

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Андроповскрайгаз»
Протокол № 31 от 06.10.2020 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Андроповскрайгаз»
Протокол № 154 от 27.08.2020 г.

**Акционерное общество
«Андроповскрайгаз»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

с. Курсавка
2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 9
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 10
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 18
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 19
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 21
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2018 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 24
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 25
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. 25
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 25
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 28
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 28

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Андроповскрайгаз» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества АО «Андроповскрайгаз».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: №123 28.02.1994 года.
5. ОГРН Общества: 102260362462
6. ИНН Общества: 2603006020
7. Субъект Российской Федерации: Ставропольский край.
8. Место нахождения Общества: 357070, Российская Федерация, Ставропольский край, Андроповский район, село Курсавка, улица Стратейчука № 121.
9. Почтовый адрес: 357070, Российская Федерация, Ставропольский край, Андроповский район, село Курсавка, улица Стратейчука № 121.
10. Контактный телефон: (86556) 6-17-77.
11. Факс: (86556) 6-16-66.
12. Адрес электронной почты: androgaz@mail.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.stavkrajgaz.ru
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.e-disclosure.ru
15. Банковские реквизиты: ИНН 2603006020, КПП 260301001; ОГРН 1022603624625; р/с № 40702810800010005213 Центральный филиал АБ «РОССИЯ», БИК 044525220, кор. счет 30101810145250006220.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества: нет.
18. Дочерние и зависимые Общества: нет.
19. Основные виды деятельности:
 - техническое обслуживание газораспределительных систем (техническое обслуживание и текущий ремонт сетей газораспределения и газопотребления и сооружений на них по заключенным договорам и др.);
 - газификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и организаций, выполнение строительно-монтажных работ, выполнение функций заказчика-застройщика, оказание посреднических услуг в строительстве и др.;
 - пуск газа, врезки в действующие газопроводы, наладка автоматики котельных, ремонт счетчиков;
 - оперативно-диспетчерское управление сетями газораспределения;
 - обслуживание и ремонт внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования;
 - разработка проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов;
 - сдача имущества в аренду;
 - оптовая и розничная торговля;
 - перевозка грузов;
 - выполнение мероприятий по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, и обеспечению пожарной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации.Общество осуществляет деятельность, направленную на обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, его филиалов и представительств.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор Держатель реестра акционеров газовой промышленности». 117420 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.
21. Размер уставного капитала, тыс. руб. - 15,0 тыс. рублей. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
22. Структура уставного капитала
 Акции обыкновенные – 2 157 штук, номинальная стоимость акции – 7 рублей, номинальная стоимость выпуска – 15 099 рублей, государственный регистрационный номер № 1-02-31424-Е от 11.03.1997г.
 Акции привилегированные – нет.
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». Российская Федерация, 192029, г. Санкт-Петербург, проспект Обуховской Обороны, д.86, лит.К, оф.333, (свидетельство о государственной регистрации Серия 77 №007883379 от 24.03.2003 выдано МИ ФНС РФ №28 по Юго-Западному административному округу города Москвы, ОГРН 1037728012563). Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций уполномоченной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.
26. Численность работников Общества на 31.12.2019: 135,5 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли: 45 года.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли. Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35% (с долей участия хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке более 65%) по виду деятельности услуги сетевого газоснабжения: эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт внутридомовых газопроводов и газового оборудования.
3. Газотранспортной организацией в крае является ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».
4. Уровень газификации зоны эксплуатационной ответственности АО «Андроповскрайгаз» природным газом на 31.12.2019 составил 94,99 % (на селе – 94,99 %).

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2019

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	10141
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	675,24

из них: высокого давления 1а категории	км	
высокого давления 1 категории	км	
высокого давления 2 категории	км	207,18
среднего давления	км	21,62
низкого давления	км	446,44
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	410,52
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	49
из них на балансе Общества	ед.	34
Количество ПИРП, всего	ед.	97
из них на балансе Общества	ед.	45
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	102
в том числе на балансе Общества	ед.	94
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	3
из них обслуживаются по договорам	ед.	3
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	336
из них обслуживаются по договорам	ед.	336
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	3
из них обслуживаются по договорам	ед.	3
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	52,25
из них на балансе Общества	км	0

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Штатная численность работников АО «Андроповскрайгаз» на 31.12.2019 составила 135,5 человека.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

– управление	10,5 чел.
– бухгалтерия	4 чел.
– планово-экономическая группа	2 чел.
– автотранспортная группа	6 чел.
– производственно-технический отдел	4 чел.
– группа промышленной безопасности, охраны труда и экологии	1,5 чел.
– аварийно-диспетчерская служба	18 чел.
– служба ВДГО	12 чел.
– служба эксплуатации газопроводов, ГРП, ПИРП	17 чел.
– расчетно-договорная группа	4 чел.
– служба ЭХЗ	2 чел.
– строительный-монтажный участок	5 чел.
– газовые участки (10 участков)	49,5 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2019 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2019-2020 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	Выполнено	% выполнения
1	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	43,94	43,94	100,00
	- на сплошность изоляции	км	20,04	20,04	100,00
2	Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов	шт	778	778	100,00
3	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена дилейной части	км			
	- установка защиты	ед.			
	- ГРП	ед.			
	- ШРП	ед.			
4	Текущий ремонт				
	- установка защиты	ед.	39	39	100,00
	- ГРП, ГРИБ, ГРУ	ед.	49	49	100,00
	- ШРП	ед.	80	80	100,00
5	Покраска газопроводов	км	31,2	31,2	100,00
6	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	25	25	100,00

В 2019г. на основании договора АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и АО «Газпромгаз» №П1482/79-19/НТЦ от 04.04.2019 выполнена диагностика и экспертиза промышленной безопасности 3,286 км стальных подземных газопроводов, 11 ед. пунктов редуцирования газа.

В 2019 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов по 166 договорам, а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 8 706 шт. За отчетный период заключено 15 договоров на техническое обслуживание внутридомового (интруквартирного) газового оборудования.

В течение 2019 года работниками Общества было произведено 15 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир, домовладений и коммунально-бытовых объектов, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 11 домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 4 коммунально-бытовых объектов.

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.

Особое внимание уделялось профилактике несчастных случаев среди населения при использовании природного газа в быту. С целью недопущения аварийных ситуаций, велась масштабная агитационная работа по информированию населения о правилах безопасной

эксплуатации газового оборудования и бережному отношению к потребляемым энергоресурсам, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов общества на 2019 год утвержден решением Совета директоров общества (протокол заседания Совета директоров №147 от 24.01.2020).

Доходная часть бюджета составила 78 834,0 тыс. рублей, план – 78 904,9 тыс. рублей, т.е. фактические доходы ниже плановых на 70,9 тыс. рублей.

Расходная часть бюджета составила 72 320,2 тыс. рублей, план – 73 810,0 тыс. рублей, т.е. фактические расходы ниже плановых на 1 489,8 тыс. рублей.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 6 513,8 тыс. рублей, план – 5 094,9 тыс. рублей, выполнение плана составило 127,8%.

В разрезе основных видов деятельности финансовые показатели характеризуются следующими данными:

– доходы в системе единого оператора составили 60 688,3 тыс. рублей, что на 0,0 тыс. рублей соответствует плановому уровню запланированного показателя, расходы – 59 431,9 тыс. рублей, что на 51,9 тыс. рублей ниже плана, прибыль составила 1 256,4 тыс. рублей, что на 51,9 тыс. рублей выше, чем предусмотрено планом;

– доходы по прочей деятельности составили 18 145,7 тыс. рублей, что на 70,9 тыс. рублей меньше запланированного показателя, расходы – 12 888,3 тыс. рублей, что на 1 437,9 тыс. рублей меньше плана, прибыль от продаж – 5 257,4 тыс. рублей, что на 1 367,0 тыс. рублей больше, чем предусмотрено планом.

С учетом прочих доходов и расходов, налога на прибыль и иных платежей из прибыли чистая прибыль общества составила 4 287,1 тыс. рублей, при планируемой – 2 994,9 тыс. рублей, что на 1 292,2 тыс. рублей (43%) выше, чем предусмотрено планом.

Основные технико-экономические показатели общества за 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019	Факт 2019	Выполнение плана, %
Деятельность в системе единого оператора						
1.1.	Доходы	тыс.руб.	72 232,7	60 688,3	60 688,3	100
1.2.	Расходы	тыс.руб.	72 127,3	59 483,8	59 431,9	99,9
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	105,4	1 204,5	1 256,4	104,3
1.4.	Рентабельность	%	0,1	2	2,1	105
Прочая деятельность ***						
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	18 359,4	18 216,6	18 145,7	99,6
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	11 823,6	10 908,3	13 506,8	123,8
2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	230,3	630,7	291,1	46,2

2.1.3.	СМР	тыс. руб.	4 788,3	5 898,4	3 365,0	57
2.1.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	1 517,3	779,2	982,8	126,1
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	14 841,5	14 326,2	12 888,3	90
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	9 424,9	8 151,9	9 499,3	116,5
2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	115,6	276,1	113,4	41,1
2.2.3.	СМР	тыс. руб.	4 340,3	5 337,3	2 674,8	50,1
2.2.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	960,8	560,9	600,8	107,1
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	3 517,9	3 890,4	5 257,4	135,1
2.4.	Рентабельность	%	23,7	27,2	40,8	150
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	90 592,2	78 904,9	78 834,0	99,9
3.2.	Расходы	тыс. руб.	86 968,9	73 810,0	72 320,2	98
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	3 623,3	5 094,9	6 513,8	127,8
3.4.	Рентабельность	%	4,2	6,9	9,0	130,4
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	700,5	339,0	813,4	239,9
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	2 421,0	1 504,1	1 800,4	119,7
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 902,8	3 929,7	5 526,8	140,6
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	724,1	934,8	1 239,7	132,6
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	1 178,7	2 994,90	4 287,10	143,1
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,4	3,8	5,4	142,3
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	129,1	126	123	97,6
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	30 657,3	30 374	30 862	101,6

*** - Расшифровка показателей по видам прочей деятельности

Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения - доходы от выполнения работ по техническому обслуживанию, текущему и заявочному ремонту,

диагностированию объектов систем газопотребления (котельных) и прочих работ по обслуживанию и ремонту. Прибыль от продаж – 4 007,5 тыс. рублей, или 61,5% общей прибыли.

Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ – проектные работы по газификации объектов, внесение изменений в проекты газификации. Прибыль от продаж – 177,7 тыс. рублей, или 2,7% общей прибыли.

Строительно - монтажные работы - строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), тепловых пунктов (котельных), монтаж газового оборудования. Прибыль от продаж – 690,2 тыс. рублей, или 10,6% общей прибыли.

Другие виды деятельности – доходы, полученные от оказания агентских услуг, сдачи имущества в аренду, прочих видов деятельности. Прибыль от продаж – 382,0 тыс. рублей, или 5,9% общей прибыли.

1.6. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

План капитальных и долгосрочных финансовых вложений АО «Андроповскрайгаз» согласован в сумме 4030,00 тыс. рублей (письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 30.12.2019 №15-01-07Э/22351). Фактическое выполнение за отчетный период составило 4018,71 тыс. рублей.

Показатель	План 2019 г.	Факт 2019 г.	Отклонения	
			тыс. руб.	
Машины и оборудование	4030,00	4018,71	-11,29	-0,28
Проектно-исследовательские работы	0,00	0,00	0,00	0,00
Новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция	0,00	0,00	0,00	0,00
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	4030,00	4018,71	-11,29	-0,28

Источником финансирования явилась амортизация в сумме 4 018,71 тыс. руб.

1.7. Распределение и использование прибыли в 2019 году

В 2019 году по решению годового Общего собрания акционеров (протокол от 29.06.2019 года № 30) полученная в предыдущем году прибыль в размере 1 178,4 тыс. рублей распределена следующим образом:

1. Оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 589,2 тыс. рублей;

2. На выплату дивидендов по акциям – 589,4 тыс. рублей.

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 № 146 от «27» декабря 2019 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2019 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 информирования прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные/лесные участки, на которых они расположены, внесение сведений в Единый государственный реестр недвижимости о координатах характерных точек границ объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры, а также оформление зон с особыми условиями использования территории.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта производственного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2019 год.

4. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2019 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации после согласования в профильных структурных подразделениях ООО «Газпром межрегионгаз».

5. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации «ГАЗСЕРТ»).

6. Увеличение эффективности от проведения конкурентных закупок, что выражается в экономии бюджетных средств организации, а также снижение количества заключаемых договоров по закупкам у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя), тем самым повышая количество заключаемых договоров по итогам проведения конкурентных закупок.

7. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов, с привлечением Учебных центров группы компаний Газпром. Формирование кадрового потенциала и популяризация мобильности персонала в группе лиц ООО «Газпром межрегионгаз».

8. Выполнение поручений ООО «Газпром межрегионгаз» в части автоматизации и совершенствования бизнес процессов.

9. Развитие системы управления рисками организаций, входящих в группу лиц, включая:

- разработку и утверждение нормативно-методических документов в области управления рисками;

- определение и распределение ответственности, функций и обязанностей участников процесса управления рисками;

- исполнение плана мероприятий по управлению рисками;

- обеспечение непрерывности процесса управления рисками.

10. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

11. 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.

12. Организация работы по выявлению и отключению незаконно подключившихся к сетям газораспределения потребителей газа и абонентов.

13. Организация мониторинга сетей газораспределения с целью исключения повторных подключений несанкционированных потребителей газа.

14. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

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

В отчетном периоде АО «Андроповскрайгаз» (далее - Общество) проведена инвентаризация газораспределительных сетей и сооружений на них. По результатам инвентаризации в зонах эксплуатационной ответственности общества выявлены объекты, по которым не оформлены договоры на техническое обслуживание, и информация о собственнике отсутствует.

На основании полученных материалов в органы местного самоуправления Андроповского района Ставропольского края были направлены письма о необходимости принятия мер по надлежащему оформлению права собственности в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Информация о выявленных бесхозных объектах по решению данного вопроса указана в таблице:

по состоянию на 01.06.2019					по состоянию на 31.12.2019				
газопроводы км.	ГРП шт.	ШРП шт.	СКЗ шт.	ПУ шт.	газопроводы км.	ГРП шт.	ШРП шт.	СКЗ шт.	ПУ шт.
12,939	0	0	0	0	12,376	0	0	0	0

На основании сведений об имеющихся бесхозных объектах, находящихся на территории обслуживания ДЗО, органами местного самоуправления принимаются меры необходимые для оформления права муниципальной собственности, в том числе ведутся совместные работы по инвентаризации объектов, сбору проектно-сметной и правоподтверждающей документации.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные/лесные участки, на которых они расположены, внесение сведений в Единый государственный реестр недвижимости о координатах

характерных точек границ объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры, а также оформление зон с особыми условиями использования территории.

№ п/п	Показатель	Данные на 01.01.2019	Данные на 31.12.2019	Примечание
Линейные объекты ДЗО				
1	Протяженность линейных объектов на балансе ДЗО (км.)	409,1	410,52	
1.1	Протяженность линейных объектов ДЗО, право собственности на которые зарегистрировано (км.)	403,4	403,4	
1.2	Протяженность линейных объектов ДЗО, право собственности на которые не зарегистрировано (км.)	13,2	14,62	исковое заявление о признании права собственности на недвижимое имущество оставлено без рассмотрения в арбитражном суде Ставропольского края
1.3	Протяженность линейных объектов ДЗО, сведения об охранных зонах которых внесены в ГКН (км.)	403,4	403,4	
1.4	Количество земельных участков под линейными объектами ДЗО, права на которые оформлены (аренда/собственность) (шт.)	30	30	
1.5	Количество земельных участков под линейными объектами ДЗО, поставленных на государственный кадастровый учет (шт.)	30	30	
Площадные объекты ДЗО				
2	Количество площадных объектов на балансе ДЗО (шт.)	42	42	
2.1	Количество площадных объектов ДЗО, право собственности на которые зарегистрировано (шт.)	39	39	
2.2	Количество площадных	2	2	

	объектов ДЗО, право собственности на которые не зарегистрировано (шт.)			
2.3	Количество земельных участков под площадными объектами ДЗО, права на которые оформлены (аренда/собственность) (шт.)	31	31	10 под административными зданиями, 21 по ГРП
2.4	Количество земельных участков под площадными объектами ДЗО, поставленных на государственный кадастровый учет (шт.)	31	31	

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прикладного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2019 год.

Незадействованных в производственной деятельности непрофильных активов у Общества не имеется.

4. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2019 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации после согласования в профильных структурных подразделениях ООО «Газпром межрегионгаз».

В Инвестиционную программу 2019 года, включены первоочередные мероприятия по реконструкции (техническому перевооружению) объектов с наименьшим остаточным сроком службы эксплуатации согласно заключениям диагностики и объекты технического состояния которых не соответствует требованиям нормативных документов в объеме утвержденного источника финансирования.

Объекты, не включенные в программу 2019 года, имеют более поздний остаточный срок эксплуатации и учтены в программе 2020-2023 годов.

5. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ).

Надежность работы систем газораспределения и газопотребления в значительной степени зависит от совершенства технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям документов национальной стандартизации и документов Системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

Организационно - распорядительными документами АО «Андроповскрайгаз» внедрены следующие документы стандартизации, устанавливающие требования к техническим устройствам сетей газораспределения и газопотребления на этапе проектирования, реконструкции и строительства:

- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;

- ГОСТ 33979-2016 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения»;

- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГОСТ Р 57375-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании»;
- ГОСТ Р 58096-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 6. Газопроводы, санвированные гибким рукавом»;
- ГОСТ Р 58094-2018 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании»;
- ГОСТ Р 58095.0-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 0. Общие положения»;
- ГОСТ Р 58180-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 5. Газопроводы, санвированные рукавом с полимеризующимся слоем»;
- ГОСТ Р 58181-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 7. Полиэтиленовые газопроводы, проложенные в существующем трубопроводе»;
- ГОСТ Р 58095.1-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 1. Стальные газопроводы»;
- ГОСТ Р 58095.2-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 2. Медные газопроводы»;
- ГОСТ Р 58095.3-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 3. Металлопластиковые газопроводы»;
- ГОСТ Р 55472-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Часть 0. Общие положения»;
- ГОСТ Р 55473-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;
- ТУ 4859-019-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные блочные. Общие технические требования»;
- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

Внедрение требований данных документов осуществляется на основе плана организационно-технических мероприятий АО «Андроповскрайгаз».

При выполнении работ по проектированию, капитальному ремонту, реконструкции и новому строительству объектов сетей газораспределения и газопотребления в Обществе проводится ряд мероприятий:

1. При проведении закупок пунктов газорегуляторных блочных и пунктов редуцирования газа шкафных в закупочной документации и в договорах поставки в качестве обязательного требования к закупаемой продукции указывается соответствие требованиям, установленным ТУ 4859-019-73339504-2015 и ТУ 4859-020-73339504-2015;

2. При проведении закупок проектно-изыскательских работ в заданиях на проектирование в качестве обязательного требования к применяемым пунктам газорегуляторным блочным и пунктам редуцирования газа шкафным указывается соответствие требованиям, установленным ГОСТ и ТУ;

3. Контроль за соблюдением требований ТУ при проведении закупок пунктов газорегуляторных блочных и пунктов редуцирования газа шкафных осуществляется отделом конкурентных закупок АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

В целях повышения уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления в Обществе проводится верификация закупаемой

продукции в соответствии с ГОСТ 24297-2013, приказом АО «Андроповскрайгаз» «О комиссии по проведению верификации закупленной продукции» и Положением о верификации закупленной продукции.

На всех этапах, начиная с разработки проектной документации, соблюдается требование по применению пунктов редуцирования газа, регуляторов давления газа, стальных труб для подземных газопроводов, лакокрасочной продукции, используемой для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов, станций катодной защиты, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

6. Увеличение эффективности от проведения конкурентных закупок, что выражается в экономии бюджетных средств организации, а также снижение количества заключаемых договоров по закупкам у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя), тем самым повышая количество заключаемых договоров на итогам проведения конкурентных закупок.

Процент экономии от конкурентных закупочных процедур, проведенных Обществом в начале 2019 года составил 10,64 %.

В связи с тем, что в дальнейшем конкурентные закупки для нужд Общества в 2019 году осуществляются централизованно АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и далее происходит поставка по прямым договорам, процент прямых договоров вырос, но и экономический эффект от снижения стоимости тоже увеличился.

7. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов, с привлечением Учебных центров группы компаний Газпром. Формирование кадрового потенциала и популяризации мобильности персонала в группе лиц ООО «Газпром межрегионгаз».

В целях повышения уровня квалификации работников АО «Андроповскрайгаз» в течение 2019 года направлены на профессиональную переподготовку в Учебный центр АО «Газпром газораспределение Ставрополь» по программе «Профессиональная переподготовка по охране труда» - 4 человека, по программе: «Оператор котельной» - 6 человек, так же самостоятельно поступили в учебные заведения для прохождения профессиональной переподготовки - 8 человек.

В ходе реализации планов работы с персоналом по АО «Андроповскрайгаз», направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, в 2019 году были проведены следующие мероприятия:

1. Организация повышения квалификации работников.

- Участие в семинаре на тему: «Актуальные вопросы производственной безопасности. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью», проводимом управляющей организацией.

- Участие в семинаре для слесарей внутридомового газового оборудования на тему: «Актуальные вопросы в обслуживании двухконтурных котлов».

- Участие в краевых конкурсах профессионального мастерства стало одной из действенных форм раскрытия творческого потенциала сотрудников. В 2019 сотрудники АО «Андроповскрайгаз» приняли участие в конкурсах:

- «Лучшая аварийно-диспетчерская служба АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

- «Лучший слесарь по обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования (ВДГО)» АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

- «Лучший монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

2. Подготовка резерва кадров.

В целях популяризации мобильности персонала в группе лиц ООО «Газпром межрегионгаз» и активизации работы с кадровым резервом Общества проведена реорганизация аттестационных процессов АО «Андроповскрайгаз», утверждено новое Положение об аттестации.

8. Выполнение поручений ООО «Газпром межрегионгаз» в части автоматизации и совершенствования бизнес процессов.

В 2019 году был произведен ввод в постоянную эксплуатацию информационно - управляющей системы «Техническое обслуживание и ремонт (ИУС ТОиР).

9. Развитие системы управления рисками организаций, входящих в группу лиц включая:

- разработку и утверждение нормативно-методических документов в области управления рисками;
- определение и распределение ответственности, функций и обязанностей участников процесса управления рисками;
- исполнение плана мероприятий по управлению рисками;
- обеспечение непрерывности процесса управления рисками.

Деятельность по управлению рисками в АО «Андроповскрайгаз» (далее - Общество), как систематического процесса, затрагивающего все бизнес процессы Общества и обеспечивающего поддержку органов управления Общества в принятии управленческих решений в условиях неопределенности и риска, осуществляет управляющая организация АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

10. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей и ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

В 2019 году Обществом разработан и утверждён План корректирующих и предупреждающих действий на 2019-2020 годы на основании приказа АО «Газпром газораспределение Ставрополь» «О функционировании ЕСУОТ и ПБ» от 23.07.2019 № 217.

Назначен в Обществе представитель руководства по Единой системе управления охраной труда и промышленной безопасностью.

Назначены ответственные лица за ведение и хранение документов ЕСУОТ и ПБ в структурных подразделениях и в Обществе.

Продолжена работа по идентификации опасностей и оценке рисков в соответствии с требованиями стандарта АО «Газпром газораспределение» серии 8.6 «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в АО «Газпром газораспределение».

Скорректированы проекты целей в области охраны труда и промышленной безопасности на 2019 год, программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда на 2019 год, плана работ в области промышленной безопасности на 2019 год, в соответствии с требованиями стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6 «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в АО «Газпром газораспределение».

Проведена работа по анализу нарушений, указанных в информации АО «Газпром газораспределение» «О результатах внутренних аудитов за 7 месяцев 2019 года» от 10.09.2019 № АИ-03/1893. Устранены аналогичные нарушения, обнаруженные в Обществе.

Проведён День производственной безопасности в соответствии с Положением об организации и проведении дня производственной безопасности в ПАО «Газпром», утвержденном распоряжением ПАО «ГАЗПРОМ» от 03.05.2017 № 122.

Разработано и утверждено Положение об учете и расследовании микроtraвм на основании приказа АО «Газпром газораспределение Ставрополь» «О введении в действие Положения об учете и расследовании микроtraвм» от 19.09.2019 № 287.

11. 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.

На 31.12.2019 года процент потребителей, имеющих договора на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) по АО «Андропожскрайгаз» составляет 99,3 %.

В АО «Андропожскрайгаз» были организованы следующие мероприятия:

- проведена работа по внедрению программного комплекса «АИС-РИГ» подсистема ВДГО;

- проведена инвентаризация газопотребляющего оборудования абонентов;

- информация о необходимости проведения работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования, регулярно публиковалась в средствах массовой информации;

- проводилось повышение квалификации работников службы ВДГО по ремонту и техническому обслуживанию импортного газопотребляющего оборудования.

Плат техническому обслуживанию ВДГО (ВКГО) за 2019 год выполнен на 97,1 %.

12. Организация работы по выявлению и отключению незаконно подключившихся к сетям газораспределения потребителей газа и абонентов.

АО «Андропожскрайгаз» проводит работы по выявлению и отключению незаконно подключившихся к сетям газораспределения в рамках регламентных работ по мониторингу технического состояния газопроводов. Регламентные работы проводятся в соответствии с графиками утвержденными техническим руководителем АО «Андропожскрайгаз» и согласованными с АО «Газпром газораспределение Ставрополь». В случае выявления незаконно подключенных объектов, данная информация в оперативном порядке передается в ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь». АО «Андропожскрайгаз» совместно с филиалом ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» проводится комиссионный выезд к местоположению незаконно подключенного объекта для составления Акта об обнаружении несанкционированного подключения. Для оформления факта незаконного подключения объекта вызываются сотрудники правоохранительных органов. На месте обнаружения факта хищения газа проводится фото и видео фиксация. Сотрудниками АО «Андропожскрайгаз» и ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» принимаются меры по пресечению возможности дальнейшего хищения газа, путем отключения объекта от сети газораспределения методом установки заглушки с номерной пломбой, либо установкой УБУ на отключающем устройстве.

13. Организация мониторинга сетей газораспределения с целью исключения повторных подключений несанкционированных потребителей газа.

Организация мониторинга сетей газораспределения с целью исключения повторных несанкционированных подключений к сетям газораспределения, проводится в соответствии с приказом от 19.03.2019 №27/23 ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» и АО «Газпром газораспределение Ставрополь». Мероприятия по выявлению повторных несанкционированных подключений проводятся в соответствии с реестрами отключенных абонентов подготавливаемыми ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь». В случае выявления несанкционированных подключений объектов, информация в оперативном порядке передается в ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь». АО «Андропожскрайгаз» совместно с филиалом ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» проводится комиссионный выезд к местоположению несанкционированного повторного подключения объекта для составления Акта о выявлении подключения. Для оформления факта незаконного подключения

объекта вызывались сотрудники правоохранительных органов. На месте обнаружения факта хищения газа проводится фото и видео фиксация. Сотрудниками АО «Андроловскрайгаз» принимаются меры по пресечению возможности дальнейшего хищения газа, путем отключения объекта от сети газораспределения методом обрезки подводящего к нему газопровода с установкой сварочной заглушки.

14. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2019 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2019-2020 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.

Выполнение мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период представлено в таблице:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнения в %	% выполн. плана
1	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	43,94	43,94	100,00
	- на сплошность изоляции	км	20,04	20,04	100,00
2	Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов	шт	778	778	100,00
3	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части	км			
	- установок защиты	ед.			
	- ГРП	ед.			
	- ЦРП	ед.			
4	Текущий ремонт				
	- установок защиты	ед.	39	39	100,00
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	49	49	100,00
	- ЦРП	ед.	80	80	100,00
5	Покраска газопроводов	км	31,2	31,2	100,00
6	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	25	25	100,00

В 2019г на основании договора АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и АО «Гипроннигаз» №Н1482/79-19/ПТЦ от 04.04.2019 выполнена диагностика и экспертиза промышленной безопасности 3,286 км стальных подземных газопроводов, 11 ед. пунктов редуцирования газа.

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

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (без учета НДС)
Природный газ на собственные нужды	тыс.м ³	53,597	321,0
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	69,08	465,7
Тепловая энергия	Гкал	-	-
Моторное топливо всего, в т.ч.	тонн	24,06	1 052,4
Бензин автомобильный	тонн	7,18	375,3
Топливо дизельное	тонн	2,74	123,8
СУГ	тонн	23,5	536,1
Иные виды топлива (метан)	тонн	-	-

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономические эффекты проведения мероприятий			
			В натуральной выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	11,15	11,15	3,7	3,7	21,90	21,90
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	5,05	5,05	3,38	3,38	22,44	22,44
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т	2,90	2,90	0,16	0,16	7,25	7,25

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Чистую прибыль, полученную по результатам работы Общества за 2019 год в сумме 4 287,1 рублей, планируется направить на следующие цели:

1. на выплату дивидендов акционерам – 2 143,5 тыс. рублей;
2. оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 2 143,5 тыс. рублей.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	План на 2020
Деятельность в системе единого оператора				
1.1.	Доходы	тыс. руб.	60 688,3	59 372,1
1.2.	Расходы	тыс. руб.	59 431,9	58 545,8
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	1 256,4	826,3
1.4.	Рентабельность	%	2,1	1,4
Прочая деятельность				
2.1.	Доходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 145,7	18 517,8
2.1.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	13 506,8	11 262,7
2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	291,1	413,3
2.1.3.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	3 365,0	5 222,5
2.1.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	982,8	1 419,3
2.2.	Расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	12 888,3	12 397,4
2.2.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	9 499,3	8 256,4
2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	113,4	222,1
2.2.3.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	2 674,8	4 840,1
2.2.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	600,8	1 078,8
2.4.	Прибыль	тыс. руб.	5 257,4	6 120,4
2.5.	Рентабельность	%	40,8	32,5
Итого по всем видам деятельности				
3.1.	Доходы	тыс. руб.	78 834,0	77 689,9
3.2.	Расходы	тыс. руб.	72 320,2	72 943,2
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	6 513,8	4 746,7
3.4.	Рентабельность	%	9,0	6,5
Прочие показатели				
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	813,4	413,9
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	1 800,4	1 154,0

4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	5 526,8	4 006,5
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	1 239,7	996,9
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	4 287,1	3 009,6
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	5,4	3,9
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	123,00	126
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	30 862	30 193

В 2020 году ожидается снижение доходов на 1,5%, в том числе: по договорам в системе единого оператора снижение на 2,2%, по прочей деятельности – увеличение на 0,9% за счет индексации цен на оказываемые услуги и увеличения объема выполняемых работ.

Чистая прибыль на 2020 год запланирована в размере 3 009,6 тыс. рублей, что ниже полученной по итогам 2019 года на 1 277,5 тыс. рублей (-29,8%).

Снижение планируемой чистой прибыли на 2020 год по сравнению с фактическим показателем за 2019 год объясняется падением прибыли от продаж.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Система управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиВК) распространяется на все бизнес-процессы Общества. Достижение целей Общества реализуется в СУРиВК посредством использования современных и эффективных технологий управления рисками, созданы условия для обеспечения:

- устойчивости;
- непрерывности и эффективности деятельности;
- содействия совершенствованию организации всех бизнес-процессов;
- процессов принятия управленческих решений полной и актуальной информацией о ключевых рисках;
- эффективных действий руководства и работников Общества в условиях неопределенности и связанных с ней рисков, а также использования выявляемых шансов для достижения целей Общества;
- эффективности исполнения и распределения ресурсов Общества в рамках управления рисками.

Можно определить следующие категории рисков, которые могут повлиять на основные бизнес-процессы Общества:

- риски денежно-кредитной политики Центрального банка Российской Федерации;
- риски конкурентной среды;
- операционные риски (безопасности, конкурентных закупок, налоговые, охраны труда, персонала, планирования, природно-климатические, правонарушений третьих лиц, учета и отчетности, чрезвычайных ситуаций, эксплуатации основного производственного оборудования);
- правовые риски (изменение налогового законодательства, изменение регулирования естественных монополий);
- репутационные риски;
- рыночные риски (инфляционные, ликвидности (рыночной));
- страновые и региональные риски (институциональные, природно-климатические);
- риски управления производством основных видов деятельности;

финансовые риски (кредитные (в части с взаимодействием банков и финансовыми институтами);

– экологические риски (аварийного воздействия).

Учитывая тот факт, что рискам присущи разные степени управляемости, АО «Андроповскрайгаз» не может гарантировать избежание возникновения реализованных рисков.

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных рисков, АО «Андроповскрайгаз» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий.

Основными факторами рисков, связанных с деятельностью Общества, являются:

Операционные риски

Проблема нехватки высококвалифицированных кадров сохраняет свою актуальность вне зависимости от экономической ситуации. По мере восстановления экономики отрасль будет испытывать все большую потребность в высокопрофессиональных специалистах, нехватка которых может привести к срыву сроков реализации или отмене проектов, снижению уровня производительности и увеличению операционных расходов.

Во избежание дублирования функций и снижения эффективности деятельности. Общество определяет и координирует кадровые процессы, а также централизованно управляет ими. Это позволяет специалистам кадровой службы сконцентрировать внимание на проблемах работы с персоналом.

Создание привлекательного имиджа отрасли для молодых специалистов. Такие как, освещение отраслевых технологических достижений для информирования общества о том, что отрасль развивается, модернизируется и не стоит на месте в технологическом отношении. Эффективное использование опыта старшего поколения сотрудников.

Риски, связанные с охраной труда и промышленной безопасностью:

Общество подвержено рискам в отношении безопасности сотрудников, оборудования, зданий и сооружений. На основную деятельность Общества могут оказать негативное воздействие многие факторы, в том числе поломки или отказ оборудования, травмирование персонала и третьих лиц, стихийные бедствия и теракты. Любой из этих факторов риска может оказать существенное негативное влияние на бизнес, финансовое состояние и результаты деятельности Общества.

В целях минимизации вышеуказанных рисков в Обществе регулярно проводятся следующие мероприятия:

- проведение проверок производственного контроля;
- подготовка и аттестация руководителей, специалистов, занятых на опасных производственных объектах, в области промышленной безопасности;
- проведение проверки знаний безопасных методов и приемов выполняемых работ в объеме соответствующих производственных инструкций;
- организация расследования и учета аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах, в случае их возникновения;
- обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда;
- обеспечение в установленном порядке работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда средствами индивидуальной защиты;
- организация ежегодных мероприятий, направленных на развитие физической культуры и спорта в трудовых коллективах;
- организация ежегодных предварительных и периодических медицинских осмотров работников Общества;
- проведение Дня производственной безопасности и т.д.

Правовые риски

Общество осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, возникают при осуществлении деятельности на внутреннем рынке.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами.

Правоприменительная практика указывает на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались.

Обществом разработаны и выполняются внутренние контрольные процедуры, ревизионная работа, осуществляется разработка правил и методик с учетом тщательного анализа возможных источников и последствий правовых и налоговых рисков, в случае необходимости проводится независимая рыночная оценка активов.

Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в котором Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность.

Для нейтрализации части рисков Обществом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Общества, и разработаны возможные мероприятия по действиям Общества при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность АО «Андроповскрайгаз». Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы и имеют низкую степень управляемости.

Природно-климатические условия, на территории которой осуществляет свою деятельность АО «Андроповскрайгаз», весьма разнообразны. Газопроводы проходят в различных (по характеру рельефа, по соотношению тепла и влаги, по господствующей растительности) географических зонах.

Общество может нести риски, связанные с климатическими условиями Ставропольского края. Наиболее значительный ущерб экономике региона и социальную напряженность могут вызывать лаводки и наводнения, засухи, пожары в населенных пунктах и на объектах экономики, нарушения в функционировании топливно-энергетического комплекса и объектах жилищно-коммунального хозяйства, аварии на транспорте.

Финансовые риски

Наиболее существенные финансовые риски для Общества, которые могут отразиться на хозяйственной деятельности, связаны:

- с неплатежами потребителей по оплате полученных услуг, что вызовет финансовый дефицит и кассовые разрывы, вынуждая тем самым увеличить объем привлеченных заемных средств для их покрытия;
- с ростом процентных ставок привлекаемых Обществом средств;

- с инфляцией, несмотря на то, что данный фактор прогнозируется при составлении финансовых планов, влияние данного фактора может существенно сказаться на результатах при резком увеличении;

- с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации. Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную политику, опосредованно оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу. Основным приоритетом в последнее время является поддержание стабильного курса рубля и повышение его реальной покупательной способности. Преследование этих целей при помощи различных, находящихся в распоряжении Банка России инструментов, оказывает влияние на компании как прямо, так и косвенно. Любые действия Центрального Банка Российской Федерации могут как снизить, так и увеличить риски Общества, что соответственно отразится на ее финансовых показателях;

- с финансовым кризисом. В связи с продолжающимся финансовым кризисом, сохраняется вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Сохранение или ухудшение неблагоприятных условий на финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность АО «Андроповскрайгаз» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, может оказать влияние на платежеспособность контрагентов АО «Андроповскрайгаз» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях, Обществом предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития своей деятельности.

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

- рост дебиторской задолженности;
- дефицит денежных средств;
- сокращение прибыли от продаж.

Программа Общества по управлению финансовыми рисками и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

Предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации. Общество не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля АО «Андроповскрайгаз».

Показатели ликвидности стабильно находятся на высоком уровне. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала, регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Основная часть обязательств Общества представлена в виде кредиторской задолженности. Таким образом, Общество способно своевременно рассчитываться по своим обязательствам, подверженность риску снижения ликвидности минимальна.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2018 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2019
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	589 184,55
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	273,15

Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	273,15
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	589 184,55
Задолженность по выплатам объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

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 2019 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

На заседании Совета директоров Общества (протокол № 143 от 06.09.2019 года) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг (приложение к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

- стороны: АО «Андроповскрайгаз» (Эмитент) и АО «ДРАГА» (Регистратор);

- предмет: Эмитент поручает, а Регистратор обязуется за вознаграждение оказать Эмитенту следующие услуги:

осуществить функции счетной комиссии на годовом общем собрании акционеров АО «Андроповскрайгаз», проводимом в форме совместного присутствия 20 июня 2019 г. (далее – Собрание);

оказать Эмитенту услуги, связанные с рассылкой материалов и информации к Собранию;

- цена: 52 935 (Пятьдесят две тысячи девятьсот тридцать пять) рублей 00 копеек из расчета:

Стоимость услуг, перечисленных в Разделе 1 Календарного плана, составляет 48 390 (Сорок восемь тысяч триста девяносто) руб.00 коп., НДС не облагается на основании подп. 12.2 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства Российской Федерации от 31.08.2013 г. № 761.

Стоимость услуг, перечисленных в Разделе 2 Календарного плана, составляет 3 787 (Три тысячи семьсот восемьдесят семь) руб. 50 коп., кроме того НДС (20%) – 757 (Семьсот пятьдесят семь) руб. 50 коп.

- срок: соглашение считается заключенным с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения ими своих обязательств.

Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки и основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ПАО «Газпром» (лицо, косвенно контролирующее стороны в сделке).

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.06.2018 г. № 29 в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в капитале общества (%)	Сделок с долгами объекта за отчетный год
Сидоров Игорь Андреевич Председатель Совета директоров	21.06.2018/ 20.06.2019	Год рождения: 1983. Образование: Высшее Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО Отдел по корпоративному взаимодействию Управление по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Романов Николай Николаевич	21.06.2018/ 20.06.2019	Год рождения: 1956. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Травников Игорь Владимирович	21.06.2018/ 20.06.2019	Год рождения: 1972. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Агеев Руслан Мухамидович	21.06.2018/ 20.06.2019	Год рождения: 1984. Образование: Высшее Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ставропольторгаз»	0	Сделок не заключал
Аверина Тамара Владимировна	21.06.2018/ 20.06.2019	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с персоналом АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 20.06.2019 г. № 30 в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя	Дата избрания/	Краткие биографические данные	Доля участия в	Сделок с акциями
----------------	-------------------	----------------------------------	-------------------	---------------------

Отчество	дата прекращения полномочий		уставной капитал общества (%)	объем сделки отчетного года
Сидоров Игорь Андреевич Председатель Совета директоров	20.06.2019/ не прекращены	Год рождения: 1983г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ООО «Газпром межрегионгаз» Управление по имуществу и корпоративным отношениям Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию	0	Сделок не заключал
Селезнев Дмитрий Геннадьевич	20.06.2019/ не прекращены	Год рождения: 1973г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ООО «Газпром межрегионгаз» Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративным отношениям	0	Сделок не заключал
Осипова Александра Ефимовна	20.06.2019/ не прекращены	Год рождения: 1977г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ООО «Газпром межрегионгаз» Управление по имуществу и корпоративным отношениям Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию	0	Сделок не заключал
Елсцкий Алексей Сергеевич	20.06.2019/ не прекращены	Год рождения: 1979г. Образование: Высшее Занимаемые должности: ООО «Газпром межрегионгаз» Управление по имуществу и корпоративным отношениям Отдел по корпоративному взаимодействию Руководитель группы	0	Сделок не заключал
Аверина Тамара Владимировна	20.06.2019/ не прекращены	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с персоналом АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	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 23.10.2001 № 9 и на основании договора от 01.03.2002 года (в действующей редакции от 01.07.2011 года) полномочия переданы управляющей организации АО «Газпром газораспределение Ставрополь» ИНН 2635014240, ОГРН 1022601966551, Российская Федерация, 355029, г. Ставрополь, проспект Кулакова, 1А, АО «Газпром газораспределение Ставрополь» имеет долю в уставном капитале Общества – 50,023%.

10.3. Основные направления политики Акционерного Общества в области вознаграждения (или) компенсации расходов

Размер вознаграждения, выплаченного в 2019 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 01.03.2002 года (в действующей редакции от 01.07.2011 года) составил 12 000 (двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС

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

Размер вознаграждения членам Совета директоров в 2019 году (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 80 000 рублей.

Вознаграждение членам Совета директоров в 2019 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	80 000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	80 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 28.02.2019г.

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

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества

принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

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

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

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

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

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуем 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. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
Управляющей организации



С.В. Бондаренко