

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Андроповскрайгаз»
Протокол № ____ от --.--.2021 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Андроповскрайгаз»
Протокол № ____ от --.--.2021 г.

**Акционерное общество
«Андроповскрайгаз»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

с. Курсавка
2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 8
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 9
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 13
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 14
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 16
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2019 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 19
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 19
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. 19
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 21
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 23
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 24

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 Стратийчука № 121.
9. Почтовый адрес: 357070, Российская Федерация, Ставропольский край, Андроповский район, село Курсавка, улица Стратийчука № 121.
10. Контактный телефон: (86556) 6-17-77.
11. Факс: (86556) 6-16-66.
12. Адрес электронной почты: andropgaz@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 30101810145250000220.
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, 190013, г. Санкт-Петербург, ул. Можайская, дом 17 литер А, помещение 7Н (свидетельство о государственной регистрации Серия 77 №007883379 от 24.03.2003 выдано МИ ФНС РФ №28 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 указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.
26. Численность работников Общества на 31.12.2020: 132,5 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли: 46 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 31.12.2020 составил 97,57 % (на селе – 97,57 %).

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2020

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	10422
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	678,83
из них: высокого давления 1а категории	км	
высокого давления 1 категории	км	
высокого давления 2 категории	км	207,9

среднего давления	км	24,92
низкого давления	км	446,01
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	410,52
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	49
из них на балансе Общества	ед.	34
Количество ШРП, всего	ед.	99
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	52,36
из них на балансе Общества	км	

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Штатная численность работников АО «Андроповскрайгаз» на 31.12.2020 составила 132,5 чел.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

– управление	8,5 чел.
– бухгалтерия	5 чел.
– планово-экономическая группа	2 чел.
– автотранспортная группа	6 чел.
– производственно-технический отдел	4 чел.
– группа промышленной безопасности, охраны труда и экологии	2,5 чел.
– аварийно-диспетчерская служба	18 чел.
– служба ВДГО	12 чел.
– Ремонтно-эксплуатационная служба в с. Курсавка	16 чел.
– Единый центр предоставления услуг	2 чел.
– служба защиты от коррозии	2 чел.
– строительно-монтажная служба	5 чел.
Ремонтно-эксплуатационные участки (10 участков)	49,5 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2020 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, 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	Выполнено €	% выполнения
1	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	48,797	48,797	100,00
	- на сплошность изоляции	км	29,984	29,984	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.			
	- ШРП	ед.			
4	Текущий ремонт				
	- установок защиты	ед.	35	35	100,00
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	49	49	100,00
	- ШРП	ед.	97	97	100,00
5	Покраска газопроводов	км	29,267	29,267	100,00
6	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	24	24	100,00

В 2020 г. на основании договора АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и АО «Гипронгаз» №06-0255/20 от 27.03.2020 выполнена диагностика и экспертиза промышленной безопасности 1,757 км стальных подземных газопроводов.

В 2020 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов по 248 договорам, а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 8 086 шт. За отчетный период договоры на техническое обслуживание внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования не заключались.

В течение 2020 года работниками Общества было произведено 17 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 14 домовладений и квартир. Собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в 3 коммунально-бытовых объектах.

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 2020 год утвержден решением Совета директоров общества (протокол заседания Совета директоров № 157 от 23.12.2020).

Доходная часть бюджета составила 76 094,09 тыс. рублей, план 76 592,52 тыс. рублей, т.е. фактические доходы ниже плановых на 498,43 тыс. рублей.

Расходная часть бюджета составила 71 941,77 тыс. рублей, план 72 179,53 тыс. рублей, т.е. фактические расходы ниже плановых на 237,8 тыс. рублей.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 4 152,32 тыс. рублей, план - 4 412,99 тыс. рублей, выполнение плана составило 94,1%.

В разрезе основных видов деятельности финансовые показатели характеризуются следующими данными:

– доходы в системе единого оператора составили 57 374,79 тыс. рублей, что на 900,00 тыс. рублей ниже запланированного показателя, расходы 58 675,68 тыс. рублей, что на 558,59 тыс. рублей выше плана, убыток составил 1 300,89 тыс. рублей, что на 1 458,59 тыс. рублей ниже, чем предусмотрено планом;

– доходы по прочей деятельности составили 18 719,30 тыс. рублей, что на 401,57 тыс. рублей больше запланированного показателя, расходы 13 266,09 тыс. рублей, что на 796,35 тыс. рублей меньше плана, прибыль от продаж – 5 453,21 тыс. рублей, что на 1 197,92 тыс. рублей больше, чем предусмотрено планом.

С учетом прочих доходов и расходов, налога на прибыль и иных платежей из прибыли чистая прибыль общества составила 2 976,44 тыс. рублей, при планируемой – 2 974,24 тыс. рублей, что на 2,20 тыс. рублей (0%) выше, чем предусмотрено планом.

Основные технико-экономические показатели общества за 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	План 2020	Факт 2020	Выполнение плана, %
Деятельность в системе единого оператора						
1.1.	Доходы	тыс. руб.	60 688,30	58 274,79	57 374,79	98,5
1.2.	Расходы	тыс. руб.	59 431,90	58 117,09	58 675,68	101
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	1 256,40	157,70	-1 300,89	-824,9
1.4.	Рентабельность	%	2,1	0,3	-2,2	-733,3
Прочая деятельность ***						
2.1.	Доходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 145,70	18 317,73	18 719,30	102,2
2.1.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	13 506,80	11 262,68	12 238,07	108,7
2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	291,10	413,29	847,61	205,1
2.1.3.	Торговля	тыс. руб.	0,00	0,00	49,64	
2.1.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	3 365,00	5 222,47	3 359,30	64,3
2.1.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	982,80	1 419,29	2 224,68	156,7
2.2.	Расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	12 888,30	14 062,44	13 266,09	94,3

2.2.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	9 499,30	8 540,19	8 973,38	105,1
2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	113,40	206,47	138,36	67
2.2.3.	Торговля	тыс. руб.	0,00	0,00	15,02	
2.2.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	2 674,80	4 280,91	3 171,21	74,1
2.2.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	600,80	1 034,87	968,12	93,5
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	5 257,40	4 255,29	5 453,21	128,2
2.4.	Рентабельность	%	40,8	30,3	41,1	135,6
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	78 834,00	76 592,52	76 094,09	99,3
3.2.	Расходы	тыс. руб.	72 320,20	72 179,53	71 941,77	99,7
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	6 513,80	4 412,99	4 152,32	94,1
3.4.	Рентабельность	%	9,0	6,1	5,8	95,1
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	813,40	453,21	536,84	118,5
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	1 800,40	977,70	944,67	96,6
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	5 526,80	3 888,49	3 744,49	96,3
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	1 239,70	914,25	768,05	84
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	4 287,10	2 974,24	2 976,44	100,1
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	5,4	3,9	3,9	100
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	123	126,0	126,0	100
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	30 862	30 193,5	30 321,0	100,4

*** - 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 - 3 264,69 тыс. рублей, или 78,6% 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 - 709,2 тыс. рублей, или 17,1% общей прибыли.

Строительно - монтажные работы - строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), тепловых пунктов (котельных), монтаж газового оборудования. Прибыль от продаж – 188,1 тыс. рублей, или 4,5% общей прибыли.

Другие виды деятельности – доходы, полученные от оказания агентских услуг, сдачи имущества в аренду, прочих видов деятельности. Прибыль от продаж – 1 291,2 тыс. рублей, или 31,1% общей прибыли.

1.6. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

План капитальных и долгосрочных финансовых вложений АО «Андроповскрайгаз» согласован в сумме 3 529,11 тыс. рублей (письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.12.2020 №24-01-079/17412). Фактическое выполнение за отчетный период составило 3 459,69 тыс. рублей.

Показатель	План 2020 г.	Факт 2020 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	3295,11	3225,65	-69,46	-2,11
Проектно-исследовательские работы	234,04	234,04	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	3529,15	3459,69	-69,46	-1,97

Источником финансирования явилась амортизация в сумме 3 459,69 тыс. руб.

1.7. Распределение и использование прибыли в 2020 году

В 2020 году по решению годового Общего собрания акционеров (протокол от 29.09.2020 года № 31) полученная в предыдущем году прибыль в размере 4 287,1 тыс. рублей распределена следующим образом:

- в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 2 143,6 тыс. рублей;
- на выплату дивидендов по акциям – 2 143,5 тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль Общества прошлых лет направлена на выплату дивидендов в размере 2 079,0 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 № 157 от «23» декабря 2020 г.) были 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. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в обществе.

5. 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.

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

7. 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.

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

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 на постоянной основе, согласно плану мероприятий по организации работ с бесхозными объектами, утвержденного приказом АО «Газпром газораспределение Ставрополь» №352 от 09.10.2020 года, проводилась работа по выявлению, учёту и оформлению бесхозных газораспределительных сетей.

По состоянию на 31.12.2020 газораспределительные сети, имеющие признаки бесхозных, в зоне ответственности Общества отсутствуют.

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.

№ п/п	Показатель	Данные на 01.01.2020	Данные на 31.12.2020	Примечание
Линейные объекты ДЗО				

1	Протяженность линейных объектов на балансе ДЗО (км.)	410,52	417,24	
1.1	Протяженность линейных объектов ДЗО, право собственности на которые зарегистрировано (км.)	403,4	403,97	96,82 % зарегистрировано от общей протяженности сетей
1.2	Протяженность линейных объектов ДЗО, право собственности на которые не зарегистрировано (км.)	14,62	13,27	3,18 % не зарегистрировано от общей протяженности сетей
1.3	Протяженность линейных объектов ДЗО, сведения об охранных зонах которых внесены в ГКН (км.)	403,4	403,42	99,86 % от зарегистрированных сетей
1.4	Количество земельных участков под линейными объектами ДЗО, права на которые оформлены (аренда/собственность) (шт.)	30	27	
1.5	Количество земельных участков под линейными объектами ДЗО, поставленных на государственный кадастровый учет (шт.)	30	27	
Площадные объекты ДЗО				
2	Количество площадных объектов на балансе ДЗО (шт.)	42	41	
2.1	Количество площадных объектов ДЗО, право собственности на которые зарегистрировано (шт.)	39	39	
2.2	Количество площадных объектов ДЗО, право собственности на которые не зарегистрировано (шт.)	2	2	
2.3	Количество земельных участков под площадными объектами ДЗО, права на которые оформлены (аренда/собственность) (шт.)	31	34	
2.4	Количество земельных участков под площадными объектами ДЗО,	31	34	

	поставленных на государственный кадастровый учет (шт.)			
--	--	--	--	--

3. Выявление недействующих 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.

Недействующие в производственной деятельности (непрофильные) активы у Общества отсутствуют.

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

В целях повышения эффективности работы по сокращению просроченной дебиторской задолженности за выполненные работы по техническому обслуживанию ВДГО/ВКГО и другие работы, выполненные по прочим видам деятельности, проведены следующие мероприятия:

- разработан информационный комплекс "Претензионно-исковая работа" для учета процесса взыскания задолженности за ТО ВДГО и другие работы, выполненные по прочим видам деятельности;
- реализовано СМС информирование абонентов об имеющейся задолженности за ТО ВДГО;
- реализовано информирование абонентов об имеющейся задолженности за ТО ВДГО в личном кабинете на сайте ООО «Газпром межрегиогаз Ставрополь»;
- разработана подсистема учета работы с актами о не допуске на ТО ВДГО;
- доработан блок учета расчетов по ТО ВДГО и другим работам, выполненным по прочим видам деятельности, с платежными агентами.

Реализация данных мероприятий позволит обществу использовать историю взаимоотношений с клиентами, сократить трудозатраты по информированию клиентов о наличии просроченной дебиторской задолженности.

5. 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.

Расчеты 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 Обществом в 2020 году не производились.

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

В Инвестиционную программу 2020 года, включены первоочередные мероприятия по реконструкции (техническому перевооружению) объектов с наименьшим остаточным сроком службы эксплуатации согласно заключениям диагностики и объекты, техническое состояние которых не соответствует требованиям нормативных документов, в объеме утвержденного источника финансирования.

Объекты, не включенные в программу 2020 года, имеют более поздний остаточный срок эксплуатации и будут учтены в программе 2021-2023 годов.

7. Повышение уровня безопасности и надежности 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.

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 Общества 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 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 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»;

-СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»;

-СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия»;

Внедрение требований данных документов осуществляется на основе плана организационно-технических мероприятий Общества.

В целях повышения уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления в Обществе проводится верификация закупасмой продукции в соответствии с ГОСТ 24297-2013 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 надземных газопроводов, станций катодной защиты, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

1. Повышения уровня квалификации работников Общества Стратегической целью кадровой политики Общества в сфере обеспечения надежности и безопасности систем газораспределения является последовательное улучшение ее следующих главных характеристик:

- обеспечение Общества квалифицированным трудовым потенциалом, достаточным для реализации стратегия его развития;
- целенаправленное обучение и развитие работников Общества.

Поставленные задачи решаются с использованием следующих механизмов кадровой политики:

- первичное обучение;

- повышение квалификации;
- подготовка резерва кадров.

В целях повышения уровня квалификации работников Общества в течение 2020 года направлены на профессиональную переподготовку и повышение квалификации 52 человека, 47 человек прошли обучение в Учебном центре АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

В ходе реализации планов работы с персоналом по АО «Андроповскрайгаз» направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, в 2020 году были проведены следующие мероприятия:

- Участие в вебинаре «Актуальные вопросы в области электрохимической защиты газопроводов от коррозии».

- Участие специалистов ВДГО и ЕЩПУ в тренинге «Безконфликтное общение» с целью достижения конкурентного преимущества компании за счет повышения качества обслуживания абонентов.

В связи с пандемией новой коронавирусной инфекции обучение работников в 2020 году осуществлялось с использованием дистанционных образовательных технологий.

2. Подготовка резерва кадров.

На сегодня в Обществе сформирован перспективный резерв кадров в составе 3 человек, отвечающий всем требованиям к современным руководителям. Руководством обеспечена прозрачность, открытость информации о кадровом резерве компании. Все работники компании владеют актуальной информацией, включая данные о замещаемых должностях, что существенно повышает не только их мотивацию, но и лояльность к компании в целом.

Большая работа по обучению кадрового резерва проводится в Обществе в соответствии с утвержденным планом обучения. Процесс обучения сотрудников, включенных в кадровый резерв, находится на личном контроле генерального директора.

В ходе планомерной работы по подготовке потенциальных лидеров, руководством уделяется большое внимание взаимодействию с образовательными организациями.

В целях популяризации мобильности персонала в Обществе активно используется ротация кадров. Она дает следующие преимущества: обновление кадрового состава. Ротация стимулирует сотрудников проявлять инициативу и деятельность на новом рабочем месте, что способствует появлению свежих идей и достижений, появление здоровой конкуренции, снижение затрат на обучение сотрудников, отсутствие необходимости в дорогостоящих тренингах для обучения нужным профессиональным навыкам.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб. без НДС)
Природный газ на собственные нужды	тыс.м ³	25,927	140,52
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	60,98	386,00
Тепловая энергия	Гкал	-	-
Моторное топливо всего, в т.ч.	тонн	24,06	1 005,72
Бензин автомобильный	тонн	8,76	433,09
ОУТопливо дизельное	тонн	3,21	145,31
СУГ	тонн	11,9	427,33

Иные виды топлива (метан)	тонн	-	-
------------------------------	------	---	---

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	4,5	17,63	0,4	0,73	2	4,04
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	6,3	7,21	1 1	1,49	7,1	11,21
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т	18	18	0,3	0,3	7	7

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Чистую прибыль, полученную по результатам работы Общества за 2020 год в сумме 2 976,4 рублей, планируется направить на следующие цели:

- на выплату дивидендов акционерам – 1 488,2 тыс. рублей;
- оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 1 488,2 тыс. рублей.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2021 год:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021
Деятельность в системе единого оператора				
1.1.	Доходы	тыс. руб.	57 374,79	56 337,00
1.2.	Расходы	тыс. руб.	58 675,68	56 322,43
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	-1 300,89	14,57
1.4.	Рентабельность	%	-2,2	0,0
Прочая деятельность				
2.1.	Доходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 719,30	18 139,28
2.1.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	12 238,07	12 118,90

2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	847,61	231,80
2.1.3.	Торговля	тыс. руб.	49,64	0,00
2.1.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	3 359,30	3 604,08
2.1.8.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	2 224,68	2 184,50
2.2.	Расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	13 266,09	14 006,32
2.2.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	8 973,38	9 824,05
2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	138,36	209,69
2.2.3.	Торговля	тыс. руб.	15,02	0,00
2.2.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	3 171,21	2 663,13
2.2.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	968,12	1 309,45
2.4.	Прибыль	тыс. руб.	5 453,21	4 132,96
2.5.	Рентабельность	%	41,1	29,5
Итого по всем видам деятельности				
3.1.	Доходы	тыс. руб.	76 094,09	74 476,28
3.2.	Расходы	тыс. руб.	71 941,77	70 328,75
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	4 152,32	4 147,53
3.4.	Рентабельность	%	5,8	5,9
Прочие показатели				
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	536,84	484,00
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	944,67	1 540,36
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	3 744,49	3 091,18
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	768,05	721,20
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	2 976,44	2 370,00
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,9	3,2
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	126,00	126
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	30 321	30 140

В 2021 году ожидается снижение доходов на 2,1%, в том числе:

- по договорам в системе единого оператора на 1,8% за счет снижения объема возмещаемых расходов из тарифной выручки;
- по прочей деятельности на 3,1% за счет:
 - ✓ снижения доходов по ГО ВДГО обусловлено опережающим графиком выполнения работ по диагностике ВДГО в предыдущем отчетном периоде;
 - ✓ сокращения объема проектных работ ввиду прогнозируемого снижения деловой активности бизнеса в городе (районе), исходя из среднестатистических показателей за ряд прошлых периодов.

Чистая прибыль на 2021 год запланирована в размере 2 370,0 тыс. рублей, что ниже полученной по итогам 2020 года на 606,4 тыс. рублей (20,4%).

Снижение планируемой чистой прибыли на 2021 год по сравнению с фактическим показателем за 2020 год объясняется снижением прибыли от продаж.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Взаимодействие внутри Системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиВК) выстраивается по иерархическому принципу. АО «Газпром газораспределение Ставрополь» является для АО «Андроповскрайгаз» (далее – Общество) риск-координатором СУРиВК. Достижение целей Общества реализуется в СУРиВК посредством использования современных и эффективных технологий управления рисками, создавая 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 использования и распределения ресурсов Общества в рамках управления рисками.

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

- операционные риски (безопасности, конкурентных закупок, налоговые, охраны труда, персонала, планирования, природно-климатические, противоправных действий третьих лиц, учета и отчетности, чрезвычайных ситуаций, эксплуатации основного производственного оборудования);
- правовые риски (изменение налогового законодательства);
- репутационные риски;
- рыночные риски (инфляционные);
- страновые и региональные риски (макроэкономические, политические, природно-климатические);
- кредитные (риски банкротства контрагента, риски задержки и невозврата платежей, неисполнение обязательств в части сроков оплаты покупателем);
- экологические риски (аварийного воздействия).

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных рисков, Общество предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий.

Операционные риски

Проблема нехватки высококвалифицированных кадров сохраняет свою актуальность впе 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.

Общество подвержено рискам в отношении безопасности жизни и здоровья сотрудников, имущества.

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.

Правовые риски

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.

Репутационные риски

Деловая репутация — наиболее ценный нематериальный актив Общества, где одним из важнейших принципов является доверие клиентов и партнеров. Высокая репутация помогает при прочих равных условиях разрабатывать более успешные конкурентные стратегии и получать более высокий доход. Из-за недостатков в организации деятельности Общества, отступления от обычаев делового оборота, нарушения этических принципов бизнеса и норм общественной морали, подозрения в участии Общества, его клиентов или сотрудников в противоправной деятельности может возникнуть репутационный риск. Общество в целях минимизации данного вида риска выполняет свои обязательства по договорам перед контрагентами, не нарушает нормы законодательства, соблюдает права акционеров и т.д.

Рыночный риск

Данный вид риска связан с обесцениванием реальной стоимости собственного капитала, а также возможных к получению доходов от финансово-хозяйственной деятельности в условиях инфляции. В целях минимизации последствий реализации данного риска возникает необходимость в пересмотре Обществом прогнозов в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов.

Страновые и региональные риски

В связи со сложившейся ситуацией в стране и в мире в целом в 2020 году, вызванной глобальной эпидемией короновирусной инфекции COVID-19, возникает макроэкономический риск, повлиявший в общем на экономическую ситуацию в стране и в регионе. Следствием его явился рост просроченной дебиторской задолженности контрагентов по договорам, снижение спроса на услуги, предоставляемые Обществом, снижение плафовых показателей выполнения работ в связи с ростом инфицированных сотрудников.

Для снижения уровня распространения вирусной инфекции COVID-19 и минимизации ее последствий Обществом предприняты следующие меры:

- осуществляется контроль применения средств защиты (маски, перчатки);
- еженедельно проводится дезинфекция помещений;
- ежедневная уборка помещений с специальными средствами;
- осуществляется ежедневный термометрический контроль;
- проводятся беседы, лекции, инструктажи о мерах предупреждения распространения инфекции.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность Общества.

Вышеуказанные риски мало предсказуемы и имеют низкую степень управляемости.

Природно-климатические условия, на территории которой осуществляет свою деятельность Общество 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 могут нанести паводки и наводнения, засухи, пожары в населенных пунктах.

Вышеуказанные риски мало предсказуемы и имеют низкую степень управляемости.

Кредитные риски.

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

- с неплатежами потребителей по оплате полученных услуг;
- с неисполнением обязательств в части сроков оплаты услуг;
- с банкротством контрагента.

Последствием реализации кредитных рисков является:

- рост дебиторской задолженности;
- дефицит денежных средств, связанный с недостаточностью оборотных активов;
- сокращение выручки.

Юристами Общества ведется претензионно-исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. В случае необходимости данная дебиторская задолженность сомнительных контрагентов согласно Учетной политике включается в резерв по сомнительным долгам.

Экологические риски

Аварийные выбросы газа оказывают вредное экологическое влияние на окружающую среду. Причинами аварийных ситуаций на газопроводах, ведущие к выбросу газа, являются:

- механические повреждения наружных газопроводов при производстве земляных работ;
- повреждения подземных газопроводов, вызванные потерей прочности сварных стыков (разрывы) из-за брака, допущенного при строительстве;
- коррозионное повреждение подземных газопроводов;
- повреждения надземных газопроводов транспортными средствами и в результате природных явлений;
- прочие.

В целях минимизации возникновения данного риска Общество проводит следующие мероприятия:

- мониторинг технического состояния газопроводов и пунктов редуцирования газа, включая проверку состояния охранных зон, технический осмотр, техническое обследование, оценку технического состояния, техническое диагностирование;
- очистку охранных зон газопроводов от древесно-кустарниковой растительности с целью уменьшения аварийных ситуаций на газопроводах в результате природных явлений;
- своевременную замену неисправного оборудования с целью ликвидации негативного воздействия на окружающую среду;
- применение современных методов ремонта газопроводов с целью предотвращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- осуществляет меры по профилактике негативного воздействия на окружающую среду, а также меры по устранению последствий негативного воздействия.

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

Наименование показателя	2020 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	4 222 543,20
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	1 957,60
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	4 196 996,20
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	25 547,00

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

На заседании Совета директоров Общества (протокол № 150 от 30.03.2020 года) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – агентский договор (приложение к протоколу заседания Совета директоров) на следующих условиях:

- стороны: АО «Андроповскрайгаз» (Заказчик) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Организатор);

- предмет: Организатор обязуется за вознаграждение в соответствии с агентскими поручениями Заказчика (далее - Агентское поручение) и за его счет в течение срока действия Договора организовывать и проводить конкурентные закупки и неконкурентные закупки в форме маркетинговых исследований для нужд Заказчика (далее – Закупка/Закупки) в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ и Положением о закупках товаров, работ, услуг Заказчика (далее – Положение) на право заключения с Заказчиком договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), а также совершать юридические и/или иные действия, связанные с исполнением Договора;

- цена: менее 5 032 800 (Пять миллионов тридцать две тысячи восемьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 20%, из расчета размера вознаграждения Организатора за

исполнение каждого Агентского поручения:

1. 0,15% от начальной (максимальной) цены соответствующей Закупки (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации) в случае, если Закупка признается состоявшейся и разница между начальной (максимальной) ценой Закупки и ценой заявки участника, которой по результатам Закупки присвоена наибольшая степень выгодности для Заказчика или которая по результатам закупки содержит наиболее выгодные условия для Заказчика, равна или превышает 0,15% от начальной (максимальной) цены Закупки;

2. 7 500 (Семь тысяч пятьсот) рублей (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации) – в иных случаях признания Закупки состоявшейся;

3. В случае признания Закупки несостоявшейся по причине отсутствия заявок участников, Заказчик уплачивает Организатору вознаграждение за исполнение соответствующего Агентского поручения в размере 3 750 (Три тысячи семьсот пятьдесят) рублей (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации);

4. В случае признания Закупки несостоявшейся по иным основаниям, Заказчик уплачивает Организатору вознаграждение за исполнение соответствующего Агентского поручения в размере 7 500 (Семь тысяч пятьсот) рублей, (кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации).

срок: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует без ограничения срока.

Лицо, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

- ООО «Газпром межрегионгаз».

Основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

- ООО «Газпром межрегионгаз» - лицо, косвенно контролирующее АО «Андроповскрайгаз», одновременно является стороной по сделке.

На заседании Совета директоров Общества (протокол № 156 от 28.10.2020 года) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - договора займа на следующих условиях:

- стороны: АО «Андроповскрайгаз» (Займодавец) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Заемщик);

- предмет договора: Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 4 900 000 (Четыре миллиона девятьсот тысяч) рублей 00 копеек (далее – «Сумма Займа»/«Заем») на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возвратить Заемщику предоставленную Сумму Займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных Договором; Заем может быть предоставлен Займодавцем в полном объеме или частями в соответствии с письменной (-ыми) заявкой (-ами) Заемщика по форме, установленной Приложением № 1 к Договору (далее – «Заявка»). Любая и каждая одновременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с Договором (включая полную Сумму Займа) далее именуется «Транш». В случае исчерпания Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 Договора, Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной Суммы Займа или ее части обратиться к Займодавцу за выдачей Займа по Договору в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть Займа. Неполное погашение Заемщиком предоставленного (-ых) Транша/Траншей в течение установленного Договором срока Займа не препятствует предоставлению нового Транша в пределах Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 Договора;

- цена сделки: сумма займа в размере 4 900 000 (Четыре миллиона девятьсот тысяч) рублей 00 копеек, процентная ставка по договору: в соответствии со статьей 269 НК РФ составляет 80% от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления Транша;

проценты за пользование Суммой Займа (Транша) начисляются ежемесячно;

- срок договора: Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2020 года (далее – «Срок Займа»); если за 10 (десять) рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года); данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. В таком случае ссылка в Договоре на Срок Займа или дату, указанную в п. 1.3. Договора, является ссылкой на новый срок возврата Займа или дату возврата Займа соответственно;

Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки:

- ООО «Газпром межрегионгаз» - лицо, косвенно контролирующее АО «Андроповскрайгаз».

Основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

- ООО «Газпром межрегионгаз» - лицо, косвенно контролирующее АО «Андроповскрайгаз», одновременно является стороной в сделке.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

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

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с выщими общества в течение отчетного года
Сидоров Игорь Андреевич Председатель Совета директоров	20.06.2019/ 06.10.2020	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/ 06.10.2020	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/ 06.10.2020	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
Елецкий Алексей Сергеевич	20.06.2019/ 06.10.2020	Год рождения: 1979г. Образование: Высшее Занимаемые должности:	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз» Управление по имуществу и корпоративным отношениям Отдел по корпоративному взаимодействию Руководитель группы		
Аверина Гансия Владимировна	20.06.2019/ 06.10.2020	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 06.10.2020 г. № 31 в Совет директоров были 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
Сердюков Александр Валериевич Председатель Совета директоров	06.10.2020/ не прекращены	Год рождения: 1981 г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по правовым вопросам и имущественным отношениям АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Бокдаренко Сергей Владимирович	06.10.2020/ не прекращены	Год рождения: 1973 г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Лиходневский Александр Владимирович	06.10.2020/ не прекращены	Год рождения: 1973 г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Дудоров Дмитрий Владимирович	06.10.2020/ не прекращены	Год рождения: 1969 г. Образование: Высшее Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь	06.10.2020/ не	Год рождения: 1983 г.		Сделок не

Андреевич .	прекращены	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	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 01.07.2011года) 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 2020 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) составили 12 000 (двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС.

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

Размер вознаграждения членам Совета директоров в 2020 году (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 80 000 рублей.

Вознаграждение членам Совета директоров в 2020 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	80 000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсация 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 23.12.2020г.

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

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

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

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

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

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

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления.

Исполняющий обязанности
генерального директора,
заместитель генерального
директора - главный инженер
Управляющей организации
АО «Газпром газораспределение
Ставрополь»
по доверенности от 23.04.2021 №262



А.А. Александров