

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Тула»
Протокол № 1 от 05.07.2023 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Тула»
Протокол № 21 от 25 .05.2023 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Тула»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Тула
2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	1стр.
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	13стр.
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	16стр.
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	25 стр.
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	26 стр.
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	28 стр.
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2021 ФИНАНСОВОГО ГОДА	30 стр.
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	32 стр.
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	32 стр.
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	34 стр.
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	37 стр.
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	37 стр.
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	38 стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: акционерное общество «Газпром газораспределение Тула» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Тула».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование) не имеется.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
Постановление №2164 Главы администрации Центрального района г. Тулы от 20.09.1993г.
Свидетельство №71-00469906 Межрайонной инспекции по работе с крупнейшими налогоплательщиками Тульской области от 23.09.2002г.
5. ОГРН Общества 1027100507180.
6. ИНН Общества 7107029245.
7. Субъект Российской Федерации: Тульская область.
8. Место нахождения: Российская Федерация, город Тула, ул. М. Тореза, дом 5 а.
9. Почтовый адрес: 300012, Российская Федерация, город Тула, ул. М. Тореза, дом 5 а.
10. Контактный телефон: (4872) 33-10-11.
11. Факс: (4872) 36-74-73.
12. Адрес электронной почты: office@tulaoblgaz.ru.
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.tulaoblgaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.tulaoblgaz.ru,
<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=7107029245>
15. Банковские реквизиты: ИНН 7107029245, р/с 40702810000180000002 в Тульском филиале АБ «РОССИЯ», к/с 30101810600000000764, БИК 047003764, ОКПО 67614326, ОКОНХ 90214.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Богородицке
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Ефремове
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п.Косая Гора
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Новомосковске
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Суворове
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Узловой
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Щекино
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» – «Подземметаллзащита»
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» – «Проектно-сметное бюро»

18. Дочерние и зависимые Общества: ООО «ТУЛА ГАЗ-СЕРВИС», доля участия 70%, вид деятельности – торговля, в том числе комиссионная, посреднические услуги, в том числе по материально-техническому снабжению и сбыту, торгово-закупочная деятельность, строительство объектов производственного и гражданско-бытового назначения, монтажные работы, проектно-изыскательские работы.

19. Основные виды деятельности:

Транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Тульской области.

Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности.

Комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона и разработка прогнозов потребления газа на территории области.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»). Юридический адрес: 117420, Россия, г.Москва улица Новочеремушкинская, д.71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 158, 591.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

22. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные (количество, 158 591 шт.; номинальная стоимость акции 1 руб.; номинальная стоимость выпуска, 158 591руб.; государственный регистрационный номер 1-01-01886-А; дата государственной регистрации выпуска 20.06.1996).

Привилегированных акций не имеется.

23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность - 0%;

собственность субъекта РФ - 0 %;

муниципальная собственность - 1,58%;

частная собственность - 98,42%.

24. Наличие специального права на участие РФ в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудитор Общества: ООО «Аудит – новые технологии». Юридический адрес: Россия, 195027, г. Санкт-Петербург, улица Синявинская, д.3, корпус 2.

Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.

26. Численность работников Общества на 31.12.2022г.: 2 957 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли: 31 год.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли: не имеется.

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества.

- транспортировка природного газа 33,88%.
- строительно-монтажные работы 52,88 %.
- проектирование объектов газоснабжения 41,7%.

4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».

Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 872,07 млн м³.

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 5 906,284 млн м³.

8. Уровень газификации Тульской области природным газом на 31 декабря 2022г. составил 85,39 % (в городах – 92,64%, на селе – 72,1 %)

9. 30 июня 2005г. между Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация городов, поселков и населенных пунктов;
- обеспечение стабильных поставок газа для населения, организаций, финансируемых из бюджета Тульской области и бюджетов муниципальных образований, а так же организаций жилищно-коммунального хозяйства;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

10. В 2010г. Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2022

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	491 877
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	15 561,15
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 824,62
	высокого давления 2 категории	км	2 271,92
	среднего давления	км	1 661,06
	низкого давления	км	9 803,55
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	9 105,69
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1 011
	из них на балансе Общества	ед.	589
Количество ШРП, всего		ед.	5 008
	из них на балансе Общества	ед.	1 086
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1 856
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 768
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	924
	из них обслуживаются по договорам	ед.	882
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	5 284
	из них обслуживаются по договорам	ед.	5 195
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	190
	из них обслуживаются по договорам	ед.	154
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5 590,41
	из них на балансе Общества	км	1,56

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	7 372
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	22
	из них обслуживаются по договорам	ед.	22
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	0
	из них на балансе Общества	км	0

Автотранспорт, всего	ед.	0
----------------------	-----	---

Техническая оснащенность ГРО

Диагностические лаборатории	ед.	1
Аккредитованные лаборатории по проверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	ед.	1
Учебно-методические центры	ед.	1
Учебно-тренировочные полигоны	ед.	4
Автотранспорт, всего	ед.	517

1.4.Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2022 г. составила 2 957 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 10 филиалов и 6 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Алексине - 330 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 366 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 275 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 340 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 332 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 245 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 370 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 313 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 109 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Проектно-сметное бюро» - 31 чел.,
- отдел капитального строительства и инвестиций - 10 чел.,
- отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 8 чел.,
- отдел главного сварщика - 6 чел.,
- отдел метрологии - 5 чел.,
- производственно-технический отдел - 11 чел.,
- учебно-методический центр - 5 чел.,
- центральная диспетчерская служба - 8 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2022г. на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021-2022гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
Диагностирование:				
- стальных подземных газопроводов	км	460,32	460,32	100
- стальных надземных газопроводов	км	27,199	27,199	100

- пунктов редуцирования газа	ед.	188	188	100
Приборное обследование газопроводов:				
- на герметичность	км	4 558,75	4 571,86	100,29
- на сплошность изоляции	км	4 264,10	4 268,09	100,09
Обнаружено по результатам приборного обследования:				
- мест повреждения изоляции:	ед.	-	175	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Устранено:	ед.	-	175	-
- мест повреждения изоляции	ед.	-	175	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Капитальный ремонт газопроводов:				
- замена линейной части;	км	0,28	0,28	100
- замена отключающих устройств	ед.	0	0	-
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	114	118	103,509
Текущий ремонт установок защиты	ед.	1 741	1 741	100,00
Текущий ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	607	607	100,00
- ШРП	ед.	1 244	1 244	100,00
Капитальный ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	41	41	100,00
- ШРП	ед.	0	0	-
Покраска газопроводов	км	49,9	49,9	100
Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	492	492	100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных сетей в 2022г. составил 46 173,401 тыс. руб. без НДС. Хозспособом 25 020,363 – тыс. руб. без НДС, подрядом – 21 153,038 тыс. руб. без НДС.

Реконструкция в части СМР составила за 2022г. 178 745,89 тыс. руб. без НДС, реконструкция в части ПИР – 13 230,20 тыс. руб. без НДС. Итого общая сумма по реконструкции составила 191 976,09 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) зданий и сооружений в 2022г. составил 4 500,23 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2022г. составил 187 475,86 тыс. руб. без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 1,28 км (100 % от запланированного объема работ), на сумму 66 594,73 тыс. руб. без НДС;

- реконструкция запорной арматуры, в том числе в газовых колодцах – 26 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 20 240,43 тыс. руб. без НДС;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ - 13 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 78 028, тыс. руб. без НДС;

– ШРП – 7 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 16 288,00 тыс. руб. без НДС.

В течение 2022г. силами производственных подразделений Общества выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 6 077шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 415 328 шт.

В течение 2022 года работниками Общества было произведено 2 752 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2022г. (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден Советом директоров (Протокол №16 от 20.01.2023г.).

Плановый средний тариф на 2022 г. составил 764,21 руб. за 1 тыс. куб. м. газа (в том числе спецнадбавка – 124,18 руб. за 1тыс. куб. м. газа).

Доходы составили 4 501 833,82 тыс. руб. (план 3 814 003,73 тыс. руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 687 830,09 тыс. руб.

Расходы составили 4 027 778,91 тыс. руб. (план 3 669 763,56 тыс. руб.), т.е. фактические расходы выше плановых на 358 015,35 тыс. руб., в т. ч. по основному виду деятельности расходы меньше плана на 91 592,66 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 449 608,01 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 474 054,90 тыс.руб. (план 144 240,17 тыс. руб.), в т.ч. убыток от продаж по основной деятельности составил -105 302,05 тыс. руб. при плане убытка от продаж в размере -204 216,09 тыс. руб.

По прочим видам деятельности доходы составили 2 351 074,30 тыс.руб., что на 680508,7 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022г.

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 771 717,35 тыс. руб., что на 449 608,01 тыс.руб. выше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022г.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 2 150 759,51 тыс. руб., что на 7 321,38 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022г.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 2 256 061,56 тыс. руб., что на -91 592,66 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022г.

Фактический средний тариф на транспортировку природного газа за 2022г. составил 764,00 руб. за 1 тыс. куб.м. (в том числе спецнадбавка – 107,31 руб. за 1тыс. куб. м. газа).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 175 168,15 тыс. руб., при плановом убытке -145 548,11 тыс.руб. Чистая

прибыль за вычетом суммы целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, прибыли полученной в рамках деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа и прочих целевых средств (компенсация убытков по перекладке газопроводов) составила 17 536,13 тыс. руб., в т.ч. в части процентов от размещения средств ЕОГ в размере 12 400,40 тыс. руб. при плановом убытке -219 506,60 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 824,01	2 854,16	2 872,07	100,63
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 778,47	2 804,17	2 814,39	100,36
1.3.	Транзит газа	млн.м3	35,33	39,64	47,35	119,45
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 899 168,22	2 143 438,13	2 150 759,51	100,34
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	107 556,29	306 924,33	302 013,69	98,4
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	2 040 600,46	2 347 654,22	2 256 061,56	96,1
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-141 432,24	-204 216,09	-105 302,05	-
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	-	-	-	-
Прочая деятельность						
2.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 799 974,10	1 670 565,60	2 351 074,30	140,74
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	225 252,59	197 384,01	242 281,14	122,75
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	472 414,99	520 399,36	536 266,30	103,05
2.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	54 604,77	45 003,07	102 901,77	228,65
2.1.5.	Торговля	тыс. руб.	17 677,58	15 776,70	54 938,45	348,23
2.1.6.	Выполнение функций заказчика-	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
	застройщика					
2.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ, в том числе:	тыс. руб.	684 726,03	796 804,40	1 210 717,18	151,95
2.1.7.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	680 086,83	777 113,60	1 191 026,38	153,26
2.1.7.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	4 639,2	19 690,80	19 690,80	100,00
2.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547	тыс. руб.	332 180,65	87 345,20	190 530,40	218,13
2.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	13 117,49	7 852,86	13 439,06	171,14
2.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 170 727,78	1 322 109,34	1 771 717,35	134,01
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	114 635,05	125 864,58	116 645,37	92,68
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	402 326,85	471 082,19	458 471,02	97,32
2.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	33 850,91	30 623,47	63 763,68	208,22
2.2.5.	Торговля	тыс. руб.	19 272,61	13 162,93	48 130,11	365,65
2.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ, в том числе:	тыс. руб.	547 642,85	654 406,41	1 043 814,38	159,51
2.2.7.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	547 196,5	651 780,69	1 041 188,66	159,75
2.2.7.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	446 ,35	2 625,72	2 625,72	100,00
2.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
2.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, в том числе:	тыс. руб.	44 131,65	13 722,31	21 036,20	153,3
2.2.9.1.	Догазификация	тыс. руб.		2 638,23	9 212,33	349,19
2.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	8 867,86	10 609,22	10 644,26	100,33
2.3	Прибыль	тыс. руб.	629 246,33	348 456,26	579 356,95	166,26
2.4	Рентабельность	%	53,75	26,36	32,7	124,05
Итого по всем видам деятельности						
3.1	Доходы	тыс. руб.	3 699 142,33	3 814 003,73	4 501 833,82	118,03
3.2	Расходы	тыс. руб.	3 211 328,25	3 669 763,56	4 027 778,91	109,76
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	487 814,08	144 240,17	474 054,90	328,66
3.4	Рентабельность	%	15,19	3,93	11,77	299,49
Прочие показатели						
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	97 129,11	65 294,27	136 605,78	209,22
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	89 486,03	80 650,95	91 373,20	113,29
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	495 456,16	128 883,48	519 287,48	402,91
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	105 865,74	31 525,86	111 720,71	354,38
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу; сумма специальной надбавки, направленная на компенсацию убытков от мероприятий по догазификации)	тыс. руб.	86 045,03	242 905,74	232 398,62	95,67
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	303 546,39	-145 548,11	175 168,15	-
4.6.1.	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547	тыс. руб.	230 439,20	58 898,32	135 595,36	230,22

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
4.6.2.	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от устранения технических ограничений для подачи газа	тыс. руб	3 354,28	13 652,07	13 652,07	100,00
4.6.3.	в т.ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	3 823,32	1 408,10	8 384,58	595,45
4.6.4.	чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1, п. 4.6.2. и п. 4.6.3.	тыс. руб.	65 929,59	-219 506,60	17 536,13	-
4.6.4.1.	в т.ч. в части процентов от размещения средств ЕОГ	тыс. руб.	0	0	12 400,40	-
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,00	-	0,43	-
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2818	2831	2831	100,0
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	44503	48974	49728	101,54
4.10	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1850	1850	1850	100,00
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	43 943	49540	48814	98,53

Техническое обслуживание и ремонт сетей - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам.

За 2022г. прибыль составила 125 635,77 тыс. руб. (26,5 % в общем объеме прибыли, 21,68 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 107,71 %).

Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения - обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования организаций и населения.

За 2022 г. прибыль составила 77 795,29 тыс. руб. (16,41 % в общем объеме прибыли, 13,43 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 16,97 %).

Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ по газификации объектов.

За 2022 г. прибыль составила 39 138,09 тыс. руб. (8,26 % в общем объеме прибыли, 6,76 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 61,38 %).

Торговля – розничная торговля газовым оборудованием и соответствующей фурнитурой.

За 2022 г. прибыль составила 6 808,34 тыс. руб. (1,44% в общем объеме прибыли, 1,17 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 14,15 %).

Строительно-монтажные работы (с учетом деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа) - строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования.

За 2022 г. прибыль составила 166 902,80 тыс. руб. (35,21 % в общем объеме прибыли, 28,81 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 15,99 %). Без учета деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа прибыль по строительно-монтажным работам составила 149 837,73 тыс.руб.

Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

За 2022 г. прибыль составила 169 494,20 тыс. руб. (35,75% в общем объеме прибыли, 29,26% в объеме прибыли по прочей деятельности).

Затраты по догазификации (убыток)- за 2022 год составил 9 212,33 тыс. руб.

Другие виды деятельности - услуги производственной лаборатории, столовой, обучение и др.

За 2022 г. прибыль составила 2 794,80 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2022 году

В 2022г. по решению годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 30.06.2022) прибыль, полученная по итогам 2021г. (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, а также средств полученных от оказания услуг по подключению (технологическому подключению) в размере 73 107,17 тыс. руб., распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладной газопроводов и т.п. – 7 177,61 тыс.руб.

2. На выплату дивидендов акционерам – 32 964,73 тыс.руб.

3. На финансирование инвестиционных программ Общества – 32 964,83 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли в 2022г.:

1. На выплату дивидендов акционерам – 32 964,73 тыс.руб.

2. Использование прибыли, полученной при взимании платы за техническое присоединение – 613 331,83 тыс. руб. (с учетом выпадающих доходов в сумме 13 376,32 тыс.руб)

3. Компенсация, полученная от заявителя в связи с выносом и перекладкой газопроводов – 31 528,29 тыс.руб.

4. На финансирование инвестиционной программы Общества – 20 223,57 тыс.руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров (Протокол №15 от 31.03.2022) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2022г.:

1. Выявление и реализация незадействованных в производственной деятельности (непрофильных/неэффективных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2022 год.

2. Мониторинг соответствия кадастровой стоимости земельных участков их рыночной стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости земельных участков при условии подтверждения положительного экономического эффекта от осуществления данных мероприятий (с учетом стоимости проведения мероприятий).

3. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на землю для их эксплуатации, а также оформление охранных зон объектов газораспределения.

4. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности газораспределительной организации.

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

6. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

7. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

8. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

9. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

10. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

11. Автоматизация процессов управления по виду деятельности технологическое присоединение, включая внедрение CRM систем, интеграция систем CRM ГРО с Порталом ЕОГ, обеспечение ГРО доступа к личным кабинетам заявителей и информирование заявителей на протяжении всей процедуры технологического присоединения с размещением информации в личном кабинете заявителя, обеспечение возможности подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

12. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической

независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

13. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

14. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей.

15. Реализация мероприятий по поэтапному повышению уровня среднемесячной заработной платы работников (формирование обосновывающих материалов, увеличение фонда заработной платы в соответствии с установленной процедурой согласования, обеспечение доходами дополнительной потребности по фонду заработной платы).

16. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

17. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

18. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

19. Проведение мероприятий, направленных на установление, продление срока действия либо расширение области применения (в случае необходимости) льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью ее применения организацией, ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Газпром газораспределение».

20. Проведение работы по оценке достаточности уровня действующих тарифных решений с учетом планируемого роста эксплуатационных расходов в связи с проведением мероприятий в рамках Программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 гг. и программы догазификации негазифицированных домохозяйств в газифицированных населенных пунктах. Направление тарифных заявок ФАС России для получения экономически обоснованного тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям на последующий период, в случае недостаточности действующих тарифных решений.

21. Проведение работы с органами исполнительной власти субъектов РФ по доведению размера специальной надбавки до максимально возможного уровня в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 (ред. от 13.09.2021) «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

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

1. Выявление и реализация незадействованных в производственной деятельности (непрофильных/неэффективных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2022 год.

На 2022г. была разработана программа реализации незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов.

В программу было включено здание материального склада общей площадью 272,8 кв.м. с земельным участком, расположенное по адресу: Тульская область, г.Кимовск, ул. Бессолова. Однако, учитывая, что здание в ветхом состоянии, без коммуникаций, потенциальных покупателей найдено не было.

В 2023г. работа по поиску покупателей будет продолжена.

2. Мониторинг соответствия кадастровой стоимости земельных участков их рыночной стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости земельных участков при условии подтверждения положительного экономического эффекта от осуществления данных мероприятий (с учетом стоимости проведения мероприятий).

АО «Газпром газораспределение Тула» ведет работу по пересмотру кадастровой стоимости и установлению кадастровой стоимости земельных участков в размере их рыночной в судебном порядке с 2013г.

В Тульской области кадастровая стоимость земельных участков, действующая в 2022г., определена по состоянию на 01.01.2020г., утверждена Постановлением правительства Тульской области от 05.11.2020 N 670 "Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков на территории Тульской области" и подлежит применению с 01.01.2021г.

При проведении государственной кадастровой оценки в соответствии с п.5 ст.12 Федерального закона от 03.07.2016 N 237-ФЗ "О государственной кадастровой оценке" бюджетным учреждением были учтены сведения о земельных участках, кадастровая стоимость которых установлена ранее в судебном порядке в размере их рыночной стоимости.

С 2023г. установлена новая кадастровой стоимость земельных участков на территории Тульской области. В случае выявления земельных участков с превышением кадастровой стоимости рыночной, работа по ее оспариванию будет проведена.

3. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на землю для их эксплуатации, а также оформление охранных зон объектов газораспределения.

Общие итоги работы в 2022г.:

1. Регистрация права.

По линейным объектам:

На 01.01.2022г. зарегистрировано – 8 772,3км. – 97,8% (На балансе общества на 01.01.2022г. находилось 8975,9 км.).

На 31.12.2022г. зарегистрировано - 8 858,6км. – 97,3% (на балансе на 31.12.2022г. - 9105,7км.).

В 2022г. зарегистрировано право на 690 газопроводов, протяженностью 86,6 км.

Протяженность зарегистрированных газопроводов в процентном отношении незначительно уменьшилась (на 0,5%) в связи с тем, что в 2022г. значительно увеличилось строительство газопроводов в рамках догазификации и основной ввод произошел в 4 квартале.

Кроме того, в 2022г. были проведены работы по исключению из Росреестра сведений о ликвидированных газопроводах (частях). Всего - 9 газопроводов, протяженностью 1,3км.

По площадным объектам:

На 01.01.2022г. зарегистрировано – 733 объектов – 100,0%.

На 31.12.2022г. зарегистрировано 735 объектов – 100,0%

В 2022г. было выявлено 2 здания, находящихся на территориях филиалов, которые не стояли на балансе общества. Данные объекты (проходная, площадью 9 кв.м. и праймерная, площадью 31,6кв.м.) по результатам проведения инвентаризации поставлены на учет и зарегистрированы в Росреестре.

2. Оформление прав на земельные участки

Земля под всеми зданиями административного и производственного назначения (центральный офис, филиалы, газовые участки, склады) оформлена.

Оформление земли под наземными элементами в 2022г. продолжалось. Всего в 2022г. оформлено 51 договор аренды и 2 разрешения на использование земли (на 49 лет) под 149 наземными элементами газопроводов.

На конец 2022г. под наземными элементами газопроводов оформлено земельных участков более 80%.

3. Оформление охранных зон под линейными объектами

В 2022г. продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На 01.01.2022г. оформлено охранных зон – 6511 км (73%).

На 31.12.2022г. оформлено охранных зон – 6937 км (77%).

4. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности газораспределительной организации.

Наличие бесхозных объектов несет потенциальную угрозу безопасности таких газопроводов. В связи с этим, ГРО вынуждено за свой счет осуществлять обслуживание газопроводов. Ликвидация бесхозных газопроводов позволит повысить уровень безопасности и качество обслуживания объектов газоснабжения.

На 01.01.2022г. в реестре выявленных объектов бесхозного имущества числилось 6,68км. газопроводов.

В 2022г. зарегистрировано право муниципальной собственности на 2 бесхозных объекты газораспределения общей протяженностью 0,312км.

По состоянию на 31.12.2022г. в реестре бесхозяйного имущества числится 10 бесхозяйных объектов общей протяженностью 6,37км.

В 2022г. продолжалась работа с муниципальными образованиями и прокуратурой по работе с бесхозяйными объектами. В органы местного самоуправления было направлено 10 обращений, в прокуратуры 8 обращений. В результате проделанной работы Администрацией Богородицкого района 2 газопровода, общей протяженностью более 1 км. 24.01.2023г. были поставлены на кадастровый учет.

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

Советом Директоров АО «Газпром газораспределение Тула» утверждено Положение по управлению кредитным риском (протокол № 3 от 15.08.2022г.), Положение об управлении риском ликвидности, Положение по управлению валютным риском и Положение по управлению процентным риском Общества (протокол № 6 от 16.09.2022г.).

Политика управления рисками и внутреннего контроля приведена в соответствие с Политикой управления рисками ПАО «Газпром».

В 2022г. специалисты Общества прошли обучение на семинарах: «Современные тенденции в управлении бизнес-процессами в условиях неопределенности. Актуальные подходы и оценка возможных последствий принимаемых управленческих решений».

Вместе с тем, подготовленность работников в области управления рисками и внутреннего контроля требует развития, прежде всего в части методологического обеспечения количественной и качественной оценки рисков и его практического применения.

Формы корпоративной отчетности по рискам предоставляются в установленные сроки.

На постоянной основе осуществляется практика проведения совещаний по вопросам функционирования СУР, формирование и совершенствование взаимодействия между участниками СУР, самостоятельная подготовка по методическим рекомендациям.

На 2023г. запланированы переходящие мероприятия и работы по автоматизации основных процедур процесса управления рисками, своевременное внесение изменений в нормативно-правовые документы, разработка и утверждение новых нормативно-правовых актов в области СУРиВК.

6. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

Обществом проводятся работы по строительству и реконструкции сетей газоснабжения с целью оптимизации режимов их работы. Так, в Инвестиционную программу 2022г. были включены объекты, направленные на устранение участков сетей с недостаточной пропускной способностью, и на обеспечение технической возможности подачи газа потребителям:

- ПИР по объекту: «Строительство закольцовки газ-да низкого давление с ликвидацией ШП №15, заменой ШП №14 г.Алексин, Мышега-Стопкино, ул.Новая, ул.Некрасова (02-000842)».

- ПИР по объекту: «Реконструкция газопровода распределительного с-а Пахомово от АГРС до ГГРП центр усадьбы Пахомово».
- ПИР по реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Заокский район, н.п. Тяпкино от Заокской ГРС до ГГРП N 1.
- ПИР по объекту: «Реконструкция газопровода низкого давления от ГГРП № 15 до ул. Советской по адресу: Тульская область, Ясногорский район, п. Ревякино, (W13-030300)».
- ПИР по объекту: «Газопровод низкого давления по адресу: п.Товарковский, ул.Базарная 22,22а,22б,22в,20а,21б,15а,24,24а, Кирова 37а,38а,39а,40а,41а,41б (инв.№03-300341)».
- ПИР по объекту: «Газопровод низкого давления по адресу: Богородицкий район, г. Богородицк, проезд Заводской (Западный микрорайон), (инв №03-300009)».
- ПИР по объекту: «Газопровод низкого давления по адресу: п. Товарковский, ул. Пролетарская (инв №03-300318)».
- ПИР по объекту: «Газопровод низкого давления с кадастровым номером 71:04:050602:646 к жилым домам село Кузовка, сл. Новый Поселок (инв.№03-300310)»
- ПИР по объекту: «Газопровод по адресу: Тульская область, Куркинский район, п.Куркино, пер. Колхозный (инв. №03-300374)».
- строительство закольцовки газопровода высокого давления в г. Ясногорске, Тульской области и дополнительная установка пункта редуцирования газа.
- газопровод-закольцовка от мкр. Дачный (в р-не ШРП) до ул. Коммунаров г. Богородицка (в р-не д.157) и доп. установка пункта редуцирования газа с выходным средним давлением.
- выполнение проектно-изыскательских работ реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, Заокский район, к-з им. Болотова ц.у. закольцовка к к-зу, н.п. Русятино, Болотово, Руднева, Никитина протяженность 6,44км.
- выполнение работ по реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, п. Заокский, Нечаевское шоссе 1-й проезд протяженность 0,14км.
- реконструкция газопровода с/д и н/д с.Левинка Богородицкого р-на с кадастровым номером 71:04:040802:442 (инв.03-300397).
- газопровод высокого давления по адресу: Щекинский р-н, с. Никольское, к-з Ленинский комсомол, по мосту через р.Упа инв.№12-030017.

7. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

АО «Газпром газораспределение Тула» в 2022г. обеспечило выполнение показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения в рамках показателей, установленных постановлением Комитета Тульской области по тарифам №52\4 от 15.12.2022г.

8. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

Совместно с поставщиком газа в 2022г., меры по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью были приняты всего к 1473 абонентам, по причине введения ограничительных мер в условиях пандемии.

9. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

В 2022г. удельные технологические потери газа при его транспортировке по сетям газораспределения сократились на 3,82 % по сравнению с 2021г. и составили 0,1637184 м³/млн.м³/км. Показатель снижения технологических потерь соответствует целевым показателям, указанным в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2022-2024г.г.

10. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

АО «Газпром газораспределение Тула» ведет работы по исполнению поручений президента в рамках социальной газификации.

За 2021г. заключено 1322 договора о подключении (316 – технологическое присоединение, 1006 – догазификация), выполнено фактическое присоединение – 747 объектов (290 – технологическое присоединение, 457 – догазификация, из них 170 с пуском газа).

За 2022г. заключено 6355 договоров о подключении (1092 – технологическое присоединение, 5263 – догазификация), выполнено фактическое присоединение – 3882 объектов (1152 – технологическое присоединение, 2730 – догазификация, из них 946 с пуском газа).

Срок выполнения мероприятий до границ земельных участков в 2021г. составлял в среднем 124 дня. В 2022г. срок сократился до 103 дней.

Сокращение сроков подключения достигнуто за счет выполняемых мероприятий:

- привлечение подрядных организаций для проведения строительно-монтажных работ.
- привлечение подрядных организаций для проведения проектно-изыскательских работ (выполнение проектной документации, выполнение топографических съемок, согласование ПИР в смежных организациях)
- ускорен процесс согласований документов, разрешений на проведение работ с административными органами области.
- переход на уведомительный порядок получения ордеров на работы в регионы.
- расширение штата сотрудников в рамках программы догазификации.

Деятельность ГРО признается удовлетворительной.

11. Автоматизация процессов управления по виду деятельности технологическое присоединение, включая внедрение CRM систем, интеграция систем CRM ГРО с Порталом ЕОГ, обеспечение ГРО доступа к личным кабинетам заявителям и информирование заявителей на протяжении всей процедуры технологического присоединения с размещением информации в личном кабинете

заявителя, обеспечение возможности подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

Система управления взаимодействия с клиентами по принципу Единое окно состоит из унифицированной CRM-системы, определяющей бизнес-процессы, позволяющие совершенствовать процедуру оказания услуг клиентам.

Существующая в Обществе CRM-система позволяет осуществлять автоматизированную обработку, учет и контроль заявок, а также взаиморасчетов и обязательств по всем договорам, заключенным с клиентами.

Система решает задачи по обеспечению возможности отслеживания полного жизненного цикла всех заявок на любых стадиях их исполнения, а также автоматизацию процессов выполнения заявок, посредством настройки функционала маршрутов по исполнению заявок. Виды и порядок следования маршрутов определен действующим в Обществе Регламентом.

Для каждой услуги определён набор контрольных точек изменения статуса выполнения, который впоследствии передается в приложение личного кабинета клиента для информирования.

CRM-система интегрирована с личным кабинетом на портале ЕОГ.

12. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

В целях повышения уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления при проведении работ по реконструкции и капитальному ремонту этих объектов применяются материалы и оборудование, закупленные только у сертифицированных организаций с предоставлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров.

При проведении торгово-закупочных процедур на поставку товаров (материально-технических ресурсов) применяется обязательный критерий оценки и сопоставления заявок участников закупки «Качество товара (наличие подтверждения соответствия в СДС ГАЗСЕРТ)», вес критерия не менее 20% (в соответствии с рекомендациями от 05.10.2022 № 22-01-16Э/15396).

Входной контроль продукции осуществляется на основании «Положения о верификации закупленной продукции» утвержденное приказом № 306 от 07.09.2022г., разработанный на основании СТО Газпром газораспределение 2.19-2020.

13. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

В течение 2022г. реализовывались мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2022-

2024г.г. Благодаря проведенной работе было достигнуто снижение удельного расхода энергоресурсов по сравнению с 2021г. на 4,17 %, что соответствует целевым показателям, указанным в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

Всего за 2022г. сэкономлено 112,02т.у.т. на сумму 1216,34тыс.руб.

14. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей.

В апреле 2022г. фактическая численность отдела внутреннего контроля и аудита соответствовала штатной численности. В мае 2022г. в связи с производственной необходимостью осуществлен перевод одного специалиста в другое структурное подразделение аппарата управления.

По состоянию на конец 2022г. по одной штатной единице наличествует вакансия, в связи с отсутствием подходящих кандидатур.

В марте текущего года на вакантную должность принят специалист, т.е. численность отдела сформирована согласно штатному расписанию.

15. Реализация мероприятий по поэтапному повышению уровня среднемесячной заработной платы работников (формирование обосновывающих материалов, увеличение фонда заработной платы в соответствии с установленной процедурой согласования, обеспечение доходами дополнительной потребности по фонду заработной платы).

Работа по повышению уровня заработной платы работников началась в 2021г. и была продолжена в 2022г., впервые была проведена экспертиза среднемесячной заработной платы (далее – СМЗП).

Целью экспертизы СМЗП рабочих является создание в Обществе конкурентных условий труда, удержание квалифицированных работников и привлечение молодых специалистов.

В 2022г. Обществом проведена экспертиза среднемесячной заработной платы в отношении следующих категорий рабочих:

- слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования;
- машинист строительной техники.

По результатам экспертизы данной категории рабочих были проиндексированы тарифные ставки в пределах действующих схем должностных окладов в среднем на 12,5 % и рост СМЗП рабочих Общества составил до 20 %. Для этих целей был выделен и согласован в рамках корректировки БДР 2022г. дополнительный ФЗП в размере 30,0 млн.руб.

В целом рост СМЗП по Обществу составил 11,7%.

16. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

В соответствии со стратегией развития АО «Газпром газораспределение Тула» до 2025г. и Планом оснащения головных ПРГ Общество проводит соответствующие

мероприятия для реализации данной программы. Корректировка стратегии развития проводится исходя из оценки объемов финансирования на планируемый период.

За 2022г. оснащено телеметрией объектов за счет средств ГРО – 49 ПРГ, из них по плану оснащения головных ПРГ - 6 ПРГ, а также за счет ГРО оснащено телеметрией 4 СКЗ.»

17. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

В 2022г. в АО «Газпром газораспределение Тула» проведена процедура подтверждения компетенции в действующей области аккредитации. Увеличено количество поверяемых счетчиков в 2 раза за счет привлечения дополнительного сотрудника.

18. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

В соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением правительства № 1547 от 13.09.2021г., заявки на подключение подаются единому оператору газификации посредством личного кабинета, созданного на портале ЕОГ. CRM-система 1С УПП Единое окно синхронизирована с порталом ЕОГ, что обеспечивает отражение всех операций по поступающим заявкам.

Работа с обращениями граждан направлена на снижение количества отрицательных обращений и формирование положительного имиджа организации.

19. Проведение мероприятий, направленных на установление, продление срока действия либо расширение области применения (в случае необходимости) льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью ее применения организацией, ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Газпром газораспределение».

В связи со вступлением в силу Закона Тульской области от 24.02.2022г. №8-ЗТО «О внесении изменения в статью 5 закона Тульской области «О налоге на имущество организаций» №414-ЗТО от 24.11.2003г., от уплаты налога освобождаются организации, осуществляющие капитальные вложения в объекты газораспределительной сети, в отношении имущества, являющегося объектом газораспределительных сетей, вновь создаваемого, модернизируемого, реконструируемого и вводимого в эксплуатацию в результате реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тульской области, утвержденной Постановлением правительства Тульской области от 23.12.2021 N 852 "Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тульской области", учитываемого на балансе начиная с 1 января 2022г. и используемого газораспределительными организациями для транспортировки природного газа.

При этом налогоплательщики являющиеся собственниками объектов газораспределения, построенных в рамках реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тульской области, утвержденной постановлением правительства №852, но не являющиеся газораспределительной организацией вправе использовать налоговые льготы в течение трех налоговых периодов, следующих непрерывно, по 2024г. включительно при условии передачи данного имущества на правах аренды и использования газораспределительной организацией (Письмо Управления налоговой службы по Тульской области №10-14/084111 от 07.12.2022; Письмо Минфина ТО №19-12/574 от 22.02.2023).

Обществом, в связи с обширной инвестиционной программой в регионе, проводится активная работа с органами власти по получению льготы на всё используемое имущество (Протокол совещания, проводимого заместителем Председателя Правительства Тульской области №12-01/2 от 13.02.2023).

20. Проведение работы по оценке достаточности уровня действующих тарифных решений с учетом планируемого роста эксплуатационных расходов в связи с проведением мероприятий в рамках Программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 гг. и программы догазификации негазифицированных домохозяйств в газифицированных населенных пунктах. Направление тарифных заявок ФАС России для получения экономически обоснованного тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям на последующий период, в случае недостаточности действующих тарифных решений.

Для получения экономически обоснованного тарифа, по расчетам АО «Газпром газораспределение Тула» осуществленным в 2022г., потребность в приросте среднего тарифа составляет 25,1% по отношению к утвержденным на 2022г. тарифам. 11 августа 2022г. в ФАС РФ была направлена заявка на пересмотр тарифов на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на период 2022-2026 годы. По результатам работы, проведенной с Правительством Тульской области и с Комитетом Тульской области по тарифам получено одобрение роста тарифа ежегодно на 12% в течение очередного долгосрочного периода регулирования, начиная с 1 июля 2023г. (т.е. превышающего прогнозные значения).

30.09.2022г. заявка на пересмотр тарифов была отозвана в связи с принятием ФАС решения об индексации тарифов на транспортировку с 1 декабря 2022г. на 8,5%, с 1 июля 2024 г. на 7% и с 1 июля 2025 года на 7% на основании Прогноза социально-экономического развития РФ на 2023г. и на плановый период 2024 и 2025гг..

В 2023г. после получения отчётности за 2022г. будет проводиться работа по подготовке обоснований и повышению тарифа.

21. Проведение работы с органами исполнительной власти субъектов РФ по доведению размера специальной надбавки до максимально возможного уровня в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 (ред. от 13.09.2021) «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для

финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

В рамках достигнутых договоренностей с правительством Тульской области планировалось поэтапное увеличение размера специальной надбавки в течение 2022-2023 гг. до уровня 35% от среднего размера тарифа на транспортировку в 2023 году. В связи с этим согласно Постановления Правительства Тульской области от 23.12.2021г. №852 внесены изменения в региональную Программу газификации на 2022г. в части увеличения объемов ее финансирования за счет специальной надбавки и, соответственно, Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 29.12.2021г. №55/3 с 01.01.2022г. установлен размер специальной надбавки в размере 63,5 руб. за 1000 м³, с 01.07.2022г. тариф повышен до 208,67 руб. за 1000 м³. Рост размера специальной надбавки дает дополнительно в 2022 году 104,0 млн. руб. (за вычетом налоговой составляющей) и увеличение размера специальной надбавки от среднего размера тарифа на транспортировку без учета населения до 35%.

На 2023г. согласно Постановлению Комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2022г. №52/3 с 01.01.2023г. установлен размер специальной надбавки в размере 243,81 руб. за 1000 м³, что составляет 35% от среднего размера тарифа на транспортировку с учетом населения.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	10329,374	57 489,62
КПГ	тыс. м ³	68,121	1 183,94
СУГ	кг	434,327	18,28
	л	4457,926	70,32
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	4337,494	34 440,16
Теплоэнергия, полученная со стороны	Гкал	35,527	83,01
Бензин автомобильный	л	1001654,020	40 103,02
Топливо дизельное	л	475505,915	21 147,46

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения Программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.	Экономический эффект от проведения мероприятий	
		В натуральном выражении	В стоимостном выражении, тыс. руб.

	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	-	-	68,78	68,78	374,15	374,15
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	60,00	60,00	73,28	73,28	570,19	570,19
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	7,40	7,40	272,00	272,00

Сведения соответствуют утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2022-2024г.г.

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2023г. с учетом общих тенденций прогноза развития экономики в целом по РФ планируется:

– *увеличить доходы от транспортировки природного газа в рамках долгосрочного периода регулирования данного вида деятельности;*

– *получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем расширения перечня оказываемых услуг и качества их выполнения.*

Планируемые показатели деятельности Общества на 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 872,07	3 205,51
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 814,39	3 160,06
1.3.	Транзит газа	млн.м3	47,35	34,99
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	2 150 759,51	2 948 877,04
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	302 013,69	552 184,69
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	2 256 061,56	2 695 501,72
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-105 302,05	253 375,32
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.8	Рентабельность	%	-	9,40
Прочая деятельность				
2.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 351 074,30	1 638 536,72
2.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	54 938,45	17 908,91
2.1.2.	СМР, в т.ч.:	тыс. руб.	1 210 717,18	719 617,73
2.1.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	1 191 026,38	719 617,73

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
2.1.2.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	19 690,80	-
2.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	242 281,14	227 122,41
2.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	536 266,30	572 844,16
2.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	190 530,40	42 696,60
2.1.6.	Прочие	тыс. руб.	13 439,06	58 346,91
2.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 771 717,35	1 244 186,93
2.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	48 130,11	17 599,96
2.2.2.	СМР, в т.ч.:	тыс. руб.	1 043 814,38	556 100,84
2.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	1 041 188,66	556 100,84
2.2.2.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	2 625,72	-
2.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	116 645,37	127 284,91
2.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	458 471,02	484 568,46
2.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	21 036,20	8 300,97
2.2.6.	Догазификация	тыс. руб.	9 212,33	2 775,61
2.2.7.	Прочие	тыс. руб.	74 407,94	47 556,18
2.3	Прибыль	тыс. руб.	579 356,95	394 349,79
2.4	Рентабельность	%	32,7	31,69
Итого по всем видам деятельности				
3.1	Доходы	тыс. руб.	4 501 833,82	4 587 413,76
3.2	Расходы	тыс. руб.	4 027 778,91	3 939 688,66
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	474 054,90	647 725,11
3.4	Рентабельность	%	11,77	16,44
Прочие показатели				
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	136 605,78	29 024,77
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	91 373,20	78 427,72
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	519 287,48	598 322,16
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	111 720,71	119 664,43
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу; сумма специальной надбавки, направленная на компенсацию убытков от мероприятий по	тыс. руб.	232 398,62	438 972,48

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
	догазификации)			
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	175 168,15	39 685,24
4.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547	тыс. руб.	135 595,36	27 516,50
4.6.2.	в т.ч. сумма прибыли, полученная от деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	13 652,07	-
4.6.3	в т.ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	8 384,58	-
4.6.4.	Чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1., 4.6.2 и п. 4.6.3.	тыс. руб.	17 536,13	12 168,74
4.6.4.1.	в т.ч. в части процентов от размещения средств ЕОГ	тыс. руб.	12 400,40	-
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,43	0,07
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2 831	2 849
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	49 728,4	51 369,7
4.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 850	1 850
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	48 814	53 577

Чистая прибыль в 2023 г. планируется в размере 12 168,74 тыс. руб.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- Страновые и региональные риски:

Общество является компанией, зарегистрированной в РФ, осуществляющей свою деятельность на всей территории (области, края, города), поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.

– Финансовые риски:

Финансовые риски (вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий) проявляются в сфере экономической деятельности Общества, прямо связаны с формированием доходов и характеризуется возможными экономическими его потерями в процессе осуществления деятельности (снижение прибыли, доходов).

Применительно к деятельности Общества финансовые риски можно отнести в определенной степени к прогнозируемым рискам, которые являются допустимыми рисками и могут повлечь экономические потери и упущенную выгоду.

К внешним (рыночным) финансовым рискам, имеющим наиболее заметное влияние на деятельность Общества можно отнести инфляционные риски и риски ликвидности. Данные риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг.

Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, может оказать негативное влияние на платежеспособность (риск ликвидности, неплатежеспособности) потребителей услуг АО «Газпром газораспределение Тула» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неплатежеспособность потребителей по оплате полученных услуг может оказать негативное влияние на снижение уровня ликвидности оборотных активов и сбалансированность денежных потоков Общества во времени, что может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в целом.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности Общества:

- кредиторская задолженность - увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства - уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности - уменьшение.

В целях нивелирования воздействия рисков ликвидности Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном, за счёт изменения существующих договорных отношений и «плотной» работы с потребителями в части соблюдения ими условий оплаты оказанных услуг.

Влияние инфляционных рисков в целом на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и учитывается при составлении финансовых планов Общества.

– Правовые риски:

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории РФ, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с изменением налогового и антимонопольного законодательства;

Риски, связанные с рядом ограничений (карантинов, ЧС, особых режимов передвижения, дополнительных обязанностей работодателей и т.д.) для хозяйствующих субъектов.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти и др.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2021 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2021 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	32 964 725, 26
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	207,86
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	32 479 467,76
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2021г.	485 257,5

Задолженность по выплате дивидендов образовалась в связи с возвратом денежных средств на расчетный счет Общества вследствие неполучения их акционерами.

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2021 году совершено году не было.

9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.

Сделка, признаваемая в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью, также сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения сделок с заинтересованностью:

1. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор беспроцентного целевого займа:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Заемщик);

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 510 448 460 (Пятьсот десять миллионов четыреста сорок восемь тысяч четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша

Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 510 448 460 (Пятьсот десять миллионов четыреста сорок восемь тысяч четыреста шестьдесят) руб. 00 коп. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются.

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула» (стороны сделки).

(Протокол Совета Директоров №13 от 2 декабря 2022г. (сделка с заинтересованностью)).

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор беспроцентного целевого займа:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Заемщик);

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 519 839 160 (Пятьсот девятнадцать миллионов восемьсот тридцать девять тысяч сто шестьдесят) руб. 00 коп., а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071 года.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 519 839 160 (Пятьсот девятнадцать миллионов восемьсот тридцать девять тысяч сто шестьдесят) руб. 00 коп., проценты за пользование суммой финансирования по договору не начисляются и не уплачиваются.

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула» (стороны сделки).

(Протокол Совета Директоров №13 от 2 декабря 2022г. (сделка с заинтересованностью)).

3. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор беспроцентного целевого займа:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Заемщик);

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 498 836 610 (Четыреста девяносто восемь миллионов восемьсот тридцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 00 коп., а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071 года.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 498 836 610 (Четыреста девяносто восемь миллионов восемьсот тридцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 00 коп. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются.

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула» (стороны сделки).

(Протокол Совета Директоров №13 от 2 декабря 2022г. (сделка с заинтересованностью)).

4. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор беспроцентного целевого займа:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Заемщик);

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 488 181 610 (Четыреста восемьдесят восемь миллионов сто восемьдесят одна тысяча шестьсот десять) руб. 00 коп., а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071 года.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 488 181 610 (Четыреста восемьдесят восемь миллионов сто восемьдесят одна тысяча шестьсот десять) руб. 00 коп. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются.

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула» (стороны сделки).

(Протокол Совета Директоров №13 от 2 декабря 2022г. (сделка с заинтересованностью)).

5. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор беспроцентного целевого займа:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Заемщик);

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 509 904 900 (Пятьсот девять миллионов девятьсот четыре тысячи девятьсот) руб. 00 коп., а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071 года.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 509 904 900 (Пятьсот девять миллионов девятьсот четыре тысячи девятьсот) руб. 00 коп., проценты за пользование суммой финансирования по договору не начисляются и не уплачиваются;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула» (стороны сделки).

(Протокол Совета Директоров №13 от 2 декабря 2022г. (сделка с заинтересованностью)).

6. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительное соглашение к договору субаренды имущества.

- стороны сделки: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);

- предмет: субаренда объектов газораспределительной системы;

- цена (субарендная плата): 674 798 971руб., (кроме того НДС), за срок действия договора;

- срок: 11 (Одиннадцать) месяцев.

Планируется одобрение сделки в 2023 году.

7. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительное соглашение к договору субаренды имущества.

- стороны сделки: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);
 - предмет: субаренда объектов газораспределительной системы;
 - цена (субарендная плата): 60 824 423руб., (кроме того НДС), за срок действия договора;
 - срок: 11 (Одиннадцать) месяцев.
- Планируется одобрение сделки в 2023 году.

8. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительное соглашение к договору субаренды имущества.

- стороны сделки: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);
 - предмет: субаренда объектов газораспределительной системы;
 - цена (субарендная плата): 53 904 356руб., (кроме того НДС), за срок действия договора;
 - срок: 11 (Одиннадцать) месяцев.
- Планируется одобрение сделки в 2023 году.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 02.07.2021 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Волков Денис Игоревич	30.06.2021/ 27.04.2022	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Нет данных	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления бюджетирования ДЗО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дудкин Алексей Александрович	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника юридического Управления ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Колобов Дмитрий Сергеевич	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Заместитель начальника Управления инновационной деятельности и стандартизации	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз»		
Фоменков Игорь Анатольевич	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Рогачев Александр Григорьевич	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2021/ 29.06.2022	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 04.07.2022 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Ляпустин Олег Александрович	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления бюджетирования ДЗО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дудкин Алексей Александрович	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника юридического Управления ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Колобов Дмитрий Сергеевич	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Заместитель начальника Управления инновационной деятельности и стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Фоменков Игорь Анатольевич	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Рогачев Александр Григорьевич	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2022/по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Воробьев Николай Юрьевич	29.06.2022 г.	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Тула»	0	Сделок не заключал

10.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ.

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества на основании рекомендации Совета директоров.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2022г. членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 174 000 руб. Иных выплат не производилось.

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол №2 от 16.12.2020г.

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

Общество стремится к обеспечению долгосрочного благосостояния акционеров путем повышения капитализации, реализации сбалансированных стратегических задач и снижения рисков в своей деятельности.

Политика Общества по раскрытию информации направлена на обеспечение акционеров и инвесторов достоверной, актуальной и своевременной информацией посредством всех современных средств связи.

При этом Общество обеспечивает равный и одновременный порядок доступа к информации всех акционеров и инвесторов.

Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в Приложении №1 к годовому отчету.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н на 31.12.2022 составляет 4 102 863 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2020	На 31.12.2021	На 31.12.2022
Чистые активы	3 304 206	3 766 420	4 102 863

Размер уставного капитала	159	159	159
---------------------------	-----	-----	-----

По сравнению с 2021г. величина чистых активов Общества увеличилась на 336443 тыс. руб. (9 %), по отношению к 2010г. величина чистых активов Общества увеличилась на 798657 тыс. руб. (24 %).



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор

Н.Ю. Воробьев