газпром промгаз» за I полугодие 2022 года, в том числе исполнении бюджета доходов и расходов и инвестиционной программы Общества.
 - О результатах работы АО «Газпром промгаз» за 9 месяцев 2021 года.
 - Об утверждении скорректированного бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2022 год.
 - Об утверждении скорректированной Инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2022 год за счет собственных средств.
 - Об утверждении скорректированных целевых значений ключевых показателей деятельности АО «Газпром промгаз» на 2022 год.
- В области совершенствования организационной структуры и повышения эффективности корпоративного управления:
- Об утверждении Плана работы Совета директоров АО «Газпром промгаз» на 2022/2023 корпоративный год (период времени от годового общего собрания акционеров до следующего годового общего собрания акционеров)
 - О внесении изменений в организационную структуру АО «Газпром промгаз».
 - Об определении даты, до которой будут приниматься предложения акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров АО «Газпром промгаз» по итогам 2021 года, выдвижении кандидатур в Совет директоров и Ревизионную комиссию АО «Газпром промгаз».
 - О созыве годового Общего собрания акционеров АО «Газпром промгаз», утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров АО «Газпром промгаз».

- Предложения по аудитору АО «Газпром промгаз» на 2022 год.
- Об установлении размера оплаты услуг аудитора на 2022 год.
- О рассмотрении требования акционера АО «Газпром промгаз» о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества
- Об утверждении Кодекса корпоративной этики Акционерного общества «Газпром промгаз» в новой редакции.
- Об утверждении Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Акционерного общества «Газпром промгаз» в новой редакции.
- Об утверждении Положения об информационной политике Акционерного общества «Газпром промгаз».
- О присоединении АО «Газпром промгаз» к утвержденному решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 18 января 2022 г. № 3704 Изменению в Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденное решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19 октября 2018 г. № 3168.
- О присоединении АО «Газпром промгаз» к утвержденному решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 20 сентября 2022 г. № 3822 Изменению в Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденное решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19 октября 2018 г. № 3168.
- О присоединении АО «Газпром промгаз» к утвержденному решению Совета директоров ПАО «Газпром» от 06 октября 2022 г. № 3829 Изменению в Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденное решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19 октября 2018 г. № 3168.
- Об обеспечении контроля за исполнением целевых значений КПД ООО «КЗГО» по итогам 2022 года.

- О неисполнении АО «Газпром промгаз» (с учетом деятельности ООО «КЗГО») в 2021 году доведенных ПАО «Газпром» целевых значений показателя «Консолидированный показатель казначейских функций» на 2021 год (с присвоением уровня существенности нарушения «Существенное нарушение»).
- О работе по отчуждению ООО «КЗГО» как непрофильного актива АО «Газпром промгаз».

5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

Единоличный исполнительный орган
Генеральный директор

Сторонский Николай Миронович

Год рождения: 1963, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2017 – 2019 гг. Заместитель генерального директора по науке
АО «Газпром промгаз»

с 2019 г. Директор Московского филиала ООО «Газпром проектирование»

с 2019 г. Генеральный директор АО «Газпром промгаз» (по совместительству)

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

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным внеочередным общим собранием акционеров 25.06.2020, коллегиальный исполнительный орган в Обществе не предусмотрен.

6 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

(по состоянию на 31.12.2022)

**Председатель
Ревизионной комиссии**

Котляр Анатолий Анатольевич

**Члены
Ревизионной комиссии**

Есейкина Виктория Владимировна
Мантарков Георгий Христов

*Сведения о лицах, входивших в 2022 г. в состав Ревизионной комиссии
АО «Газпром промгаз»:*

Председатель Ревизионной комиссии:

Котляр Анатолий Анатольевич

Год рождения: 1972, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

с 2017 г. Начальник Управления ПАО «Газпром»

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

Члены Ревизионной комиссии:

Есейкина Виктория Владимировна

Год рождения: 1986, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

с 2017 г. Начальник отдела ПАО «Газпром»

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

Мантарков Георгий Христов

Год рождения: 1982, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

с 2017 г. Главный аудитор ООО «Газпром проектирование»

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

7 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 Общему собранию акционеров;
- подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров Общества и Общему 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.

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 единственную систему контроля за результатами финансово-хозяйственной деятельности.

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 и новой редакцией Кодекса корпоративной этики АО «Газпром промгаз», утвержденной Советом директоров 01.09.2022.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по итогам 2022 года членам Совета директоров АО «Газпром промгаз» выплачено вознаграждение в размере 4 200 000 рублей.

8 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, а также иных сделок, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2022 году не совершалось.

В 2022 году было заключено 5 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность:

1. Предмет сделки: Работа по разработке раздела «Оценка перспективного спроса на газ субъектов» в составе Обоснования инвестиций строительства газопровода в Китайскую народную Республику через территорию Монголии».

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

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной в сделке; Вагарин В.А. – лицо является членом Совета директоров АО «Газпром промгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».

Срок действия: 1 (Один) месяц с даты заключения договора.

Сумма договора: 4 000 000 руб., кроме того НДС 20% по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2. Предмет сделки: Работы по разработке временных элементных сметных норм (ВЭСН) по объектам строительства в составе стройки «Эксплуатационное бурение. Харасавэйское ГКМ».

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

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной в сделке; Вагарин В.А. – лицо является членом Совета директоров АО «Газпром промгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».

Срок действия: 27 месяцев, с даты заключения договора.

Сумма договора: 49 016 731 руб., кроме того НДС 20% - 9 803 346 руб. 29 коп.

3. Предмет сделки: Работы по разработке временных элементных сметных норм (ВЭСН) по объектам строительства в составе стройки «Бурение эксплуатационное на м/р. Подключение дополнительных скважин к существующим мощностям I и II очередей АГКМ».

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

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной в сделке; Вагарин В.А. – лицо является членом Совета директоров АО «Газпром промгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».

Срок действия: 8 месяцев, с даты заключения договора.

Сумма договора: 92 242 689,13 руб., в том числе НДС 20% - 15 373 781 руб. 52 коп.

4. Предмет сделки: Выполнение работ по теме: «Применение систем накопления электроэнергии в составе генерирующего оборудования систем накопления электроэнергии в составе генерирующего оборудования систем электроснабжения производственных объектов ПАО «Газпром».

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

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

Срок действия: с 09.01.2023 по 28.11.2025.

Сумма договора: 73 500 814,82 рублей, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5. Предмет сделки: Выполнение работ по теме: «Актуализация Комплексной целевой программы реконструкции и технического перевооружения объектов энергетики ПАО «Газпром».

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

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

Срок действия: с 09.01.2023 по 01.09.2025..

Сумма договора: 110 311 575 рублей, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В Обществе разработана, внедрена и успешно функционирует Система управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК), которая является частью Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) Общества. Управление функционирования СУРиВК регламентировано внутренними нормативными документами ИСМ.

Участниками СУРиВК АО «Газпром промгаз» являются:

- Совет директоров;
- генеральный директор;
- подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю (ПУРиВК);
- структурные подразделения Общества;
- владельцы бизнес-процессов;
- владельцы (совладельцы) рисков;
- ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками;
- риск-координатор;
- владельцы (совладельцы) процедур внутреннего контроля;
- ответственные за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля.

Полномочия участников СУРиВК установлены Политикой управления рисками и внутреннего контроля, внутренними нормативными актами и регламентированы положениями о структурных подразделениях и должностными инструкциями работников АО «Газпром промгаз».

По всем направлениям деятельности АО «Газпром промгаз» идентифицированы риски, определены владельцы (совладельцы) рисков.

В Обществе создана и функционирует комиссия по контролю дебиторской задолженности, а также следующие коллегиальные органы:

- комиссия по формированию и списанию резерва по сомнительным долгам;
- комиссия по принятию к учету и списанию нематериальных активов;
- комиссия по квалификации договоров аренды основных средств.

В отчетном периоде в АО «Газпром промгаз» для оценки рисков применялся метод качественной оценки рисков. Методы количественной оценки рисков и сценарного анализа в отчетном периоде не применялись.

В рамках запланированного внедрения методов количественной оценки рисков в АО «Газпром промгаз» организовано формирование массива статистических данных по оценке идентифицированных рисков, необходимого для количественной оценки рисков с использованием метода исторического и статистического моделирования.

В отчетном периоде проведен анализ и повторная идентификация рисков, по результатам которой обновлен Реестр рисков АО «Газпром промгаз». Наименования рисков откорректированы и приведены в соответствие с наименованиями рисков, установленными материнской компанией Общества (ООО «Газпром проектирование»), для оптимизации подготовки консолидированной отчетности по рискам в будущем отчетном периоде. Общее количество идентифицированных в 2022 году рисков – 32, из них 3 существенных и 29 несущественных рисков. Критические риски за отчетный период не идентифицированы. Значимость идентифицированных рисков в отчетный период не изменилась.

Для снижения существенных (ключевых) рисков разработаны и реализовываются мероприятия, которые в основном носят статус «переходящие». Для всех существенных (ключевых) рисков разработаны паспорта рисков.

За отчетный период была зафиксирована реализация 3 (трех) идентифицированных (существенных и несущественных) рисков.

По всем реализовавшимся рискам проведен тщательный анализ, установлены причины и последствия возникновения событий. Были приняты

соответствующие решения и выполнены мероприятия реагирования, которые вместе с выполнением заранее запланированных мероприятий (по существенному риску), позволили минимизировать последствия возникновения событий. По результатам проведенной переоценки реализовавшихся рисков значимость и допустимость (приемлемость) уровней данных рисков не изменилась.

СУРиВК АО «Газпром промгаз» учитывает риски и возможности, в том числе связанные с ESG-факторами (окружающей средой, обществом (социальные) и корпоративным управлением).

Деятельность Общества напрямую не оказывает влияния на изменение климата. Воздействия на окружающую среду от дальнейшей деятельности Заказчика, связанной со строительством и эксплуатацией, капитальным ремонтом, реконструкцией, техническим перевооружением, определяются и оцениваются в процессе разработки Обществом проектной документации и проведения экспертизы проектов и смет. В структуре проектной документации предусматриваются специальные разделы по оценке воздействия проектируемого объекта на состояние окружающей среды, а также перечень мероприятий по охране окружающей среды.

Соответствие разрабатываемой АО «Газпром промгаз» проектной документации природоохранному законодательству подтверждается заключением ФАУ «Главгосэкспертиза России», а по отдельным этапам выполненных работ – заключением экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, а также заключением ведомственной экспертизы ПАО «Газпром».

Изменение климата может стать причиной реализации рисков, связанных с производственной деятельностью Общества. Например, экстремальные погодные явления, связанные с изменением климата (осадки, температурные аномалии, ураганы, циклоны, наводнения) могут препятствовать своевременному и качественному выполнению инженерных изысканий.

10 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ

Основные производственно-финансовые результаты за отчетный год в сопоставлении с фактическими показателями 2021 года представлены в таблице № 10.1.

Таблица № 10.1

(тыс. руб. без НДС)

Наименование показателей	2021 г. отчет	2022 г.		Отклонение от 2021 г.	
		план	отчет	+,-	%
Выручка по ф.2 «Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь»	1 842 692	2 336 251	1 963 254	120 562	106,5
Расходы по обычным видам деятельности	1 595 672	2 207 152	1 841 291	245 619	115,4
Прибыль от продаж	247 020	129 099	121 963	-125 057	49,4
Прочие доходы и расходы (сальдо)	-135 231	-72 934	-52 177	83 054	38,6
Прибыль до налогообложения	111 789	56 165	69 786	-42 003	62,4
Налог на прибыль	-35 338	-10 861	-23 124	12 525	64,9
Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН	-311	0	1 031	1342	-257,8
Чистая прибыль (убыток) отчетного года	76 140	45 304	47 693	-29 478	61,3

11 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ

И

ОПЫТНО-

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

- Дополнения к Программам развития газоснабжения и газификации по 14 субъектам Российской Федерации на период 2021 – 2025 годов.
- Программы развития газоснабжения и газификации на период 2021 – 2025 годов для 67 субъектов Российской Федерации (актуализация).
- Программы развития газоснабжения и газификации Иркутской, Костромской, Свердловской и Челябинской областей, Республики Татарстан на период до 2025 года.
- Корректировка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Татарстан.
- Корректировка Генеральных схем газоснабжения и газификации Белгородской, Брянской, Воронежской, Курской, Новгородской, Ростовской, Рязанской, Ульяновской, Челябинской областей, Красноярского края и Республики Калмыкия.
- Генеральная схемы газоснабжения и газификации Республики Абхазия.
- Перспективные схемы газоснабжения на период до 2030 года по 71 населенному пункту Курчалоевского, Гудермесского, Наурского и Надтеречного районов Чеченской Республики.
- Раздел «Оценка перспективного спроса на газ субъектов» в составе Обоснования инвестиций строительства газопровода в Китайскую Народную Республику через территорию Монголии.
- Мониторинг газового хозяйства организаций Группы Газпром и Российской Федерации по состоянию на 01.01.2022.

- Оценка современного состояния газоснабжения регионов Российской Федерации по состоянию на 01.01.2022.
 - Расчет уровня газификации населения субъектов Российской Федерации по состоянию на 01.01.2021 и на 01.01.2022.
 - Мониторинг реализации Программы газификации регионов Российской Федерации ПАО «Газпром» на 2016-2020 годы и на 2021-2025 годы за 2021 год.
 - Оценка прогнозного спроса на природный газ потребителями регионов Дальневосточного и Сибирского федеральных округов.
 - Технико-экономический анализ развития системы газоснабжения Южного региона с учетом мониторинга изменений газопотребления и загрузки создаваемых мощностей.
 - Технико-экономический анализ вариантов развития ГТС Северо-Западного региона с учетом реализации системообразующих проектов транспорта и переработки газа.
 - Технико-экономический анализ вариантов и этапов реконструкции газопровода-отвода «Нюксеница – Архангельск».
 - Определение технически возможной пропускной способности газораспределительной станции «Калинин-3» и разработка предложений по задействованию выявленных резервов в газоснабжении».
 - Технико-экономическое обоснование целесообразности приобретения комплекса имущества газотранспортной инфраструктуры «Внешнее газоснабжение объекта «Строительство ПГУ – 410Т (г. Салават)» в собственность ПАО «Газпром».
 - Финансово-экономическое обоснование строительства Комплекса сжижения природного газа в Поронайском районе Сахалинской области.
 - Финансово-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов газового комплекса ООО «Сибнефть-Чукотка», расположенного в Чукотском АО.
- Первые редакции ГОСТ Р:

- «Нефтяная и газовая промышленность. Информационное моделирование объектов сжиженного природного газа. Этап предпроектных работ».
- «Нефтяная и газовая промышленность. Информационное моделирование объектов сжиженного природного газа. Этап вывода из эксплуатации».

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

- Финансово-экономическое обоснование реконструкции и модернизации объектов газового комплекса ООО «Сибнефть-Чукотка», расположенного в Чукотском АО.
- Финансово-экономическое обоснование реализации Проекта на базе запасов и ресурсов газа, газового конденсата и нефти Собинского, Пайгинского месторождений и Пайгинского участка недр.
- Авторский надзор за выполнением «Дополнения к технологическому проекту разработки Березовского газового месторождения ХМАО-Югры» и «Дополнения к технологическому проекту разработки Деминского газового месторождения ХМАО-Югры» в 2022-2024 годах.
- Авторский надзор за реализацией проектных решений по разработке месторождений ООО «Газпром добыча Ноябрьск» Камчатского края.
- Экспертиза качества построения трехмерных геолого-гидродинамических моделей сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

В области региональной энергетики в отчетном году выполнены следующие работы:

- Комплексная целевой программы реконструкции и технического перевооружения объектов энергетики (КЦПЭ) на период 2023 - 2027 гг., этап 2.

- Методика расчета электрических нагрузок производственных объектов ПАО «Газпром. Этап 1. «Камеральное и натурное обследование типовых производственных объектов добычи и транспортировки газа ПАО «Газпром».
- Ежегодная актуализация схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на 2023, 2024, 2025 годы» (этапы 1.1 - 1.4).
- Формирование целевого топливно-энергетического баланса Республики Татарстан в зависимости от цены на природный газ с учетом межтопливной конкуренции до 2030 года.
- Комплексный анализ и оценка потенциала снижения выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ по объектам Программ развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 годы с учетом перспектив развития газификации до 2035 года. Этап 1. «Разработка методических рекомендаций по оценке потенциала снижения выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ по объектам газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации».
- Формирование топливно-энергетического баланса Приморского края за 2020 год и целевого прогнозного топливно-энергетического баланса на период до 2025 года с оценкой до 2030 года.
- Прогнозный топливно-энергетический баланс Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2021-2026 годы с оценкой до 2030 года.
- Исследование возможности производства в промышленных масштабах и использования водорода в технологических схемах ТЭЦ и ГЭС, производственных площадках станций, включая потенциальных внешних потребителей.
- Актуализация схемы теплоснабжения г. Астрахани (этап 2).
- Технико-экономическое обоснование проекта реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, находящихся в собственности Санкт-Петербурга, расположенных в административных границах Пушкинского и

Колпинского районов Санкт-Петербурга и в Ленинградской области, на условиях концессионного соглашения", Этап 2.

- Разделы «Энергообеспечение и топливоснабжение на перспективу 15 лет в составе Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Абхазия и корректировки Генеральным схем газоснабжения и газификации Республики Татарстан, Красноярского края, Пермского края, Чеченской Республики и Республики Карелия.
- Технические решения блочно-комплектных устройств на базе систем бесперебойного питания потребителей линейной части магистральных газопроводов единого уровня напряжения постоянного тока с использованием различных источников энергии для нужд ПАО «Газпром».
- Экспертиза результатов выполненной Заказчиком работы по этапу «Разработка опытного образца устройства интеллектуального управления нагрузкой в изолированных энергосистемах в аварийных режимах» для нужд ПАО «Магаданэнерго».
- Экспертиза научно-технической документации результатов работ по разработке программно-технического комплекса интеллектуального управления напряжением и реактивной мощностью для минимизации технологических потерь в электрической сети (ПТК ИУНРМ) для нужд ПАО «Магаданэнерго», Этап 5.
- Оказание инжениринговых услуг на проверку проектов технических условий, программы и методики приемочных испытаний и выдачу заключений о соответствии требованиям нормативной и технической документации Российской Федерации и ПАО «Газпром».

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

- СТО Газпром «Документы нормативные для строительства скважин. Методика определения стоимости строительства скважин на нефть и газ в морских условиях».
- Р Газпром «Формирование методологических подходов и требований к разработке сборников сметных цен строительных ресурсов для определения стоимости строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром»
- Построечные сборники сметных цен на строительство скважин Хандинского, Абаканского, Ильбокичского, Имбинского лицензионного участка, Чаяндинского НГКМ, Бованенковского НГКМ, Ковыктинского ГКМ, Харасавэйского ГКМ, Ямбургского НГКМ, Уренгойского НГКМ, Астраханского ГКМ, Северо-Колпаковского, Нижнеквакчинского, Кшукского месторождений в ценах на 01.01.2022.
- Сборник сметных цен на оборудование, МТР, ТЭР и трудовые ресурсы, используемые при строительстве скважин ПАО «Газпром», по состоянию на 01.01.2022.
- Сборник сметных цен на оборудование, МТР, ТЭР и трудовые ресурсы, используемые при строительстве скважин на ПХГ ПАО «Газпром», по состоянию на 01.01.2022.
- Определение величины индекса изменения сметной стоимости строительства эксплуатационных, разведочных и поисково-оценочных скважин Заказчика к сметным ценам 2006 года по состоянию на 01.01.2022. прогнозного индекса удорожания на период 2023-2025 гг.
- Определение величины индекса изменения сметной стоимости строительства эксплуатационных и разведочных скважин Заказчика на ПХГ к сметным ценам 2006 года по состоянию на 01.01.2022, прогнозного индекса удорожания на период 2023-2025 гг.
- Определение величины индекса изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин Заказчика к сметным ценам

2006 года по состоянию на 01.01.2022, прогнозного индекса удорожания на период 2023-2025 гг.

- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на комплекс пусконаладочных работ по буровой установке F-320 EA/DEA-P.
- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на строительные, монтажные, пусконаладочные работы и работы в процессе освоения (испытания на продуктивность) скважин на мобильную буровую установку МБУ-125.
- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на капитальный ремонт подводных переходов магистральных трубопроводов методом АЩПТ (С) по объекту «Коллектор газовый УКП 13-15, 2н., с подкл. УКПГ15, Северо-Уренгойское НГКМ» (первая редакция).
- Сборник временных элементных сметных норм на капитальный ремонт (ВЭСНр) на монтаж средства защиты труб от механических повреждений сварных стыков трубопроводов Карбофлекс УЗТ по объекту «Коллектор газовый УКПГ 10-11, 1-я нитка. Уренгойское НГКМ, Таб-Яха, 96,6 км, основная» (первая редакция).
- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на эксплуатацию колтюбинговых установок МК30Т и М10 при строительстве и реконструкции скважин.
- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на монтаж оборудования при строительстве и реконструкции скважин.
- Сборник временных элементных сметных норм (ВЭСН) на содержание и пусконаладочные работы для ДЭС «Caminns C1400 D 5».
- Сборники временных элементных сметных норм (ВЭСН) на монтаж/демонтаж вибросита PULSAR-03; ситогидроциклонной установки Derrick FLO-Line FLC-503; верхнего силового привода TDS-11SA, адаптация ВСП и траверса; теплообменника с циркуляционным насосом в утеплённом блок-контейнере; трапно-факельной установки MUD D-Gasser SVAKO;

анемометра (типа МЦ-95); винтового насоса Derrick EH-600; насоса Derrick Премиум 6x5x14; МБУ ZJ-30 DBS «Эксплуатационная скважина № 935 АГКМ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на м/р. Подключение дополнительных скважин к существующим мощностям I и II очередей АГКМ (этап 3)».

- Сборники временных элементных сметных норм (ВЭСНм) на монтаж системы освещения, САУ и НКУ в блоке управления, систем электроснабжения основного оборудования, электроснабжения вспомогательного оборудования, диагностики компрессорного оборудования, пожарной сигнализации, КИП и А устройства заземления УГПА-16.
- 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 1 дочернем обществе ПАО «Газпром».
- Сопровождение 125 лицензионных копий СПК «Строительство скважин», установленных в 19 дочерних обществах ПАО «Газпром» и сторонних организациях.

12 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ

В 2022 г. АО «Газпром промгаз» выполнены следующие проектно-изыскательские работы:

- Документация по объекту: «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге в МФК «Лахта центр» (Фаза 1)»:
 - проектная документация по 1, 16, 20 этапам;
 - рабочая документация по 1, 2, 4-7, 10, 12-17, 19-23 этапам;
 - проектная документация по 3 (в части подэтапов 3.1.1, 3.1.2, 3.3), 18 (частично), 25 (в части подэтапа 25.1) этапам;
 - рабочая документация по 3 (в части подэтапов 3.1.1, 3.1.2, 3.3), 25 (в части подэтапа 25.1) этапам;
 - сметная документация (РД) по 1, 2, 3 (в части подэтапов 3.1.1, 3.1.2, 3.3), 4-10, 12, 14-15, 17, 19, 21-24, 25 (в части подэтапа 25.1) этапам;
 - дизайн-проекты по 18, 19, 20, 21 этапам;
 - корректировка Специальных технических условий по пожарной безопасности Объекта.
- Получены положительные заключения ведомственной экспертизы и решения ПАО «Газпром» об утверждении проектной документации по объекту: «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге в МФК «Лахта центр» (Фаза 1)» по этапам: 1, 3 (в части подэтапов 3.1.1, 3.1.2, 3.3), 16, 20, 25 (в части подэтапа 25.1).
- Авторский надзор за выполнением строительно-монтажных работ по объекту: «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге в МФК «Лахта центр» (Фаза 1)» по этапам 1, 2, 3 (в части подэтапов 3.1.1, 3.1.2, 3.2, 3.3), 4-10, 12-17, 19-24, 25 (в части подэтапа 25.1).

- Проектная и рабочая документация, содержащая сведения, составляющие государственную тайну, по объекту «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге в МФК «Лахта центр» (Фаза 1)», в части системы специальной связи.
- Получено положительное заключение Ведомственной экспертизы и решение ПАО «Газпром» об утверждении проектной документации по объекту «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и дочерних обществ ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге по адресу: Невский, д. 58».
- Предпроектные работы по «Обоснованию инвестиций по реконструкции ГРС Ямное». Получено заключение ведомственной экспертизы ПАО «Газпром».
- Предпроектные работы по «Обоснованию инвестиций по реконструкции ГРС Бобров». Получено заключение ведомственной экспертизы ПАО «Газпром».
- Предпроектные работы «Обоснование инвестиций в строительство объекта «Газопровод-отвод для газоснабжения производства минеральных удобрений ПАО «Куйбышев Азот» на территории ООО «Курскхимволокно» (частично выполнены).
- Первая редакция ГОСТ Р «Конструкции опорные для криогенных стальных трубопроводов. Общие технические условия».

13 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

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

- Экспертиза сметной документации на выполнение комплекса работ по строительству Газоперерабатывающего комплекса в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга.
- Экспертиза сметной части рабочей документации по объекту «Жилой микрорайон для Амурского ГПЗ в г. Свободном».
- Экспертиза сметной части рабочей документации по объектам «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 4. Газоперерабатывающий завод. Комплекс инженерно-технических средств охраны и Информационная безопасность. ФАЗА 1» и «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 4. Газоперерабатывающий завод. Комплекс инженерно-технических средств охраны и Информационная безопасность. ФАЗА 2».
- Экспертиза сметной части рабочей документации на выполнение работ по устройству защитных сооружений гражданской обороны по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 4. Газоперерабатывающий завод».
- Экспертиза сметной документации по строительству спортивных объектов в городе Южно-Сахалинске Сахалинской области: Центр водных видов спорта – Объект 1.
- Экспертиза сметной части проектно-сметной документации по объекту «Ликвидация хранилища отходов бурения в Славянском районе Краснодарского края».
- Экспертиза сметной части проектной документации «Разработка комплексного проекта на ликвидацию обвязок устьев газовых скважин и газопроводов-шлейфов Ямсовейского НГКМ».

- Экспертиза сметной части проектной документации по объекту «Проектирование обустройства поисковой скважины № 6 Антипютинской площади Тота-Яхинского лицензионного участка и обустройства разведочной скважины № 7 Тота-Яхинской площади Тота-Яхинского лицензионного участка для проведения пробной эксплуатации».
- Экспертиза сметных расчетов стоимости проектных и изыскательских работ по объекту «Жилой микрорайон для Амурского ГПЗ в г. Свободный».
- Экспертиза сметных расчетов стоимости разработки рабочей документации по объекту "Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга".
- Экспресс-анализ сметных расчетов стоимости ПИР в части соответствия сметно-нормативной базе по 239 объектам, рекомендовано снижение стоимости ПИР на 14,028 млрд. руб.
- Экспертиза сметной документации на проектно-изыскательские работы по объекту "Центр водных видов спорта" в г. Южно-Сахалинск Сахалинской области.
- Экспертиза сметной документации на строительно-монтажные работы для объектов ПАО «Мосэнерго».
- Экспертиза сметной документации на строительно-монтажные работы для объектов ПАО «ОГК-2».
- Экспертиза сметной документации на пусконаладочные работы по 242 объектам, вводимым в эксплуатацию дочерними обществами ПАО «Газпром».
- Экспертиза сметной документации строительства, консервации, расконсервации, ликвидации скважин ПАО «Газпром» по 82 проектам.
- Экспертиза 116 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.

- Экспертиза проектно-сметной документации по 213 проектам капитального ремонта объектов ПАО «Газпром» (линейная часть газопроводов, подводные переходы газопроводов, газораспределительные станции технологические трубопроводы компрессорных станций)
- Экспертиза документации по 95 проектам капитального строительства объектов, включенных в «Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 годы», в том числе проектно-сметной документации по 15 проектам и сметной документации по 80 проектам.

14 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Инвестиционная программа АО «Газпром промгаз» на 2022 год за счет собственных средств (далее – Программа) утверждена Советом директоров АО «Газпром промгаз» 28.10.2022 (Протокол №11) и предусматривает:

- приобретение современного информационного оборудования, вычислительной и оргтехники (оборудование, не входящее в сметы строек);
- приобретение современного информационного оборудования, вычислительной и оргтехники (оборудование, не входящее в сметы строек);
- обновление автомобильного парка (оборудование, не входящее в сметы строек);
- ПИР будущих лет.

Общий утвержденный объем инвестиций, предусмотренный Программой, составляет 50 978 тыс. руб. (без НДС).

Фактическое выполнение в денежном выражении составило 50 961 тыс. руб. (без НДС).

Коэффициент освоения лимита капитальных вложений (с учетом фактического освоения) составил 99,97% 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».

В соответствии с доведенными сценарными условиями ПАО «Газпром» в инвестиционную программу АО «Газпром промгаз» на 2022 год включены малооценные основные средства (МОС) стоимостью до 100 тыс. руб. в размере 2 218 тыс. руб. (с НДС) или 1 902 тыс. руб. (без НДС), финансирование которых осуществляется за счет операционной деятельности. Следовательно, фактическое освоение по объектам капитальных вложений, без учета МОС, составило

49 059 тыс. руб. Фактическое финансирование ИП составило 62 636,0 тыс. руб. (без НДС).

Инвестиционная деятельность АО «Газпром промгаз» в 2022 г. осуществлялась полностью за счет собственных финансовых источников, а именно:

- Фактические амортизационные отчисления текущего периода в размере 46 707 тыс. руб.;
- Амортизационные отчисления прошлых лет в размере 4 254 тыс. руб., из них на освоение МОС израсходовано 1 902 тыс. руб.

Привлечение амортизации прошлых лет в качестве источника финансирования в размере 15,1 млн. руб. было утверждено в первоначальной версии КПД и БДР на 2022 год, согласованном ООО «Газпром проектирование» письмом №13/05-17512 от 20.12.2021 и утвержденном Советом директоров Протоколом №10 от 27.12.2021, и в размере 8,9 млн. руб. в откорректированной версии КПД и БДР на 2022 год, согласованном ООО «Газпром проектирование» письмом №13/05-16613 от 24.10.2022 и утвержденном Советом директоров Протоколом № 11 от 28.10.2022.

Привлечение дополнительного источника финансирования потребовалось в связи с высокой изношенностью основных фондов Общества: по ИТ-оборудованию износ на 30.11.2021 составлял 98,8%, по автомобильному транспорту – 98,4%.

Анализ произведенных инвестиционных расходов Общества за 2022 г. представлен в таблице 14.1.

Таблица № 14.1
Информация об освоении лимитов капитальных вложений

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоен ия
			+; -	темпер арироста (снижен ия)	
1	2	3	4=3-2	5=3/2*100-100	6=3/2*100
ВСЕГО	61,109	61,087	-0,02	-0,04	99,96
ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	61,109	61,087	-0,02	-0,04	99,96
Промышленное строительство, в том числе:	61,109	61,087	-0,02	-0,04	99,96
ПИР будущих лет	0,924	0,717	-0,21	-22,40	77,60
Оборудование не входящее в сметы строек	60,185	60,370	0,18	0,31	100,31
Стройки	0	0	0	0	0
Непромышленное строительство, в том числе:	0	0	0	0	0
ПИР по объектам непромышленного назначения	0	0	0	0	0
Стройки по объектам непромышленного назначения	0	0	0	0	0
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	0	0	0	0	0
ПРИОБРЕТЕНИЕ ВНЕОБОРТОННЫХ АКТИВОВ	0	0	0	0	0

15 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Расходы Общества на использование энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении представлены в таблице № 15.1.

Таблица № 15.1

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

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2021 г.		2022 г.		Отклонения от 2021 г.	
			отчет	план	отчет	+,-	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Природный газ	млн.м3	0,233	0,309	0,214	-0,019	8,2	
		млн. руб.	1,730	2,000	1,572	-0,158	9,1	
2	Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	1 184	1 192	1 217	+33	2,8	
		млн. руб.	6,120	6,705	6,389	+0,269	4,40	
3	Дизельное топливо	тыс. т	0,006	0,001	0,005	-0,001	16,7	
		млн. руб.	0,234	0,045	0,190	-0,044	18,8	
4	Бензин автомобильный	тыс. т	0,063	0,069	0,063	0,000	00,0	
		млн. руб.	2,449	2,871	2,595	+0,146	6,0	

Расход потребляемых энергоресурсов в натуральном выражении за отчетный период по сравнению с 2021 г. уменьшился по природному газу на 8,2%, увеличился по электрической энергии на 2,8%, уменьшился по дизельному топливу на 16,7 %, по бензину автомобильному остался неизменным. В целом фактические расходы в денежном выражении на энергоресурсы уменьшились по сравнению с 2021 г. на 17,5 %.

16 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

16.1 ПЕРСОНАЛ

Численность работников списочного состава в Обществе на 31.12.2023 составила 428 чел.

В 2022 году было принято 148 новых работников, уволено 36 человек из основного состава Общества. Из общего числа уволенных: 19 человек уволилось по причинам, отнесенными к текучести (собственное желание); 17 человек – по другим причинам (выход на пенсию, перевод к другому работодателю, истечение срока трудового договора и др.).

По сравнению с 2021 годом коэффициент текучести персонала снизился с 6,7 до 4,5, а показатель оборота по выбытию снизился с 12,1 до 10,2. Укомплектованность штата незначительно снизилась 96,2% до 94,4 % в связи с увеличением штатной численности до 484 шт.ед. и трудностями подбора высококвалифицированного персонала.

С целью удержания квалифицированного состава в 2022 г. была проведена аттестация 17 работников, все из них по результатам аттестации были переведены на вышестоящие должности. В следующем 2023 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. С этой целью сформирован новый резерв кадров для замещения основных руководящих должностей всех уровней, а также проведено учебное мероприятие по теме «Эффективное управление в VUCA-мире», в рамках которого осуществлена оценка личностных характеристик 24 работников Общества, состоящих в кадровом резерве или рассматривающихся для включения в его состав, проведена бизнес-игра по теме: «Стратегия развития предприятия в конкурентной среде».

В 2022 г. средний возраст работников вырос по сравнению с 2021 г. с 43 до 43,6 лет. Распределение персонала по возрастным категориям выглядит

следующим образом: 15 % кадрового состава составляет молодёжь в возрасте до 30 лет, 28 % – персонал в возрасте 30-40 лет, 29,9 % – работники в возрасте 40-50 лет, 14 % – работники в возрасте 50-60 лет, 13,1 % составляют работники старше 60 лет.

В рамках взаимодействия с ВУЗами в 2022 году было принято на работу в производственные структурные подразделения 22 выпускника профильных ВУЗов, что составило 6,7 % от всех принятых на работу в Общество в течение года. Кроме того, организовано прохождение в структурных подразделениях Общества производственных и преддипломных практик студентов, всего в 2022 году успешно прошли производственную практику 17 человек. С целью повышения трудовой активности, содействие профессиональному становлению и росту молодых работников Общества, в 2022 г. был избран новый состав Совета молодых ученых и специалистов АО «Газпром промгаз».

В 2022 году значительное внимание было уделено повышению квалификации работников по тематикам, связанным с наиболее важными направлениями деятельности Общества. В 2022 г. 230 руководителей и специалистов Общества прошли обучение по программам дополнительного профессионального образования, из них 59 чел. – периодическое обучение, 171 чел. обучились по обязательным программам в области промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, получены необходимые аттестаты, 11 рабочих обучились по обязательной программе обучения водительского состава. Кроме того, в 2022 г. была приобретена лицензия на право на использования программы «Акцион360» - многофункциональной системы, являющейся совокупностью онлайн-школ, справочных систем, и периодических изданий для функциональных служб АО «Газпром промгаз», что позволило без дополнительных затрат и отрыва от производства обучить 46 работников Общества, в том числе 2 работникам пройти профессиональную переподготовку. Планы профессионального обучения персонала в 2022 г. выполнены полностью.

Общество сохраняет уровень научного потенциала персонала, в проводимых Обществом научно-исследовательских и проектных работах участвуют 5 докторов и 37 кандидатов наук.

16.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В 2022 году социальная политика АО «Газпром промгаз» была направлена на решение вопросов социальной защиты сотрудников в период их работы и при выходе на пенсию, обеспечение добровольного медицинского страхования, совершенствование внутрикорпоративной культуры.

В рамках утвержденного Бюджета доходов и расходов на 2022 год 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-Петербург). Мероприятия проводились в рамках договора добровольного медицинского страхования (ДМС), который заключен со СК «Согаз» на период 06.05.2021 - 05.05.2024. Застрахованные по договору ДМС работники и неработающие пенсионеры Общества (состоящие на учете) получают качественную медицинскую помощь – амбулаторное и стационарное лечение, включающее широкий спектр диагностических исследований, стационарное и оперативное лечение. На 31.12.2022 численность сотрудников, членов их семей и пенсионеров, имеющих полисы ДМС АО «Согаз», составила 534 человека:

в том числе 1- ветеран ВОВ;

206 - неработающие пенсионеры.

Объем социальных гарантий, предоставленных в отчетном году работникам Общества в соответствии с действующим Положением о социальных льготах, гарантиях и компенсациях для работников (расходы на ДМС, материальная помощь по личным заявлениям, компенсация работникам за самостоятельно приобретенные санаторные путевки, компенсация за путевки в детские лагеря и оздоровительные центры) составил 28 321,5 тыс. руб.

Для детей работников приобретены новогодние подарки на сумму 1 095,7 тыс. руб.

Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение работников составили 29 869,0 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2022 обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению перед работниками выполнены в полном объеме.

На 31.12.2022 на учете состоит 251 неработающий пенсионер, в том числе 1 – ветеран 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 юбилейной дате, к 9 Мая, ко Дню работников газовой промышленности, Новому году, материальная помощь по заявлениям) составила 20 833,0 тыс. руб.

Благотворительная деятельность

С 2014 года АО «Газпром промгаз» шефствует над Мценским детским домом для детей дошкольного возраста (Казённое образовательное учреждение Орловской области для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, дошкольного возраста).

В 2022 году организованы и проведены акции в поддержку КДОУ «Мценский детский дом для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, дошкольного возраста»:

- День выпускника (июнь 2022);
- Новогодний праздник (декабрь 2022).

По ходатайству администрации детского учреждения из ресурсов АО «Газпром промгаз» безвозмездно переданы:

- ноутбук для подключения игрового обучающего модуля;
- монитор для системы видеонаблюдения.

На средства АО «Газпром промгаз» (решение Совета директоров от 04.07.2022, Протокол №6, выделено 200000,00 рублей) приобретено и установлено игровое уличное оборудование.

На средства, собранные сотрудниками для нужд детского дома закуплен спортивный эстафетный модуль.

17 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Первоочередными задачами АО «Газпром промгаз», направленными на успешное развитие приоритетных направлений научно-технической деятельности в 2023 году, являются:

- обеспечение стабильного финансового положения Общества, повышение его конкурентоспособности на рынке научно-технических услуг;
- сохранение 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, экспертиза проектов и смет);
- 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, разработка Программ газификации субъектов Российской Федерации;

- разработка целевых топливно-энергетических балансов субъектов 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», энергопереходу и водородной энергетике;
- продолжение проектных 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, Абхазии, Китае, Боливии, других странах.

Главной стратегической целью АО «Газпром промгаз» является сохранение позиций, как одного из ведущих в отрасли комплексных научно-исследовательских и проектных институтов, способного на высоком уровне выполнять научно-исследовательские, опытно-конструкторские и проектно-изыскательские работы, направленные на решение приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», разрабатывать сложные наукоемкие инвестиционные проекты, обеспечивать их научное сопровождение.

Так как деятельность Общества осуществляется в условиях конкуренции с другими научными и проектными организациями Группы Газпром, то исходя из этого, определена следующая стратегия достижения главной стратегической цели:

- совершенствование организационной структуры, качественное развитие существующего кадрового потенциала;

- техническое перевооружение организации современной вычислительной техникой, программным обеспечением, оргтехникой, научными приборами и стендами;
- дальнейшее развитие деловых связей с департаментами ПАО «Газпром» и организациями / обществами Группы Газпром, администрациями субъектов Российской 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.

18 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 2021 г.) и представлены в таблице № 17.1.

Таблица № 18.1

Наименование показателя	2021 г.	2022 г.
Выручка от реализации, тыс. руб. (без НДС)	1 842 692	1 963 254
Себестоимость проданных работ и услуг, тыс. руб. (без НДС)	1 595 672	1 841 291
Прибыль от продаж, тыс. руб.	247 020	121 963
Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	111 789	69 786
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного года, тыс. руб.	76 140	47 693

Объем продаж за отчетный период по основным видам деятельности равен 1 963,3 млн. руб. (без НДС), что составляет 106,5% к фактическим объемам 2021 г. и 84,0% к плановой величине выручки 2022 г.

Структурный анализ выполненных объемов (без НДС) по направлениям деятельности по сравнению с уровнем 2021 г. выглядит следующим образом:

- объемы проектно-изыскательских работ (ПИР) снизились в абсолютном выражении на 653,4 млн. руб. или на 43,9 %; доля ПИР в структуре выручки снизилась с 63% до 26%;
- объемы научно-исследовательских работ (научно-технических услуг) составили 828,2 млн. руб. или увеличились к уровню 2021 г. на 417,8 млн. руб. (201,8%), доля в структуре выручки увеличилась с 22% до 42%.

– объемы услуг по экспертизе проектов и смет, разработок в области сметного нормирования и ценообразования увеличились на 356,2 млн. руб. (233%) и занимают в структуре продаж 32% (в 2021 г. – 15%).

Объемы работ, выполненные по договорам с ПАО «Газпром» и дочерними обществами ПАО «Газпром», по сравнению с 2021 г. снизились на 61 млн. руб. и составляют в общей выручке 82% (2021 г. – 91%). Доля сторонних заказчиков в портфеле заказов в сравнении с 2021 г. увеличилась на 9%.

В 2022 г. объемы работ, выполняемые собственными силами, равны 1 612 млн. руб., что составляет 95% к плановой величине, и увеличились к уровню 2021 г. на 33%. Доля объемов собственных сил в общей выручке равна 82%.

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

(По данным управленческой отчетности за 2022 г.)

Таблица № 17.2

№	Наименование показателей	2021 г. отчет	2022 г. отчет
1	Материальные затраты	14 662	21 617
2	Энергия покупная	7 743	7 519
3	Затраты на оплату труда	621 873	994 808
4	Отчисления на социальные нужды	157 661	248 646
5	Амортизация	28 215	58 145
6	Прочие затраты	770 263	525 247
7	Итого по элементам	1 600 417	1 855 982
8	Изменение Остатков прирост (-), уменьшение (+) незавершенного производства, готовой продукции и др.	-4 745	-14 691
9	Итого расходы по обычным видам деятельности	1 595 672	1 841 291

Суммарные расходы по всем направлениям основной деятельности равны 1 841,3 млн. руб., или увеличились по сравнению с 2021 г. на 15%, выручка

увеличилась (включая прочие доходы) на 6%. Себестоимость продаж в расчете на 1 руб. выручки составила 0,94 руб.

Чистые активы

Чистые активы Общества за отчетный год составили 1 231 023 тыс. руб.

Таблица № 17.3

Наименование показателя	Значение
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	1 231 023
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	46,7
Оборачиваемость чистых активов, раз	1,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	5,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,0

В течение 2022 г. обеспечивалось устойчивое финансовое положение Общества, что подтверждают финансовые индикаторы, находящиеся в нормативном диапазоне. 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	01.01.2022	уд. вес в валюте баланса, %	31.12.2022	уд. вес в валюте баланса, %
1	2	3	4	5
АКТИВЫ				
1. Внеборотные активы, в т.ч.	884 820	51,2	896 145	47,3
1.1. Основные средства и НМА	823 836	47,7	821 130	43,4
1.2. Строительство объектов ОС	0	0,0	0	0,0
1.3. Долгосрочные финансовые вложения	0	0,0	0	0,0
1.4. Отложенные налоговые активы (ОНА)	58 224	3,4	69 862	3,7
1.5. Прочие внеоборотные активы	2 760	0,2	5 153	0,3
2. Оборотные активы, в т.ч.	841 910	48,8	996 586	52,7
2.1. Запасы, НДС	136 850	7,9	148 812	7,9
2.2. Дебиторская задолженность	598 335	34,7	694 535	36,7
2.3 Финансовые вложения	12 950	0,7	3 000	0,2
2.4. Прочие	93 775	5,4	150 239	7,9
ПАССИВЫ				
3. Собственный капитал	1 259 281	72,9	1 230 948	65,0
4.Долгосрочные обязательства (ОНО)	88 165	5,1	87 092	4,6
5.Краткосрочные обязательства	379 284	22,0	574 691	30,4
в том числе				
5.1. Займы и кредиты	0	0,0	115 887	6,1
5.2.Кредиторская задолженность	335 982	19,5	360 093	19,0
5.3. Прочие	43 302	2,5	98 711	5,2
ВАЛЮТА БАЛАНСА	1 726 730	100	1 892 731	100

Валюта баланса за отчетный год увеличилась на 166 млн. руб. или на 9,6%, что связано, прежде всего, с увеличением денежных средств на 183,6% и дебиторской задолженности на 18,4%.

За отчетный период произошли следующие существенные структурные изменения: внеоборотные активы по состоянию на конец 2022 г. в абсолютном выражении увеличились на 11,3 млн. руб. или на 1,3%. В структуре баланса доля внеоборотных активов снизилась на 3,9% и составляет 47,3%. Оборотные активы возросли на 154,7 млн. руб. и составляют в структуре баланса 52,7%.

Остаточная стоимость основных средств, участвующих в производстве, за отчетный период увеличилась на 0,2 млн. руб. и составила 788,4 млн. руб. или 88,0 % в структуре внеоборотных активов (в 2021 г. – 89,1%).

Доля отложенных налоговых и прочих активов, долгосрочных финансовых вложений в структуре внеоборотных активов незначительна и составляет 8,4 %.

Оборотные активы Общества в абсолютном выражении увеличились на 154,7 млн. руб. или на 18,4%. Удельный вес оборотных активов в валюте баланса увеличился на 3,9%. Структура оборотных средств по состоянию на 31.12.2022 следующая: запасы, НДС – 7,9%; дебиторская задолженность – 36,7%; финансовые вложения – 0,2%; денежные средства и прочие оборотные активы – 7,9%.

Основным источником дохода платежного баланса являются платежи контрагентов за выполненные работы (услуги). Общая сумма денежных поступлений от текущих операций составила 1 984,8 млн. руб., в т.ч. от обществ группы ПАО «Газпром» – 1 630,2 млн. руб., что составляет 82,1 % (2021 г. – 57,1%) от всех поступлений.

Наиболее ликвидные активы (денежные средства) по состоянию на 31.12.2022 составляют 78,9 млн. руб.

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

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 увеличилась на 96,2 млн. руб. (16,1%) и составила 694,5 млн. руб. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков равна 649,1 млн. руб. и составляет 98% в общей сумме

дебиторской задолженности. Внутригрупповая дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 в абсолютном выражении увеличилась на 256,9 млн. руб. (71,2%) и составляет 95,1% от общей суммы задолженности покупателей и заказчиков. Доля выданных авансов в структуре дебиторской задолженности за отчетный период незначительно увеличилась с 0,3% до 0,7%.

По состоянию на 31.12.2022 объем собственного капитала (капитал и резервы) равен 1 230,9 млн. руб., что ниже данного показателя по состоянию на начало отчетного периода на 28,3 млн. руб. (2,2%). Снижение обусловлено выплатой дивидендов за 2021 год в размере 76,0 млн. руб., а также полученным финансовым результатом за отчетный год в размере 47,7 млн. руб. Доля собственного капитала в структуре баланса составила на конец года 65%.

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 2022 г. – в 1,4 раза), т.е. стабильно выполняется условие финансовой устойчивости и перспективной ликвидности.

Чистые активы превышают уставный капитал Общества на конец отчетного года в 19,2 раза.

Краткосрочная задолженность по заемным средствам в рамках договоров беспроцентного займа с ПАО «Газпром» по состоянию на 31.12.2022 составила 115,9 млн. руб.

Доля краткосрочных обязательств в структуре баланса увеличилась на 8,4 % и составляет на конец отчетного года 30,4%.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 увеличилась на 24,1 млн. руб. (7,2 %) и составляет 360,1 млн. руб., в том числе перед поставщиками и подрядчиками – на 29,3 млн. руб. (19,1%). Доля кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками за выполненные работы равна 50,5% в общей сумме кредиторской задолженности или увеличилась по сравнению с 2021 г. на 4,9%.

В абсолютном выражении по состоянию на 31.12.2022 неосвоенные авансы уменьшились увеличились на 62,3 млн. руб., удельный вес которых в структуре кредиторской задолженности снизился с 28,3 % до 9 %.

Анализ ликвидности бухгалтерского баланса

Таблица № 17.5

млн. руб.

АКТИВ	01.01.2022	31.12.2022	ПАССИВ	01.01.2022	31.12.2022	Платежный излишек или недостаток	
						на 01.01.2022	на 31.12.2022
1.Наиболее ликвидные активы	40 784	81 946	1.Наиболее срочные обязательства	335 982	360 093	-295 198	-278 147
2.Быстро-реализуемые активы	598 335	694 535	2.Краткосрочные пассивы	43 302	214 598	555 033	479 937
3.Медленно реализуемые активы	202 791	220 105	3.Долгосрочные пассивы	88 165	87 092	114 626	133 013
4.Трудно-реализуемые активы	884 820	896 145	4.Постоянные пассивы	1 259 281	1 230 948	-374 461	-334 803
БАЛАНС	1 726 730	1 892 731	БАЛАНС	1 726 730	1 892 731	-	-

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 201 790 тыс. руб.

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

Основные средства

Таблица № 17.6

млн. руб.

Наименование показателей	Здания	Сору- жения	Маши- ны и обор.	Транс- порт	Другие основные средства	ИТОГО
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.2022	869	33	110	72	46	1 130
Накопленная амортизация на 01.01.2022	194	11	82	44	11	342
Поступило в 2022 году	-	-	24	25	-	49
Выбыло в 2022 году	-	-	9	11	1	21
Первоначальная стоимость основных фондов на 31.12.2022	869	33	124	86	45	1 157
Накопленная амортизация на 31.12.2022	219	12	86	41	11	369

Дебиторская и кредиторская задолженность

Таблица №17.7

Наименование показателя, тыс. руб.	Дебиторская задолженность краткосрочная				Dолго- срочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы выданные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2022	374 997	1 798	206 946	583 741	14 594
Остаток на 31.12.2022	649 114	4 859	26 529	680 502	14 033
Наименование показателя, тыс. руб.	Кредиторская задолженность краткосрочная				Dолго- срочная
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	Авансы полученные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2022	153 177	94 993	87 812	335 982	-
Остаток на 31.12.2022	182 469	32 625	144 999	360 093	-

Для характеристики различных аспектов финансового состояния Общества представлены финансовые коэффициенты:

Таблица 17.8

Наименование показателя	2022 г.	Норма
1	2	3
Показатели ликвидности (платежеспособности)		
1. Коэффициент текущей ликвидности	2,0	>1,0
2. Коэффициент быстрой ликвидности	1,7	>1,0
3. Коэффициент маневренности функционирующего капитала	0,3	0,1-0,5
Показатели финансовой устойчивости		
4. Коэффициент автономии	0,7	>0,2
5. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,3	>0,1
Показатели оборачиваемости (деловой активности)		
6. Оборачиваемость запасов, раз	14	>0
7. Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,0	>0
8. Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	5,6	>0
9. Рентабельность капитала, %	6	-

В течение 2022 г. обеспечивалось устойчивое финансовое положение Общества, что подтверждают финансовые индикаторы, находящиеся в нормативном диапазоне.

Значение коэффициента быстрой ликвидности составляет 1,7. 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 поддержать 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 составляет 0,7. Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает долю оборотных средств, сформированных за счет собственных источников.

Индикаторы деловой активности: оборачиваемость кредиторской и дебиторской задолженности увеличились.

Таким образом, финансовое положение Общества позволяет обеспечивать условия для ритмичного финансирования текущей производственно-хозяйственной деятельности, реализации инвестиционных и социальных проектов Общества в 2023 г.

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества «Газпром промгаз»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Газпром промгаз» (далее – АО «Газпром промгаз»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о финансовых результатах за январь – декабрь 2022 года, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за январь – декабрь 2022 года и отчета о движении денежных средств за январь – декабрь 2022 года, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «Газпром промгаз» по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 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 раскрыта 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 Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), 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 лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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 руководства отсутствует какая – либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, 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 выпуске 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 выполняем следующее:

- 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;

- 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;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица и соответствующего раскрытия информации;
- 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;
- 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.

«15» марта 2023 года

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Газпром промгаз»

(АО «Газпром промгаз»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1027700174061

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

(ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1147847543601

Место нахождения: Российская Федерация, 192007, Санкт – Петербург, Лиговский проспект,
дом 150

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и
аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов (ОРНЗ) 11906 110811

Руководитель департамента аудита

Петрова Елена Петровна (по доверенности № 2/Д от 01.01.2021)

квалификационный аттестат аудитора № 03 – 000011

ОРНЗ 22006038510

Руководитель аудита

Половников Александр Львович

квалификационный аттестат аудитора № К029090

ОРНЗ 22006037924



Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2022 г.

Форма по ОКУД

Коды

0710001

Дата (число, месяц, год)

31	12	2022
----	----	------

Организация Акционерное общество "Газпром промгаз"

по ОКПО

00158847

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7 734034550

Вид экономической деятельности Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта

по ОКВЭД 2

71.11.1

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерные общества / Частная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

12200 16

Единица измерения: в тыс. рублей

по ОКЕИ

384

Местонахождение (адрес)

117630, Москва г, вн.тер.г. муниципальный округ Обручевский, Обручева ул, дом № 27, корпус 2, помещение 602

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "ПРИМА аудит. Группа ПРАУД"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

7816009025

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/
ОГРНИП

1147847543601

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОННЫЕ АКТИВЫ				
п.1	Нематериальные активы	1110	65	198	330
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.2	Основные средства	1150	821 065	823 638	767 105
	в том числе:				
	основные средства в организации	11501	788 359	788 051	750 946
	незавершенные капитальные вложения	11502	3 385	2 787	16 159
	Активы в форме прав пользования	11503	29 321	32 800	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.3	Финансовые вложения	1170	-	-	1 500
	Отложенные налоговые активы	1180	69 862	58 224	44 355
	Прочие внеоборотные активы	1190	5 153	2 760	1 218
	в том числе:				
	расх.буд.периодов со сроком погашения более 12 мес.	11901	5 153	2 760	1 218
	Итого по разделу I	1100	896 145	884 820	814 508
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.4	Запасы	1210	148 810	136 848	136 251
	в том числе:				
	Незавершенное производство	12101	141 028	131 279	129 821
	Сырье, материалы, топливо	12102	7 782	5 569	6 430
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2	2	2 982
п.5	Дебиторская задолженность	1230	694 535	598 335	754 897
	в том числе:				
	платежи по которой ожидаются более 12 мес. после отчетной даты	12301	14 033	14 594	21 288
	платежи по которой ожидаются в течении 12 мес. после отчетной даты	12302	680 502	583 741	733 609
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками	123021	649 114	374 997	623 650
	расчеты по авансам выданным	123022	4 859	1 798	1 736

	прочие дебиторы	123023	26 529	206 946	108 223
п.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 000	12 950	12 950
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	78 946	27 834	1 126
	Прочие оборотные активы	1260	71 293	65 941	63 273
	в том числе: расходы буд. периодов со сроком погашения в течение 12 мес.	12601	3 494	2 345	952
	долгосрочные активы к продаже	12602	67 799	63 596	62 321
	Итого по разделу II	1200	996 586	841 910	971 479
	БАЛАНС	1600	1 892 731	1 726 730	1 785 987

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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	-	-	131 982
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	3 202	3 202	3 202
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 163 706	1 192 039	979 347
	Итого по разделу III	1300	1 230 948	1 259 281	1 178 571
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	66 738	66 297	58 696
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	в том числе:				
		1440	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	20 354	21 868	-
	в том числе:				
	Долгосрочные обязательства по аренде	14501	20 354	21 868	-
	Итого по разделу IV	1400	87 092	88 165	58 696
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	115 887	-	65 775
п.5	Кредиторская задолженность	1520	360 093	335 982	450 692
	в том числе:				
	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	182 469	153 177	316 511
	расчеты по авансам полученным	15202	32 625	94 993	20 043
	задолженность по налогам и сборам	15203	93 513	49 178	91 293
	задолженность во внебюджетные фонды	15204	21 857	12 835	9 274
	задолженность перед персоналом орг-и	15205	-	21 190	130
	прочие кредиторы	15206	29 629	4 609	13 441
	Доходы будущих периодов	1530	75	207	-
п.7	Оценочные обязательства	1540	88 459	32 162	32 253
	Прочие обязательства	1550	10 177	10 933	-
	в том числе:				
	краткосрочные обязательства по аренде	15501	10 177	10 933	-
	Итого по разделу V	1500	574 691	379 284	548 720
	БАЛАНС	1700	1 892 731	1 726 730	1 785 987

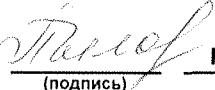


Генеральный
директор

(подпись)

Сторонский Николай
Миронович
(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера


(подпись)

Пылова Ольга Сергеевна
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2022 г.

Организация Акционерное общество "Газпром промгаз"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

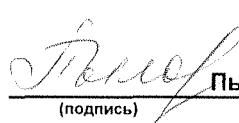
Коды		
Форма по ОКУД		
31	12	2022
по ОКПО		
00158847		
ИНН		
7734034550		
по ОКВЭД 2		
71.11.1		
по ОКОПФ / ОКФС		
12200	16	
по ОКЕИ		
384		

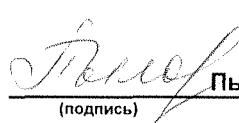
Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
	Выручка	2110	1 963 254	1 842 692
п.6	Себестоимость продаж	2120	(1 432 381)	(1 276 000)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	530 873	566 692
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п.6	Управленческие расходы	2220	(408 910)	(319 672)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	121 963	247 020
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 185	710
	Проценты к уплате	2330	(3 145)	-
Пояснения текст п.42	Прочие доходы	2340	64 806	71 813
Пояснения текст п.42	Прочие расходы	2350	(115 023)	(207 754)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	69 786	111 789
	Налог на прибыль	2410	(23 124)	(35 338)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(34 356)	(56 050)
	отложенный налог на прибыль	2412	11 144	20 715
	налог на прибыль прошлых лет	2413	88	(3)
	Прочее	2460	-	-
	в том числе:			
	Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН	2465	1 031	(311)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	47 693	76 140

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	47 693	76 140
СПРАВОЧНО				
Пояснения текст п.43	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00375	0,00598
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный
директор 
 (подпись)

Сторонский Николай
Миронович 
 (расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера 
 (подпись)

Пылова Ольга Сергеевна 
 (расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2022 г.

Организация Акционерное общество "Газпром промгаз"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Коды		
0710004		
31	12	2022
00158847		
7734034550		
71.11.1		
12200	16	
384		

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 2020 г.	3100	64 040	-	131 982	3 202	979 347	1 178 571
<u>За 2021 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	219 692	219 692
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	76 140	76 140
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	143 552	143 552

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(131 682)	-	(7 300)	(138 982)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
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	(7 300)	(7 300)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(300)	-	300	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
прочее	3228	-	-	(131 682)	-	-	(131 682)
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3200	64 040	-	-	3 202	1 192 039	1 259 281
За 2022 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	47 693	47 693
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	47 693	47 693
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(76 026)	(76 026)
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	(76 080)	(76 080)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Прочее	3328	-	-	-	-	-	54
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	64 040	-	-	3 202	1 163 706	1 230 948

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 178 571	76 140	(7 300)	1 247 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	11 870	11 870
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 178 571	76 140	4 570	1 259 281
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	979 347	76 140	(7 000)	1 048 487
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	143 552	143 552
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	979 347	76 140	136 552	1 192 039
добавочный капитал					
до корректировок	3402	131 982	-	(300)	131 682
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	(131 682)	(131 682)
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	131 982	-	(131 982)	-
резервный капитал					
до корректировок	3403	3 202	-	-	3 202
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	3 202	-	-	3 202
уставный капитал					
до корректировок	3404	64 040	-	-	64 040
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	64 040	-	-	64 040

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Чистые активы	3600	1 231 023	1 259 488	1 178 571



Руководитель

(подпись)

Сторонский Николай
Миронович

(расшифровка подписи)

15 марта 2023 г.

И.о. главного бухгалтера

(подпись)

Пылова Ольга
Сергеевна

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2022 г.**

Организация **Акционерное общество "Газпром промгаз"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Акционерные общества / Частная собственность
 Единица измерения: в тыс. рублей

Коды		
0710005		
Форма по ОКУД	31	12
Дата (число, месяц, год)	2022	
по ОКПО	00158847	
ИНН	7734034550	
по ОКВЭД 2	71.11.1	
по ОКОПФ / ОКФС	12200	16
по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 984 845	2 211 435
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 730 633	2 073 186
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	18 605	35 167
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
авансы полученные	4114	31 468	89 406
прочие поступления	4119	204 139	13 676
Платежи - всего	4120	(1 904 025)	(2 086 801)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(466 308)	(897 452)
в связи с оплатой труда работников	4122	(986 075)	(603 931)
процентов по долговым обязательствам	4123	(3 145)	-
налога на прибыль организаций	4124	(13 931)	(64 738)
авансы выданные	4125	(4 495)	(1 414)
прочие платежи	4129	(430 071)	(519 266)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	80 820	124 634
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	4 636	938
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 636	938
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	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(62 636)	(25 799)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(62 636)	(25 799)
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	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(58 000)	(24 861)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	115 887	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	115 887	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(87 595)	(73 065)
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	(76 080)	(7 290)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(65 775)
погашение обязательств по аренде	4324	(11 515)	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	28 292	(73 065)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	51 112	26 708
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	27 834	1 126
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	78 946	27 834
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный
директор



(подпись)

Сторонский Николай
Миронович
(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера

(подпись)

Пылова Ольга Сергеевна
(расшифровка подписи)

**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

c.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2022 г.	1 595	(1 397)	-	-	-	(133)	-	-	-	1 595	(1 530)
	5110	за 2021 г.	1 595	(1 265)	-	-	-	(132)	-	-	-	1 595	(1 397)
в том числе:													
Изключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2022 г.	1 351	(1 153)	-	-	-	(133)	-	-	-	1 351	(1 286)
	5111	за 2021 г.	1 351	(1 021)	-	-	-	(132)	-	-	-	1 351	(1 153)
Прочие нематериальные активы	5102	за 2022 г.	181	(181)	-	-	-	-	-	-	-	181	(181)
	5112	за 2021 г.	181	(181)	-	-	-	-	-	-	-	181	(181)
Изключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5103	за 2022 г.	63	(63)	-	-	-	-	-	-	-	63	(63)
	5113	за 2021 г.	63	(63)	-	-	-	-	-	-	-	63	(63)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5120	-	4	4
в том числе:	5121	-	4	4

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5130	414	414	411
в том числе:				
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5131	61	61	61
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5132	172	172	169
Прочие нематериальные активы	5133	181	181	181

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2021 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 2022 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2021 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2021 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2021 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2021 г.	-	-	-	-	-

Генеральный директор

 Сторонский Николай Миронович
 (подпись) (расшифровка подписи)
 15 марта 2023 г.

И.о. главного бухгалтера


 Пылова Ольга Сергеевна
 (подпись) (расшифровка подписи)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Поступило	Выбыло объектов	Переоценка		Начислено амортизации	убыток от обесценения	Первона-чальная стоимость	Накопленная амортизация	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация
					первона-чальная стоимость	накопленная амортизация						
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2022 г.	1 129 651	(341 600)	48 848	(21 015)	19 050	(46 575)	-	-	1 157 484	(369 125)
	5210	за 2021 г.	1 192 105	(441 159)	40 466	(37 942)	37 900	(29 771)	-	-	1 194 629	(433 030)
в том числе:												
Производственный и хозяйственный инвентарь	5201	за 2022 г.	15 254	(10 824)	-	(417)	411	(839)	-	-	14 837	(11 253)
	5211	за 2021 г.	56 618	(56 145)	-	(9 774)	9 732	(166)	-	-	46 844	(46 579)
Транспортные средства	5202	за 2022 г.	72 489	(43 944)	25 191	(11 356)	9 398	(6 303)	-	-	86 324	(40 849)
	5212	за 2021 г.	67 377	(65 574)	9 147	(4 036)	4 036	(832)	-	-	72 489	(62 371)
Офисное оборудование	5203	за 2022 г.	69 084	(45 527)	23 196	-	-	(11 373)	-	-	92 280	(56 900)
	5213	за 2021 г.	94 665	(89 976)	21 666	(47 247)	37 673	(2 846)	-	-	69 084	(45 527)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5204	за 2022 г.	36 909	(33 224)	461	(9 242)	9 242	(2 345)	-	-	28 128	(26 327)
	5214	за 2021 г.	45 354	(44 274)	-	(7 704)	7 704	(544)	-	-	37 650	(37 114)
Другие виды основных средств	5205	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5215	за 2021 г.	1 347	(1 334)	-	(967)	967	(6)	-	-	380	(373)
Здания	5206	за 2022 г.	869 039	(194 110)	-	-	-	(24 544)	-	-	869 039	(218 654)
	5216	за 2021 г.	859 385	(169 682)	9 653	-	-	(24 474)	-	-	869 039	(194 156)
Сооружения	5207	за 2022 г.	32 530	(10 655)	-	-	-	(902)	-	-	32 530	(11 557)
	5217	за 2021 г.	32 530	(9 753)	-	-	-	(902)	-	-	32 530	(10 655)
Передаточные устройства	5208	за 2022 г.	3 939	(3 316)	-	-	-	(269)	-	-	3 939	(3 585)
	5218	за 2021 г.	4 422	(4 422)	-	(106)	106	-	-	-	4 316	(4 316)
Земельные участки	5209	за 2022 г.	30 407	-	-	-	-	-	-	-	30 407	-
	5219	за 2021 г.	30 407	-	-	-	-	-	-	-	30 407	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2021 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 2022 г.	2 787	59 692	(10 246)	(48 848)	3 385
	5250	за 2021 г.	16 159	32 403	(5 309)	(40 466)	2 787
в том числе:							
Незавершенное строительство	5241	за 2022 г.	2 787	598	-	-	3 385
	5251	за 2021 г.	16 159	-	(3 719)	(9 653)	2 787
Приобретение основных средств	5242	за 2022 г.	-	59 094	(10 246)	(48 848)	-
	5252	за 2021 г.	-	32 403	(1 590)	(30 813)	-
Прочее	5243	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2021 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2022 г.	за 2021 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:	5261	-	-
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 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	17 219	22 253	22 440
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	29 321	32 800	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	24 950	23 527	30 649
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)

Сторонский Николай
Миронович
(расшифровка подписи)

15 марта 2023 г.

И.о. главного бухгалтера

Пылова Ольга
Сергеевна
(расшифровка подписи)

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 доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2021 г.	1 500	-	-	1 500	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2022 г.	12 950	-	-	(9 950)	-	-	12 950	(9 950)
	5315	за 2021 г.	12 950	-	-	-	-	-	12 950	-
в том числе:	5306	за 2022 г.	9 950	-	-	(9 950)	-	-	9 950	(9 950)
Выданные процентные займы	5316	за 2021 г.	9 950	-	-	-	-	-	9 950	-
Инвестиции в дочерние организации	5307	за 2022 г.	3 000	-	-	-	-	-	3 000	-
	5317	за 2021 г.	3 000	-	-	-	-	-	3 000	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2022 г.	12 950	-	-	(9 950)	-	-	12 950	(9 950)
	5310	за 2021 г.	14 450	-	-	1 500	-	-	12 950	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
5321		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
5326		-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Генеральный
директор

(подпись)

15 марта 2023 г.



Сторонский Николай
Миронович

(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера

(подпись)

Пылова Ольга Сергеевна
(расшифровка подписи)

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	балансовая стоимость	поступления и затраты	выбыло	себе- стоимость	резерв под снижение стоимости	убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	
Запасы - всего	5400	за 2022 г.	140 362	(3 514)	136 848	1 476 279	(1 459 267)	3 037	(8 087)	X	157 374	(8 564)	148 810
	5420	за 2021 г.	137 830	(1 579)	136 251	1 292 605	(1 289 939)	1 352	(3 287)	X	140 496	(3 514)	136 982
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2022 г.	5 796	(227)	5 569	28 269	(13 342)	1	(109)	(12 606)	8 117	(335)	7 782
	5421	за 2021 г.	8 009	(1 579)	6 430	11 853	(9 591)	1 352	-	(4 341)	5 930	(227)	5 703
Готовая продукция	5402	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2022 г.	-	-	-	-	939	(939)	-	-	-	-	-
	5423	за 2021 г.	-	-	-	-	7	(7)	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2022 г.	134 566	(3 287)	131 279	1 447 071	(1 444 986)	3 036	(7 978)	12 606	149 257	(8 229)	141 028
	5425	за 2021 г.	129 821	-	129 821	1 280 745	(1 280 341)	-	(3 287)	4 341	134 566	(3 287)	131 279
Прочие запасы и затраты	5406	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5507	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5527	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

Генеральный
директор

(подпись)

15 марта 2023 г.



И.о. главного
бухгалтера

(подпись)

Пылова Ольга Сергеевна

(расшифровка подписи)

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	поступление		выбыло		перевод из долгосрочного в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	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	списание на финансовый результат					
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2022 г.	14 594	-	-	-	(561)	-	-	-	-	14 033	-
	5521	за 2021 г.	21 288	-	-	-	(6 694)	-	-	-	-	14 594	-
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5505	за 2022 г.	14 594	-	-	(561)	-	-	-	X	X	14 033	-
	5525	за 2021 г.	21 288	-	-	(6 694)	-	-	-	X	X	14 594	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2022 г.	624 500	(40 759)	2 788 123	-	(2 707 064)	-	15 702	-	-	705 559	(25 057)
	5530	за 2021 г.	761 023	(27 414)	5 054 956	-	(5 191 479)	-	(13 345)	-	-	624 500	(40 759)
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2022 г.	403 873	(28 876)	2 348 316	-	(2 089 324)	-	15 125	-	-	662 865	(13 751)
	5531	за 2021 г.	639 903	(16 253)	2 271 063	-	(2 507 093)	-	(12 623)	-	-	403 873	(28 876)
Авансы выданные	5512	за 2022 г.	1 798	-	96 075	-	(93 014)	-	-	-	-	4 859	-
	5532	за 2021 г.	1 736	-	34 557	-	(34 495)	-	-	-	-	1 798	-
Прочая	5513	за 2022 г.	218 829	(11 883)	343 732	-	(524 726)	-	577	-	-	37 835	(11 306)
	5533	за 2021 г.	119 384	(11 161)	2 749 336	-	(2 649 891)	-	(722)	-	-	218 829	(11 883)
Итого	5500	за 2022 г.	639 094	(40 759)	2 788 123	-	(2 707 625)	-	15 702	X	-	719 592	(25 057)
	5520	за 2021 г.	782 311	(27 414)	5 054 956	-	(5 198 173)	-	(13 345)	X	-	639 094	(40 759)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	25 057	-	40 759	-	27 414	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	13 751	-	28 876	-	16 253	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	11 306	-	11 883	-	11 161	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление	выбыло	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	перевод из кредиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
	5552	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2022 г.	335 982	2 466 737	-	(2 442 626)	-	-	360 093
	5580	за 2021 г.	450 692	2 398 683	-	(2 513 393)	-	-	335 982
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2022 г.	153 177	661 763	-	(632 471)	-	-	182 469
	5581	за 2021 г.	316 511	907 321	-	(1 070 655)	-	-	153 177
авансы полученные	5562	за 2022 г.	94 993	46 050	-	(108 418)	-	-	32 625
	5582	за 2021 г.	20 043	204 790	-	(129 840)	-	-	94 993
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2022 г.	49 178	407 589	-	(363 254)	-	-	93 513
	5583	за 2021 г.	91 293	493 798	-	(535 913)	-	-	49 178
прочая	5566	за 2022 г.	4 609	170 575	-	(145 555)	-	-	29 629
	5586	за 2021 г.	13 441	21 538	-	(30 370)	-	-	4 609
расчеты с внебюджетными фондами	5567	за 2022 г.	12 835	221 091	-	(212 069)	-	-	21 857
	5587	за 2021 г.	9 274	146 974	-	(143 413)	-	-	12 835
расчеты с персоналом предприятия	5568	за 2022 г.	21 190	959 669	-	(980 859)	-	-	-
	5588	за 2021 г.	130	624 262	-	(603 202)	-	-	21 190
	5567	за 2022 г.	-	-	-	-	-	X	-
	5587	за 2021 г.	-	-	-	-	-	X	-
Итого	5550	за 2022 г.	335 982	2 466 737	-	(2 442 626)	-	X	-
	5570	за 2021 г.	450 692	2 398 683	-	(2 513 393)	-	X	-

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-



Генеральный
директор

(подпись)

15 марта 2023 г.

Сторонский Николай
Миронович

(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера


Пылова Ольга Сергеевна
(подпись)
(расшифровка подписи)

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2022 г.	за 2021 г.
Материальные затраты	5610	23 519	10 190
Расходы на оплату труда	5620	886 783	571 634
Отчисления на социальные нужды	5630	218 570	144 733
Амортизация	5640	56 243	28 215
Прочие затраты	5650	670 867	845 645
Итого по элементам	5660	1 855 982	1 600 417
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(14 691)	(4 745)
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 841 291	1 595 672

Генеральный
директор



(подпись)

15 марта 2023 г.

Сторонский Николай
Миронович

(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера

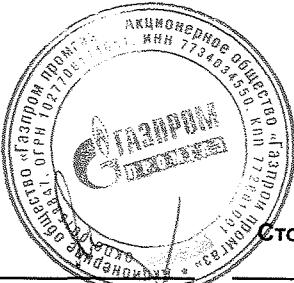
Пылова Ольга Сергеевна

(расшифровка подписи)

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	32 162	141 456	(85 159)	-	88 459
в том числе:						
Оценочные обязательства по заработной плате и страховым взносам	5701	32 162	136 567	(85 159)	-	83 570
Оценочный резерв на ликвидацию ОС и вост. окр. среды	5702	-	4 889	-	-	4 889

Генеральный
директор



15 марта 2023 г.

Сторонский Николай
Миронович

(расшифровка подписи)

И.о. главного
бухгалтера

(подпись)

Пылова Ольга Сергеевна

(расшифровка подписи)

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
5801		-	-	-
Выданные - всего	5810	112	22	26
в том числе:				
Обеспечение участия в закупочных процедурах	5811	112	22	26

Генеральный
директор



Сторонский Николай Миронович

(подпись)

15 марта 2023 г.



И.о. главного
бухгалтера



Пылова Ольга Сергеевна

(подпись)

(расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2022 год
АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

I. Общие сведения.....	2
1. <u>Общая информация</u>	2
2. <u>Территориально обособленные подразделения</u>	2
3. <u>Основные виды деятельности</u>	3
4. <u>Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах</u>	4
5. <u>Информация о численности персонала</u>	5
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности	5
6. <u>Основа составления отчетности</u>	5
7. <u>Активы и обязательства в иностранной валюте</u>	6
8. <u>Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства</u>	6
9. <u>Нематериальные активы</u>	7
10. <u>Основные средства</u>	7
11. <u>Учет аренды</u>	9
12. <u>Финансовые вложения</u>	11
13. <u>Прочие внеоборотные активы</u>	11
14. <u>Запасы</u>	11
15. <u>Расходы будущих периодов</u>	12
16. <u>Дебиторская задолженность</u>	12
17. <u>Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств</u>	13
18. <u>Уставный и добавочный капитал, резервный капитал</u>	13
19. <u>Кредиты и займы полученные</u>	14
20. <u>Оценочные обязательства</u>	14
21. <u>Налогообложение</u>	15
22. <u>Признание доходов</u>	16
23. <u>Признание расходов</u>	17
24. <u>Учет договоров строительного подряда</u>	17
25. <u>Информация по прекращаемой деятельности</u>	18
26. <u>Изменения в учетной политике</u>	19
27. <u>Корректировка данных предшествующего отчетного периода в связи с изменениями учетной политики</u>	18
III. Раскрытие существенных показателей.....	22
28. <u>Основные средства</u>	22
29. <u>Незавершенные капитальные вложения</u>	23
30. <u>Права пользования активами</u>	23
31. <u>Запасы</u>	24
32. <u>Расходы будущих периодов</u>	24
33. <u>Дебиторская задолженность</u>	25
34. <u>Краткосрочные финансовые вложения</u>	26
35. <u>Прочие оборотные активы</u>	26
36. <u>Капитал и резервы</u>	26
37. <u>Кредиты и займы</u>	27
38. <u>Информация, связанная с использованием денежных средств</u>	28
39. <u>Налогообложение</u>	28
40. <u>Кредиторская задолженность</u>	29
41. <u>Расходы по обычным видам деятельности</u>	30
42. <u>Прочие доходы и расходы</u>	30
43. <u>Прибыль (убыток) на акцию</u>	31
44. <u>Информация о связанных сторонах</u>	32
45. <u>Вознаграждение основному управленческому персоналу</u>	35
46. <u>Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы</u>	35
47. <u>Учет договоров строительного подряда</u>	36
48. <u>Информация по прекращаемой деятельности</u>	36
49. <u>Риски хозяйственной деятельности</u>	37
50. <u>Информация об инновациях и модернизации производства</u>	37

I. Общие сведения

1. Общая информация

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).

Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061;

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Общество зарегистрировано по адресу 117630, Москва г, вн.тер.г. муниципальный округ Обручевский, Обручева ул, дом № 27, корпус 2, помещение 602.

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 2022 году не менялась.

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2022 года Общество имело в своем составе 6 территориально обособленных структурных подразделений: имеет обособленные подразделения в городах Санкт-Петербург, Каменск-Шахтинский, г. Видное Московской области, Республике Башкортостан, Республике Дагестан, г. Оренбург.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1.	Обособленное подразделение	Московская область, г. Видное, ул.
2.	Научно-технический центр «Комплексное развитие Инженерной Инфраструктуры»	Вокзальная, 23 г. Санкт-Петербург, ул. Синопская, 54

3.	Обособленное подразделение	Ростовская область, г. Каменск-Шахтинск, ул. Морская, 96
4.	Обособленное подразделение	Республика Башкортостан, Уфа
5.	Обособленное подразделение	Республика Дагестан
6.	Обособленное подразделение	Оренбургская область

В течение 2022 года в составе территориально обособленных структурных подразделений произошли следующие изменения:

Образованы новые подразделения: обособленное подразделение в Республике Дагестан 16.03.2022г., основание Приказ №21 от 03.03.2022

обособленное подразделение Оренбургской области 30.03.2022 г., основание Приказ № 29 от 24.03.2022 г.

3. Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества являются научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектно-изыскательские работы, инженерные услуги, разработку программно-технических комплексов в областях: региональной энергетики, газоснабжения и газификации; коммунальной инфраструктуры; геологии и разработки региональных месторождений углеводородного сырья; транспортировки, подземного хранения и распределения газа; энергоэффективности; использования газа в качестве моторного топлива; сметное нормирование и ценообразование в проектировании и строительстве объектов газовой промышленности; экспертиза проектно-сметной документации на строительство и капитальный ремонт объектов ПАО «Газпром».

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», а также Программы газификации регионов Российской Федерации.

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.

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.

Освоение региональных газовых и газоконденсатных месторождений. Разработка программ геологоразведочных 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.

Региональная энергетика. Электро- и энергоснабжение объектов ПАО «Газпром».

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансовой) отчетности за 2022 год

Разработка целевых топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, схем теплоснабжения и программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений и городских округов. Выполнение прединвестиционных исследований развития и реконструкции систем газо-, тепло- электроснабжения.

Сметное нормирование и ценообразование 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.

Проектирование объектов газовой промышленности и энергетики, промышленных и гражданских объектов. Проектирование 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, капитальный ремонт и ввод в эксплуатацию объектов ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, объектов гражданского строительства.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества Сторонский Николай Миронович.

Состав Совета директоров (наблюдательного органа) Общества на 31.12.2022:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Козлов Илья Николаевич – Председатель Совета Директоров	ООО «Газпром инвест»	Первый заместитель генерального директора
Вагарин Владимир Анатольевич	ООО «Газпром проектирование»	Генеральный директор
Ткаченко Николай Витальевич	ПАО «Газпром»	начальник Департамента
Самсоненко Андрей Петрович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления
Кисленко Николай Анатольевич	ПАО «Газпром»	начальник Департамента
Сторонский Николай Миронович	АО «Газпром промгаз» ООО «Газпром проектирование»	Генеральный директор Директор Московского филиала

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2022 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Юнисов Саяр Нурахматович - председатель	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела

Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления
Мантарков Георгий Христов	ООО «Газпром проектирование»	Главный аудитор

Аудитором Общества является ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» (РФ, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150). ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 27 декабря 2019г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11906110811.

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников АО «Газпром промгаз» составила:

- 350 человек в 2022 году
- 271 человек в 2021 году

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности

6. Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации (далее – Минфин России) от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2022 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2021 года № 613, и утверждена приказом Общества от 31 марта 2022 г. № 35.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы, права пользования активами;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости;
- обязательства по аренде, первоначально оцениваемые как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки;
- оценочные обязательства, приведенные исходя из текущей оценки их величины, выполнение которых вероятно приведет к уменьшению экономических выгод организаций в будущем.

7. Активы и обязательства в иностранной валюте

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

руб.

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Доллар США	70,3375	74,2926	73,8757
Евро	75,6553	84,0695	90,6824

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

8. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

9. Нематериальные активы

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

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизуемых 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.

10. Основные средства

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020), утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н, принятые к учету в установленном порядке, стоимостью более 100 000 рублей. В случае наличия в обособленном комплексе конструктивно-сочлененных предметов частей, имеющих отличные сроки полезного использования, эти части независимо от размера их стоимости учитываются в составе основных средств в качестве отдельных инвентарных объектов.

Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества, транспортные средства (исключая велосипеды, веломобили) и оружие.

Стоимость малоценных объектов основных средств не более 100 000 рублей (включительно) за единицу по мере ее формирования и готовности таких объектов к

эксплуатации списывается со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в полном размере в состав расходов текущего отчетного периода или включается в стоимость других создаваемых активов с одновременным отражением их стоимости на забалансовом счете (забалансовый учет ведется до их списания (ликвидации)).

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.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» отражаются путем корректировки балансовой стоимости входящих остатков баланса в соответствии с пунктом 49 ФСБУ 6/2020. Балансовая стоимость объектов основных средств с первоначальной (восстановительной) стоимостью менее 100 000 рублей (включительно), кроме объектов недвижимого имущества, транспортных средств (исключая велосипеды, веломобили), оружия и частей комплекса конструктивно-сочлененных предметов,ываемых в качестве самостоятельных инвентарных объектов, списывается единовременно на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Результаты корректировки амортизации объектов основных средств списываются на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Накопленная дооценка по всем объектам основных средств, учитываемая на счете 83 «Добавочный капитал», списывается единовременно на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Балансовая стоимость основных средств на начало 2022 года определена как первоначальная стоимость (с учетом переоценок), признанная ранее, за вычетом накопленной амортизации. Накопленная амортизация определена исходя из указанной первоначальной стоимости, ликвидационной стоимости и соотношения истекшего и оставшегося срока полезного использования, определенного в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

После признания объекты основных средств оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости (переоценка не проводится).

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)
Скважины	7
Машины и оборудование	3-20
Здания и дороги	30-83
Прочие	3-10

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

Начисление амортизации объектов основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете и

прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств с бухгалтерского учета.

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.

Проверка на обесценение объектов основных средств осуществляется не реже 1 раза в год. Для объектов основных средств, включенных в перечень объектов основных средств, подлежащих списанию, которые не используются в деятельности организации, а также объектов основных средств, которые одновременно отвечают критериям: не пригодны для использования, не подлежат восстановлению и не используются в деятельности организации, при этом не включены в указанные документы, обесценение признается для всех компонентов инвентарного объекта основных средств в размере их балансовой стоимости. Для объектов основных средств, подлежащих частичной ликвидации, обесценение не признается.

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 предназначеннное 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».

11. Учет аренды

Общество выбрало упрощенный вариант перехода на ФСБУ 25/2018 по действующим на 31.12.2021 договорам аренды, путем единовременного признания на указанную дату по каждому договору аренды права пользования активом и обязательства по аренде, с отнесением разницы на нераспределенную прибыль. Ретроспективное влияние на какие-либо другие объекты бухгалтерского учета не признается, сравнительные данные за 2021 год не пересчитываются.

На дату первоначального применения ФСБУ 25/2018 (01.01.2022): по договорам аренды право пользования активом оценивается по стоимости, равной обязательству по аренде (т.е. сумме приведенной стоимости оставшихся к уплате арендных платежей, дисконтированных по единой ставке дисконтирования в Группе Газпром, с корректировкой на величину числящихся на

балансе Общество по состоянию на 31.12.2021 активов, связанных с соответствующим договором аренды).

Общество при заключении договоров, предусматривающих получение (предоставление) за плату во временное пользование имущества, оценивают указанные договоры на предмет соответствия этого договора требованиям признания в качестве договора аренды согласно Федеральному стандарту бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Не признаются договорами аренды договоры, предусматривающие (прямо или косвенно) передачу имущества для его использования организацией-получателем, главным образом, в целях исполнения встречных обязательств перед организацией, предоставившей это имущество.

В качестве единицы учета аренды признается договор, если иной подход к выделению объектов учета аренды не является более уместным, исходя из положений договора.

Общество применяет упрощение и не признает в качестве объектов учета аренды договоры, по которым ежемесячная стоимость аренды не превышает 10 000 рублей (включительно) без учета НДС в месяц.

Общество признает право пользования активом и обязательство по аренде на дату предоставления предмета аренды. Общество не признает право пользования активом и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности пролонгации договора аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсутствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Общество могло бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости права пользования активом в аналогичных экономических условиях.

При оценке права пользования активом первоначальные прямые затраты арендатора, понесенные в связи с поступлением предмета аренды, не включаются в фактическую стоимость права пользования активом.

Начисление амортизации права пользования активом начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем его признания в бухгалтерском учете и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания права пользования активом с бухгалтерского учета.

При аренде земельных участков право пользования активом:

- амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок подлежит возврату арендодателю;
- не амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок переходит в собственность арендатора.

Проценты по обязательству по аренде учитываются в составе прочих (операционных) расходов по мере их начисления или включаются в стоимость актива, если арендуемое имущество используется для создания другого актива.

12. 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 квартала 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 их первоначальной стоимости. На конец отчетного квартала указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений. 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.

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.

13. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты (см. п. 15).

14. Запасы

Запасы при их постановке на учет оцениваются по фактической себестоимости. Оценка 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).

Общество образует в установленном порядке резерв под обесценение запасов. Проверка запасов на обесценение проводится не реже чем ежеквартально по состоянию на отчетную дату.

При этом данный резерв не создается по запасам, если на отчетную дату чистая стоимость продажи этих запасов соответствует или превышает их фактическую себестоимость.

Резерв под обесценение запасов не создается по сырью, материалам и другим запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если эту продукцию (работы, услуги) предполагается реализовать по цене, соответствующей себестоимости или выше себестоимости.

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.

15. 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».

16. 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.

17. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

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.

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 НПФ, перечисления в СРО, перечисление профсоюзных взносов, госпошлины, страховые взносы и прочее.

18. 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).

19. 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, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, не являющихся инвестиционными активами, учитываются в составе прочих расходов по мере начисления.

20. Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами;
- другие оценочные обязательства.

Величина оценочного обязательства по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе установленного в Обществе порядка определения величины указанного вознаграждения и признается в бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года.

Величина оценочного обязательства по оплате отпусков определяется исходя из количества дней отпуска, неиспользованных всеми работниками за время их работы в Обществе

и признается на конец каждого отчетного периода.

Вышеуказанные оценочные обязательства относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Если оценочные обязательства по ликвидации иных объектов основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами не связаны с созданием объектов, то такие оценочные обязательства при первоначальном признании подлежат признанию в составе расходов.

Оценочные обязательства отражаются по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства» бухгалтерского баланса.

В аналогичном порядке подлежат отражению оценочные обязательства по ликвидации иных объектов основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами.

21. Налогообложение

С 1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 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. В соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 20 августа 2021 года № 354 Перечень участников КГН дополнен и составил 68 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.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать

сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в сводном налоговом регистре по налогу на прибыль организаций отчетного налогового периода.

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

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 «Перераспределение налога на прибыль внутри 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 15206 «Прочие кредиторы», а сумма переплаты налога на прибыль по КГН отражается в бухгалтерском балансе по строке 123023 «Прочие дебиторы».

22. 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:

- доходы от сдачи в аренду;
- доходы от предоставляемых услуг
- 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 резервов;
- доходы от продажи ОС, ТМЦ
- иные доходы

23. 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
- иные прочие расходы.

24. 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.

25. Информация по прекращаемой деятельности

Под информацией по прекращаемой деятельности понимается информация, раскрывающая часть деятельности организации (такую как сегмент, его часть либо совокупность сегментов) по производству продукции, продаже товаров, выполнению работ, оказанию услуг, которая может быть выделена операционно и (или) функционально для целей составления бухгалтерской отчетности, и в соответствии с принятым организацией решением подлежит прекращению.

Также, под информацией по прекращаемой деятельности понимается информация по прекращению использования отдельных активов, если такие активы считаются долгосрочными активами к продаже.

Объекты, соответствующие критериям долгосрочных активов к продаже, установленным ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», учитываются в составе прочих оборотных активов.

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Материальные ценности, соответствующие критериям долгосрочных активов к продаже, полученные от выбытия внеоборотных активов или извлекаемые в процессе их содержания, ремонта, реконструкции (модернизации), при приемке их на баланс оцениваются по наименьшей из двух величин:

стоимости аналогичных ценностей, приобретенных (созданных) в рамках обычного операционного цикла,

или суммы балансовой стоимости списываемых активов и затрат, понесенных в связи с демонтажем и разборкой объектов, извлечением материальных ценностей и приведением их в состояние, необходимое для продажи

Общество образует в порядке, установленном для оценки запасов, резерв под обесценение долгосрочных активов, предназначенных к продаже.

26. Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2022 год.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года №

204н, в учетной политике на 2022 год закреплены положения, определяющие порядок учета основных средств.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н, в учетную политику на 2022 год внесены изменения, касающиеся порядка оценки активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16 октября 2018 года № 208н, в учетной политике на 2022 год закреплены положения, определяющие порядок учета аренды у арендодателя и арендатора.

Изменения в учетной политике Общества на 2023 год.

В связи с досрочным применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного приказом Минфина России от 30 мая 2022 года № 86н, и изменениями Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н, в учетной политике на 2023 год закреплены положения, определяющие порядок учета нематериальных активов и капитальных вложений в нематериальные активы.

В связи с прекращением действия консолидированной группы налогоплательщиков в Группе Газпром с ответственным участником ПАО «Газпром» на основании статьи 3 Федерального закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» в учетной политике на 2023 год закреплены положения о самостоятельном, начиная с 01 января 2023 года, исчислении Обществом налога на прибыль организаций. За периоды действия консолидированной группы налогоплательщиков расчеты с бюджетом в части налога на прибыль организаций осуществляют ПАО «Газпром» как ответственный участник.

27. Корректировка данных предшествующего отчетного периода в связи с изменениями учетной политики

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2021 года» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета об изменениях капитала за 2021 год и на 31.12.2021 сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

- в связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н;

- в связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16 октября 2018 года № 208н.

Корректировки показателей 2021 года в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год:

Бухгалтерский баланс:

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансово й) отчетности за 2022 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2021		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Основные средства	1150	764386	59252	823638
Отложенные налоговые активы	1180	55006	3218	58224
ИТОГО по разделу I	1100	822350	62470	884820
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	136982	(134)	136848
ИТОГО по разделу II	1200	842044	(134)	841910
БАЛАНС	1600	1664394	62336	1726730
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Переоценка внеоборотных активов	1340	131682	(131682)	-
Нераспределенная прибыль	1370	1048487	143552	11920395
ИТОГО по разделу III	1300	1247411	11870	1259281
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Отложенные налоговые обязательства	1420	48632	17655	66297
Прочие обязательства	1450	-	21868	21868
ИТОГО по разделу IV	1400	48632	39533	88165
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Прочие обязательства	1550	-	10933	10933
ИТОГО по разделу V	1500	368351	10933	379284
БАЛАНС	1700	1664394	62336	1726730

В Отчете об изменениях капитала за 2022 год (раздел 1 «Движение капитала») корректировки за 2021 год, связанные с применением новых ФСБУ, отражены по строкам 3217 и 3228 «прочее».

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
прочее (до корректировки)	3217					-		-
Корректировка	x	x	x	x	x	143552	x	143552
прочее (после корректировки)	3217					143552		143552

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансовой) отчетности за 2022 год

прочее (до корректировки)	3228			-					-
Корректировка	x	x	x	(131682)	x	x	x	(131682)	
прочее (после корректировки)	3228			(131682)					(131682)
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. (до корректировки)	3200	64040	-	131682	3202	1048487	-	1247411	
Корректировка	x	x	x	(131682)	x	143552	x	11870	
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. (после корректировки)	3200	64040	-	-	3202	1192039	-	1259281	

Отчет об изменениях капитала за 2022 год (раздел 3 «Чистые активы»):
тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2021		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Чистые активы	3 600	1247618	11870	1259488

В таблице 2.1 «Наличие и движение основных средств» показатели за 2021 год по строке 5210 на конец периода приведены до корректировок в связи с применением новых ФСБУ, и не равны показателям за 2022 год по строке 5200 на начало периода, которые приведены с учетом корректировок в связи с применением новых ФСБУ. Корректировки, связанные с переходом на ФСБУ 6/2020 «Основные средства», отражаются в бухгалтерском балансе во входящих остатках баланса на 31.12.2021 г.

Показатель	Код строки	На 01.01.2022 (до корректировки)		Корректировка		На 01.01.2022 (после корректировки)	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности), в том числе:	5200	1194629	(433030)	(64978)	91430	1129651	(341600)
машины и оборудование	5203	138626	(114580)	(32633)	35829	105993	(78751)

Показатель	Код строки	На 01.01.2022 (до корректировки)		Корректировка		На 01.01.2022 (после корректировки)	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	896176	(199418)	-	46	896176	(199372)
прочие ОС	5205	159827	(119032)	(32345)	55555	127482	(63477)

В таблице 4.1 «Наличие и движение запасов» показатели за 2021 год по строке 5420 на конец периода приведены до корректировок в связи с применением новых ФСБУ, и не равны показателям за 2022 год по строке 5400 на начало периода, которые приведены с учетом корректировок в связи с применением новых ФСБУ. Корректировки, связанные с переходом на ФСБУ 6/2020 «Основные средства», отражаются в бухгалтерском балансе во входящих остатках баланса на 31.12.2021 г.

Показатель	Код строки	На 01.01.2022 (до корректировки)		Корректировка		На 01.01.2022 (после корректировки)	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы, всего в том числе:	5400	140496	(3514)	(134)	-	140362	(3514)
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	5930	(227)	(134)	-	5796	(227)
Затраты в незавершенном производстве	5405	134566	(3287)	-	-	134566	(3287)

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

28. Основные средства

Информация по разделу Основные средства дополняется таблицами 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации», 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства, полученные в аренду, не относящиеся к активам в форме прав пользования

Общество получило в пользование по договору аренды ранее не арендованные основные средства стоимостью:

в 2022 году 3 351 тыс. руб.

в 2021 году 5 356 тыс. руб.

в 2020 году 1 195 тыс. руб.

Возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму:

в 2022 году нет возврата,

в 2021 году 1 195 тыс. руб.

в 2020 году 513 тыс. руб.

Основные средства, переданные в аренду

Основные средства, переданные в аренду отражены в таблице 2.4 «Иное использование объектов основных средств» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

Обесценение основных средств

Общество провело тестирование на обесценение и не выявила признаки обесценения по состоянию на 31 декабря 2022 г.

29. Незавершенные капитальные вложения

Информация по разделу «Незавершенные капитальные вложения» дополнительно представлена к таблице 2.2 «Незавершенные капитальные вложения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

тыс.руб.

Наименование показателя	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Незавершенное строительство	3 385	2 787	16 159
Итого:	3 385	2 787	16 159

По состоянию на 31 декабря 2022 г. общий объем незавершенных капитальных вложений Общества, отраженный по стр. 11502 бухгалтерского баланса составил 3 385 тыс. руб.

30. Права пользования активами

	Земельные участки	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Объекты социальной сферы	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-	32 800	32 800
Первоначальная стоимость	-	-	-	-	-	-	32 800	32 800
Накопленная амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
Убыток от обесценения	-	-	-	-	-	-	-	-
За 2022 год	-	-	-	-	-	-	-	-

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансовой) отчетности за 2022 год

	Земельные участки	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Объекты социальной сферы	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	-	-	-	-	-	-	9 245	9 245
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	-	-	-	-	-	--	-	-
Выбытие	-	-	-	-	-	-	-	-
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	-	-	-	-	-	-	9 245	9 245
Курсовые разницы	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопленная амортизация	-	-	-	-	-	-	(12 724)	(12 724)
Амортизация	-	-	-	-	-	-	(12 724)	(12 724)
Выбытие	-	-	-	-	-	-	-	-
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	-	-	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы	-	-	-	-	-	-	-	-
Убыток от обесценения	-	-	-	-	-	-	-	-
Признание	-	-	-	-	-	-	-	-
Восстановление	-	-	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-	29 321	29 321
Первоначальная стоимость	-	-	-	-	-	-	42 045	42 045
Накопленная амортизация	-	-	-	-	-	-	(12 724)	(12 724)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	-	-	-	-

31. Запасы

Информация по разделу «Запасы» дополняется таблицей 4.1 «Наличие и движение запасов» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Резерв под снижение стоимости создавался на материальные ценности, предназначенные для продажи, и незавершенное производство.

32. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены расходы, произведенные в соответствующем отчетном периоде, но относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть
Программное обеспечение,	4 420	3 442	2 253	2 091	1 021	729

техническая поддержка						
Лицензии/сертификаты	396	6	424	60	178	220
Прочее	337	46	83	194	19	3
ИТОГО	5 153	3 494	2 760	2 345	1 218	952

33. Дебиторская задолженность

Информация по разделу Дебиторская задолженность дополняется таблицей 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в составе пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде, за исключением операций по кэш пулингу (cash pooling), которые отражены в таблице свернуто.

В составе показателя «Авансы выданные» (строка 123022 бухгалтерского баланса) отражается сумма денежных средств по предстоящим расчетам за товары (работы, услуги), уплаченная другим организациям в соответствии с условиями договоров.

В составе прочей дебиторской задолженности по строкам 123023 бухгалтерского баланса отражены:

- суммы «не предъявленной к оплате начисленной выручки», исчисленной в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» без учета налога на добавленную стоимость:

на 31 декабря 2022 года 1 622 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 13 664 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 62 096 тыс. руб.

- суммы платежей по договорам имущественного и личного страхования:

на 31 декабря 2022 года 5 124 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 3 905 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 6 367 тыс. руб.

- прочие дебиторы (расчеты с разными дебиторами, в том числе физическими лицами):

на 31 декабря 2022 года 19 783 тыс. руб

на 31 декабря 2021 года 189 377 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 39 760 тыс. руб.

34. Краткосрочные финансовые вложения

Информация по разделу «Краткосрочные финансовые вложения» дополняется таблицей 3.1 «Наличие и движение финансовыхложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету финансовых результатов.

Информация о финансовых вложениях в дочерние организации приведена в Пояснении 3.1.

Инвестиции в дочерние организации переведены в состав краткосрочных финансовых вложений, так как принято решение о продаже актива.

Финансовые вложения, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, приведены за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений. Сумма резерва составила:

на 31 декабря 2022 года 9 950 тыс. руб.

Сумма такого резерва, отнесенная на прочие расходы отчетного года, составила:

в 2022 году 9 950 тыс. руб.

Первоначальная стоимость финансовых вложений, под которые создавался резерв, составляет:

на 31 декабря 2022 года 9 950 тыс. руб.

35. Прочие оборотные активы

В составе прочих оборотных активов отражены долгосрочные активы для продажи в сумме:

на 31 декабря 2022 года 133 971 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 133 971 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 131 380 тыс. руб.

Долгосрочные активы для продажи приведены за минусом резерва под обесценение долгосрочных активов, предназначенных для продажи. Сумма резерва составила:

на 31 декабря 2022 года 66 172 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 70 375 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 69 059 тыс. руб.

36. Капитал и резервы

Величина уставного капитала составляет 64 040 тыс. руб. и в 2022 году не 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. По состоянию на 31 декабря 2022 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

В течение 2022 года величина уставного капитала не менялась.

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансовой) отчетности за 2022 год

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	

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного капитала в размере 5% от величины уставного капитала Общества. По состоянию на 31 декабря 2020 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.

37. Кредиты и займы

АО «Газпром промгаз» подключено к физическому денежному пулу на площадке Банка ГПБ (АО) с 04 сентября 2017 г. в рамках договоров займа.

Общая сумма краткосрочных займов, полученных в рамках договора беспроцентного займа, составила:

тыс. руб.

Период получения	Кредиты	Займы
2022 год	-	502 709
2021 год	-	222 840
2020 год	-	528 404

Общая сумма краткосрочных займов, погашенных (без учета начисленных процентов) в рамках договора беспроцентного займа, составила:

тыс. руб.

Период погашения	Кредиты	Займы
2022 год	-	386 822
2021 год	-	288 615
2020 год	-	462 629

Задолженность по заемным средствам по кредиторам и заимодавцам по состоянию на отчетную дату представлена ниже:

тыс. руб.

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансово й) отчетности за 2022 год

Кредиторы/ Заемодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2022	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2021	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2020
Кредиторы:	Руб.	31.12.2023	115 887	-	65 775
В том числе со сроком погашения до 1 года	Руб.	-	115 887	-	65 775

Процентная ставка по заемным средствам в рамках договоров беспроцентного займа, равна 0%.

Дополнительных затрат, связанных с получением займов нет.

Сумма просроченных займов отсутствует.

Векселей, выданных в обеспечение полученных займов не было.

38. Информация, связанная с использованием денежных средств

Размещение денежных средств на депозитных счетах в 2022 году, в 2021 году и 2020 году не осуществлялось.

Информация о существующих на отчетную дату ограничениях использования денежных средств и о возможностях привлечь дополнительные денежные средства

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Величина денежных средств, временно недоступных для использования*	-	-	-
Из них денежные средства в аккредитивах по исполненным обязательствам, не зачисленные на расчетные счета Общества**	-	-	-
Максимальная сумма денежных средств, которые могут быть получены Обществом по договору беспроцентного займа	9 884 113	10 000 000	9 934 225

39. 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).

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 2022 год следующие показатели:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма	
		За 2022 год	За 2021 год
1	Прибыль (убыток) до налогообложения - всего	69786	111789
1.1	в том числе: облагаемая по ставке 20%	69786	111789
2	Условный доход (расход) по налогу на прибыль	(13957)	(22358)
2.1	в том числе: рассчитанный по ставке 20%	(13957)	(22358)
3	Постоянный налоговый доход (расход)	(9255)	(12979)
4	Доход (расход) по налогу на прибыль в т.ч.	(23124)	(35338)
4.1	Текущий налог на прибыль	(34356)	(56050)
4.2	Отложенный налог на прибыль	11144	20715
4.2.1	В том числе обусловленный: возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	11144	20715
4.2.2	изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок	-	-
4.2.3	признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	-	--
4.3	Налог на прибыль прошлых лет	88	(3)

40. 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.

По строке 15206 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса в том числе отражена задолженность по расчетам с ответственным участником (участниками) КГН по налогу на прибыль в сумме:

на 31 декабря 2022 года 29 629 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 3 135 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 11 819 тыс. руб.

По строке 15202 «Авансы полученные» бухгалтерского баланса отражены авансы полученные:

на 31 декабря 2022 года 32 625 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 94 993 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 20 043 тыс. руб.

Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет:

на 31 декабря 2022 года 6 636 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 года 14 785 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 года 3 995 тыс. руб.

41. 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	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда управленческому персоналу, в том числе членам органов управления Общества	215 561	159 905
Оценочные обязательства по заработной плате и страховым взносам	33 733	19 354
Расходы по аренде основных средств	2 329	2 185
Расходы по производственному обучению сотрудников Общества	1 311	632
Страхование сотрудников	22 170	22 455
Иные управленческие расходы	133 806	115 141
ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах	408 910	319 672

Доля управленческих расходов в расходах по обычным видам деятельности составляет:

в 2021 году - 20,03%

в 2022 году - 22,21 %

42. Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	2022		2021	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Налоги, взносы, платежи	-	1 413	-	159
Услуги банка	22	108	-	91
Курсовые разницы	-	109	366	253
Расходы социального характера	-	12 691	-	4 535

Списание дебиторской/кредиторской задолженности	-	4	22	2
Арендные платежи	25 297	690	32 982	420
Выполнение работ (оказание услуг)	2 073	5 826	-	2 355
Пени, санкции, признанные должником	1 083	1 464	1 812	256
Резерв по сомнительным Долгам, под снижение стоимости ТМЦ, на ликвидацию ОС	29 695	21 417	34 855	35 161
Страховое возмещение, мед. Страхование, НПФ	600	44 939	-	131 988
Списание затрат по объектам незавершенного строительства	-	-	-	3 718
Прочие	6 036	26 362	1 776	28 816
Итого	64 806	115 023	71 813	207 754

43. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся 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.

Показатель	2022 год	2021 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, в рублях	47 693 577	76 140 415
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	12 723 669	12 723 669
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	3.74	5.98

Общество не производило в 2022 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию.

44. Информация о связанных сторонах

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Газпром».

В соответствии с п. 16 ПБУ 11/2008 информация о связанных сторонах раскрывается в ограниченном объеме. Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом: основное хозяйствующее Общество – (ООО «Газпром проектирование»), дочерние общества, другие связанные стороны.

тыс. руб.

2022 год	Основное хозяйствую- щее Общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны*
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	142 749	-	-	1 475 436
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	25 370	743	-	-
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода	94 609	22 119	-	60 2 314
Приобретение товаров, работ, услуг	12 240	-	-	136 066
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	14 672	-	-	45 744
Выдано займов	-	-	-	815 613
Погашено займов	-	-	-	989 318
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	-	12 476	-	-
Получено кредитов и займов	-	-	-	502 709
Погашено кредитов и займов	-	-	-	386 822
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению в течение 12 месяцев на конец отчетного периода	-	-	-	115 887
Дивиденды к уплате	75 098	-	-	-

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансовой) отчетности за 2022 год

2022 год	Основное хозяйствую- щее Общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны*
1	2	3	4	5
Предоставленные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	-	-	-	112

АО «Газпром промгаз»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой (финансово й) отчетности за 2022 год

тыс. руб.

2021 год	Основное хозяйствующе е Общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны*
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	32 817	-	-	1 694 801
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	31 315	803	-	-
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода	31 300	20 199	-	502 398
Приобретение товаров, работ, услуг	14	-	-	269086
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	17	-	-	96 339
Выдано займов	-	-	-	948 260
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	-	11 419	-	173 705
Получено кредитов и займов	-	-	-	222 840
Погашено кредитов и займов	-	-	-	288 615
Дивиденды к уплате	7 206	-	-	-
Предоставленные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	-	-	-	22

**Информация о существенных денежных потоках организации с основным хозяйствующим
Обществом, и дочерними организациями**

тыс. руб.

№	Название строки	За 2022 год	Из графы 3, в том числе по основному хозяйствующему Обществу*	Из графы 3, в том числе по дочерним	За 2021 год	Из графы 6, в том числе по основному хозяйствующему Обществу*	Из графы 6, в том числе по дочерним
1	2	3	4	5	6	7	8
	Денежные потоки от текущих операций						

№	Название строки	За 2022 год	Из графы 3, в том числе по основному хозяйствующему Обществу*	Из графы 3, в том числе по дочерним	За 2021 год	Из графы 6, в том числе по основному хозяйствующему Обществу*	Из графы 6, в том числе по дочерним
1	2	3	4	5	6	7	8
4110	Поступления – всего	1 984 845	107 326	-	2 211 435	90 257	66
4120	Платежи – всего	1 904 153	4	-	2 086 801	130	-
Денежные потоки от инвестиционных операций							
4210	Поступления – всего	4 636	-	-	938	-	-
4220	Платежи – всего	62 636	-	-	25 799	-	-
Денежные потоки от финансовых операций							
4310	Поступления – всего	115 887	-	-	-	-	-
4320	Платежи – всего	87 467	75 098	-	73 065	7 206	-

45. Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общества относятся: генеральный директор - лицо, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа, члены коллегиального исполнительного органа; члены советов директоров (наблюдательных советов), 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.

тыс. руб.

		2022 год	2021 год
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	73 668	68 118
2	а) краткосрочные вознаграждения;	73 668	68 118

46. 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. Суммы по графе «Начислено» включают величину признанных оценочных обязательств – 141 456 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года на балансе Общества числятся экспериментальные скважины:

- «Экспериментальная скважина по исследованию возможности добычи метана из угольных пластов УМ-5.1, глубиной 951м»

- «Экспериментальная скважина по исследованию возможности добычи метана из угольных пластов УМ-5.2, глубиной 660м

Данные скважины не пригодны к дальнейшему использованию и представляют угрозу для окружающей среды и сохранности недр. В соответствии с нормами законодательства Общество несет расходы, в том числе на ликвидацию скважин, которые не будут ему компенсированы. Общество создало оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами, возникшее в связи с выполнением работ по ликвидации скважин, в сумме 4 889 тыс. руб. в 2022 году.

47. Учет договоров строительного подряда

В 2020-2021 году Общество в качестве проектировщика по договорам строительного подряда выполняло работы по разработке проектной документации для строительства.

Сводные данные представлены в таблице с учетом методики, применяемой в Обществе, в тыс. руб.:

Наименование показателя	2022	2021
1.1. Общая сумма непредъявленной к оплате заказчику выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (по способу «по мере готовности») (без налога на добавленную стоимость (НДС))	31 585	100 287

1.2. Общая сумма понесенных расходов за отчетный период, приходящаяся на непредъявленную заказчику выручку	31 585	100 287
Общая сумма признанных прибылей за отчетный период	-	-

48. Информация по прекращаемой деятельности

Согласно Протокола заседания Комиссии ПАО «Газпром» по непрофильным активам от 13.10.2017 № 84, Протокола заседания Совета директоров от 22.02.2018 № 1 и Протокола заседания комиссии АО «Газпром промгаз» по непрофильным активам от 16.08.2019 г. № 16 принято решение о продаже имущественного комплекса, входящего в состав производственной базы в г. Каменск-Шахтинский путем открытого аукциона в электронной форме. Реализации подлежат 86 объектов основных средств.

В соответствии с пунктом 10.1 Положения по бухгалтерскому учету «Информация о прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, Рекомендацией Р-116/2020-КПР «Долгосрочные активы к продаже - определение», в связи с прекращением эксплуатации основных средств и на основании Протоколов заседаний комиссии АО «Газпром промгаз» по непрофильным активам от

30.12.2019 № 18, от 30.08.2020 № 22 и 25.09.2020 № 23 произведена переклассификация основных средств в долгосрочные активы к продаже. Долгосрочные активы к продаже представлены в бухгалтерском балансе за минусом резерва под снижение стоимости.

49. Риски хозяйственной деятельности

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

Информация о характеристиках положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, приводится на официальном сайте Общества.

Общество осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики, в том числе финансовых рынков Российской Федерации.

В 2022 году рост геополитической напряженности и введение рядом стран санкций в отношении Российской Федерации, российских банков и организаций привели к усилению волатильности на сырьевых и финансовых рынках, а также увеличили уровень неопределенности в условиях ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Кроме того, отдельные страны, в том числе США, ввели новые санкции непосредственно в отношении ПАО «Газпром» и компаний Группы Газпром. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. В этой связи будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Вместе с этим руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества и выражает уверенность, что Общество будет продолжать свою деятельность непрерывно.

50. Информация об инновациях и модернизации производства

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также расходах, осуществляемых Обществом в рамках инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Генеральный директор

И. о главного бухгалтера
«15» марта 2023 г.



Н.М. Сторонский

О.С. Пылова

ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА И КОНТАКТЫ

Полное наименование:	Акционерное общество «Газпром промгаз»
Сокращенное наименование:	АО «Газпром промгаз»
На английском языке:	SC «Gazprom promgaz»
Местонахождение:	117630 г. Москва, Муниципальный округ Обручевский вн.тер.г., ул. Обручева, д. 27 корп. 2 оф. 602
Почтовый адрес:	142702, Московская область, г. Видное, ул. Вокзальная, 23. Телефон (справочный): (495) 817-17-50 Факс: (495) 817-17-81 http://promgaz.gazprom.ru
Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ:	Выдано УМНС России по г. Москве ОГРН 1027700174061
Идентификационный номер налогоплательщика:	7734034550
Заместитель Генерального директора по корпоративным отношениям и управлению персоналом	Попадько Михаил Владимирович Телефон: (495) 817-17-55 Факс: (495) 817-17-81 E-mail: M.Popadko@promgaz.gazprom.ru
Аудитор АО «Газпром промгаз»:	Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
Местонахождение:	192007, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
Почтовый адрес:	192007, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
Телефон:	(812) 334-5004
Факс:	(812) 329-4004
СРО:	Член СРО аудиторов Ассоциация «Содружество»

Регистратор АО «Газпром промгаз»:

Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

Местонахождение и почтовый адрес:

197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом. 8, корп. 2, лит А, помещение 42Н, 4 этаж

Телефон:

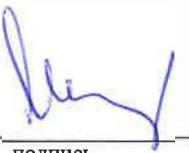
(499) 550-88-18

Лицензия:

045-13996-000001, выдана 26.12.2003
Центральным банком Российской Федерации
без ограничения срока действия

Настоящий годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров АО «Газпром промгаз» - Протокол № 4 от 18.05.2023.

Генеральный директор


подпись

Н.М. Сторонский

И.о. главного бухгалтера


подпись

О.С. Пылова