

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»
Протокол №1 01.07.2021 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»
Протокол №10 от 28.05.2021 г.

**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Черкесск»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**г.Черкесск
2021 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр.15
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.17
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр.29
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.29
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.31
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2019 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.35
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.35
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр.35
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.35
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр.38
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр.39

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Черкесск» (далее – Общество)

2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Черкесск»

3. Наименование Общества на иностранном языке отсутствует.

4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: №171 серия 95 от 05.09.1995 г.

5. ОГРН Общества:1020900508232

6. ИНН Общества:0900000116

7. Субъект Российской Федерации: Карачаево-Черкесская Республика

8. Место нахождения Общества: г. Черкесск, ул. Кавказская, 126

9. Почтовый адрес: 369000, г. Черкесск, ул. Кавказская, 126

10. Контактный телефон:8/8782/28-20-65

11. Факс:8/8782/28-21-73

12. Адрес электронной почты:info@k-chgaz.ru

13. Сайт Общества в сети Интернет: www.k-chgaz.ru.

14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.k-chgaz.ru, www.disclosure.1prime.ru.

15. Банковские реквизиты: Центральный филиал АБ «Россия», 142770,г.Москва, п.Сосенское п.Газопровод, 101, кор.5., р/с 40702810400010005008, к/с 30101810400000000132, БИК 044525220, ИНН 7831000122.

16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

17. Филиалы Общества: не имеет.

18. Дочерние и зависимые Общества: отсутствуют.

19. Основные виды деятельности: транспортировка природного газа, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности». 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 14028,789 тыс. руб.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

22. Структура уставного капитала. Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные акции к количеству 14028789 шт., номинальной стоимостью акции 1 руб. Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 1-01-55615-Р от 05.06.2007 г.)

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

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии», 190013, г. Санкт-Петербург, ул. Можайская, д.17, литер А помещение 7Н

ООО «Аудит-НТ» включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация «Содружество» 16 июля 2012 года за основным регистрационным номером 11206022602.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 007883379, выдано инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24.03.2003 г.

26. Численность работников Общества на 31.12.2020: 1013,4 чел.

27. Реорганизации Общества не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 58 лет.

2. Основные конкуренты Общества на территории Карачаево-Черкесской Республики отсутствуют.

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества 75%.

4. Газотранспортной организации в Карачаево-Черкесской Республике нет.

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 759,084млн куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 759,084 млн.куб. метров.

7. Транспортировка природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе не осуществляется.

8. Уровень газификации Карачаево-Черкесской Республики природным газом на 1 января 2021 года составил 82,84 % (в городах – 94,84 %, на селе – 71,57 %).

9. В 2008г. между Администрацией Республики и АО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает сотрудничество АО "Газпром" и Администрации Республики по следующим основным направлениям:

– газификация населенных пунктов;

– развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей.

10. В 2017г. между Администрацией Республики и ПАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2020

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	117959
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	3837,23
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	138,21
	высокого давления 2 категории	км	615,39
	среднего давления	км	322,52
	низкого давления	км	2761,11
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	1765,54
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	303
	из них на балансе Общества	ед.	113
Количество ШРП, всего		ед.	1011
	из них на балансе Общества	ед.	281
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	361
	в том числе на балансе Общества	ед.	79
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	233
	из них обслуживаются по договорам	ед.	176
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	2044
	из них обслуживаются по договорам	ед.	1977
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	5
	из них обслуживаются по договорам	ед.	3
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	1734,99
	из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	10661
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
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	0
	в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	0
	из них на балансе Общества	км	0

Наличие учебно-методических центров	ед.	1
Автотранспорт, всего	ед.	266

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения.

Списочная численность работников на 31.12.2020 составила 913 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через и 38 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

№ п/п	Наименование	Числ., чел.
1	Производственно-технический отдел	11 чел.
2	Единый центр предоставления услуг	7 чел.
3	Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	6 чел.
4	Отдел главного энергетика	10 чел.
5	Отдел метрологии	6 чел.
6	Отдел АСУ ТП	7 чел.
7	Производственно-диспетчерская служба	9 чел.
8	Отдел защиты от коррозии	19 чел.
9	Ремонтно-эксплуатационная служба по г. Черкесску	167 чел.
10	РЭС по Прикубанскому району	45 чел.
11	РЭС по Усть-Джегутинскому району	81,5 чел.
12	РЭС по Карачаевскому району	72,5 чел.
13	РЭС по Зеленчукскому району	94,025 чел.
14	РЭС по Малокарачаевскому району	72 чел.
15	РЭС по Адыге-Хабльскому району	78,5 чел.
16	РЭС по Хабезскому району	69,875 чел.
17	РЭС по Урупскому району	40 чел.
18	Отдел капитального строительства и инвестиций	8 чел.
19	Ремонтно-строительный участок	34 чел.
20	Проектно-сметный отдел	16 чел.
21	Группа документационного обеспечения управления	4 чел.
22	Транспортный отдел	53,5 чел.
23	Административно-хозяйственный отдел	17 чел.

24	Отдел материально-технического снабжения	7 чел.
25	Группа конкурентных закупок	3 чел.
26	Отдел информационных технологий и связи	6 чел.
27	Учебно-методический центр	4 чел.
28	Планово-экономический отдел	9 чел.
29	Финансовая группа	2 чел.
30	Бухгалтерия	24,5 чел.
31	Отдел корпоративной защиты	4 чел.
32	Отдел по работе с персоналом	7 чел.
33	Советник ИД по связям с общественностью и СМИ	1 чел.
34	Юридический отдел	4 чел.
35	Группа по имуществу и корпоративной работе	3 чел.
36	Группа по ГО и ЧС	2 чел.
37	Группа внутреннего контроля и аудита	3 чел.
38	Руководство	6 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2020 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы (если не все – указать), необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2020-2021 гг., 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:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	9,735	9,735	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	6	6	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	258,955	258,955	100
	- на сплошность изоляции	км	258,955	258,955	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	х	11	х
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	х
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	х	11	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	х
5	Капитальный ремонт газопроводов:				

	- замена линейной части;	км	0	0	
	- замена отключающих устройств	ед.	2	2	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	0	0	
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	209	209	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	617	612	99,19
	- ШРП	ед.	441	441	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	10	10	100
	- ШРП	ед.	0	0	
10	Покраска газопроводов	км	26,051	26,051	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	168	168	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2020 году составил 3,24 млн. рублей.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2020 году составил 29,414 млн. рублей.

- реконструкция линейной части - 0 км (0 % от запланированного объема работ), на сумму 0,07 млн. рублей.

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 21 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 16,47 млн. руб.

- ШРП –11 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 8,16 млн. руб.

В течение 2020 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 2282 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 24171 шт.

В течение 2020 года работниками Общества было произведено 1034 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 478 домовладений.

Заключено 21 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2019 г составил 7,04 км.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения происшествий, связанных с использованием газа в быту, систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2020 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 10.06.2020 г. №11).

Средний тариф на 2020 год был утвержден в размере 883,34 (765,66+117,68)руб. за 1 тыс. м³ газа (в т. ч. спецнадбавка – 117,68 руб. за 1 тыс. м³ газа).

Доходы составили **782451,89** тыс. руб. (план **830601,59** тыс.руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на **48149,70** тыс. руб.

Расходы составили **719470,01** тыс. руб. (план **752288,86** тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на **32818,85** тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы выше плана на **4209,30** тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на **37028,15** тыс.руб.

Общий финансовый результат - прибыль от продаж составила **62981,88** тыс. руб. (план **78312,73** тыс. руб.), в т.ч. в 2020 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере **26579,64** тыс. руб. при плане в размере **32291,29** тыс. руб. (выполнение плана -**82,31%**).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества в виде чистого убытка составил **11292,33** тыс. руб., при плане чистой прибыли **9731,54** тыс. руб. Чистый убыток за вычетом сумм, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 составил **25169,35** тыс. руб., при плане **1248,13** тыс. руб. (-**23921,22** тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили **187496,48** тыс. руб., что на **46647,35** тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2020 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили **151094,24** тыс. руб., что на **37028,15** тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2020 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили **594955,41** тыс. руб., что на **1502,35** тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2020 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили **568375,77** тыс. руб., что на **4209,30** тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2020 год.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа на 2020 год составил **669,79** руб. за 1 тыс. м³, а с учетом спецнадбавки – **788,45** руб. за 1 тыс. м³

Основные технико-экономические показатели Общества за 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	План 2020	Факт 2020	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	726,56	737,1	759,08	102,08
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	722,02	732,58	754,58	103,00
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0	0	0	0
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0	0	0

1.5	Доходы	тыс.руб.	550 723,22	596457,76	594955,41	99,75
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	20 349,17	43748,79	48193,13	110,16
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.6	Расходы	тыс.руб.	565 680,36	564166,47	568375,77	100,75
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-14957,14	32291,29	26579,64	82,31
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.8	Рентабельность	%	х	5,72	4,68	х
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0	0	0
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0	0	0
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0	0	0
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	204655,38	234143,83	187496,48	80,08
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	51124,79	50445,73	50071,59	99,26
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	31997,51	58928,76	32791,2	55,65
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	9285,42	6836,83	4599,14	67,27
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	17046,29	15688,28	8320,77	53,04
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому	тыс. руб.	22989,25	20105,13	19146,00	95,23

	присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314					
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	72212,12	82139,1	72567,78	88,35
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	143907,37	188122,24	151094,24	80,32
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	46379,8	50232,21	47012,19	93,59
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	41 119,97	58850,14	42506,63	72,23
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	8 527,03	6038,99	5720,76	94,73
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	14 585,78	15044,06	10494,48	69,76
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	1511,04	6380,45	1799,72	28,21
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	31783,75	51576,54	43560,46	84,46
3.3	Прибыль	тыс. руб.	60748,01	46021,44	36402,24	79,1
3.4	Рентабельность	%	42,21	24,46	24,09	98,49
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	755 378,60	830601,59	782451,89	94,2
4.2	Расходы	тыс. руб.	709 587,73	752288,86	719470,01	95,64
4.3	Прибыль от всех видов	тыс. руб.	45790,87	78312,73	62981,88	80,42

	деятельности					
4.4.	Рентабельность	%	6,45	10,41	8,75	84,05
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	15 301,00	7913,44	9779,45	123,58
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	36 453,00	29929,59	36490,40	121,92
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	24 638,00	56296,58	36270,93	64,43
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	7928,00	11565,62	9008,78	77,89
5.5.	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа	тыс. руб.	16279,00	34999,41	38554,5	110,16
5.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	431,00	9731,55	-11292,35	-116,04
5.6.1.	Чистая прибыль, в части платы за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	17182,57	10979,67	13877,00	126,39
5.6.2.	Чистая прибыль за вычетом 5.6.1	тыс. руб.	-16751,21	-1248,13	-25169,35	2016,56
5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	х	х	х	х
5.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	856,9	871,5	858,28	98,48
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	31 883,0	34654	34153	98,55
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	630,00	600,94	607,94	101,16
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	32 783,00	35796	35791	99,99

Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов.

За 2020 год данный вид деятельности отсутствует.

Строительно-монтажные работы – монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП).

За 2020 год убыток от продаж составил 2173,71 тыс. руб.

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования.

За 2020 год прибыль от продаж составила 3059,40 тыс. руб.

Прочие – проектные работы по газификации объектов, аренда имущества (кроме газопроводов), технологическое присоединение к газораспределительным сетям, агентские услуги и другие.

За 2020 год прибыль от продаж составила 35516,55 тыс. руб.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2020 год (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 24.06.2020 №12) в размере 197 637,45 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 114 875,32 тыс. руб.

Показатель	План 2020 г.	Факт 2020 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	25 624,81	30 358,15	4 733,34	18,47
Проектно-изыскательские работы	26 634,56	9 784,26	- 16 850,3	-63,26
Новое строительство	113 437,25	45 318,59	- 68 118,66	-60,05
Реконструкция	31 940,83	29 414,31	- 2 526,52	-7,91
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	197 637,45	114 875,32	- 82 762,13	-41,88

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

1.1. «Автотранспорт» – выполнено на сумму 22 886,55 тыс. рублей при годовом плане 22 652,59 тыс. рублей, что составляет 101,33 %.

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Приобретаемый автотранспорт был фактически приобретен по цене выше запланированной, что повлекло за собой повышение стоимости по статье «Автотранспорт»

«Дооборудование транспортных средств для использования в качестве топлива КПГ (метан) с использованием металлопластиковых баллонов тип 2» при планировании было включено в Инвестиционную программу в форму «Оборудование» в статью «Автотранспорт» на сумму 1415,16 тыс. руб. данное оборудование было приобретено в полном объеме и включено в стоимость нового приобретенного в 2020 г. автотранспорта.

1.2. «Строительная автотехника» – выполнено на сумму 4381,1 тыс. рублей при годовом плане 6,1 тыс. рублей.

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Экскаватор-погрузчик TLB 825 был приобретен для нужд ремонтно-строительного участка Общества.

Для реализации решений Протокола рабочего совещания по вопросу реконструкции сетей в Малокарачаевском районе КЧР от 28.08.2019 г. под председательством А.М. Ломакина, был приобретен вне плана Экскаватор-погрузчик TLB 825-RM стоимостью 4 375,00 тыс. руб.

1.3. «Мебель» – выполнено на сумму 1344,3 тыс. рублей при плане 1 300,97 тыс. руб., что составляет 103,33 %

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Мебель была фактически приобретена по цене выше запланированной, что повлекло за собой повышение стоимости по статье «Мебель».

1.4. «Хозяйственное оборудование и инвентарь» - выполнено на сумму 185,4 тыс. рублей при плане 137,19 тыс. руб. что составляет 135,14 %.

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Кондиционер Electrolux EACS -24HP/N3 был фактически приобретен по цене выше запланированной, что повлекло за собой повышение стоимости по статье «Хозяйственное оборудование и инвентарь».

1.5. «Компьютеры» - выполнено на сумму 1067,22 тыс. рублей при плане 1231,16 тыс. руб., что составляет 86,68%.

Источник бесперебойного питания DeltaAmplon RT-серия 10кВА/9кВт в количестве 2 шт. и Сервер LenovoThinkSystem SR630 в количестве 1 шт. были приобретены дешевле плановой цены, что повлекло за собой экономию средств по статье «Компьютеры».

1.6. «Оргтехника» - выполнено на сумму 274,29 тыс. рублей при плане 296,8 тыс. рублей, что составляет 92,4 %

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Плоттер CanonimagePROGRAF TM-205 в количестве 1 шт. и Устройство многофункциональное CanonimageRUNNER 2630i в количестве 1 шт. были приобретены дешевле плановой цены, что повлекло за собой экономию средств по статье «Оргтехника».

1.7. «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» - выполнено на сумму 219,29 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. рублей.

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

Приобретение Мегаомметра Fluke 1507, Электрогенератор дизельный Yamaha EDL 26000 TE, Мойка высокого давления STIHL RE 143 4768-012-4515 были запланированы за счет БДР, при проведении закупочных процедур цена на данные приобретения увеличилась и составила более 40 тыс. руб. за единицу, что повлекло за собой увеличение использованных средств по статье «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства».

1.8. «Оборудование связи и передачи данных» - выполнено на сумму 0 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. руб., что составляет 0 %

1.9. «Метрологическое оборудование» - выполнено на сумму 0 тыс. рублей при плане 0 тыс. руб., что составляет 0 %

2. «Проектно-изыскательские работы» выполнены на сумму 6613,02 тыс. рублей при плане 20 155,09 тыс. рублей, что составляет 32,81 % к плану.

Отклонение от плановых показателей объясняется следующим.

21.07.2020 г. АО «Газпром газораспределение Черкесск» (далее Общество) в Единой информационной системе (далее ЕИС) опубликовало запрос предложение на выполнение работ по инженерно-геодезическим изысканиям. Согласно, Протокола рассмотрения вторых частей заявок заявка ООО «Весна» была обоснованно отклонена.

10.08.2020 г. в Управление федеральной антимонопольной службы по Карачаево-Черкесской Республике (далее УФАС по КЧР) ООО «Весна» была подана жалоба о необоснованном отказе в допуске к участию в аукционе. 19.08.2020 г. УФАС по КЧР было вынесено решение о признании жалобы ООО «Весна» обоснованной, выдано предписание о прекращении нарушения антимонопольного законодательства.

28.09.2020 г. Общество подало заявление о признании ненормативного правового акта недействительным в Арбитражный суд Карачаево-Черкесской Республики с требованием признать недействительным и отменить решение по жалобе на нарушение при организации и проведении торгов, а также порядок заключения договоров от 20.08.2020 г. и предписания о прекращении нарушений антимонопольного законодательства от 20.08.2020 г.

На сегодняшний день Арбитражный суд Карачаево-Черкесской Республики решения не вынес.

Таким образом, по объектам нового строительства по разделу «Линейная часть (газопроводы)» по 8 объектам, по объектам реконструкции «Линейная часть (газопроводы)» по 3 объектам, по разделу «Пункты редуцирования газа (отдельные объекты ОФ)» по 4 объектам прошло невыполнение запланированных инженерно-геодезических изысканий.

По объекту «Реконструкция части административного здания, Литер А с надстройкой 3 этажа по адресу г. Черкесск ул. Шоссейная, 129» расчетом установлено недостаточная несущая способность фундамента здания при выполнении планируемой надстройки. Таким образом отсутствует возможность проектирования надстройки третьего этажа указанного объекта.

3. «Новое строительство» - выполнено на сумму 45 318,59 тыс. рублей при годовом плане 113 437,25 тыс. руб., что составляет 39,95 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей:

По объекту «Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП № 5 по ул. Красная с. Преградная Урупского района» строительно-монтажные работы выполнены хоз. способом произошло удешевление стоимости объекта.

По объектам «Газопроводы низкого давления в с. Красный Курган, Малокарачаевского района», «Газопроводы среднего и низкого давления в с. Римгорское, Малокарачаевского района» строительно-монтажные работы не были выполнены, так как администрация Малокарачаевского муниципального района неоднократно отказывала Обществу в согласовании проекта планировки и межевания территорий (далее - проект ПП и МТ).

По объектам «Системы телемеханики и телеметрии, узлы учета газа, ЕИТП и прочие объекты АСКУГ и метрологии» работы выполнялись хоз. способом, поэтому произошло удешевление стоимости объектов.

4. «Реконструкция» - выполнена на сумму 29 414,31 тыс. рублей при плане годовом 31 940,83 тыс. рублей, что составляет 92,08 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей.

Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению ШРП выполнены в полном объеме. В результате выполнения хоз. способом строительно-монтажных работ ремонтно-строительным участком АО «Газпром газораспределение Черкесск» стоимость объектов уменьшилась.

Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению 4 шт. СКЗ выполнены в полном объеме. Частично выполнены работы по 3 СКЗ. По данным объектам подрядчик не выполнил свои обязательства по бурению скважин. На сегодняшний день юридическим отделом готовятся документы для судебного разбирательства. Данные объекты будут включены в корректировку ИП на 2021 г.

12. «Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости» - выполнено на сумму 0,00 тыс. рублей при годовом плане 0,00 тыс. рублей.

13. «Приобретение нематериальных активов» - выполнено на сумму 0,00 рублей при плане 0,00 рублей, что составляет 0% к плану.

14. «Долгосрочные финансовые вложения» - выполнено на сумму 0,00 рублей при плане 0,00 рублей, что составляет 0% к плану.

При плане по вводу объектов в состав основных фондов в количестве 599 шт. на сумму 202 344,72 тыс. рублей в отчетном периоде фактически введено в состав основных фондов 667 шт. объектов на сумму 73 328,86 тыс. рублей.

По разделу «Новое строительство» в отчетном периоде введено в эксплуатацию 299 шт. объектов линейной части мощностью 22,49 км.

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	56907,64тыс.руб.
▪ прибыль	0,00 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	11 613,84тыс.руб.
▪ прочие	46 353,85тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2020 году.

Чистый убыток, полученный по результатам 2019 года, в размере 16 751,21 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 06.10.2020 № 1, распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов –	0,0тыс.руб.;
2. Другие расходы –	0,0тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам –	0,0тыс.руб.
4. Отчисления в резервный и иные фонды –	0,0тыс.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 Общества (Протокол от «18» декабря 2020 №3) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2020 год:

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

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2020 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- укрепление платежной дисциплины потребителей за поставленный природный газ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

5. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в обществе.

6. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

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

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

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

10. Реализация мероприятий по подготовке общества к работе в осенне-зимний период.

11. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда, а также количественной оценки результатов достижения целей.

12. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

13. Своевременное проведение расчетов в рамках договорных обязательств по договорам аренды и купли-продажи газораспределительного имущества, а также погашение дебиторской задолженности по вышеуказанным договорам, в том числе просроченной дебиторской задолженности.

14. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

15. Исполнение Плана работ общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа.

16. Реализация мероприятий по организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно».

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

18. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2020 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации.

19. Реализация деятельности общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и оптимизация затрат общества по данному виду деятельности.

20. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем совершенствования системы оценки и допуска оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации и сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

21. Проведение мероприятий, направленных на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с

возможностью ее применения обществом, а также продление срока действия либо расширение области применения льготы в случае необходимости.

22. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового резерва и популяризации мобильности персонала Общества.

23. Обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, включая переход на реализацию по новой схеме взаимодействия с контрагентами в роли заказчика, а также формирование Программы газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 гг.

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

В 2020 году Обществом была проведена следующая работа по приоритетным направлениям деятельности:

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

По состоянию на 31.01.2021 на территории Карачаево-Черкесской Республики 186,55 км газораспределительных сетей имеют категорию бесхозных. В том числе на территории муниципальных районов:

- Абазинский муниципальный район - 8,94 км,
- Карачаевский муниципальный район - 21,66 км,
- Зеленчукский муниципальный район - 24,48 км,
- Малокарачаевский муниципальный район - 26,3 км,
- Прикубанский муниципальный район - 8,71 км,
- Усть-Джегутинский муниципальный район - 16,41 км,
- Хабезский муниципальный район - 80,05 км.

АО «Газпром газораспределение Черкесск» на постоянной основе ведет реестр выявленных бесхозных газовых сетей, проводит мониторинг принятых мер органами местного самоуправления по постановке на учет бесхозных объектов системы газораспределения, а также признание права муниципальной собственности администрациями муниципальных районов.

Для выявления бесхозных объектов жилищно-коммунального и топливно-энергетического комплекса на территории муниципального образования города Черкесска создана комиссия, в состав которой входит сотрудник АО «Газпром газораспределение Черкесск».

В течение 2020 года АО «Газпром газораспределение Черкесск» было направлено 24 обращения в администрации муниципальных районов. Согласно ответам администрациями заключаются договоры на кадастровые работы, проводятся кадастровые работы для постановки сетей на кадастровый учет, направляются документы в Росреестр для постановки на учет бесхозных газовых объектов, регистрируются в качестве бесхозных. На 31.01.2021 года в Росреестре зарегистрировано в качестве бесхозных 7,55 км газораспределительных сетей.

На 31.01.2021г. администрацией Карачаевского городского округа проведена процедура регистрация прав на бесхозные газовые объекты протяженностью 21,47 км,

мэрией г. Черкесска зарегистрировано право муниципальной собственности на 1,22 км газопровода.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

Обществом в 2020 году зарегистрировано право собственности на следующие объекты недвижимости (газопроводы):

№ п/п	Наименование объекта, адрес	Протяженность/площадь (м)/(м ²)	Дата государственной регистрации и права собственности	Основание права собственности
1	Газопровод среднего давления по ул. Весенная, ул. Лесная в п. Кавказский Прикубанского района Адрес: КЧР, Прикубанский район, п. Кавказский, ул. Весенная, ул. Лесная	729	04.08.2020	Ввод в эксплуатацию.
2	Газопровод ввод к встроенным нежилым помещениям многоэтажной жилой застройки по адресу г. Черкесск, пр-т Ленина №50 Адрес: г. Черкесск, пр-т Ленина №50	12	04.08.2020	Ввод в эксплуатацию.
3	Газопровод низкого давления по ул. Подгорная в а. Жако Хабезского района Адрес: КЧР, Хабезский район, а. Жако, ул. Подгорная	345	02.11.2020	Ввод в эксплуатацию.
4	Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП №1.2 в а. Кызыл Покун Урупского района Адрес: КЧР, Урупский район, а. Кызыл-Покун	6 918	31.12.2020	Ввод в эксплуатацию.

По состоянию на 31.12.2020 года зарегистрировано право собственности Общества на 2637 объекта недвижимости (газопроводов), общей протяженностью 1 714 км.

В 2020 году Обществом были заключены 11 договоров аренды земельного участка под конструктивными элементами газораспределения.

На 31.12.2020 года оформлены зоны с особыми условиями использования по 125 объектам газораспределения.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2020 год.

По состоянию на 31.12.2020 года незадействованными в производственной деятельности (непрофильными) активами являлись:

- здание бригады дневного действия площадью 54,4 м² по адресу: КЧР, Усть-Джегутинский район, восточная часть а.Новая Джегута, литер А,
- база дневного дежурства общей площадью 69,5 м² по адресу: КЧР, Прикубанский район, п.Ударный, ул.Школьная, д.1а, литер А,
- часть административного здания с пристройкой и подвалом площадью 56 м² по адресу: КЧР, г.Черкесск, ул.Кавказская, д.126,

- часть административно-бытового корпуса площадью 59,5 м² по адресу: КЧР Карачаевский городской округ, г. Карачаевск, ул.Эркенова, д.5а,
- часть административного здания площадью 17,3 м² по адресу: КЧР, Зеленчукский район, ст.Кардоникская, ул.Яковенко, д.181,
- часть административного здания площадью 139,7 м² по адресу: КЧР, Малокарачаевский район, с.Учкекен, ул.Ленина, д.3а, литер А,
- часть административного здания площадью 59,4 м² по адресу: КЧР, Адыге-Хабльский район, а.Адыге-Хабль, ул.Первомайская, д.137В, литер А,
- часть здания-конторы площадью 14,8 м² по адресу: КЧР, Урупский район, п.Медногорский, ул.Шоссейная, д.4, литер А;
- часть нежилого помещения, площадью 20,8 м², расположенного по адресу (местоположение): КЧР, г.Черкесск, ул.Кавказская д.126 Литер В.

Для эффективного использования вышеуказанных незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов было принято решение о сдаче данных площадей в аренду.

В 2020 году были заключены договоры аренды следующих нежилых помещений:

- базы дневного дежурства общей площадью 69,5 м² по адресу: КЧР, Прикубанский район, п.Ударный, ул.Школьная, д.1а, литер А;
- части административного здания с пристройкой и подвалом площадью 56 м² по адресу: КЧР, г.Черкесск, ул.Кавказская, д.126;
- части нежилого помещения, площадью 20,8 м², расположенного по адресу (местоположение): КЧР, г.Черкесск, ул.Кавказская д.126 Литер В.

Проект прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2020 год не разрабатывался, учитывая тот факт, что необходимость реализации непрофильных активов отсутствует.

Были проведены мероприятия по оценке рыночной стоимости объектов недвижимости по адресу: КЧР, Усть-Джегутинский район, восточная часть а. Новая Джегута (база дневного действия, здание склада) для анализа возможности реализации актива. В августе 2020 года пакет документов на указанные объекты был отправлен в ООО «Газпром межрегионгаз» для согласования реализации.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- укрепление платежной дисциплины потребителей за поставленный природный газ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

Информационное обеспечение Программы ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

Участие Карачаево-Черкесской Республики в Программе газоснабжения и газификации регионов РФ ПАО «Газпром» широко освещается в средствах массовой информации федерального и регионального уровня. В 2020 году на эту тему были опубликованы материалы в электронных и печатных СМИ: «Российская газета», ТАСС, Интерфакс, РИА Новости, АиФ, МК-Кавказ, РИА КЧР, «Эксперт-Юг», «Архыз 24» и др.

Всего в 2020 году в средствах массовой информации вышло более 50 материалов по данной тематике.

Мероприятия в рамках акции «Вахта памяти» к 75-летию Победы в Великой Отечественной войне.

В рамках акции «Вахта памяти», посвященной 75-летию Победы в Великой Отечественной войне специалисты компании подготовили 13 мемориалов «Вечного Огня» в городах и районах республики к бесперебойной работе в праздничные дни. Произведена очистка от мусора и выполнено техническое обслуживание горелки, отрегулирована горение и высота пламени, проверены на герметичность подводящие подземные газопроводы, запорные арматуры.

На время праздничных мероприятий организовано дежурство персонала.

Проведение акции освещалось в СМИ и на официальных аккаунтах Общества в социальных сетях.

Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.

АО «Газпром газораспределение Черкесск» на постоянной основе ведется информационная работа по пропаганде среди населения правил безопасного пользования газом в быту, необходимости заключения договоров и проведения в домах абонентов технического обслуживания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования посредством печатных, телевизионных и интернет-СМИ, социальных сетей, наглядной агитации и других средств коммуникации. С учетом введенной самоизоляции для граждан основной упор в части информирования населения был сделан на публикации в официальных аккаунтах Общества в социальных сетях.

5. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в обществе.

В соответствии с требованиями, изложенными в письме № АЛ-17Э/3168 от 28.05.2020 г, Обществом подготовлена закупочная документация для реализации проекта CRM-системы по принципу «Единое окно», отвечающая бизнес-функциональным требованиям, установленным для газораспределительных организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз». Закупочная процедура была проведена. В декабре 2020 года был осуществлен запуск в опытную эксплуатацию системы.

В рамках плана перехода на отечественное программное обеспечение осуществлены замены:

- антивирусного программного обеспечения ESET Business Edition на Kaspersky Endpoint Security для бизнеса Russian Edition лаборатории Касперского.
- системы автоматизированного проектирования ARHICAD на САПР nanoCADPlus 20.x (локальная) в количестве 18 рабочих мест.

В мае 2020 года внедрена система электронного документооборота «СБИС» компании Тензор. Заключены соглашения об обмене электронными документами с ООО «Газпром межрегионгаз ижиниринг» и АО «Газпром газораспределение».

6. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

Эксплуатация сетей газораспределения осуществляется Обществом в соответствии с требованиями национальных стандартов Гост Р, Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, а так же других нормативно-технических документов. С целью создания оптимальных режимов газоснабжения Обществом выполняются все работы, предусмотренные в планах регламентных работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонтам газопроводов и сооружений на них, а

так же выполняются работы, предусмотренные Планом организационно-технических мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

В инвестиционной программе Общества на 2020 год были предусмотрены мероприятия по реконструкции объектов сети газораспределения, обеспечивающие техническую возможность подачи газа потребителям. В рамках исполнения инвестиционной программы было выполнено: техническое перевооружение тридцати двух пунктов редуцирования газа с целью обеспечения безопасного и надежного газоснабжения потребителей; техническое перевооружение семи станций катодной защиты. Также выполнены проектные работы по реконструкции 28-ми пунктов редуцирования газа.

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

В рамках единой политики ПАО «Газпром» в части реализации требований по сокращению потерь природного газа, Обществом проводятся мероприятия направленные на оптимизацию технологического процесса наиболее ресурсоемких регламентных работ по обеспечению и обслуживанию сетей газораспределения и объектов газового хозяйства.

В ходе выполнения газоопасных работ на сетях газораспределения приоритетной задачей является применение оборудования и приспособлений позволяющих выполнять работы с минимизацией потерь природного газа.

При наличии технической возможности работы по реконструкции газопроводов, регламентные работы, а также работы по обслуживанию сетей газораспределения и объектов газового хозяйства совмещаются с графиком остановок ГРС (АГРС) на планово-профилактические работы. Для сокращения потерь природного газа при неизбежном его стравливании в атмосферу из участка газораспределительной сети применяется принцип снижения давления в таких участках до оптимальных значений через выработку газа потребителями.

Также, приоритетными направлениями деятельности направленными на сокращение потерь газа, связанных с негерметичностью газопроводов и установленной на них арматуры и оборудования являются применение новых видов оборудования, арматуры (шаровых кранов) и уплотнительных материалов, использование материалов и оборудования, применяемых для пассивной и активной защиты, введение в эксплуатацию полиэтиленовых труб, проведение профилактических мероприятий по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами.

По итогам 2020 года, при запланированном объеме потерь природного газа на сетях газораспределения в 3931,904 тыс. м³, фактический объем потерь составил 3931,996 тыс. м³, в том числе 0,092 тыс. м³ (аварийные потери по вине 3-х лиц).

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

В случаях изменения режима газоснабжения при обстоятельствах, являющихся основанием для отключения потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью, организация, поставщик газа в регионе присутствия – ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск» направляет в Общество заявки на выполнение работ (оказание услуг) по отключению потребителей газа в рамках Договора возмездного оказания услуг по регулированию режимов газопотребления покупателей газа.

Взаимодействие по режимам газоснабжения осуществляется в порядке предусмотренном Регламентом взаимодействия ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск» с АО «Газпром газораспределение Черкесск» по приостановлению и последующему возобновлению подачи газа абонентам – дебиторам, утвержденного 14.06.2017г. №01-48.

За период январь-декабрь 2020 года в Общество поступило 7813 заявок о приостановлении подачи газа абонентам – дебиторам, из них отключено – 1270 абонентов, погашена задолженность до отключения у 3462 абонентов-дебиторов.

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

Постановлением Главного Управления Карачаево-Черкесской республики по тарифам и ценам от 28.09.2018г. №84 установлены плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на 2019-2023годы.

10. Реализация мероприятий по подготовке общества к работе в осенне-зимний период.

Все запланированные работы в плане организационно-технических мероприятия по подготовке газового хозяйства АО «Газпром газораспределение Черкесск» к работе в осенне-зимний период 2020-2021гг. выполнены в полном объеме:

- Проведено диагностирование: 9,735км стальных подземных газопроводов;
6 ед. пунктов редуцирования газа;
 - Обследовано приборным методом на герметичность и сплошность изоляции 258,955км подземных газопроводов;
 - Отремонтировано 11 участка подземных газопроводов с поврежденной изоляцией;
 - Выполнено техническое обслуживание 10231 ед. запорной арматуры распределительных газопроводов;
 - Выполнен капитальный ремонт 8-ми зданий ГРП;
 - Капитальный ремонт технологического оборудования ПРГ – 2 ед.
 - Текущий ремонт:
 - 317 ГРП, ГРУ; 441 ШРП;
 - 209 станции катодной защиты;
 - Окрашено 26,051км газовых сетей;
- Итоговый показатель готовности составляет 100%

Прохождение осенне-зимнего периода характеризуется стабильной и безаварийной работой эксплуатационных служб Общества. За период 2020года в Обществе не было зарегистрировано аварий и инцидентов на сетях газораспределения.

По замерам давления газа в сети газораспределения случаев недостаточной пропускной способности газопроводов не выявлено.

Обращений потребителей газа по вопросам неработоспособности газоиспользующего оборудования из-за недостаточного давления газа в сети не поступало.

В 2020году был зарегистрирован один случай, связанный с использованием газа в быту самовольная установка проточного водонагревателя без использования дымохода и отсутствие тяги в вентиляционном канале (отравление угарным газом с летальным исходом).

11. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда, а также количественной оценки результатов достижения целей.

№ п/п	Цель в области производственной безопасности	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Результат достижения цели (факт)
1.	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда	Снижение на 3% относительно среднесрочного линейного прогноза за последние 2 года нарушений, выявленных органами государственного надзора	28.12.2020	Достигнута. Снижение нарушений, выявленных органами государственного надзора на 18%.
		Повышение компетентности работников Общества в области охраны труда и промышленной безопасности.	28.12.2020	Достигнута. 100% работников аттестованы
2.	Сохранение жизни и здоровья работников Общества	Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом, а также профессиональных заболеваний среди работников Общества.	28.12.2020	Достигнута. В Обществе нет несчастных случаев со смертельным исходом..
		Снижение на 7% относительно средних значений за последние 2 года количества несчастных случаев на производстве в результате падения на ровной поверхности одного уровня	28.12.2020	Достигнута. Несчастных случаев в результате падения на ровной поверхности одного уровня не произошло.
		Снижение на 25% относительно средних значений за последние 2 года количества случаев травматизма на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента	28.12.2020	Достигнута. Несчастных случаев при работе на станках и с использованием режущего инструмента не произошло.
		Снижение на 6% относительно средних значений за последние 2 года количества ДТП с участием работников и транспорта ГРО	28.12.2020	Не достигнута. В Обществе произошло 3 ДТП.
3.	Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов Общества	Снижение на 9% относительно средних значений за последние 2 года количество аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО Общества	28.12.2020	Не достигнута. Количество инцидентов возросло на 50%.
4.	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Снижение на 18% относительно средних значений за последние 2 года смертности на производстве	28.12.2020	Достигнута. Смертей в результате ССЗ на рабочих местах не произошло.

№ п/п	Цель в области производственной безопасности	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Результат достижения цели (факт)
		по причине сердечно-сосудистых заболеваний		
5.	Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах	Отсутствие пожаров на объектах	28.12.2020	Достигнута. Пожаров на объектах Общества не произошло.

12. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

Общее количество МКД 1063 шт. Количество многоквартирных домов, по которым заключены договоры о ТОиР ВДГО – 986 шт. Доля многоквартирных домов, по которым заключены договоры о ТОиР ВДГО – 92,76%. Запланировано техническое обслуживание ВДГО – 986 шт, факт исполнения договоров – 801 шт., процент исполнения плана 81,24%.

Обществом достигнут максимальный уровень по заключению с абонентами договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО (ВКГО).

По состоянию на 31.12.2020г. общее количество абонентов, с которыми заключены договоры составило 115942 ед. Всего газифицировано 117963 абонентов.

Техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) осуществляется подразделениями Общества по утвержденным техническим руководителем графикам. За 2020г., подлежало выполнению в соответствии с утвержденными графиками, 102799 ед. ТО ВДГО (ВКГО), фактически выполнено 24171 ед. ТО ВДГО (ВКГО), общий уровень составил 23,51%.

Невыполнение работ по ТО ВДГО (ВКГО) по заключенным договорам по причине отказа абонентов в допуске, для проведения работ (отсутствие денег, особенно в сельской местности), а так же недоукомплектованность участков ВДГО структурных подразделений Общества кадрами (слесарями по обслуживанию и ремонту ВДГО), большая текучесть кадров. Штатная численность составляет 120 ед. слесарей ВДГО, замещено – 56 ед.

За 2020год составлено 136 актов об отказе в допуске к ВДГО в индивидуальных домовладениях и ВКГО в многоквартирных домах.

13. Своевременное проведение расчетов в рамках договорных обязательств по договорам аренды и купли-продажи газораспределительного имущества, а также погашение дебиторской задолженности по вышеуказанным договорам, в том числе просроченной дебиторской задолженности.

Общество своевременно производит расчеты в рамках договорных обязательств по договорам купли-продажи газораспределительного имущества.

По состоянию на 31.12.2020 г. задолженность Общества перед АО «Газпром газораспределение» по Договору купли-продажи имущества №3445/14-18/Упр3-059/18 от 29.12.2018 г. составила 528 823,91 тыс. руб., в том числе: 512 338,14 тыс. руб. – долгосрочная задолженность и 16 485,77 тыс. руб. - краткосрочная задолженность.

По состоянию на 31.12.2020 г. задолженность Общества перед ООО «Газпром межрегионгаз» по Договору купли-продажи имущества №2707/14-18/6-756/18 от 13.11.2018г. составила 52 740,59 тыс. руб., в том числе: 51 298,93 тыс. руб. – долгосрочная задолженность и 1 441,66 тыс. руб. - краткосрочная задолженность.

По состоянию на 31.12.2020 г. задолженность Общества перед ООО «Газпром межрегионгаз» по Договору купли-продажи имущества №2707/14-18/6-756/18 от 13.11.2018 г. составила 52 740,59 тыс. руб., в том числе: 51 298,93 тыс. руб. – долгосрочная задолженность и 1 441,66 тыс. руб. - краткосрочная задолженность.

Долгосрочная кредиторская задолженность составившая по итогу 2020 года 563 637,07 тыс. руб. погашается в сроки, согласно Графиков платежей по договорам купли-продажи имущества.

14. Исполнение Программы по расширению использования сжиженного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

«Программу по расширению использования сжиженного природного газа (метана) в качестве моторного топлива на собственном транспорте организаций группы компаний ООО «Газпром межрегионгаз» ГРО Черкесск планирует выполнить на 100%. В 2020 году переведено на сжиженный природный газ 14 транспортных средств. Итого в ГРО Черкесск по состоянию на сегодняшний день на сжиженном газе передвигаются 49 автомобилей.

15. Исполнение Плана работ общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа.

Во исполнение требований пункта 9 статьи 13 Федерального закона №261-ФЗ «Об энергосбережении...», по состоянию на 01.01.2020г. не оснащено приборами учета газа (далее ПУГ) 1498 абонентов. За период 2020г. установлено 285 счетчиков, что составляет 19,03% от планового показателя, кроме этого 7 абонентов были отключены от системы газоснабжения по инициативе поставщика газа, при подключении которых будет установлен ПУГ, оформлено 24 акта отсутствия технической возможности установки ПУГ. Работа по оснащению потребителей ПУГ будет продолжена в 2021 году.

16. Реализация мероприятий по организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно».

Реализация мероприятий по организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно» в Обществе реализуется согласно Плана мероприятий по внедрению Требований, утвержденного ООО «Газпром межрегионгаз».

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

Для достижения установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности в 2020г. были реализованы мероприятия: по капремонту и замене технических устройств в системе газораспределения и энергоснабжения, проведена реконструкция отопительных котельных и станций катодной защиты, внедрение эффективных систем наружного и внутреннего освещения /светодиодные светильники, лампы, датчики, проводились мероприятия по выявлению незаконных врезок, при реконструкции действующих газопроводов и строительстве новых применение полиэтиленовых труб.

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергообеспечения	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			52,0	52,03	296,6	296,6
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч			18,8	18,89	103,8	103,87
Экономия тепловой энергии, Гкал						
Экономия СУГ, т						
Экономия моторного топлива, т у.т.			7,4	7,45	250,6	250,69

18. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2020 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации.

В инвестиционной программе Общества на 2020год были предусмотрены мероприятия по реконструкции объектов сети газораспределения, обеспечивающие техническую возможность подачи газа потребителям. В рамках исполнения инвестиционной программы было выполнено:

техническое перевооружение тридцати двух пунктов редуцирования газа с целью обеспечения безопасного и надежного газоснабжения потребителей; техническое перевооружение семи станций катодной защиты

Также выполнены проектные работы по реконструкции 28-ми пунктов редуцирования газа.

В Инвестиционной программе Общества на 2020год в плане реконструкции объектов сети газораспределения, принадлежащих Обществу, учтены мероприятия:

- по объектам со сроком эксплуатации более 20 лет для пунктов редуцирования газа;
- с недостаточной пропускной способностью,
- неудовлетворительным техническим состоянием по результатам оценки технического состояния пункта редуцирования газа и линейных объектов;
- недостаточной пропускной способностью линейной части газопроводов по результатам замеров давления газа в сетях газораспределения в зимний период;
- по объектам электрохимической защиты с истекшим сроком эксплуатации, а также не обеспечивающих надежную защиту стальных подземных газопроводов.

Согласно утвержденной Инвестиционной программы Общества на 2020 г. были реализованы следующие мероприятия по реконструкции объектов сети газораспределения:

- выполнены проектно-изыскательские работы:
- по техническому перевооружению 58 ПРГ на сумму 5 472,13 тыс. руб.,
- по реконструкции 5 станций ЭХЗ на сумму 1 340,99 тыс. руб.;

- выполнены строительные-монтажные работы:

по реконструкции четырех участков линейной части газопроводов протяженностью 2,826 км. на сумму 4 907,05 тыс. руб.,

по техническому перевооружению 15 ПРГ на сумму 16 035,96 тыс. руб.,

по реконструкции 13 станций ЭХЗ на сумму 10 178,79 тыс. руб.

19. Реализация деятельности общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и оптимизация затрат общества по данному виду деятельности.

По результатам работы Общества по приоритетному направлению деятельности исполнения «Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314, все мероприятия выполнены в полном объеме.

20. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем совершенствования системы оценки и допуска оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации и сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

В Обществе при проектировании и строительстве (включая проектирование и строительство объектов по договорам со сторонними заказчиками), отдается предпочтение продукции, имеющей сертификаты Системы ГАЗСЕРТ.

Разработаны мероприятия, направленные на систематизацию и усиление контроля закупаемой Обществом продукции, на следующих этапах:

- Формирование технического задания на проведение закупки.
- Заключение договоров.
- Получение продукции.

Согласно Порядку организации контроля качества продукции в группе компаний АО «Газпром Газораспределение», в Обществе разработаны и введены в действие два Положения:

1. Положение об организации контроля качества закупаемой продукции, в котором определены требования к мероприятиям по обеспечению приобретения качественной продукции, в том числе, сертифицированной в Системе ГАЗСЕРТ.

2. Положение о верификации закупленной продукции, в котором установлены требования к организации, порядку проведения и оформлению результатов верификации закупленной продукции, поступающей от поставщика в АО «Газпром Газораспределение Черкесск», для проведения работ по строительству, реконструкции, капитальному и текущему ремонту сетей газораспределения и газопотребления.

Контроль качества используемой продукции осуществляется соответствующими структурными подразделениями Общества по направлению деятельности, которые в том числе принимают участие в разработке технических требований и требований безопасности, а также осуществляют мониторинг применения сертифицированной продукции на предмет соответствия вышеуказанным требованиям непосредственно в ходе эксплуатации объектов сетей газораспределения и газопотребления.

21. Проведение мероприятий, направленных на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных

сетей с возможностью ее применения обществом, а также продление срока действия либо расширение области применения льготы в случае необходимости.

В целях реализации Программы газификации КЧР на 2021-2025 гг. и Программ газификации Карачаево-Черкесской Республики, финансируемым за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, минимизации убытков, а также снижения налоговой нагрузки Общества и тарифов на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям, направлено письмо от 19.03.2021 г. №841/4-01 в адрес Председателя Правительства КЧР о возможности рассмотрения вопроса о применении преференции по налогу на имущество предприятия в виде 100% освобождения от уплаты налога на имущество Общества в части газораспределительных сетей и сооружений на них, которое находится в стадии рассмотрения.

Так же направлено письмо в Министерство промышленности и торговли КЧР от 18.03.2021 г. №829/4-01 о включении Программы развития газоснабжения и газификации КЧР на период 2021 – 2025 годы, Программы газификации Карачаево-Черкесской Республики на 2020-2022 годы, финансируемой за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа акционерного общества «Газпром газораспределение Черкесск», в приоритетные инвестиционные проекты Карачаево-Черкесской Республики.

22. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового резерва и популяризации мобильности персонала Общества.

В 2020 году работники АО «Газпром газораспределение Черкесск» в целях реализации мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов, прошли повышение квалификации – 7 человек; окончили высшее образование – 4 человека; прошли профессиональную переподготовку – 55 человек; прошли обучение вторым смежным профессиям – 9 человек.

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» проводится работа по формированию кадрового резерва.

23. Обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, включая переход на реализацию по новой схеме взаимодействия с контрагентами в роли заказчика, а также формирование Программы газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 гг.

Карачаево-Черкесская Республика включена в перечень субъектов Российской Федерации, в которых будет обеспечена 100-процентная газификация по итогам реализации Программы развития газоснабжения и газификации КЧР на период 2021 – 2025 годы. В этой связи на период 2021-2025 годы объем инвестиций в сравнении с плановыми показателями программы 2016-2020 увеличен в 2,6 раз. По итогам выполнения программы ожидается прирост потребления газа в объеме 46,66 млн. куб. м в год, в том числе население – 39,26 млн. куб. м в год. Будет газифицировано 21 населенный пункт.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**Показатели фактического потребления**

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.куб м	4489,084	23921,05
СУГ	Тонна	97,63	3579,98
Электроэнергия	тыс. кВт*час	905,08	4977,95
Теплоэнергия	Гкал	10,40	17,26
Бензин автомобильный	тыс. л	170,73	7418,21
Топливо дизельное	тыс. л	32,56	1344,23
Иные виды топлива		58,64	764,7

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатели 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			52,03	52,03	296,6	296,6
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч			18,89	18,89	103,87	103,87
Экономия тепловой энергии, Гкал						
Экономия СУГ, т						
Экономия моторного топлива, т у.т.			7,45	7,45	250,69	250,69

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2021 году планируется:

В связи с тем, что тарифы на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, утвержденные ФАС России, не покрывают расходы Общества, то в 2021 году планируется лимитировать и оптимизировать расходы, а также подать заявление на пересмотр тарифов на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на 2021-2025 гг.;

- получить дополнительные доходы за счет прочих видов деятельности путем увеличения объемов оказываемых услуг (работ) и качества их выполнения. Планируется увеличение прибыли от продаж на 79,89%.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2021 год

	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	759,08	724,46
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	754,58	719,93
1.3	Транзит газа	млн.м3	0	0
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0
1.5	Доходы	тыс.руб.	594955,41	598629,10
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	48193,13	47630,71
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.6	Расходы	тыс.руб.	568375,77	625690,82
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.7	Прибыль	тыс.руб.	26579,64	-27061,73
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.8	Рентабельность	%	4,68	х
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0
Прочая деятельность ***				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	187496,48	241738,62
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	8320,77	15863,96
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	50071,59	59931,32
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	32791,20	53014,18
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	96312,92	112929,16
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	151094,24	176253,24
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	10494,48	14357,00
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	47012,19	44023,48
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	42506,63	58200,42
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	51080,94	59672,34
3.3	Прибыль	тыс. руб.	36402,24	65485,38
3.4	Рентабельность	%	24,09	37,16
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	782451,89	840367,72
4.2	Расходы	тыс. руб.	719470,01	801944,07

4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	62981,88	38423,65
4.4.	Рентабельность	%	8,75	4,80
Прочие показатели				
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	9779,45	7341,59
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	36490,4	30663,41
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	36270,93	15101,83
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	9008,78	-1537,95
5.5.	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа		38554,5	38104,16
5.6.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-11292,35	-21464,37
5.6.1.	Чистая прибыль, в части платы за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	13877,00	17139,70
5.6.2.	чистая прибыль за вычетом 5.6.1.	тыс.руб.	-25169,35	-38604,07
5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%		
5.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	858,28	883,21
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	34153	35501
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	607,94	612,14
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	35791	36847

На 2021 год планируется чистый убыток в размере 21464,37 тыс. руб., что на 10172,04 тыс. руб. выше данного показателя факта 2020 года. Но, не смотря на это, на 2021 г. запланировано увеличение прибыли от продаж по каждому виду прочей деятельности на 29 083,14 тыс. руб. или на 79,89 % (план 2021 - 65485,38 тыс. руб., факт 2020 г. - 36402,24 тыс. руб.)

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

Управление рисками является неотъемлемой частью системы корпоративного управления АО «Газпром газораспределение Черкесск» и позволяет органам управления

Общества принимать наиболее эффективные и экономически обоснованные решения. Управление рисками тесно взаимосвязано с процессом стратегического и операционного планирования и предусматривает активное участие всех структурных подразделений Общества в процессе выявления и оценки рисков. В Обществе произведена идентификация, а также оценка значимости рисков во всех сферах деятельности Общества. Действующий в АО «Газпром газораспределение Черкесск» порядок принятия управленческих решений в финансово-хозяйственной деятельности Общества снижает риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров. АО «Газпром газораспределение Черкесск» осознает важность своевременного выявления угроз, исходящих из внешней среды, и регулярно осуществляет сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей, постоянно расширяя области исследования. Наиболее значимыми группами рисков, способными оказать влияние на выполнение запланированных Обществом результатов, являются:

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски.

Страновые и региональные риски связаны с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых Общество осуществляет свою деятельность. Российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить развитие экономики страны. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Общества. Страновые риски в целом для газовой промышленности России заключаются в проводимой реформе газовой отрасли и политике мобилизации газораспределительных организаций в единую систему газоснабжения России.

К страновым и региональным рискам АО «Газпром газораспределение Черкесск» относится осуществление хозяйственной деятельности в условиях тарифной политики, устанавливаемой Правительством РФ, Федеральной и Региональной службами по тарифам. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу в силу объективных причин. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России, которая может негативно отразиться на деятельности Общества, АО «Газпром газораспределение Черкесск» будут реализовываться меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации, в том числе сокращение издержек производства, инвестиционных планов и иных расходов. Общество осуществляет свою деятельность только на территории Карачаево-Черкесской Республики, на территории которой существует вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций от ураганов, ливневых дождей со шквалистыми ветрами и градом, ливневых паводков и наводнений. В результате возникновения указанных природных событий может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, прервано автотранспортное и железнодорожное сообщение, тепло- и электроснабжение потребителей. Для минимизации рисков, связанных с последствиями стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), АО «Газпром газораспределение Черкесск» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов и т.д. Предприятиями региона разработаны специальные антикризисные программы, предусматривающие совместные действия предприятий газовой отрасли, органов государственной власти, в том числе Министерства чрезвычайных ситуаций РФ, Министерства обороны РФ и т.д., в связи с чем риски, связанные с повышенной опасностью

стихийных бедствий, расцениваются Обществом как минимальные. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе, на территории которого Общество осуществляет свою деятельность, незначительна. В случае возникновения военных конфликтов АО «Газпром газораспределение Черкесск» несет риски выведения из строя объектов основных средств.

Финансовые риски.

Вся выручка АО «Газпром газораспределение Черкесск» формируется за счет деятельности, осуществляемой на внутреннем рынке, Общество не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. В результате этого деятельность Общества слабо подвержена влиянию резких колебаний валютных курсов и изменению валютного регулирования в Российской Федерации. Риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности. В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, и косвенно – на деятельность самого Общества. Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Показатель дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности АО «Газпром газораспределение Черкесск», возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Общества, находится в наибольшей зависимости от результата наступления (не наступления) финансовых рисков. Вероятность возникновения данного риска сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией, и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат на услуги, оказываемые Обществом, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Среди маловероятных событий - недостаток собственных источников финансирования, результатом которого может стать увеличение заимствований для осуществления разработанной инвестиционной программы. В условиях инфляции использование заниженных относительно текущей рыночной ситуации оценок при исчислении амортизационных отчислений и производственных затрат приводит к завышению финансовых результатов деятельности, увеличению налогооблагаемой прибыли и, соответственно, уменьшению источников финансирования производства. Повышение цен окажет влияние на стоимость имеющихся запасов, дебиторов и кредиторов. Наличие дебиторов приведет к убыткам, понесенным Обществом в денежном выражении, тогда как наличие кредиторов принесет прибыль. Необходимо вести постоянный контроль дебиторской задолженности, так как ее рост повышает риск нанесения ущерба Обществу из-за задержек платежей и занижения цены продаж. Непризнание завышения прибыли может привести к объявлению выплат чрезмерных дивидендов, что может стать причиной истощения капитала Общества в реальном выражении. При заключении долгосрочных контрактов может возникнуть необходимость установления цен на некоторый период вперед. В данном случае могут быть проблемы с расчетом вероятного темпа инфляции. При занижении темпов инфляции Общество получит более низкие прибыли, чем ожидалось, а, возможно, понесет убытки. При завышении темпов инфляции цены могут оказаться неконкурентоспособными. Для решения этой проблемы в договор можно внести оговорку о скользящих ценах. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе представляется незначительным и прогнозируется при составлении финансовых планов Общества.

Правовые риски.

Правовые риски могут быть обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся, в частности, в различной судебной

практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства вообще, коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу. Правовые риски Общества выявляются управлением по юридической и корпоративной работе в процессе согласования и визирования внутренних документов Общества и договоров. Часть из них исключается после предоставления структурными подразделениями-исполнителями дополнительной информации, документов. Информация о не исключенных рисках доводится до руководства. АО «Газпром газораспределение Черкесск» осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные последствия изменения судебной практики для Общества возможны только в случае изменения позиции надзорных органов или осуществления Обществом деятельности с нарушением норм права. Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

Поскольку к деятельности АО «Газпром газораспределение Черкесск» не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика. Общество не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства. Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, а также к снижению размера выплачиваемых дивидендов. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

Другие риски.

Иные риски, помимо вышеперечисленных, связанные с деятельностью АО «Газпром газораспределение Черкесск», в основном, вытекают из производно-технических факторов. Одним из таких факторов является эксплуатация опасных производственных объектов, создающая потенциальную угрозу возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. В целях их недопущения Обществом выполняется комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами.

Кроме того, в соответствии с законодательством РФ, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах. Выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрывоопасные и пожароопасные

работы), также относится к производственно-техническим факторам, создающим определенные риски для АО «Газпром газораспределение Черкесск». Для сведения к минимуму этого фактора риска проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации. Производится страхование работников от несчастных случаев на производстве.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2019 ФИНАНСОВОГО ГОДА.

Общим собранием акционеров Общества, протокол от 06.10.2020 № 1, принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2019 год не выплачивать.

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 2020 году совершено 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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2020 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, протокол от 11.12.2019 № 2, 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
Веденев Владимир Сергеевич	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее	0	Сделок не заключал

		Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		
Друженьков Алексей Юрьевич	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Курьшев Александр Владимирович	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Липатов Роман Александрович	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Рогачев Александр Григорьевич	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	11.12.2019/ 30.09.2020	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 06.10.2020 № 1, 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
Клевцов Алексей Николаевич	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Друженьков Алексей Юрьевич	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Филинов Алексей Викторович	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Радченко Антон Александрович	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Рогачев Александр Григорьевич	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	30.09.2020/ настоящее время	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением общего собрания акционеров Общества, протокол от 10.01.2017 № 1 и на основании договора от 11.01.2017 №277/14-17 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации – ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск» (ИНН 0917030800, ОГРН 1160917053120, адрес места нахождения: Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Космонавтов, 60А).

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

Размер вознаграждения, выплаченного в 2020 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 11.01.2017 № 277/14-17 составил 1 224 000 руб. руб.

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2020 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 0,00 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2020 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0,00
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0,00
Иные виды вознаграждения	0,00
Итого	0,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

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 ОАО «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.

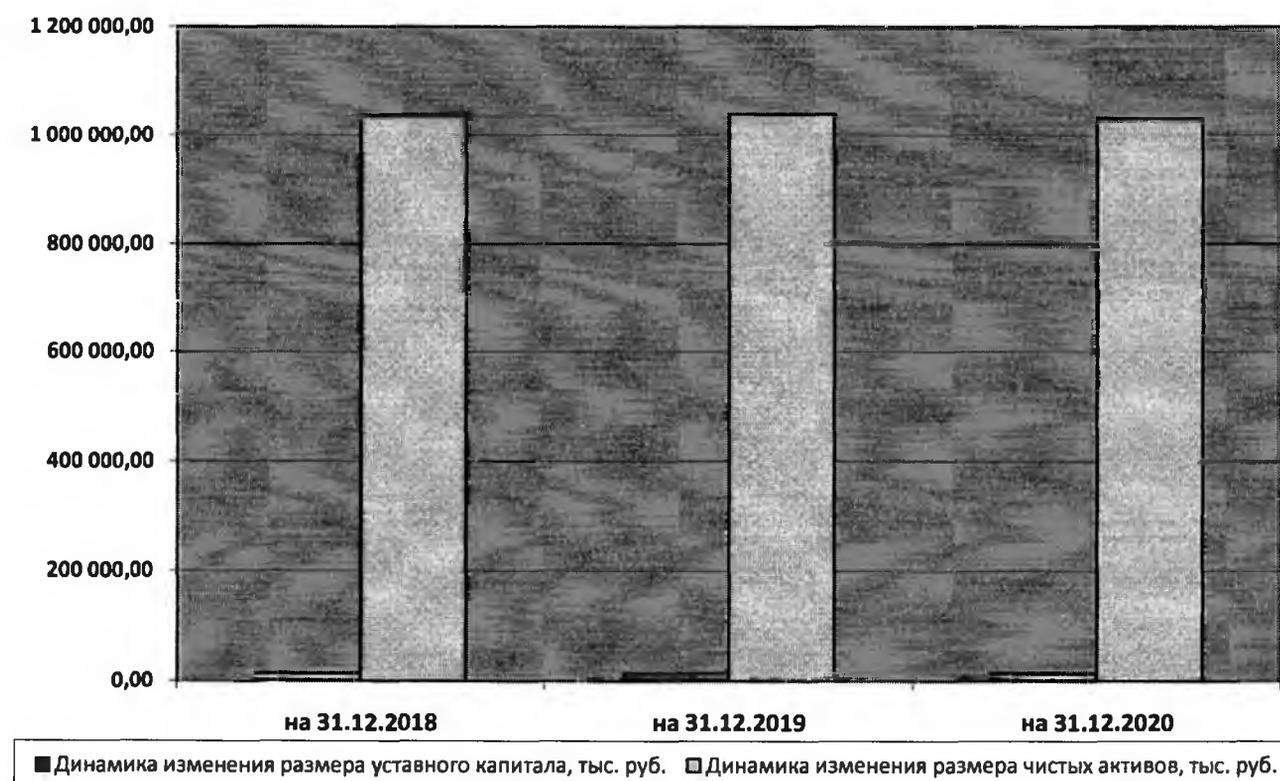
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2020 составляет 1 029 669 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020
Чистые активы	1 036 537	1 038 743	1 029 669
Размер уставного капитала	14 029	14 029	14 029

По сравнению с 2019 годом величина чистых активов Общества уменьшилась на 9 074 тыс. руб. (0,87 %), по отношению к 2018 году величина чистых активов Общества уменьшилась на 6 868 тыс. руб. (0,66 %).



Стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 1 015 640 тыс. руб.

Генеральный директор
ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск»
(управляющая организация)

С.В. Москаленко