

Акционерное общество "ЦЕНТРЭНЕРГОГАЗ"

Утвержден
общим собранием акционеров
АО "Центрэнергогаз"

" - " _____ 2024 г.
Протокол № _____

ГODOVой OТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
Акционерного общества "Центрэнергогаз"
за 2023 год

Предварительно утвержден
Советом директоров
АО "Центрэнергогаз"
" 24 " 05 _____ 2024 г.
протокол № 143 _____

Председатель Совета директоров
АО "Центрэнергогаз"

Н.А. Пысин

Генеральный директор

С.Н. Владимиров

И.О. Главного бухгалтера

В.Г. Демин

Заместитель Генерального директора по
экономике и финансам

Е.В. Бронникова

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ	3
1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	4
1.1. Регистрационные сведения.....	4
1.2. Организационная структура	6
1.3. Органы управления и контроля.....	7
1.4. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития.	12
1.5. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и представлении информации на рынке ценных бумаг.....	13
2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	16
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В 2023 ГОДУ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	17
3.1. Работы по ремонту, техническому обслуживанию оборудования и КСиР	17
3.2. Электро- и теплообеспечение, водоснабжение и водоотведение	18
3.3. Технологический транспорт	19
4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	19
5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	19
6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	20
7. ПЕРСОНАЛ.....	20
7.1. Численность, состав, движение и обучение работников	20
7.2. Социальная политика.....	21
8. ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	22
8.1. Охрана труда.....	22
8.1.1. Специальная оценка условий труда	22
8.1.2. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ).....	22
8.1.3. Организация и проведение проверок	22
8.2. Промышленная безопасность.....	22
8.2.1. Аварии и инциденты.....	22
8.2.2. Проверки надзорных органов по промышленной безопасности в 2023 году не проводились.....	23
8.3. Пожарная безопасность	23
9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	24
9.1. Анализ финансово-экономических результатов деятельности Общества.....	24
9.2. Анализ эффективности налогообложения	26
9.3. Финансовое состояние Общества	36
9.3.1. Анализ активов.....	36
9.3.2. Анализ пассивов.....	40
9.3.3. Дивидендная политика Общества	44
9.3.4. Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг	44
9.4. Управление имуществом	52
9.4.1. Сведения об имущественном положении Общества	52
9.4.2. Объекты долгосрочных вложений.....	53
9.4.3. Реализация непрофильных активов.....	56
9.4.4. Реклама и благотворительность.....	57
9.4.5. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки.....	57
9.5. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках Общества.....	60

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ

В целях настоящего отчета приняты следующие сокращения:

АВР	-	аварийно-восстановительный ремонт
ГПА	-	газоперекачивающий агрегат
ДКС	-	дожимная компрессорная станция
ЕГРЮЛ	-	единый государственный реестр юридических лиц
ЕСГ	-	единая система газоснабжения
КР	-	капитальный ремонт
КС	-	компрессорная станция
КС ПХГ	-	компрессорная станция подземного хранения газа
КСиР	-	капитальное строительство и реконструкция
МТР	-	материально-технические ресурсы
НГКМ	-	нефтегазоконденсатное месторождение
ОКВЭД	-	общероссийский классификатор видов экономической деятельности
ОС	-	основные средства
ОПО	-	опасные производственные объекты
СОГ	-	станция охлаждения газа
СР	-	средний ремонт
ТО и ТР	-	техническое обслуживание и текущий ремонт
ТОиР	-	техническое обслуживание и ремонт

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1. Регистрационные сведения

Полное наименование Общества: Акционерное Общество «Центрэнергогаз» (до 12.07.2022 г. полным наименованием являлось Акционерное Общество «Газпром центрэнергогаз»)

Сокращенное наименование: АО «Центрэнергогаз» (до 12.07.2022 г. сокращенным наименованием являлось АО «Газпром центрэнергогаз»)

Дата образования: 07 июля 1995 года

Регистрационный орган: Администрация Щёлковского района Московской области

Регистрационный номер: 2645

Дата регистрации: 07 июля 1995 года

Регистрационный орган (внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года): Инспекция МНС России по г. Щёлково Московской области

ОГРН: 1025006521429

Дата регистрации: 24 октября 2002 года

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, Московская область, город Щёлково.

Полный почтовый адрес Общества: 141112, Московская область, город Щёлково, улица Московская, дом 1, помещение 102.

Адрес электронной почты: seg@seg.gazprom.ru

Основные правоустанавливающие документы Общества:

1. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица: № 2645 зарегистрировано 07 июля 1995 года Администрацией Щёлковского района Московской области.

2. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: Дата внесения записи 24 октября 2002 года, наименование регистрирующего органа: Инспекция МНС России по г. Щёлково Московской области, за основным государственным регистрационным номером (ОГРН): 1025006521429.

3. Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица в качестве крупнейшего налогоплательщика: Дата постановки 06 апреля 2011 года, Межрегиональная инспекция ФНС по крупнейшим налогоплательщикам (9972), Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 5050002450, Код причины постановки на учет (КПП): 997250001.

4. Устав АО «Центрэнергогаз» (новая редакция), данная редакция действует с 29 июня 2022 года, утверждена Общим собранием акционеров (Протокол № 17 от 29 июня 2022 года), зарегистрированный 12 июля 2022 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 16 по Московской области за государственным регистрационным номером (ГРН) 2225001632172.

ОКПО: 05767210

ИНН: 5050002450

КПП: 505001001

КПП по крупнейшим налогоплательщикам: 774550001

Коды видов деятельности общества по ОКВЭД:

Основной вид деятельности:

33.12 Ремонт машин и оборудования.

Дополнительные виды деятельности:

46.69.9 Торговля оптовая прочими машинами, приборами, аппаратурой и оборудованием общепромышленного и специального назначения.

52.10 Деятельность по складированию и хранению

52.21.2 Деятельность вспомогательная, связанная с автомобильным транспортом.

52.24 Транспортная обработка грузов.

52.29 Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками.

85.42.9 Деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки

86.21 Общая врачебная практика.

Данные об уставном капитале

Уставный капитал АО «Центрэнергогаз» составляет 14 429 473 (Четырнадцать миллионов четыреста двадцать девять тысяч четыреста семьдесят три) руб. 30 коп.

Уставный капитал состоит из: 103 289 (сто три тысячи двести восемьдесят девять) штук акций, из которых 91 247 (девяносто одна тысяча двести сорок семь) штук обыкновенных именных акций и 12 042 (двенадцать тысяч сорок две) штуки привилегированных акций типа «А» номинальной стоимостью 139 (сто тридцать девять) рублей 70 (семьдесят) копеек каждая.

По данным специализированного регистратора АО «ДРАГА», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список зарегистрированных лиц, владеющих 5% и более уставного капитала АО «Центрэнергогаз», по состоянию на 31.12.2023 года:

- АО «Газстройпром» - 66,27%;
- ООО «Управляющая компания «Атон-менеджмент» – 22,08%.

Таблица 1.1.1. Лица, участвующие в уставном капитале Общества

Наименование	Уставный капитал, руб.	Доля участия в уставном капитале, %	Доля в уставном капитале голосующих акций, %	Всего акций, шт.	в том числе	
					привилегированные акции типа "А", шт.	обыкновенные именные акции, шт.
Всего из них:	14 429 473,30	100%	100%	103 289	12 042	91 247
Юридические лица:						
АО «Газстройпром»	9 562 411,96	66,27%	75%	68 452	17	68 435
Иные юридические лица	353 522,10	2,45%	2,77%	2 532	0	2 532
Номинальные держатели акций:						
номинальный держатель акций НКО ЗАО НРД	3 186 027,7	22,08%	20,98%	22 808	3 666	19 142
Физические лица	1 327 511,54	9,20%	1,25%	9 497	8 359	1 138

Таблица 1.1.2. Сведения об изменении добавочного капитала Общества

№ п/п	Наименование показателя	На 01.01.2023 г., тыс. руб.	На 31.12.2022 г., тыс. руб.	Примечания
1	Добавочный капитал (без переоценки)	- 14 784	-16 193	Раздел IV. Учет активов и обязательств, используемых организацией для ведения деятельности за пределами Российской Федерации. ПБУ 3/2006 п.19: отражена разница, возникающая в результате перерасчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли

1.2. Организационная структура

Действующая структура АО «Центрэнергогаз» утверждена 01.01.2021 года.

По состоянию на 31.12.2023 года АО «Центрэнергогаз» имеет 9 филиалов и является участником следующих дочерних организаций:

1. ООО «Центргазтерминал»;
2. ООО «Энергогаз».

Данные о численности персонала Общества:

- среднесписочная фактическая за отчетный год – 49,7 чел.;
- штатная на начало отчетного года – 182,05 ед.;
- штатная на конец отчетного года – 40,5 ед.

Сводные данные о численности персонала Общества и его дочерних организаций:

- среднесписочная фактическая за отчетный год – 110,7 чел.;
- штатная на начало отчетного года – 470,05 ед.;
- штатная на конец отчетного года – 113,5 ед.

Таблица 1.2.1. Информация о штатной и фактической (списочной) численности персонала АО «Центрэнергогаз» и местоположении администрации и филиалов

№ п/п	Наименование	Численность на 31.12.2023		Местоположение
		штатная	фактическая (списочная)	
	Всего,	40,5	49	
	в том числе:			
	Администрация и подразделения при администрации	25,4	35	г. Щелково Московская область г. Москва
	Филиалы при администрации	0,5	-	
1	Кыргызский	0,5	-	г. Бишкек Кыргызской Республики
2	Центр обучения кадров	-	-	
	Филиалы	15,1	14	
	в том числе:			
1	Филиал Екатеринбургский	2,7	2	г. Екатеринбург Свердловской области
2	Филиал Нижегородский	1,2	1	г. Нижний Новгород Нижегородской области
3	Филиал Санкт-Петербургский	1	1	г. Санкт-Петербург
4	Филиал Сургутский	2	2	г. Сургут, Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
5	Филиал Ухтинский	1	1	г. Ухта Республики Коми
6	Филиал Югорский	5,1	5	г. Югорск Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
7	Филиал Ямбургский	2,1	2	г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа

Вознаграждение органов управления

В соответствии с Уставом АО «Центрэнергогаз», по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров Общества. Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается согласно Положению о порядке выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии АО «Газпром центрэнергогаз», утвержденному решением Общего собрания акционеров от 29.06.2021 года.

По решению собрания акционеров вознаграждение членам Совета директоров АО «Центрэнергогаз» в 2023 году не выплачивалось.

1.3. Органы управления и контроля

В соответствии с Федеральным Законом от 24.11.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и с Уставом Общества, органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;

Единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров. Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции исполнительного органа общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Состав Совета директоров

Численный состав Совета директоров – 5 человек.

Решением годового общего собрания акционеров АО «Центрэнергогаз» (Протокол об итогах голосования на общем собрании акционеров № 18 от 03.07.2023 г.) был избран Совет директоров в составе:

1. Пысин Николай Алексеевич;
2. Владимиров Сергей Николаевич;
3. Линенко Геннадий Анатольевич;
4. Никишенков Евгений Михайлович;
5. Раскин Илья Юрьевич.

Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2023 года:

1. Пысин Николай Алексеевич

Председатель Совета директоров (избран Председателем Совета директоров АО «Центрэнергогаз» протокол от 06 октября 2023 года № № 134), Главный инженер – Первый Заместитель генерального директора ООО «ГСП Ремонт».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

2. Владимиров Сергей Николаевич;

Член Совета директоров, Генеральный директор АО «Центрэнергогаз».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

2. Линенко Геннадий Анатольевич

Член Совета директоров, Директор департамента имущественных отношений АО «Газстройпром».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

3. Никишенков Евгений Михайлович

Член Совета директоров, Генеральный директор ООО «ГСП Ремонт»

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

4. Раскин Илья Юрьевич

Член Совета директоров, индивидуальный предприниматель

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций общества членами Совета директоров:

В течение отчетного года членами Совета директоров сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершалось.

Деятельность Совета директоров регулируется Уставом Общества, Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 15 от 01.10.2020 года).

Сведения о лице, осуществляющем функции единоличного исполнительного органа Общества:

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества – Владимиров Сергей Николаевич (протокол заседания Совета директоров АО «Газпром центрэнергогаз» № 102 от 12.11.2019 г., протокол заседания Совета директоров АО «Центрэнергогаз» № 125 от 11.11.2022 г., выписка из ЕГРЮЛ на 31.12.2023 г.).

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - указанных должностей не занимало.

Правление (Коллегиальный исполнительный орган):

Уставом АО «Центрэнергогаз» Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен.

Состав ревизионной комиссии:

Александрова К.Д.

Колдунов Н.А.

Парушин А.А.

Деятельность Ревизионной комиссии Общества регулируется Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1 от 21.06.2005 года).

Внутренние документы, регламентирующие деятельность органов управления и контроля:

- Положение об Общем собрании акционеров АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» (утверждено решением Общего собрания акционеров АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» Протокол № 11 от 31.05.2016 г.);

- Положение о Совете директоров АО «Газпром центрэнергогаз» (утверждено решением Общего собрания акционеров АО «Газпром центрэнергогаз» Протокол № 15 от 01.10.2020 г.);

- Положение о Ревизионной комиссии ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» (утверждено решением Общего собрания акционеров ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» Протокол № 1 от 21.06.2005 г.);

- Положение о дивидендной политике ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» (утверждено решением Совета директоров ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» Протокол № 5 от 05.03.2011 г.).

Аудитор Общества: Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения: Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр. 2АБ.

Номер телефона: (495) 737-53-53.

Номер факса: (495) 737-53-47.

Адрес электронной почты: fbk@fbk.ru.

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

– наименование: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)

– дата вступления: 06.07.2015г.

– свидетельство о членстве: № 7198

– основной регистрационный номер записи: 11506030481

– место нахождения: РФ, 119192, г. Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, к.4.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях). Является членом:

– Ассоциации региональных банков «Россия»;

– Ассоциации менеджеров России (АМР);

- Общероссийской общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР «РСПП»);
 - Международная ассоциация по трансфертному ценообразованию ТРА Global;
- Некоммерческое партнерство «Партнерство содействия деятельности оценочных фирм, аккредитованных Российским обществом оценщиков (НП «Партнерство РОО»).

1.4. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития.

Предприятие АО «Центрэнергогаз» создано в 1995 году.

С 1996 года начинается процесс восстановления разрушенной централизованной системы по обеспечению предприятий газовой отрасли запасными частями к энергомеханическому оборудованию и дальнейшего развития деятельности предприятия по его монтажу, наладке и ремонтно-техническому обслуживанию.

С июля 2002 года, в связи с выходом Приказа от 21 июня № 57 по ПАО «Газпром», с Общества сняты функции централизованного поставщика запасных частей для предприятий ПАО «Газпром».

С сентября 2003 года предприятие вновь привлечено в качестве поставщика по определенной номенклатуре запасных частей и ремонтных узлов для предприятий ПАО «Газпром» через ООО «Газкомплекстимпэкс» и ООО «ЯмалИнвест».

В целях повышения работоспособности и надежности основного и вспомогательного оборудования КС, ДКС, КС ПХГ, СОГ и других объектов Единой системы газоснабжения, реализации программ по капитальному ремонту, реконструкции и техническому перевооружению, выполнению пусконаладочных работ ПАО «Газпром» распоряжением № 326 от 09.11.2004 года определило АО «Центрэнергогаз» в качестве головной организации по выполнению комплексных работ по капитальному ремонту, реконструкции, техперевооружению, пусконаладке, сервисному обслуживанию, инженерному обеспечению и сопровождению работ на объектах Единой системы газоснабжения.

В январе 2007 года компания выиграла тендер и стала единственным генеральным подрядчиком по проведению комплексного ремонта на объектах газотранспортной системы ПАО «Газпром».

В сентябре 2008 года Общество вошло в состав ООО «Газпром центрремонт». ООО «Газпром центрремонт» обеспечивало выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту на всех объектах ПАО «Газпром» и его дочерних обществ силами своих специализированных дочерних обществ (в число которых входит АО «Центрэнергогаз») и сторонних организаций на основании заключенных с дочерними обществами ПАО «Газпром» агентских договоров.

С января 2009 года основным заказчиком услуг АО «Центрэнергогаз» по комплексному ремонту, наладке и техническому обслуживанию газоперекачивающего, энергомеханического и прочего оборудования компрессорных станций является ООО «Газпром центрремонт».

В 2013 году приказом ПАО «Газпром» от 20 сентября 2013 года № 334 АО «Центрэнергогаз» на пятилетний период назначено генеральным подрядчиком по ремонту, диагностическому обследованию и техническому (сервисному) обслуживанию объектов Бованенковского НГКМ и компрессорных станций системы магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта».

В рамках решений протокола совещания под руководством Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 06.10.2016 № 01-29 АО «Центрэнергогаз» в 2017 году назначено единственным исполнителем работ по техническому обслуживанию и ремонту механической части технологического оборудования компрессорных станций (в том числе дожимных КС). Дополнительными решениями от 13.10.2017 № 01-45 и от

22.10.2018 № 01-30 полномочия АО «Центрэнергогаз» продлены на 2018 и 2019 гг. соответственно.

В рамках исполнения поручения Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 14.06.2019 № 01-2260 с 20.09.2019 года реализована интеграция АО «Центрэнергогаз» в АО «Газстройпром». На основании договора купли-продажи акций от 19.07.2021 года произошёл переход права собственности обыкновенных именных акций АО «Центрэнергогаз» от ООО «Газпром центрремонт» к АО «Газстройпром».

В период с 2020 года по I квартал 2022 года выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования компрессорных станций осуществлялось АО «Центрэнергогаз» в соответствии с заключенными договорами субподряда с АО «Газстройпром», как единой подрядной организацией (Поручение Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 11.09.2019 № 01-3343).

В соответствии с резолюцией Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 16.03.2022 № 01-822 единственным исполнителем работ по ТОиР объектов Дочерних Обществ ПАО «Газпром» основного вида деятельности на 2022-2027 гг. определено ООО «ГСП Ремонт».

В апреле 2022 года по заключенным договорам субподряда с АО «Газстройпром» на выполнение работ по ТОиР были оформлены соглашения о перемене сторон.

В апреле 2022 года основной заказчик (ООО «ГСП Ремонт») известил о расторжении в одностороннем порядке основной части договоров на выполнение работ по текущему обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром», в связи с чем объемы работ были существенно сокращены.

Во II-III квартале 2022 года Общество завершало работы на объектах ТОиР Дочерних Обществ ПАО «Газпром», ранее выведенных в ремонт.

В 2023 году объем работ выполненный АО «Центрэнергогаз» на объектах ПАО «Газпром» составил **100%** в портфеле заказов АО «Центрэнергогаз».

Объектами выполнения работ АО «Центрэнергогаз» являлись аварийно-восстановительные ремонты газоперекачивающих агрегатов (ГПА), сервисное обслуживание оборудования КС «Береговая».

1.5. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и представлении информации на рынке ценных бумаг

Перечень и описание выпусков ценных бумаг Общества:

Категория: акции обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 139 рублей 70 копеек.

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 91 247 штук.

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: не имеется.

Количество объявленных акций: дополнительно к размещенным акциям Общество имеет право размещать обыкновенные акции номинальной стоимостью 139 руб. 70 коп. каждая в количестве 60 938 (шестьдесят тысяч девятьсот тридцать восемь) штук.

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: не имеется.

Выпускам акций обыкновенных именных бездокументарных государственных регистрационных номеров: 48-1-1800 от 26.03.1996г. и 1-04-0294-А от 06.09.1999г. присвоен новый государственный регистрационный номер: 1-02-02994-А.

Дата государственной регистрации: 17.12.2004 года.

Права, предоставляемые акциями их владельцам, данной категории (типа): акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- принимать участие в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- получать дивиденды;

- получать в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами;
- участвовать в управлении делами Общества в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;
- получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с данными бухгалтерского учета и отчетности, другой документацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- отчуждать акции (части акций) в пользу одного или нескольких акционеров и (или) Общества, а также иных юридических или физических лиц без согласия других акционеров и Общества.

Категория: акции привилегированные именные бездокументарные типа "А"

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 139 рублей 70 копеек.

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 12 042 штуки.

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: не имеется.

Количество объявленных акций: не имеется.

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: не имеется.

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: не предусмотрено Уставом эмитента.

Выпуску акций привилегированных именных бездокументарных типа "А" государственного регистрационного номера 48-1-1800 от 26.03.1996 года присвоен новый государственный регистрационный номер: 2-02-02994-А.

Дата государственной регистрации: 17.12.2004 года.

Права, предоставляемые акциями их владельцам, данной категории (типа):

- владельцы привилегированных акций типа "А" имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа "А", устанавливается в размере 10% чистой прибыли общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют не более 25 % уставного капитала Общества. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа "А", размер дивиденда выплачиваемого последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям;
- другие права, определенные законодательством РФ.

АО «Центрэнергогаз» выпуск облигаций либо иных, кроме описанных, ценных бумаг не производило.

ПАО «Газпром» не является акционером АО «Центрэнергогаз».

Ценные бумаги АО «Центрэнергогаз» к торгам на фондовой бирже не допущены.

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

Таблица 1.5.1.

Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
Раскрытие годовой бухгалтерской отчетности за 2022 год	03.04.2023	31.03.2023	https://www.disclosure.ru/
Раскрытие в сети списка аффилированных лиц	07.07.2023	30.06.2023	https://www.disclosure.ru/
Раскрытие в сети годового отчета за 2022 год	05.07.2023	30.06.2023	https://www.disclosure.ru/

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

АО «Центрэнергогаз» освобождено от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации в соответствии со ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (решение РО ФСФР России в ЦФО от 31 августа 2012 года).

Сведения о реестродержателе (регистраторе):

Специализированный регистратор (реестродержатель) АО «Центрэнергогаз» – Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»).

Лицензия № 045-13996-000001, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) 26.12.2003 года, срок действия – без ограничения срока действия.

ОКПО – 40094956;

ИНН – 7704011964;

Адрес: 197110, г. Санкт-Петербург, ВН.ТЕР.Г. Муниципальный округ, округ Петровский, ул. Большая Зеленина, д.8, к.2, литера А, помещ. 42Н;

тел. + 7 (812) 775-00-81, +7 (495) 719-40-44;

факс + 7 (812) 775-00-82,+7 (495) 719-45-85;

E-mail: info@draga.ru

Адрес сайта: <http://www.draga.ru>

Номер лицензии: 045-13996-000001

Дата выдачи лицензии: № 045-13996-000001

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Таблица 2.1. Основные показатели работы Общества в 2023г., тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022г.	Факт 2023г.	Отклонения	
				(+/-)	%
1	Выручка от продажи товаров, работ и услуг	5 491 205	211 194	-5 280 011	-96
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, управленческие и коммерческие расходы	6 492 512	555 001	-5 937 511	-91
3	Прибыль/убыток от продаж	-1 001 307	- 343 807	657 500	-66
4	Прочие доходы (операционные, внереализационные)	4 989 291	1 040 630	-3 948 661	-79
5	Прочие расходы (операционные, внереализационные)	5 102 604	679 193	-4 423 411	-87
6	Прибыль/убыток до налогообложения	-1 114 620	17 630	1 132 250	-102
7	Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	105 782	- 14 750	-120 532	-114
8	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	-1 008 838	2 880	1 011 718	-100

Фактическая выручка от продажи товаров, работ и услуг АО «Центрэнергогаз» за 2023 год составила 211 194 тыс. руб. и ниже факта за 2022 год на 5 280 011 тыс. руб. или на 96%. Отклонение показателя за 2023 год от 2022 года обусловлено расторжением в одностороннем порядке генеральным заказчиком (ООО «ГСП Ремонт») основной части договоров, повлекшее за собой необходимость проведения оптимизационных мероприятий.

По итогам работы АО «Центрэнергогаз» в 2023 году получена прибыль в размере - 2 880 тыс. руб.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В 2023 ГОДУ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Работы по ремонту, техническому обслуживанию оборудования и КСиР

В рамках заключенных договоров на Общество была возложена задача выполнения ремонтных работ основного и вспомогательного оборудования по транспортировке газа.

Для выполнения в 2023 году работ по ТОиР оборудования объектов ЕСГ ПАО «Газпром» АО «Центрэнергогаз» было заключено:

- 5 договоров подряда (4 из них переходящие);
- 6 договоров субподряда (2 из них переходящие).

Таблица.3.1.1. Количество договоров, заключенных для выполнения программы ТОиР 2023г.

№ п/п	Наименование ГТО (ГДО)	Кол-во договоров подряда	Кол-во договоров субподряда
1	ООО "Газпром добыча Надым"	1 (переходящий)	
2	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	1 (переходящий)	6 (в т.ч. 2 переходящих)
3	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	1 (переходящий)	
4	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	2 (в т.ч. 1 переходящий)	
Итого:		5 (в т.ч. 4 переходящих)	6

По итогам года объем выполненных работ по ТОиР составил 210,4 млн. руб. без НДС.

По направлениям деятельности выполненный объем работ составил:

Таблица.3.1.2. Анализ объемов выполненных работ по видам работ, млн.руб.

№ п/п	Направление деятельности	Объем работ 2023 (млн. руб. без НДС)
1	Основное и вспомогательное оборудование КС, ДКС и СОГ	107,7
2	АВР	102,7
Итого ТОиР		210,4
3	КСиР	8,6
Всего:		219,0

Контроль качества выполняемых работ по ТОиР ГПА проводился в соответствии с «Положением о порядке сдачи в ремонт и приемке из ремонта газоперекачивающих агрегатов» и «Положением об оценке качества ремонта газоперекачивающих агрегатов», утвержденными ПАО «Газпром».

За 2023 год получены следующие оценки качества ремонтов ГПА:

Таблица.3.1.3. Сведения об оценке качества выполненных ремонтов

№ п/п	ГПА	Средний балл
1	Стационарные ГПА отечественного производства	4
2	Стационарные ГПА зарубежного производства	4
3	ГПА с авиационным приводом	4,5
Итого		4,25

3.2. Электро- и теплообеспечение, водоснабжение и водоотведение

Таблица 3.2.1. Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2022г.		План	2023г.		Отклонение от 2022г.	
			Факт			факт		+,-	%
			всего	в том числе: собственного производства		всего	в том числе: собственнoго производства		
1	Природный газ	млн м ³	0,61	-		-		-0,61	-100
		млн руб.	2,06	-		-		-2,06	-100
2	Электрическая энергия	тыс. кВт•ч	2 953,25	-	413,00	413,005		-2 540,25	-86
		млн руб.	19,38	-	2,453	2,453		-16,93	-87
3	Тепловая энергия	Гкал	19 127,67	4 021,2	1 793,8	1 793,81		-17 333,86	-91
		млн руб.	53,98	2,54	4,233	4,233		-49,75	-92
4	Дизельное топливо	тыс. т	0,42	-		-		-0,42	-100
		млн руб.	23,58	-		-		-23,58	-100
5	Сжиженный газ	млн. м ³	0,003	-		-		-0,003	-100
		млн руб.	16,65	-		-		-16,65	-100
6	Бензин автомобильный	тыс. т	0,3	-	0,018	0,018		-0,282	-94
		млн руб.	16,65	-	1,049	1,049		-15,601	-94

Таблица 3.2.2. Водопотребление организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2022г.	2023г.		Отклонение от 2022г.	
				План	Факт	+,-	%
1	Водопотребление, всего	млн. м ³	0,013	0,00278	0,00278	-0,010	-79
	в том числе собственная добыча	млн. м ³	0,0028		-	-0,003	-100
2	Водоотведение, всего	млн. м ³	0,0112	0,00271	0,00271	-0,008	-76

Таблица 3.2.3. Собственная выработка электрической и тепловой энергии

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2022г.	2023г.		Отклонение от 2022г.	
			Факт	План	Факт	+,-	%
1	Электрическая энергия	тыс. кВт•ч	-	-	-	-	-
2	Тепловая энергия	Гкал	4 866,2			- 4 866,2	-100
	из них котельными	Гкал	4 866,2			- 4 866,2	-100
	котлами – утилизаторами	Гкал	-	-	-	-	-

Таблица 3.2.4.. Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства, млн. руб.

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2022г. Факт	2023г.		Отклонение от 2022г.	
			План	Факт	+,-	%
1	Техническое обслуживание энергетического оборудования	0,163	0,163	0,163		
2	Диагностика энергетического оборудования					

3.3. Технологический транспорт

Структура технологического транспорта

По состоянию на 31.12.2023 года парк Общества насчитывает 342 ед. технологического транспорта (автомобильная, строительно-дорожная и специальная техника) из них 342 ед. – собственные, в т. ч. 31 ед., работающие на компримированном природном газе.

В отчетном году 262 ед. транспорта находились в аренде.

В течение 2023 года Обществом технологический транспорт не приобретался.

Безопасность дорожного движения

В Обществе организована работа в соответствии с Планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий, утвержденным заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым от 23.07.2018 № 03-144.

В 2023 году в филиалах Общества дорожно-транспортных происшествий не произошло.

В 2023 году мероприятия по повышению безопасности дорожного движения в Обществе не проводились.

Выполнение работ по техническому, текущему и капитальному ремонту транспортных средств

В рамках планируемых работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту (ТО, ТР, КР) технологического транспорта было обслужено и отремонтировано 12 единиц техники, фактические затраты составили– 1 264 тыс. руб. (в том числе КР – 0 тыс. руб.).

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

План развития инвестиционной деятельности АО «Центрэнергогаз» на 2023 год не утверждался. Фактическое освоение средств и ввод основных средств в 2023 году не осуществлялся. Объем незавершенного строительства на 31.12.2023г. составляет 3 444 тыс. руб.

5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

В 2023 году по АО «Центрэнергогаз» научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы не проводились.

Патенты и лицензии в отчетном году и за предыдущие годы в АО «Центрэнергогаз» не числятся, технологии, защищенные патентами в рамках программы инновационного развития, отсутствуют.

Рационализаторская деятельность в отчётном году не проводилась.

6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Таблица 6.1. Выполнение Программы природоохранных мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт
Количество выполненных природоохранных мероприятий, всего, из них:	ед.	5	5
– направленных на достижение Корпоративных экологических целей	ед.	-	-

Таблица 6.2. Основные показатели деятельности дочернего общества (организации) по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2022г..	2023г.	Отклонения	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего, из них:	тонн	0,03	0,03	-	-
	– сверхнормативные	-«-				
2.	Выбросы парниковых газов в СО ₂ - эквиваленте	-«-		0		
3.	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, из них:	-«-	0,25	0,14	-0,11	-44
	– сверхнормативная	-«-	0,08			
4.	Образовано отходов всего	-«-	120	80	-40	-30
5.	Размещено отходов всего, из них:	-«-	59,6	80	-40	-30
	– размещено отходов сверх установленных лимитов	-«-	0	0		
6.	Затраты на охрану окружающей среды, всего (сумма строк 7, 8, 9), в том числе:	тыс. руб.	593	550	- 43	-7,2
7.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	-«-		350	+350	+100
8.	Оплата услуг природоохранного назначения всего	-«-	593	200	- 393	-66
9.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	-«-				
10.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего, в том числе:	тыс. руб.	3,0	3,07	+0,07	+2,3
	- за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	0,19	0,17	-0,02	-10,5
	- за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	2,81	2,9	+0,09	+3,2
11.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	-«-				
12.	Количество проверок, проведенных органами государственного экологического надзора	ед.	0			
13.	Количество выявленных нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок, проведенных органами государственного экологического надзора, из них:	-«-				
	- количество отмененных нарушений	-«-				
14.	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.				
15.	Возмещено вреда окружающей среде, всего	-«-				

7. ПЕРСОНАЛ

7.1. Численность, состав, движение и обучение работников

В результате проводимых АО «Газстройпром» интеграционных мероприятий списочная численность работников Общества на 31.12.2023 составила 49 чел., что составляет 36,3% от уровня по состоянию на 31.12.2022г.

Таблица 7.1.1. Численность, состав, движение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонение	
					+, -	%
1	2	3	4	5	6=5-4	7=6/4*100
1.	Списочная численность работников на 31.12	чел.	135	49	-86	36,3
2.	Доля работников в возрасте до 30 лет в списочной численности на 31.12	%	10,4	6,1	-4,3	x
3.	Укомплектованность штата	%	100	100	0	x
4.	Оборот по выбытию	%	237,1	189,1	-48	x
5.	Текучесть	%	33,0	96,6	63,6	x

Уменьшение списочной численности в 2023 году обусловлено решением генерального подрядчика ООО «ГСП Ремонт» об отказе в одностороннем порядке от исполнения обязательств по договорам субподряда на выполнение работ по ТОиР силами АО «Центрэнергогаз» и необходимостью проведения мероприятий по оптимизации операционных расходов.

Рост текучести обусловлен увеличением числа увольнений по собственному желанию.

Структура работников по возрастному составу на 31.12.2023: доля работников в возрасте 50 лет и старше составляет 12,3% (6 чел.), доля работников в возрасте от 40 до 50 лет – 44,9% (22 чел.), доля работников в возрасте от 30 до 40 лет составляет 36,7% (18 чел.), а на долю молодых работников до 30 лет приходится 6,1% (3 чел.). Средний возраст работников Общества составляет 41 год.

Доля женщин в списочной численности персонала на 31.12.2023 составляет 71,4% – это 35 человек.

За истекший год принято на работу 8 чел. (оборот по приему – 16,1%), уволено – 94 чел. (оборот по выбытию – 189,1%). По собственному желанию уволено 48 работников (51,1%), в связи с выходом на пенсию уволилось 2 чел. (2,1% от общего числа уволенных), уволены в связи с сокращением численности или штата работников 31 чел. (33%); в связи с переводом к другому работодателю уволено 5 работников – 5,3%, по соглашению сторон уволено 3 чел. – 3,2% от общего числа уволенных, в связи с истечением срока трудового договора 7 чел. – 7,4%.

7.2. Социальная политика

Социальные льготы и выплаты

В Обществе действует Коллективный договор на 2022-2024 годы (изменения внесены Дополнительным соглашением № 12 от 06.12.2021г. к Коллективному договору АО «Газпром Центрэнергогаз» на 2016-2018 годы (срок действия продлен до 31 декабря 2024 года на основании Решения комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 24.10.2018), который предусматривает следующие социальные льготы, гарантии и компенсации:

- единовременную стимулирующую выплату к ежегодному отпуску;
- дополнительное пенсионное обеспечение работников через Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»;
- единовременные выплаты при выходе на пенсию;
- обеспечение работников комплексом медицинских мероприятий, направленных на охрану и восстановление здоровья работников, по договорам добровольного медицинского страхования;
- осуществление добровольного страхования работников от несчастных случаев на производстве;
- оплату проезда к месту использования отпуска работников и членам их семей из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей;

- ежемесячное пособие матерям, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до 3-х лет;
- единовременную материальную помощь по семейным обстоятельствам, в том числе в связи со смертью члена семьи (близкого родственника);
- другие виды социальных льгот и выплат.

– *Таблица 7.3.1.*

Наименование статьи бюджета (сметы)	Ед. изм.	Факт 2022	Факт 2023	Отклонение	
				+,-	%
Социальные льготы и выплаты	млн руб.	180,1	23,6	-156,5	-86,9%

8. ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

8.1. Охрана труда

8.1.1. Специальная оценка условий труда

Таблица 8.1.1.1. Количество рабочих мест по классам условий труда за 2019-2023.

Период (динамика по годам)	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
				1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	
2019г.	583	0	1526	409	553	2	0	0
2020г.	572	15	1197	426	1083	2	0	0
2021г.	848	15	1559	495	1092	1	0	0
2022г.	910	11	487	184	228	0	0	0
2023г.	специальная оценка условий труда не проводилась							

8.1.2. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ)

Работники Общества были обеспечены необходимой спецодеждой, спецобувью, предохранительными и защитными приспособлениями, а также смывающими и обезвреживающими средствами.

8.1.3. Организация и проведение проверок

За отчетный период проверок в рамках предсертификационного (сертификационного/надзорного) аудита не проводилось.

За отчетный период проверок надзорными органами не проводилось.

В 2023 году реализация мероприятий Года охраны труда не предусматривалась.

8.2. Промышленная безопасность

8.2.1. Аварии и инциденты

В отчетном году аварий и инцидентов на ОПО в Обществе не допущено.

Таблица 8.2.1.1. Количество аварий и инцидентов за период 2019-2023гг.

Наименование	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
Аварии	0	0	0	0	0
Инцидент	0	0	0	0	0
ИТОГО	0	0	0	0	0

8.2.2. Проверки надзорных органов по промышленной безопасности в 2023 году не проводились

8.3. Пожарная безопасность

Собственных аварийно-спасательных формирований в АО «Центрэнергогаз» нет.
 На объектах АО «Центрэнергогаз» в отчётном году пожаров допущено не было.

В соответствии с планами работы пожарно-технических комиссий в филиалах проводились пожарно-технические обследования помещений, зданий, сооружений, объектов, агрегатов, установок на соответствие их требованиям пожарной безопасности.

Таблица 8.3.1. Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, тыс.руб.

№ п/п	Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.)	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
	ИТОГО	9 973,87	9 210,94	7 629,43	871,168	-

9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

9.1. Анализ

финансово-экономических

результатов

деятельности

общества

Таблица 9.1.1. Динамика основных показателей работы Общества в 2023г., тыс. руб.

№п/п	Наименование показателя	Факт 2022г.	Факт 2023г.	Отклонения	
				(+/-)	%
1	Выручка от продажи товаров, работ и услуг	5 491 205	211 194	-5 280 011	-96
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, управленческие и коммерческие расходы	6 492 512	555 001	-5 937 511	-91
3	Прибыль/убыток от продаж	-1 001 307	-343 807	657 500	-66
4	Прочие доходы (операционные, внереализационные)	4 989 291	1 040 630	-3 948 661	-79
5	Прочие расходы (операционные, внереализационные)	5 102 604	679 193	-4 423 411	-87
6	Прибыль/убыток до налогообложения	-1 114 620	17 630	1 132 250	-102
7	Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	105 782	-14 750	-120 532	-114
8	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	-1 008 838	2 880	1 011 718	-100

По итогам работы АО «Центрэнергогаз» в 2023 году получена прибыль в размере 2 880 тыс. руб.

Динамика прочих доходов и расходов приведены в таблице 9.1.2.

Прочие доходы (операционные, внереализационные) по итогам 2023 года составили 1 040 630 тыс.руб., в том числе доходы от продажи валюты на сумму 306 076 тыс. руб., проценты к получению - 226 408 тыс.руб., доходы от продажи финансовых вложений на сумму 123 000 тыс.руб., доходы от предоставления активов во временное пользование на сумму 53 930 тыс. руб., доходы от продажи материалов на сумму 28 575 тыс. руб., прочие доходы (курсовые разницы, прибыли прошлых лет, начисление/сторно резервов, оценочных обязательств и др) на сумму 302 641 тыс.руб.

Прочие расходы по итогам 2023 года составили 679 193 тыс. руб., в том числе расходы от продажи валюты на сумму 307 902 тыс. руб., расходы от предоставления активов во временное пользование на сумму 47 590 тыс. руб., продажи материалов на сумму 21 791 тыс. руб., обесценение активов на сумму 5 657 тыс.руб., прочие расходы (проценты к уплате, социальные льготы, курсовые разницы, убытки прошлых лет, начисление/сторно резервов, оценочных обязательств и др.) на сумму 296 253 тыс.руб.

К уровню 2022 года прочие доходы снизились на 3 948 661 тыс. руб., а прочие расходы снизились на 4 423 411 тыс. руб. Основной причиной снижения прочих доходов/расходов в 2023 году по сравнению с 2022 годом послужило расторжение в одностороннем порядке генеральным заказчиком (ООО «ГСП Ремонт») основной части договоров, повлекшее за собой реализацию в 2023г году материалов, проведение интеграционных мероприятий.

Таблица 9.1.2. Динамика прочих доходов и расходов, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022г.	Факт 2023г.	Отклонение	
				(+/-)	%
1	Прочие доходы (операционные, внебюджетные) всего	4 989 292	1 040 630	-3 948 661	-79%
1.1	продажа материалов	2 989 748	28 575	-2 961 173	-99%
1.2	продажа валюты	419 550	306 076	-113 474	-27%
1.3	проценты к получению	171 562	226 408	54 846	32%
1.4	предоставление активов во временное пользование	394 540	53 930	-340 610	-86%
1.5	курсовые разницы	112 356	44 512	-67 844	-60%
1.6	прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году	5 080	7 662	2 582	51%
1.7	начисление (сторно) оценочных обязательств и резервов	139 861	182 233	42 372	30%
1.8	начисление (сторно) резерва под обесценение основных средств	0	913	913	-
1.9	доходы от участия в других организациях	0	484	484	-
1.10	оприходование возвратных материалов от ремонта, реконструкции, ликвидации	21 211		-21 211	-100%
1.11	доходы и расходы от продажи финансовых вложений		123 000	123 000	-
1.12	прочие доходы	735 384	66 837	-668 547	-91%
2	Прочие расходы (операционные, внебюджетные) всего	5 102 604	679 193	-4 423 411	-87%
2.1	продажа материалов	2 738 031	21 791	-2 716 240	-99%
2.2	продажа валюты	415 894	307 902	-107 992	-26%
2.3	предоставление активов во временное пользование	177 190	47 590	-129 600	-73%
2.4	проценты к уплате	8 505	5 504	-3 001	-35%
2.5	социальные льготы и компенсации	47 950	14 513	-33 437	-70%
2.6	расходы по оплате услуг кредитных организаций	2 690	830	-1 860	-69%
2.7	курсовые разницы	90 630	11 046	-79 584	-88%
2.8	прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году	42 486	85 978	43 492	102%
2.9	начисление (сторно) оценочных обязательств и резервов	445 148	13 418	-431 730	-97%
2.10	дооценка/уценка основных средств в результате обесценение основных средств	275 306	5 657	-269 649	-98%
2.11.	расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	876	37	-839	-96%

2.12 Прочие расходы

857 899

164 927

-692 972

-81%

9.2. Анализ эффективности налогообложения

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов), причины роста/снижения налоговой нагрузки приведены в таблицах 9.2.1. и 9.2.2.

Таблица 9.2.1. Сведения о начисленных налогах и страховых взносах, тыс. руб.

Налоги	Начислено всего (*)	2022 год			Начислено всего (*)	2023 год			Отклонения	
		в том числе: по бюджетам				в том числе: по бюджетам			+/-	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-2 2)/2*100	11=(6-2)/2*100
НДС	723 420	723 420	-	-	16 062	16 062	-	-	-707 358	-98%
Налог на прибыль (не КГН)	-2 419	-363	-2056	-	-	-	-	-	2 419	100%
НДФЛ	346 280	346 280	-	-	21 516	21 516	-	-	-324 764	-94%
Налог на имущество	10 753	-	10 753	-	5 141	-	5 141	-	-5 612	-52%
Транспортный налог	2 936	-	2 936	-	2 977	-	2 977	-	41	1%
Земельный налог	2 898	-	-	2 898	2 907	-	-	2 907	9	-
Водный налог	3	3	-	-	2	2	-	-	-1	-33%
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	788 064	788 064	-	-	41 347	41 347	-	-	-746 717	-95%
<i>из них: на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний</i>	26 392	26 392	-	-	1 884	1 884	-	-	-24 508	-93%
Итого начислено	1 871 935	1 857 404	11 633	2 898	89 952	78 927	8 118	2 907	-1 781 983	-95%

(*) с учетом уточненных деклараций.

Из данных, приведенных в таблице 9.2.1., видно, что за отчетный период общая сумма начисленных налогов уменьшилась по сравнению с предыдущим годом.

Уменьшение суммы начисленного налога на добавленную стоимость, налога на прибыль в отчетном году обусловлено сокращением объемов выполненных работ и соответствующим снижением полученной выручки.

Уменьшение начисленного налога на доходы физических лиц, снижение страховых взносов на социальное страхование обусловлено проведенными мероприятиями по оптимизации численности персонала.

Уменьшение начисленного налога на имущество обусловлено снижением среднегодовой стоимости имущества, подлежащего налогообложению, в связи с его обесценением.

Увеличение начисленного земельного налога объясняется ростом кадастровой стоимости земельных участков по сравнению.

Таблица 9.2.2. Сведения об уплаченных налогах и страховых взносах, тыс. руб.

Налоговые категории	2022 год					2023 год					Отклонение	
	Оплачено всего*	в том числе: по бюджетам			Оплачено всего*	в том числе: по бюджетам			+/-	%		
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-2	11=(6-2)/2*100		
НДС	1 580 345	1 580 345	-	-	23 702	-	-	-	-1 556 643	-99%		
Налог на прибыль (не КГН)	67 293	10 094	57 199	-	-24 102	-	-	-	-91 395	-136%		
НДФЛ	406 703	406 703	-	-	21 832	-	-	-	-384 871	-95%		
Налог на имущество	11 318	-	11 318	-	6 142	-	6 142	-	-5 176	-46%		
Транспортный налог	2 758	-	2 758	-	3 108	-	3 108	-	350	13%		
Земельный налог	2 898	-	0	2 898	2 905	-	-	2 905	7	-		
Водный налог	3	-	-	-	2	2	-	-	-1	-33%		
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	516 830	516 830	-	-	452 712	452 712	-	-	-64 118	-12%		
<i>из них: на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний</i>	32 220	32 220	-	-	2 147	2 147	-	-	-30 073	-93%		
Итого уплачено	2 588 148	2 513 975	71 275	2 898	486 301	45 536	9 250	2 905	-2 101 847	-81%		

В 2023 году Общество не применяло налоговые льготы / понижающие ставку налога коэффициенты, предусмотренные Налоговым кодексом Российской Федерации, законами субъектов РФ.

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль организации по статьям расходов с целью выяснения причин отклонений данных налогового и бухгалтерского учета приведен в таблице 9.2.3.

Таблица 9.2.3. Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов, тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Сумма	Динамика, %	Причина отклонения
		за 2022 год	за 2023 год		
1	2	3	4	5=(4-3)/3*100	6
1	Постоянные разницы, увеличивающие налоговую базу, всего, в том числе:	594 524	176 443	-70%	
1.1	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	497 460	146 091	-71%	
1.1.1	В части, превышающей законодательно установленные нормы	422 697	123 540	-71%	
1.1.1.1	Отчисления в государственные пенсионный фонд	421 606	123 263	-71%	
1.1.1.1.1	Взносы на негосударственное пенсионное обеспечение	421 606	123 263	-71%	4 (Действующее налоговое законодательство не предусматривает возможность учесть расходы при солидарной схеме негосударственного пенсионного обеспечения)
1.1.1.2	Расходы по вахтовым поселкам	0	0		
1.1.1.2.1	Сверхнормативные расходы на содержание вахтовых поселков	0	0	0%	4 (Оплата за дни, свободные от проживания командированных сотрудников)
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы	1 091	277	-75%	
1.1.1.3.1	Отчисления и сборы, связанные с превышением нормативов (перечислить)	2	0	-100%	4 (Действующее налоговое законодательство не предусматривает возможность учесть расходы на оплату сверхнормативных сборов за загрязнение окружающей среды)
1.1.1.3.2	Прочие расходы сверх норм (командировочные)	995	239	-76%	4 (Действующее налоговое законодательство не предусматривает возможность учесть расходы на оплату сверхнормативных командировочных расходов)
1.1.1.3.3	Прочие расходы сверх норм (оплата нотариальных расходов)	62	34	-45%	4 (Действующее налоговое законодательство не предусматривает возможность учесть расходы на оплату сверхнормативных нотариальных расходов)
1.1.1.3.4	Прочие расходы сверх норм (страхование имущества)	32	4	-88%	4 (Действующее налоговое законодательство не предусматривает возможность учесть расходы на оплату сверхнормативных расходов на страхование)
1.1.2	В части расходов социального характера	69 171	22 051	-68%	
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам и пенсионерам	17 688	13 758	-22%	

1.1.2.1.1	Дополнительный отпуск (или его компенсация)	1 495	79	-95%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.1.2	Содержание детей в дошкольных учреждениях	1 500	115	-92%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.1.3	Компенсации женщинам по уходу за детьми	7 375	7 102	-4%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.1.4	Льготы и компенсации работникам (оплата стоимости жилья, проезд членов семей работников)	1 438	58	-96%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.1.5	Выплаты и льготы пенсионерам	5 878	6 404	9%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.1.6	Льготный проезд	2	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	17 048	8 111	-52%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий (перечислить)	0	0	0%	
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям	12 328	31	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.5	Прочие расходы социального характера	22 107	151	-99%	
1.1.2.5.1	Приобретение путевок	1 120	46	-96%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.5.2	Медицинское обслуживание	467	12	-97%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, производимые в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)

1.1.2.5.3	Единовременное пособие молодым специалистам	838	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, произведенные в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.5.4	Расходы на любые виды вознаграждений, премий, выплат, подарков, предоставляемым работникам, помимо указанных в трудовых договорах	6 911	79	-99%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, произведенные в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.5.5	Страховые взносы по ДМС, уплаченные за членов семей работников, бывших работников - пенсионеров	10 117	14	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, произведенные в соответствии с коллективным договором, но не предусмотренные НК РФ)
1.1.2.5.6	Прочие расходы (вознаграждение членов Совета Директоров)	2 654	0	-100%	4 (Действующее налоговое законодательство не позволяет учесть в расходах вознаграждения лицам, не являющимся сотрудниками Общества)
1.1.3	В части разниц, связанных с амортизацией	0	0		
1.1.4	В части расходов, не связанных с основной деятельностью	5 592	500	-91%	
1.1.4.1	Безвозмездная передача активов, работ, услуг (перечислить)	714	0	-100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.2	Расходы на содержание объектов, не относящихся к ОПХ (перечислить объекты)	54	111	106%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.5	Юридические, консультационные, информационно-вычислительные, маркетинговые и др. услуги сторонних организаций (расходы по содержанию технических средств управления)	94	0	-100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	4 730	389	-92%	
1.1.4.6.1	Аренда объектов (перечислить объекты)	1 370	0	-100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.2	Расходы по благоустройству	7	0	-100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.3	Расходы по договорам на ТВ, радио, услуги связи, расходы студий телевидения и радиовещания	12	5	-58%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.4	Расходы на ТМЦ	3 033	341	-89%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.5	Транспортные расходы	108	0	-100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.6	Прочие расходы	0	9	100%	3 (отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)

1.1.4.6.7	Расходы на детские новогодние подарки	200	34	-83%	3 (Отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода)
1.1.4.6.8	расходы по продаже прочих активов	0	0		
1.2	Убытки, не принимаемые для целей налогообложения	712	18 797	2540%	
1.2.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	93	18 797	20112%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.2.2	Прочие убытки, не принимаемые для целей налогообложения	619	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.3	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	0	0		
1.3.1	Резерв по сомнительным долгам	0	0		
1.4	Прочие разницы, увеличивающие налоговую базу	96 352	11 555	-88%	
1.4.1	Налоги (в том числе: НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	7 451	177	-98%	
1.4.1.1	НДС, в том числе:	7 428	175	-98%	
1.4.1.1.1	сумма НДС, предъявленная при приобретении товаров, работ, услуг, имущественных прав, не включаемая в состав расходов в соответствии с п. 1 ст. 170 НК РФ	92	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.1.1.2	Сумма НДС, исчисленная при безвозмездной, передаче	163	36	-77%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.1.1.3	Сумма НДС, предъявленная при приобретении товаров, работ, услуг	7 173	139	-98%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.1.2	Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения	23	2	-91%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.2	Разницы по оценочным обязательствам	73 776	580	-99%	
1.4.2.1	Оценочные обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию	73 776	580	-99%	4 (Утвержденной учетной политикой для целей налогообложения не предусмотрено формирование оценочного обязательства)
1.4.3	Прочие разницы	15 125	10 798	-29%	
1.4.3.1	Квотирование рабочих мест	690	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.2	Списание дебиторской задолженности с истекшим сроком	646	474	-27%	1 (Ненадлежащее оформление первичных документов или их отсутствие)
1.4.3.3	Техническое и сервисное обслуживание основных средств	357	148	-59%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)

1.4.3.4	Возврат билетов	295	23	-92%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.5	Прочие разницы	25	914	3556%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.6	Недостача по результатам инвентаризации	12 331	6 294	-49%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.7	Штрафы, пени, неустойки	335	2	-99%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.8	Расходы в виде взноса в уставный капитал дочернего общества (при ликвидации ДОО)	0	10	100%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
1.4.3.9	Расходы на обучение	0	0		1 (Ненадлежащее оформление первичных документов или их отсутствие)
1.4.3.10	Разница в остаточной стоимости при реализации ОС	446	2 933	558%	4 (Для целей налогообложения не учтены расходы на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
2	Постоянные разницы, уменьшающие налоговую базу, всего, в том числе:	11 161	125 076	1021%	
2.1	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения	0	123 000	100%	
2.1.1	Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения	0	123 000	100%	
2.1.1.1	Прочие не учитываемые доходы (налоговая база от реализации доли в УК ООО «Центргазэнергоремонт» по ставке 0% согласно ст.284.2 НК РФ)		123 000	100%	4 (Для целей налогообложения не учтены доходы в виде взноса в уставный капитал согласно норм НК РФ)
2.2	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	0	0		
2.2.1	Восстановление доходов за счет неиспользованных сумм резервов по сомнительным долгам	0	0		4 (Утвержденной учетной политикой для целей налогообложения не предусмотрено формирование резерва)
2.3	Прочие разницы, уменьшающие налоговую базу	11 161	2 076	-81%	
2.3.1	Разницы по оценочным обязательствам	10 120	21	-100%	
2.3.1.1	Восстановление неиспользованного оценочного обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию	10 120	21	-100%	4 (Утвержденной учетной политикой для целей налогообложения не предусмотрено формирование оценочного обязательства)
2.3.2	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	1 041	2 055	97%	
2.3.2.1	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (сторнирование не учитываемых при налогообложении расходов)	618	2 053	232%	4 (Для целей налогообложения не учтены скорректировки расходов на выплаты, не предусмотренные НК РФ)
2.3.2.2	НДС при списании кредиторской задолженности по полученным авансам	92	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены доходы, не предусмотренные НК РФ)

2.3.2.3	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	2	2	0%	4 (Для целей налогообложения не учтены доходы, не предусмотренные НК РФ)
2.3.2.4	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (финансирование расходов за счет ФСС)	329	0	-100%	4 (Для целей налогообложения не учтены доходы, не предусмотренные НК РФ)

Анализ возмещения сумм НДС, причин отражения сумм НДС в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль, а также оснований для исчисления или восстановления НДС при совершении отдельных хозяйственных операций представлен в таблицах 9.2.4. и 9.2.5.

Таблица 9.2.4. Анализ причин неполного списания НДС по приобретенным ценностям, тыс. руб.

Расшифровка НДС по приобретенным ценностям	Сумма НДС	Основные причины неполного списания НДС в состав расходов (п. 2 ст. 170 НК РФ)/ принятия к вычету (ст.ст. 171, 172 НК РФ) – отсутствие/ позднее поступление счетов-фактур, первичных документов или ошибки в них, неясность намерений использованная приобретенных ценностей в деятельности, облагаемой НДС, истечение 3-х-летнего срока с момента принятия к учету приобретенных ценностей, иные причины			
Сальдо по сч. 19 на начало отчетного года	43				
Оборот по дебету сч. 19 за отчетный год	88 868				
Оборот по кредиту сч. 19 за отчетный год	83 865				
Сальдо по сч. 19 на конец отчетного года	5 046				
<i>в том числе:</i>					
НДС при осуществлении капитального строительства по собственному строительству	43	Суммы "входного" НДС по товарам, работам, услугам, приобретенным до 1 января 2005 г., можно принять к вычету только после окончания строительства и принятия к учету объекта ОС. (п. п. 1, 3 ст. 3 Закона N 119-ФЗ от 22/07/2005)			
НДС по работам (услугам)	5 003	иные причины			

Таблица 9.2.5. Информация о сумме НДС, учитываемой в отчетном году в составе постоянных разниц,

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц <i>(реструктуризация сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 таблицы «Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов»)</i>	Сумма НДС в составе постоянных разниц в отчетном году, тыс. руб.	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц и соответствующая норма НК РФ
1	Приобретение услуг по проживанию работников, проезду работников и прочим командировочным расходам в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС. НДС выделенный в кассовых чеках при приобретении товаров	139	Отсутствие сч/ф или ВСО
2	НДС при безвозмездной передаче	36	Невозмещаемый НДС с детских новогодних подарков
	ИТОГО:	175	х

В течение 2023 года Общество не обращалось в адрес контролирующих органов и внешних консультантов за разъяснениями по вопросам налогообложения.

9.3. Финансовое состояние Общества

9.3.1. Анализ активов

Активы на 31.12.2023 года составили 3 725 339 тыс.руб. и характеризуются большей долей (65,9%) текущих (оборотных) активов и меньшим процентом (34,1%) внеоборотных средств. Активы Общества за отчетный период уменьшились на 2 082 279 тыс.руб.

Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

Таблица 9.3.1.1. Сравнительный анализ структуры и динамики внеоборотных активов баланса, в тыс.руб

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.			Удельный вес, %		Изменения	
	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2023	абс. величин, тыс.руб.	уд. вес, %	
ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1 321 519	1 271 913	22,8	34,1	гр3-гр2 -49 606	гр5-гр4 11,3	
Нематериальные активы			0	0			
Результаты исследований и разработок			0	0			
Основные средства, в т.ч.:	359 660	345 297	6,2	9,3	-14 363	3,1	
объекты основных средств, в т.ч.:	327 990	332 022	5,6	8,9	4 032	3,3	
земельные участки и объекты природопользования	83 893	83 893	1,4	2,2	0	0,8	
незаввершенные капитальные вложения	6 710	3 444	0,1	0,1	-3 266	0	
Права пользования активами	24 960	9 831	0,4	0,3	-15 129	-0,1	
Финансовые вложения, в т.ч.:	42 586	37 875	0,7	1,0	-4 711	0,3	
инвестиции в дочерние общества	67	57	0,0	0,0	-10	0	
инвестиции в другие организации	0	0	0,0	0	0	0	
займы, предост-е организациям на срок более 12 мес.	42 519	37 818	0,7	1,0	-4 701	0,3	
Отложенные налоговые активы	918 082	888 456	15,8	23,8	-29 626	8,0	
Прочие внеоборотные активы	1 191	285	0,0	0,0	-906	0	

Анализ динамики внеоборотных активов показывает уменьшение общей величины внеоборотных активов на конец отчетного периода на 49 606 тыс.руб.

Изменение объема внеоборотных активов произошло, в основном, за счет следующих статей баланса:

- «Отложенные налоговые активы» - абсолютное снижение составило 29 626 тыс.руб. в основном за счет доходов, относящихся к нескольким отчетным периодам (доход);

- «Основные средства» - абсолютное уменьшение составило 14 363 тыс.руб. вследствие реализации ОС;
 - «Финансовые вложения» - абсолютное снижение составило 4 701 тыс.руб. связано с погашением займов физическими лицами.

Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов

Таблица 9.3.1.2. Сравнительный анализ структуры и динамики оборотных активов баланса, в тыс.руб.

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2023	абс. величин, тыс.руб.	уд. вес, %
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	4 486 099	2 453 426	77,2	65,9	-2 032 673	-11,3
Запасы, в т.ч.:	1 241 718	1 162 162	21,4	31,2	-79 556	9,8
сырье, материалы и др.	1 135 984	1 160 779	19,6	31,2	24 795	11,6
затраты в незавершенном производстве	103 463	0	1,8	0	-103 463	-1,8
готовая продукция и товары для перепродажи	2 271	1 383	0,0	0	-888	0
НДС по приобретенным ценностям	0	5 046	0,0	0,1	5 046	0,1
Дебиторская задолженность, в т.ч.	3 055 483	1 179 973	52,6	31,7	-1 875 510	-20,9
Дебиторская задолженность (платежи по которой более чем через 12 мес.)	23 893	23 907	0,4	0,6	14	0,2
Дебиторская задолженность (платежи по которой в течение 12 мес.), в т.ч.:	3 031 590	1 156 066	52,2	31,0	-1 875 524	-21,2
покупатели и заказчики	2 247 702	308 514	38,7	8,3	-1 939 188	-30,4
авансы выданные	72 243	1 359	1,2	0,03	-70 884	-1,17
прочие дебиторы	711 645	846 193	12,3	22,7	134 548	10,4
Финансовые вложения (за исключением ден-х эквивалентов)	3 010	3 409	0,1	0,1	399	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	121 532	10 784	2,1	0,3	-110 748	-1,8
Прочие оборотные активы	64 356	92 052	1,1	2,5	27 696	1,4

Анализ динамики оборотных активов показывает уменьшение общей величины оборотных активов на конец отчетного периода на 2 032 673 тыс.руб.

Изменение объема оборотных активов, обусловленного проведением интеграционных мероприятий, произошло в основном за счет следующих статей баланса:

- «Дебиторская задолженность» - абсолютное снижение составило 1 875 510 тыс.руб.;
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» - уменьшение на 110 748 тыс.руб.
- «Запасы» - абсолютное снижение составило 79 556 тыс.руб.;

По состоянию на 31 декабря 2023 года векселя в кассе АО «Центрэнергогаз» отсутствуют.

По состоянию на начало отчетного периода резерв по сомнительным долгам, созданный Обществом, составлял 165 078 тыс.руб., на конец отчетного периода – 315 899 тыс.руб.

Информация о резервах по сомнительным долгам по состоянию на начало и конец отчетного года представлены в таблице 9.3.1.3.

Таблица 9.3.1.3. Анализ созданных резервов по сомнительным долгам, тыс.руб.

№	Наименование дебитора	по состоянию на 31.12.2022		по состоянию на 31.12.2023		Рост/ уменьшение резерва	Причины роста (снижения)
		сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	ООО Альтернатива	165,59	165,59	0,00	0,00	-165,59	Восстановление суммы резерва в связи с уплатой долга
2	Арктикнефтегазстрой АО	10 379,82	10 379,82	10 379,82	10 379,82	0,00	
3	Бизнес-тур ООО	0,00	0,00	86,40	86,40	86,40	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты
4	Вега-ГАЗ ООО	0,00	0,00	59,58	59,58	59,58	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты
5	ВНЗМ АК ПАО	109 562,25	109 562,25	109 562,25	109 562,25	0,00	
6	Вокэнергогаз ИПЦ ООО	43,29	43,29	0,00	0,00	-43,29	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
7	Глушак Андрей Федорович	3,64	3,64	3,64	3,64	0,00	
8	Горбачев Евгений Васильевич	8,88	8,88	8,88	8,88	0,00	
9	Калачёв Андрей Геннадьевич	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	
10	Коломна-САНА В ООО	182,82	182,82	0,00	0,00	-182,82	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
11	Котух Родион Сергеевич	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	
12	Криницкий Олег Александрович	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	

№	Наименование дебитора	по состоянию на 31.12.2022		по состоянию на 31.12.2023		Рост/ уменьшение суммы резерва	Причины роста (снижения)	
		сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва			
1		2	3	4	5	6	7	8
13	Леонов Виталий Вячеславович	0,00	0,00	118,60	118,60	118,60	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	
14	ООО "Лидер"	7,84	7,84	7,84	7,84	0,00		
15	Молдин Алексей Викторович	7,07	7,07	7,07	7,07	0,00		
16	Монтажэнергострой ООО	2 037,13	2 037,13	0,00	0,00	-2 037,13	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	
17	МРСК Центра и Приволжья ПАО	7,03	7,03	0,00	0,00	-7,03	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	
18	НОРДЭПОКС ООО	0,00	0,00	893,70	893,70	893,70	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	
19	Органос ООО (бывший Аргус Сварсервис Регион ООО)	5 782,64	5 782,64	5 782,64	5 782,64	0,00		
20	Петров Евгений Владимирович	167,46	167,46	167,46	167,46	0,00		
21	Поляков Илья Ильич	602,56	602,56	279,38	279,38	-323,18	Поступили денежные средства, корректировка сумм начисленных процентов	
22	РеалСтрой ООО	6,80	6,80	6,80	6,80	0,00		
23	Рунаг АО	9,72	9,72	9,72	9,72	0,00		
24	РЭК НПО ООО	0,00	0,00	2,09	2,09	2,09	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	
25	РЭК ООО	0,00	0,00	89,25	89,25	89,25	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	
26	РЭК Центр ООО	0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	
27	Семейкин Василий Вячеславович	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00		
28	Сервис маркет ООО	300,00	300,00	300,00	300,00	0,00		
29	Солдатов Николай Владимирович	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00		
30	Спецпромсистемы ООО	0,00	0,00	1 000,80	1 000,80	1 000,80	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты	

№	Наименование дебитора	по состоянию на 31.12.2022		по состоянию на 31.12.2023		Рост/ суммы резерва	Причины роста (снижения)
		сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1		2	3	4	5	6	7
31	Строй Газ Сервис ООО	7,71	7,71	0,00	0,00	-7,71	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
32	СУ-75 ООО	1 993,27	1 993,27	1 993,27	1 993,27	0,00	
33	Суркина Ульяна Леонидовна УФК по Пермскому краю (ОСП по г. Чусовому и Горнозаводскому району УФССП	0,00	0,00	73,29	73,29	73,29	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты
34	Трест Ямалстройгаздобыча ЗАО	36 847,35	36 847,35	36 847,35	36 847,35	0,00	
35	Филиппов Алексей Николаевич	21,17	21,17	21,17	21,17	0,00	
36	Центргазтерминал ООО	48 788,15	48 788,15	0,00	0,00	-48 788,15	восстановление суммы резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
37	Центргазэнергоремонт	0,00	0,00	127 099,55	1 271,00	1 271,00	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты
38	Шакиров Ильяс Рамилевич	2,12	2,12	2,12	2,12	0,00	
39	Шагуновская Е.Ф. ИП	5,50	5,50	0,00	0,00	-5,50	списание неиспользованных сумм резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
40	Энергогаз ООО	96 955,99	96 955,99	96 955,99	96 955,99	0,00	
41	ЭГ ТД НОЦ ООО	966,86	966,86	966,86	966,86	0,00	
42	ЯГС ООО	1 034,19	1 034,19	1 034,19	1 034,19	0,00	
43	Яртрейд ООО	0,00	0,00	133,05	133,05	133,05	Начисление в связи с существенной просрочкой оплаты
	ВСЕГО:	315 898,75	315 898,75	268 067,42	268 067,42	-47 831,33	

9.3.2. Анализ пассивов

Анализ структуры и динамики собственного капитала.

Таблица 9.3.2.1. Сравнительный анализ структуры и динамики капитала, в тыс.руб.

Разделы актива баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2023	абс.величин, тыс.руб.	уд. вес, %
1	2	3	4	5	гр3-гр2	гр5-гр4
Уставный капитал	14 430	14 430	0,5	0,5	0	0,0
Переоценка внеоборотных активов			0,0	0,0	0	0,0
Добавочный капитал	-16 193	-14 784	0,6	0,5	1 409	-0,1
Резервный капитал	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Нераспределенная прибыль	-2 918 423	-2 915 543	99,9	99,9	2 880	0,0
ИТОГО	-2 920 186	-2 915 897	100,0	100,0	4 289	0,0

Размер собственного капитала на отчетную дату составил отрицательную величину 2 915 897 тыс.руб. В 2023 г. произошло увеличение размера собственного капитала на 4 289 тыс.руб., в том числе за счет получения прибыли в отчетном году в размере 2 880 тыс.руб. Уставный капитал общества оставался неизменным на протяжении анализируемого периода.

Таблица 9.3.2.2. Сравнительный анализ чистых активов в составе совокупных активов Общества.

Наименование показателей	По состоянию		Абсолютное отклонение	Относительное отклонение, %
	на 31.12.2022	на 31.12.2023		
Валюта актива баланса, тыс.руб.	5 807 618	3 725 339	-2 082 279	35,9
Стоимость чистых активов, тыс.руб.	-2 920 186	-2 915 897	4 289	0,1
Величина уставного капитала, тыс.руб.	14 430	14 430	0	

Стоимость чистых активов Общества на конец отчетного периода составила -2 915 897 тыс.руб., что на 4 289 тыс.руб. (0,1%) выше показателя на начало отчетного периода при неизменной величине уставного капитала. Улучшение показателя обусловлено получением прибыли в отчетном году.

Анализ структуры и динамики заемного капитала.

В течение отчетного периода Общество пользовалось долгосрочными займами, полученными в 2013 году от ООО «Газпром центрремонт» и в 2020 году от АО «Газстройпром».

По состоянию на 31.12.2023 г.:

- задолженность Общества перед ООО «Газпром центрремонт» по договору займа № ПР-980-0641-13/ЦРГ-101-0273-13 от 09.10.2013 года составила 427 807 тыс.руб., в том числе по основному долгу 308 000 тыс.руб. (процентная ставка за пользование займом на весь срок действия договора 1,50% годовых);

- задолженность Общества перед АО «Газстройпром» по договору займа № ГСП-19/00009/9 от 30.12.2019 года составила 5 684 551 тыс.руб., в том числе по основному долгу 5 170 000 тыс.руб. (по условиям договора проценты с 01.01.2022 года и по дате возврата суммы займа не начисляются);

Общая сумма задолженности Общества по договорам займа на конец отчетного периода составила 6 112 358 тыс.руб., в том числе по основному долгу – 5 478 000 тыс.руб.

Сведения о полученных займах приведены в таблице 9.3.2.3.

Таблица 9.3.2.3. Сведения о полученных кредитах и займах, в тыс. руб.

Вид обязательства	Наименование организации-кредитора	Сумма Долгового обязательства	Головой процент	Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах				Сумма начисленных процентов	Период начисления процентов
				Сумма обязательств на начало периода	Получено	Погашено	Сумма обязательств на конец периода		
Займы, полученные – всего		6 107 738		6 107 738	4 620		6 112 358	4 620	
Долгосрочные займы (ДЗ)		6 107 738			4 620		6 112 358	4 620	
<i>в том числе:</i>									
Займ	ООО "ГЦР"	308 000	1,50%	308 000			308 000	4 620	
Проценты по займу	ООО "ГЦР"	115 187		115 187	4 620		119 807		10.10.2013-31.12.2023
Займ	АО "ГСП"	5 170 000	0,00%	5 170 000			5 170 000		
Проценты по займу	АО "ГСП"	514 551		514 551			514 551		28.01.2020-31.12.2021
<i>в том числе:</i>									
не погашенные в срок									
Займ	ООО "ГЦР"						308 000		
Проценты по займу	ООО "ГЦР"						119 807		
Проценты по займу	АО "ГСП"						514 551		

Сведения о дебиторской задолженности

По состоянию на 31.12.2023 г. размер дебиторской задолженности составил 1 179 973 тыс.руб., в том числе:

- «Авансы выданные» - 1 359 тыс.руб. (0,1%) оплата контрагентам по условиям договоров;

- «Покупатели и заказчики» - 308 514 тыс.руб. (26,1%);

- «Чистые инвестиции в аренду» - 595 953 тыс.руб. (52,8%);

- «Прочие дебиторы» - 274 147 тыс.руб. (21,0%).

Основным дебитором Общества является ООО «ГСП Ремонт» в объеме 844 322 тыс.руб. (71,6%), в том числе за выполненные в 2022 году работы по капитальному ремонту и техническому обслуживанию на объектах ПАО «Газпром».

Таблица 9.3.2.4. Сведения об основных организациях дебиторах, тыс.руб.

№ п/п	Наименование организации	Дебиторская задолженность
1	ГСП Ремонт ООО	844 322
	1.1. От продажи продукции, товаров, работ, услуг	233 955
	1.2. От сдачи имущества в аренду	14 414
	1.3. Чистые инвестиции в аренду	595 953
2	Центргазэнергоремонт ООО	127 100
	2.1. Дивиденды (доходы), связанные с участием в уставных капиталах внешних организаций	127 100
3	Газстройпром АО	123 000
	3.1. Поступления, связанные с продажей ценных бумаг и других финансовых вложений внутригрупповым покупателям	123 000
4	Центргазтерминал ООО	45 600
	4.1. От сдачи имущества в аренду	45 600

Сведения о кредиторской задолженности

По состоянию на 31.12.2023 г. размер кредиторской задолженности составил 200 760 тыс.руб., в том числе:

- «Поставщики и подрядчики» - 81 065 тыс.руб. (40,4%);

- «Авансы полученные» - 96 358 тыс.руб. (48,0%);

- «Прочие (задолженность по налогам, перед внебюджетными фондами и т.д.)» - 23 337 тыс.руб. (11,60 %);

Аванс получен от ООО «ГСП Ремонт» для выполнения работ по капитальному ремонту и техническому обслуживанию на объектах ПАО «Газпром» в 2022 году и приобретения МТР.

Таблица 9.3.2.6. Сведения об основных организациях кредиторах (свыше 10 000 тыс.руб.)

№ п/п	Наименование организации	Кредиторская задолженность, тыс.руб.
1	ПАО «Газпром»	34 423
	3.4.1. Аренда основных средств ПАО "Газпром"	34 423
2	Газэнергосервис ОАО	16 995
	3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций (Услуги соисполнителей по ТОиР)	16 995
3	Центргазтерминал ООО	14 409
	3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций	14 409

9.3.3. Дивидендная политика Общества

Вопросы выплаты дивидендов по акциям Общества регулируются Уставом Общества в соответствии с законодательством РФ и Положение о дивидендной политике ДАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром».

В соответствии с Уставом Общества:

- владельцы обыкновенных акций Общества имеют право получать дивиденды;
- владельцы привилегированных именных бездокументарных акций типа "А" имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной именной бездокументарной акции типа "А", устанавливается в размере 10% чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют не более 25% уставного капитала Общества. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной именной бездокументарной акции типа "А", размер дивиденда, выплачиваемого последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Решением Совета директоров Общества (Протокол № 5 от 05.03.2011 года) утверждено Положение о дивидендной политике ДАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» (далее – Положение).

В соответствии с п.3.3. Положения общий размер годовых дивидендов по акциям Общества, рекомендованный Советом директоров Общества Общему собранию акционеров, не может быть менее 10% от чистой прибыли Общества, определяемой на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Согласно п.6.2. Положения срок их выплаты не должен превышать 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

В 2023 году Годовым общим собранием акционеров АО «Центрэнергогаз», было принято решение дивиденды на акции по результатам деятельности Общества в 2022 г. не начислять и не выплачивать (Протокол Годового общего собрания акционеров АО «Центрэнергогаз» № 18 от 03.07.2023 г.).

Динамика дивидендных выплат представлена в таблице 9.3.3.1.

Таблица 9.3.3.1. Динамика дивидендных выплат (рублей на акцию)

Тип (категория) акций	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
Обыкновенные	-	-	-	-	-
Привилегированные типа "А"	-	-	-	-	-

9.3.4. Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Центрэнергогаз» к торгам на фондовой бирже не допущены.

9.3.5. Анализ осуществленных Обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов

Таблица 9.3.5.1. Форма № 04_4 Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные внешним организациям, в тыс.руб.

		Итого задолженность	Сумма резерва
А		И	К
10	Долгосрочные беспроцентные займы выданные:		
20	номинарованные в рублях		
30	номинарованные в долларах США		
40	номинарованные в Евро		
50	номинарованные в прочей валюте		
60	Долгосрочные займы, выданные под ненулевой процент:	1 900 768	1 859 541

70	номинированные в рублях	1 900 768	1 859 541
80	номинированные в долларах США		
90	номинированные в Евро		
100	номинированные в прочей валюте		
110	Итого долгосрочные займы	1 900 768	1 859 541
120	Краткосрочные беспроцентные займы выданные:		
130	номинированные в рублях		
140	номинированные в долларах США		
		Итого задолженность	Сумма резерва
150	номинированные в Евро		
160	номинированные в прочей валюте		
170	Краткосрочные займы, выданные под ненулевой процент:		
180	номинированные в рублях		
190	номинированные в долларах США		
200	номинированные в Евро		
210	номинированные в прочей валюте		
220	Итого краткосрочные займы		

Задолженность по выданным долгосрочным процентным займам на конец отчетного периода составила 41 227 тыс. руб. На сумму задолженности по договору займа, выданного в 2014-2015 годах году ООО «Энергогаз» создан резерв в размере 1 858 000 тыс. руб., по договору займа, выданного в 2008 году Полякову И.И. создан резерв в размере 1 541 тыс.руб.

Таблица 9.3.5.2. Форма № 04_1 Инвестиции в дочерние и зависимые общества, др. организации, а также вклады по дог. простого товарищества (долгосрочные) без учета резерва под обесценение, в тыс.руб.

		В	С	Д	Е	Ф
		Дочерние организации (счет 5811)	Зависимые организации (счет 5812)	Др. орг-ции (счет 5813): всего по кот. опр-ся текущая рыноч. стоим-ть	Др. орг-ции (счет 5813): всего по кот. не опр-ся текущая рыноч. стоим-ть	Вклады по договору простого товарищества (счет 5840)
10	Стоимость на начало отчетного периода (без учета резерва под обесценение)	152			8 000	
20	Инвестиции отчетного периода (вложение, приобретение, получение)					
30	Переклассификация между стр. 1171, 1172, 1173					
40	Увеличение текущей рыночной стоимости					
50	Прочие дебетовые обороты					
60	Итого					
70	Выбытие инвестиций (продажа, передача)					
80	Описание инвестиций	10				
90	Переклассификация между стр. 1171, 1172, 1173					
100	Уменьшение текущей рыночной стоимости					
110	Прочие кредитовые обороты					
120	Итого	10				
140	САЛДО на конец отчетного периода (без учета резерва под обесценение)	142			8 000	
150	из стр. 10 Накопленная корректировка					
160	из стр. 60 Накопленная корректировка					
170	из стр. 120 Накопленная корректировка				0	
180	из стр. 140 Накопленная корректировка					
190	Справочно: Фин. вложения, нахол. в залоге (бал. стоимость) на 31 декабря пред. года					
200	Справочно: Фин. вложения, нахол. в залоге (бал. стоимость) на конец отч. периода					
210	Справочно: Фин. вложения, перед. третьим лицам, кроме продажи (бал. стоимость) на 31 дек. пред. года					
220	Справочно: Фин. вложения, перед. третьим лицам, кроме продажи (бал. стоимость) на конец отч. периода					

Таблица 9.3.5.3. Форма № 10 1 Кредиты и займы полученные, в тыс.руб.

		6610, 6620: Кредиты от банков Группы	6610, 6620: Кредиты от внешних банков	6630, 6640: Займы, полученные от Обществ Группы	6630, 6640: Займы, полученные от внешних организаций	6710, 6720: Кредиты от банков Группы	6710, 6720: Кредиты от внешних банков	6730, 6740: Займы, полученные от Обществ Группы	6730, 6740: Займы, полученные от внешних организаций
		В	С	Д	Е	Ф	Г	Н	И
10	Сальдо на начало							423 187	5 684 551
20	Кредиты и займы, получен. в теч.отч.периода								
30	Проценты начисленные							4 620	
40	Курсовые разницы								
50	Переклассификация								
60	Прочие кредитовые обороты								
70	Итого кредит							4 620	
80	Возврат кредитов, займов								
90	Проценты уплаченные								
100	Курсовые разницы								
110	Переклассификация								
120	Прочие дебетовые обороты								
130	Итого дебет								
140	Сальдо на конец							427 807	5 684 551
150	в т.ч. от внешних компаний							427 807	5 684 551
160	из стр.140 текущая часть							427 807	2 730 930
170	Справочно: из стр.10 задолж. по начисленным процентам и купонам							119 807	514 551
200	Сроки погашения заемных средств								
210	0-6 месяцев							427 807	2 730 930
220	6-12 месяцев								
230	1-2 лет								
240	2-5 лет								2 953 621
250	свыше 5 лет								
260	Итого							427 807	5 684 551
265	Из стр. 10 от банков, контролируемых государством								
266	Из стр. 30 по кредитам от банков, контролируемых государством								
267	Из стр. 140 от банков, контролируемых государством								
268	Из стр. 30 по кредитам от "Газпромбанк" (Акционерное общество)								

Таблица 9.3.5.4. Форма № 1 4 Отчет о движении денежных средств, в тыс.руб.

		За отчетный период	в т.ч. внутригр. За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	в т.ч. внутригр. За аналогичный период пр.года
		В	Д	С	Е
4 101	Денежные потоки от текущих операций				
4 110	Поступления - всего	1 972 273		13 010 597	0
4 111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	1 365 289		9 512 034	
4 112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	31 477		91 384	
4 113	от перепродажи финансовых вложений	-		-	
4 119	прочие поступления:	575 507		3 407 179	0
4 120	Платежи - всего	2 095 969		14 429 804	0
4 121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	988 719		7 125 841	
4 122	в связи с оплатой труда работников	155 843		2 733 198	
4 123	процентов по долговым обязательствам	2 116		2 109	
4 124	налога на прибыль организаций	-		67 293	
4 129	прочие платежи:	949 291		4 501 363	0
4 100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	-123 696		- 1 419 207	0
4 201	Денежные потоки от инвестиционных операций				
4 210	Поступления - всего	19 131		12 701	
4 211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	8 687		43	
4 212	от продажи акций других организаций (долей участия)	-		290	
4 213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	3 962		5 856	
4 214	дивидендов, процентов по долговым фин. вложениям и аналог-х поступлений от долевого участия в других орг.-ях	4 062		6 512	
4 215	от продажи поисковых активов				
4 219	прочие поступления:	2 420			
4 220	Платежи - всего	43		37 109	
4 221	в связи с приобретением, созданием, модернизат., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор. активов	43		30 932	
4 222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия):	-		-	
4 241	приобретение дочерних организаций	-		-	
4 242	приобретение акций других организаций (долей участия)	-		-	

		За отчетный период	в т.ч. внутригр. За отч. период	За аналогичный период предыдущего года	в т.ч. внутригр. За аналогичный период пр.года
		В	Д	С	Е
4 223	в связи с приобр.долговых ценных бумаг (прав треб.ден.средств к др.лицам), предост.займов др.лицам	-		-	
4 224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-			
4 225	на создание/покупку поисковых активов				
4 229	прочие платежи:			6 177	
4 200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	19 088		-24 408	
4 301	Денежные потоки от финансовых операций				
4 310	Поступления - всего				
4 311	получение кредитов и займов				
4 312	денежных вкладов собственников (участников)				
4 313	от выпуска акций, увеличения долей участия				
4 314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.				
4 319	прочие поступления				
4 339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности				
4 320	Платежи - всего	21 749		81 243	
4 321	Собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций(долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников	-		-	
4 322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	-		-	
4 323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	-		58 000	
4 329	прочие выплаты, перечисления:	21 749		23 243	
4 300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	-21 749-		-81 243	
4 400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	-126 357		-1 524 858	0
4 450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	121 532		1 662 461	
4 500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	10 784		121 532	0
4 490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	15 609		-16 071	

Таблица 9.3.5.5. Форма № 01 1 Бухгалтерский баланс, в тыс.руб.

		Отч.период: баланс на конец отчет. периода	Предыдущий год: баланс на 31 декабря
1 110	Нематериальные активы		
1 111	права на объекты интеллектуальной собственности		
1 112	деловая репутация дочерних организаций		
1 119	прочие		
1 120	Результаты исследований и разработок		
1 130	Нематериальные поисковые активы		
1 140	Материальные поисковые активы		
1 150	Основные средства	345 297	359 660
1 151	Основные средства	332 022	327 990
1 154	Незавершенные капитальные вложения	3 444	6 710
1 155	Права пользования активами	9 831	24 960
1 160	Доходные вложения в материальные ценности		
1 170	Финансовые вложения	37 875	42 586
1 171	инвестиции в дочерние организации	57	67
1 172	инвестиции в зависимые организации	-	-
1 173	инвестиции в другие организации	-	-
1 174	займы, предост. организациям на срок более 12 месяцев	37 818	42 519
1 180	Отложенные налоговые активы	888 456	918 082
1 190	Прочие внеоборотные активы	285	1 191
1 100	Итого по разделу I	1 271 913	1 321 519
1 210	Запасы	1 162 162	1 241 718
1 211	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 160 779	1 135 984
1 213	затраты в незавершенном производстве		103 463
1 214	готовая продукция и товары для перепродажи	1 383	2 271
1 215	товары отгруженные	-	
1 220	НДС по приобретенным ценностям	5 046	-
1 230	Дебиторская задолженность	1 179 973	3 055 483
1 231	Дебиторская задолженность(платежи по которой... более чем через 12 мес. ...)	23 907	23 893
1 232	покупатели и заказчики	-	-
1 233	авансы выданные	-	-
1 234	прочие дебиторы	23 907	23 893
1 235	Дебиторская задолженность (платежи по которой... в течение 12 мес. ...)	1 156 066	3 031 590
1 236	покупатели и заказчики	308 514	2 247 702
1 237	чистые инвестиции в аренду	595 953	550 757
1 238	авансы выданные	1 359	72 243
1 239	прочие дебиторы	250 240	160 888
1 240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	3 409	3 010
1 241	займы,предоставленные на срок менее 12 мес.	3 409	3 010
1 250	Денежные средства и денежные эквиваленты	10 784	121 532
1 251	касса	-	-
1 252	расчетные счета	4 379	118 902
1 253	валютные счета	6 405	2 630
1 259	прочие денежные средства и их эквиваленты	-	-
1 260	Прочие оборотные активы	92 052	64 356
1 261	не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	1 160	11 388
1 200	Итого по разделу II	2 453 426	4 486 099
1 600	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	3 725 339	5 807 618
1 310	Уставный капитал	14 430	14 430
1 320	Собственные акции, выкупленные у акционеров		
1 340	Переоценка внеоборотных активов		
1 350	Добавочный капитал (без переоценки)	- 14 784	- 16 193

		Отч.период: баланс на конец отчет. периода	Предыдущий год: баланс на 31 декабря
1 360	Резервный капитал	-	-
1 370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	- 2 915 543	- 2 918 423
1 300	Итого по разделу III	- 2 915 897	- 2 920 186
1 410	Займы и кредиты	2 953 621	3 692 414
1 411	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев ...	-	-
1 412	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 953 621	3 692 414
1 420	Отложенные налоговые обязательства	251 377	267 417
1 430	Оценочные обязательства	-	-
1 450	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	2 404	3 127
1 455	долгосрочные обязательства по аренде	2 404	3 127
1 400	Итого по разделу IV	3 207 402	3 962 958
1 510	Займы и кредиты	3 158 737	2 415 324
1 511	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отч.даты	-	-
1 512	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отч.даты	-	-
1 513	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 158 737	2 415 324
1 520	Кредиторская задолженность	200 760	1 938 554
1 521	поставщики и подрядчики	81 065	1 059 012
1 522	покупатели и заказчики	96 358	409 110
1 523	задолж. перед персоналом организации	1 483	6 261
1 524	задолж. перед внебюджетными фондами	3 524	414 889
1 525	задолженность по налогам и сборам	8 332	17 347
1 526	прочие кредиторы	527	7 764
1527	краткосрочные обязательства по аренде	9 471	24 171
1 530	Доходы будущих периодов		
1 540	Оценочные обязательства	74 337	410 968
1 550	Прочие краткосрочные обязательства		
1 500	Итого по разделу V	3 433 834	4 764 846
1 700	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	3 725 339	5 807 618

Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

По состоянию на 31.12.2023 валюта баланса АО «Центрэнергогаз» составляет 3 725 339 тыс.руб., что на 2 082 279 тыс.руб. меньше аналогичного показателя прошлого года, данное снижение обусловлено проводимыми интеграционными мероприятиями.

Чистые активы Общества на конец 2023 года составили -2 915 897 тыс. руб., улучшение показателя произошло в том числе за счет получения прибыли по итогам работы Общества за 2023 год в размере 2 880 тыс.руб.

Обязательства Общества по платежам во все бюджетные уровни, а также по расчетам с персоналом по оплате труда исполнены своевременно и в полном объеме.

Общество сохраняло в течение отчетного периода платеже - и кредитоспособность.

9.4. Управление имуществом

9.4.1. Сведения об имущественном положении Общества

Материально-техническая база Общества включает в себя совокупность средств производства, выступающих в форме реальных активов, обеспечивающих процессы производства продукции (услуг). В состав материально-технической базы Общества входят:

- основные средства;
- учитываемые в составе материально-производственных запасов объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 100 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев.

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020), утвержденного приказом Минфина РФ от 17 сентября 2020 г. N 204н, принятые к учету в установленном порядке, первоначальной стоимостью свыше 100 тыс.руб.

Арендованные объекты основных средств отражаются на балансе как права пользования активами, по стоимости из расчета арендных платежей за предполагаемый период аренды. Для контроля за наличием арендованных основных средств Общество дополнительно ведет их учет за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды, арендованные земельные участки отражены 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.

В таблице 9.4.1.1. представлена структура основных средств по группам, принятым в бухгалтерском учете Общества. Собственные основные средства отражены по первоначальной (восстановительной) стоимости, арендованные - по стоимости, указанной в договоре аренды.

Таблица 9.4.1.1. Структура основных средств по группам, тыс. руб.

Основные средства по группам	По состоянию на 01.01.2022г.				По состоянию на 31.12.2023г.			
	Всего	собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других обществ*	Всего	собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других обществ*
Здания и дороги	1 414 956	818 674	0	596 282	1 556 800	852 329	0	704 471
Сооружения и передаточные устройства	46 944	46 671	0	273	46 944	46 671	0	273
Машины и оборудование	88 855	87 608	0	1 247	87 452	87 074	0	378
Транспортные средства	34 898	34 898	0	0	29 218	29 218	0	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	7 405	5 628	0	1 777	17 959	17 959	0	0
Прочие	94 329	83 893	0	10 436	94 329	83 893	0	10 436
Всего	1 687 387	1 077 372	0	610 015	1 832 701	1 117 143	0	715 558

* стоимость указана в оценке по договорам аренды

В структуре основных средств Общества существенную долю (84% на конец отчетного года) занимают «Здания и дороги», а в структуре собственных основных средств - группа «Здания и дороги» (76% на конец отчетного года).

В течение отчетного периода существенных структурных изменений по группам основных средств (ОС) не было.

Сведения об основных средствах, переданных в аренду, переведенных на консервацию, находящихся в процессе государственной регистрации на начало и на конец отчетного периода приведены в таблице 9.4.1.2. по остаточной стоимости.

Таблица 9.4.1.2. Сведения об ином использовании основных средств, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Остаточная стоимость, тыс. руб.	
		на 01.01.2022г.	на 31.12.2023г.
1	Переданные в аренду основные средства	210 760	185 205
2	Основные средства, переданные на консервацию	-	-
3	Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-

За 2023 году основные средства в эксплуатацию не вводились.

По договорам лизинга приобретений не было.

9.4.2. Объекты долгосрочных вложений

Сведения о долгосрочных финансовых вложениях приведены в таблице 9.4.2.1.

Сумма долгосрочных финансовых вложений АО «Центрэнергогаз» на начало отчетного года составляет 42 586 тыс. руб.

В бухгалтерском балансе на конец отчетного года долгосрочные финансовые вложения отражены в размере 37 875 тыс. руб.

Уменьшение показателя связано с погашением ранее выданных займов.

В бухгалтерском балансе финансовые вложения по вкладам в уставный капитал приведены за минусом начисленного резерва под обеспечение финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Резерв под обеспечение финансовых вложений создан по вкладу в уставный капитал ООО «Энергогаз» в размере всего вклада – 85 тыс. руб. и АО «Электрогаз» в размере всего вклада – 8 000 тыс. руб. (таблица 9.4.2.1).

Таблица 9.4.2.1. Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2023 г.)

1	2	3	4	5	6		8	9	10			13	14			17		19		21	22
					на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.			всего	принадлежащие обществу	на 01.01.2023г.		за 2023г.	на 31.12.2023г.	на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.		
Организационно-правовая форма и наименование объекта вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.	Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.	Резерв под обесценивание, тыс. руб.	Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб. (*)			Чистые активы объекта вложений, тыс. руб.		Выручка объекта вложений, тыс. руб.		Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.				
					на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.				на 01.01.2023г.	за 2023г.	на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.	за 2022г.	за 2023г.						
ООО "Центргаз-энергосервис"	Ремонт машин и оборудования	УК	Получение прибыли	10	100	-	-	-	10	-10	0	-	180 429	-	53 921	-	366 929	-	(129 277)	-	
ООО "Энергогаз"	Строительство жилых и нежилых зданий	УК	Получение прибыли	84	99,99	99,99	-	-	85	-	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ООО "Центргаз-терминал"	Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками	УК	Осуществление производ.-хоз. внешнеэкономической и иной предпринимательской деятельности	20	100	100	-	-	57	-	57	-	8 548	484	826	780	132 208	165 792	482	438	
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x	152	-10	142	85	188 977	484	x	x	x	x	x	x	
2. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
АО "Электротгаз"	Производство обестрахованных работ по монтажу магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередач	УК	Расширение рынков товаров и услуг	77	3	3	57 814 шт. обыкновенных акций, 19 272 шт. привилегированных акций типа "А"	2 501 шт. привилегированных акций типа "А"	8 000	-	8 000	8 000	508	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		8	9	Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			13	Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб. (с)			Чистые активы общества вложения, тыс. руб.		Выручка объекта вложений, тыс. руб.		Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.	
					на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.			на 01.01.2023г.	за 2023г.	на 31.12.2023г.		на 01.01.2023г.	в 2023г.	на 31.12.2023г.	на 01.01.2023г.	на 31.12.2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x	8 000		8 000	8 000	508	-	508	x	x	x	x	x	x
Итого	x	x	x	x	x	x	x	x	50 671	(4 711)	45 960	8 085	189 485	484	189 969	x	x	x	x	x	x

Примечание:
 (*) Дивиденды фактически оплаченные (в т.ч. взаимозачетом).

Общество с ограниченной ответственностью "Энергогаз"

Сокращенное наименование: ООО "Энергогаз"

Место нахождения: ***141112, Московская область, город Щёлково, улица Московская, дом 1, помещение 60.***

Общество с ограниченной ответственностью "Энергогаз" было создано решением учредителя – АО "Центрэнергогаз" от 03.10.2000 г. (до 12.07.2022 г. АО «Газпром центрэнергогаз»).

Доля участия АО "Центрэнергогаз" в уставном капитале: ***99,99%***.

Определением Арбитражного суда Московской области в 2018 г. в отношении ООО «Энергогаз» была введена процедура наблюдения. По итогам процедуры наблюдения 11.02.2019 г. решением № А41-71054/17 Арбитражного суда Московской области ООО «Энергогаз» было признано несостоятельным (банкротом) и открыто конкурсное производство.

Определением Арбитражного суда Московской области от 06.02.2024 срок конкурсного производства продлен до 04.08.2024.

Общество с ограниченной ответственностью "Центргазтерминал"

Сокращенное наименование: ООО "Центргазтерминал"

Место нахождения: ***141112, Московская область, город Щёлково, улица Московская, дом 1, офис 53.***

Общество с ограниченной ответственностью "Центргазтерминал" было создано 12.10.2004 года (Протокол № 1 Общего собрания учредителей) со 100 % долей участия.

Общество поставлено на налоговый учет в ИМНС России по г. Щёлково 11.11.2004 года (Свидетельство о постановке на учет юридического лица: серия 50 № 007040111) с присвоением ИНН 5050049949; КПП 505001001.

Основные виды деятельности согласно Уставу в новой редакции (Протокол № 8 общего собрания учредителей от 21 сентября 2010 года):

- внутрироссийские и международные перевозки грузов;
- транспортно-экспедиционная деятельность;
- предоставление услуг по хранению и складированию грузов;
- ремонт и сервисное обслуживание автотранспортных средств и спецтехники;
- сдача в аренду автотранспортных средств и спецтехники.

ООО "Центргазтерминал" оказывает комплекс услуг по приему, хранению, выдаче и транспортировке, в том числе страхованию материально-технических ресурсов, используемых при комплексном техническом обслуживании и капитальном ремонте оборудования единой системы газопроводов ПАО "Газпром".

АО "Центрэнергогаз" является одним из основных потребителей услуг, оказываемых ООО "Центргазтерминал".

По состоянию на 31.12.2023 года выручка составила – 165 792 тыс. руб., чистая прибыль составила – 438 тыс. руб., чистые активы составляют – 780 тыс. руб.

9.4.3. Реализация непрофильных активов

В 2023 (19.10.2023) году АО «Центрэнергогаз» осуществило продажу 100 % доли уставного капитала ООО «Центргазэнергоремонт» АО «Газстройпром» по цене сформированной независимой оценочной организацией ООО «Лабриум-Консалтинг» в размере 123 000 000 руб.

Управление (собственными/ арендуемыми/эксплуатируемыми) непроизводственными активами.

АО «Центрэнергогаз» владеет на праве собственности жилым зданием (назначение – гостиница). Указанное здание передано во временное владение и пользование другому юридическому лицу.

Использование по назначению жилого здания (гостиницы) непосредственно Обществом не осуществляется. Санаторно-курортными, туристическими и иными объектами Общество не владеет.

В 2023 году Общество не получало доходов от использования непроизводственных активов.

9.4.4. Реклама и благотворительность

В 2023 году Общество не осуществляло благотворительную деятельность.

9.4.5. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Информация о ходе работ по государственной регистрации прав собственности Общества на объекты недвижимого имущества представлена в таблице 9.4.5.1.

Работы по переоформлению права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками в 2023 году не проводились.

Сведения по оформлению прав дочернего общества на земельные участки представлены в таблице 9.4.5.2.

Таблица 9.4.5.2. *Ход работ по оформлению прав Общества на земельные участки*

Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности		Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве общей долевой собственности				Земельные участки, арендуемые (субарендуемые) дочерним обществом			Земельные участки (части), предоставляемые дочернему обществу по соглашению об установлении сервитута		
Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности, шт.	Площадь земельных участков, га	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с ПАО «Газпром», шт.	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с прочими собственниками, шт.	Общая площадь земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, га	Количество договоров аренды (субаренды) земельных участков, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), га	Количество согласлений об установлении сервитута, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), га	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Сведения за 2022 год											
2	5,33	-	-	-	2	-	0,97	-	-	-	
Сведения за 2023 год											
2	5,33	-	-	-	2	-	0,97	-	-	-	

В 2023 году Общество:

- не осуществляло работы по государственной регистрации прав собственности ПАО "Газпром" на объекты недвижимого имущества;
- не заключало договоры на выполнение работ, необходимых для оформления (переоформления) прав ПАО «Газпром» на земельные участки;
- не заключало договоры аренды земельных участков, заключаемых для эксплуатации и строительства объектов ПАО «Газпром».

АО «Центрэнергогаз» не является дочерним обществом ПАО «Газпром» и не осуществляет функции компании-модератора. В Обществе нет земельных участков, находящихся в собственности ПАО «Газпром». Обществом не заключались договоры подряда на проведение комплекса работ, необходимых для оформления (переоформления) прав ПАО «Газпром» на земельные участки.

9.5. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках Общества

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

В 2023 году заключены договоры купли-продажи бывшего в употреблении имущества с ООО «ГСП-5», ООО «ГСП-6», признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которой имеется заинтересованность.

(19.10.2023) году проведена сделка по продаже 100 % доли уставного капитала ООО «Центргазэнергоремонт» АО «Газстройпром», признаваемая в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Сведения о судебной работе, проведенной Обществом в отчетном периоде, представлены в таблице 9.5.1.

Таблица 9.5.1. Сведения о судебной работе (по неискущенным спорам, по спорам, где Общество является Ответчиком (третьим лицом) и делам с ценой иска свыше 10 млн. руб.

№	Истец	Ответчик	Предмет и цена иска	Решение/результат рассмотрения	Позиция Общества по спору
1.	ООО «Монтажэнергострой» в лице внешнего управляющего о Матвеева Андрей Алексеевича	АО «Центрэнергогаз»	О взыскании 23 034 229 руб. 72 коп. за выполненные работы по договору субподряда. Дело № А41-55289/2022	29.08.2023 г. Арбитражным судом Московской области вынесено решение по делу № А41-55289/2022, в соответствии с которым сумма, заявленная к взысканию ООО «Монтажэнергострой» в лице конкурсного управляющего Матвеева Андрея Алексеевича (23 034 229 руб. 72 коп.) к АО «Центрэнергогаз» значительно снижена и исковые требования удовлетворены в части, подлежащей оплате Обществом задолженности в размере 250 332 руб. 45 коп. Судебный акт вступил в законную силу после рассмотрения апелляционной инстанцией 20.11.2023 г. Постановлением Арбитражного суда Московского округа решение суда 1 инстанции также оставлено в силе.	Обществом доказан факт приобретения и передачи МТР ООО «Монтажэнергострой» для выполнения строительных работ, также поддержана позиция Общества по заявленному салдированию в рамках встречной задолженности банкротства на сумму 12 521 233 руб. 57 коп.
2.	ООО «Газинком»	АО «Центрэнергогаз»	О взыскании задолженности по арендной плате в сумме 24 113 764 руб. 73 коп. и неустойки в сумме 1 301 919 руб. 65 коп. Дело № А41-8918/2023	Решением Арбитражного суда Московской области от 21.12.2023 г. ООО «Газинком» отказано во взыскании с АО «Центрэнергогаз» задолженности по договору аренды от 13.10.2017 г. № ЦЭГ-121-0570-17 в сумме 24 113 764 руб. 73 коп. и	Обществом доказана правомерность оплаты арендной платы собственнику здания ООО «Научный-6» в период отмены сделок

				неустойки в сумме 1 301 919 руб. 65 коп. за период с 01.05.2021 г. по 20.01.2023 г.	по приобретенно права собственности на здание ООО «Газпром центрремонт»
3.	Конкурсный управляющий ООО «Энергогаз»	АО «Центрэнергогаз», ООО «Газпром центрремонт»	О привлечении к субсидиарной ответственности (размер реестра требований кредиторов 2 892 055 622 руб. 34 коп.) Дело № А41-71054/2017	Определением Арбитражного суда Московской области от 15.11.2023 г. судебное заседание отложено на 23.01.2024 г.	Правовая позиция Общества заключается в отсутствии оснований для привлечения к субсидиарной ответственности на основании неучастия АО «Центрэнергогаз» в сделках, которые по мнению заявителя нанесли ущерб ООО «Энергогаз» и пропуске срока для привлечения к ответственности.
4.	Конкурсный управляющий ООО «Энергогаз»	АО «Центрэнергогаз», Карабанов А.Д., ООО «Газпром центрремонт», Доев Д.В., Псатий А.В.	О привлечении к субсидиарной ответственности (размер реестра требований кредиторов) Дело № А41-71054/2017	Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 24.01.2023 г. определение Арбитражного суда Московской области от 23.05.2022 г., постановление Десятого арбитражного апелляционного суда от 13.09.2022 г. по делу отменено в части отказа в привлечении к субсидиарной ответственности Карабанова А.Д., ООО «Газпром центрремонт», Доева Д.В., Псатия А.В. АО «Центрэнергогаз» исключено из числа привлекаемых к субсидиарной ответственности лиц. В	АО «Центрэнергогаз» доказало отсутствие оснований для привлечения к субсидиарной ответственности (сделки не заключено, не одобрено, не извлекало выгоду).

			Отмененной части обособленный спор направлен на новое рассмотрение в Арбитражный суд Московской области.		
5.	Почуев Виктор Леонидович	АО «Центрэнергогаз»	Заявление о пересмотре определения Арбитражного суда Кировской области от 14.03.2013 года по новым обстоятельствам в рамках дела о банкротстве ЗАО «Трест Ямалстройгаздобыча» о признании обязательства прекращенным на сумму 21 718 141,54 руб. убытков и 24 842,67 руб. расходов по оплате третейского сбора	Определением Арбитражного суда Кировской области от 14.12.2023 г. Почуеву Виктору Леонидовичу отказано в удовлетворении ходатайства о восстановлении срока для обращения с заявлением в суд, а также прекращено производство по его заявлению о пересмотре по новым обстоятельствам определения Арбитражного суда Кировской области от 14.03.2013 г. по делу № А28-3058/2011-202.	Общественность доказана правомерность произведенного зачета и отсутствие оснований для пересмотра судебного акта по вновь открывшимся обстоятельствам
6.	ПАО «ТНС энерго НН»	АО «Центрэнергогаз» ООО «ГСП Ремонт»	О взыскании задолженности за безучетное потребление энергии в размере 26 217 731 руб. 95 коп. Дело № А43-11851/2023	Определением Арбитражного суда Нижегородской области от 04.12.2023 г. производство по делу приостановлено до вступления в законную силу итогового судебного акта по делу № А43-30774/2023.	Вина общества отсутствует; объект, на котором, по мнению истца, произошло безучетное потребление энергии передан в субаренду ООО «ГСП Ремонт»