

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»
Протокол № 1 от 26.06. 2017 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»
Протокол № 23 от 25.05. 2017 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Черкесск»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Черкесск
2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр.15
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.16
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр.27
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.27
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.29
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.32
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.32
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.33
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.33
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр.37
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр.37
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр.38

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

1.1. Общие сведения об Обществе.

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Черкесск» (далее – Общество)
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Черкесск»
3. Наименование Общества на иностранном языке отсутствует.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: №171 серия 95 от 05.09.1995 г.
5. ОГРН Общества: 1020900508232
6. ИНН Общества: 0900000116
7. Субъект Российской Федерации: Карачаево-Черкесская Республика
8. Место нахождения Общества: г. Черкесск, ул. Кавказская, 126
9. Почтовый адрес: 369000, г. Черкесск, ул. Кавказская, 126
10. Контактный телефон: 8/8782/28-20-65
11. Факс: 8/8782/28-21-73
12. Адрес электронной почты: info@k-chgaz.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.k-chgaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.k-chgaz.ru, <http://disclosure.lprime.ru>.
15. Банковские реквизиты: Центральный филиал АБ «Россия», 142770, г.Москва, п.Сосенское п. Газопровод, 101, кор.5., р/с 40702810400010005008, к/с 30101810400000000132, БИК 044599132, ИНН 7831000122.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества: не имеет.
18. Дочерние и зависимые Общества: дочерние и зависимые общества отсутствуют.
19. Основные виды деятельности: транспортировка природного газа, реализация сжиженного газа, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – держатель реестров акционеров газовой промышленности». 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.
21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 14028789 рублей..
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
22. Структура уставного капитала. Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные акции к количеству 14028789 шт., номинальной стоимостью акции 1 руб. Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 1-01-55615-Р от 05.06.2007 г.
23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.
24. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии», 195027, г. Санкт-Петербург, ул. Синявская, д.3, корп.2.

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

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

26. Численность работников Общества (штатная) на 31.12.2016: 941,65 чел.

27. Реорганизации Общества не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 54 года.

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

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

4. Газотранспортной организации в Карачаево-Черкесской Республике нет.

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 767,414 млн. куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 762,539 млн. куб. метров.

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

8. Уровень газификации Карачаево-Черкесской Республики природным газом на 1 января 2017 года составил 79,24% (в городах – 88,76%, на селе – 69,82%).

9. 29 апреля 2002 г. между Администрацией Карачаево-Черкесской Республики и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. 25 апреля 2007 г. подписано дополнительное соглашение №1, предусматривающее сотрудничество ПАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ПАО «Газпром» и его дочерних Обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

10. 19 июня 2012 г. между Главой Карачаево-Черкесской Республики и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	114441
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	3576,57
из них: высокого давления 1а категории	км	0
высокого давления 1 категории	км	138,12
высокого давления 2 категории	км	566,65
среднего давления	км	280,75
низкого давления	км	2591,05
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	1577,98
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	318
из них на балансе Общества	ед.	106
Количество ШРП, всего	ед.	441
из них на балансе Общества	ед.	257
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	372
в том числе на балансе Общества	ед.	79
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	256
из них обслуживаются по договорам	ед.	179
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	1777
из них обслуживаются по договорам	ед.	1686
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	4
из них обслуживаются по договорам	ед.	2
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	1652,11
из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	11719
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0,2
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	0
из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	0
в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	0
из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	0
из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	0
из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров	ед.	0

Автотранспорт, всего

ед. 66

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

Штатная численность работников на 31.12.2016 составила 941,65 человека.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 35 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

№ п/п	Наименование	Числ., чел.
1	Производственно-технический отдел	32 чел.
2	Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	19 чел.
3	Отдел главного энергетика	4 чел.
4	Отдел метрологии	12 чел.
5	Центральная аварийно-диспетчерская служба	5 чел.
6	Отдел защиты от коррозии	17 чел.
7	Ремонтно-эксплуатационная служба по г. Черкесску	91 чел.
8	Прикубанский газовый участок	50 чел.
9	Газовый участок «Усть-Джегутарайгаз»	70,93 чел.
10	Газовый участок «Карачаевскрайгаз»	67,1 чел.
11	Газовый участок «Зеленчукрайгаз»	85,9 чел.
12	Газовый участок «Учкекенрайгаз»	61,72 чел.
13	Газовый участок «Адыге-Хабльрайгаз»	85,1 чел.
14	Газовый участок «Хабезрайгаз»	80,15 чел.
15	Газовый участок «Урупрайгаз»	29,25 чел.
16	Отдел капитального строительства и инвестиций	12 чел.
17	Ремонтно-строительный участок	30 чел.
18	Проектно-сметный отдел	14 чел.
19	Отдел документационного обеспечения управления	4 чел.
20	Автотранспортный отдел	62 чел.
21	Административно-хозяйственный отдел	17 чел.
22	Отдел конкурентных закупок	12 чел.
23	Отдел информационных технологий и связи	4 чел.
24	Учебно-методический центр	5 чел.
25	Планово-экономический отдел	9 чел.
26	Финансово-экономический отдел	5 чел.
27	Бухгалтерия	27 чел.

28	Отдел корпоративной защиты	4 чел.
29	Отдел по работе с персоналом	7 чел.
30	Группа по связям с общественностью и СМИ	1,5 чел.
31	Юридический отдел	4 чел.
32	Группа по имуществу и корпоративной работе	3 чел.
33	Группа по ГО и ЧС	2 чел.
34	Группа внутреннего контроля и аудита	3 чел.
35	Руководство	6 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2016 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы (если не все – указать), необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	9,969	9,969	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	82	82	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	198,547	198,547	100
	- на сплошность изоляции	км	198,547	198,547	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	0	73	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
4	Устранено:				
	- мест повреждения изоляции	ед.	0	73	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части:	км	0	0	
	- замена отключающих устройств	ед.	2	2	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	3	3	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	207	207	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	517	517	100
	- ШРП	ед.	397	397	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	6	6	100
	- ШРП	ед.	0	0	
10	Покраска газопроводов	км	20,06	20,06	100

11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	161	161	100
----	---	-----	-----	-----	-----

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2016 году составил 7,311 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2016 году составил 19,0 млн. рублей с НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 3,73 км (55,17 % от запланированного объема работ), на сумму 6 881,98 тыс. руб.

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ШРП - 10 ед. (92,24% от запланированного объема работ), на сумму 8 516,248 тыс.руб.;

- техническое перевооружение установки ЭХЗ – 5 ед. (90,78 % от запланированного объема работ), на сумму 3 603,46 тыс.руб.

В течение 2016 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1529 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 30833 шт.

В течение 2016 года работниками Общества произведено 760 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 1317 домовладений.

Заключено 9 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2015 г составил 0,6 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 09.03.2016 №9)

Средний тариф на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям на 2016 год утвержден в размере 684,23 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка – 46,2 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 711160,76 тыс. руб. (план 711251,85 тыс.руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 91,08 тыс. руб.

Расходы составили 659682,93 тыс. руб. (план 660813,43 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 1130,5 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 148,94 тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 981,56 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 51477,83 тыс. руб. (план 50438,41 тыс. руб.), в т.ч. в 2016 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере 1291,25 тыс. руб. при плановой прибыли 20438,53 тыс. руб. План прибыли по основному виду деятельности не выполнен.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистый убыток) составил 923,45 тыс. руб., при плановой прибыли 13280,46 тыс. руб. Чистый убыток за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 равен 24360,37 тыс. руб., при плане 12147,09 тыс. руб. Убыток увеличен на 12213,28 тыс. руб.

По прочим видам деятельности прибыль от продаж составил 52769,08 тыс. руб., что на 22769,19 тыс. руб. выше утвержденного планового значения.

По виду деятельности - транспортировка природного газа - доходы составили 560732,12 тыс. руб., что на 21878,72 тыс. руб. ниже утвержденного планового значения. Расходы - 562023,37 тыс. руб., что на 148,94 тыс. руб. ниже утвержденного планового значения.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа на 2016 год, заявленный в ФАС России, составил 771,99 руб. за 1 тыс. куб. м (без учета спецнадбавки).

Основные технико-экономические показатели Общества за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	789,785	827,604	767,414	92,37
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	784,658	822,751	762,539	92,69
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0	0	0	
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0	0	
1.5	Доходы	тыс.руб.	533642,46	582610,84	560732,12	96,24
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	21388,32	22400,62	20097,06	89,72
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.6	Расходы	тыс.руб.	540739,19	562172,31	562023,37	99,97
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-7096,73	20438,53	-1291,25	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.8	Рентабельность	%		3,6		
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0	0	
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0	0	
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0	0	
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0	0	
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	
2.6	Рентабельность	%	0	0	0	
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	122997,97	128641,01	150428,64	116,94
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	22732,97	22866,39	31407,03	137,35
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.4.	Согласование проектной документации	тыс. руб.	4273,20	5690,87	4370,62	76,8

	(выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ					
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	4723,33	4917,42	4529,22	92,11
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	10777,86	11911,20	9944,03	83,84
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	3341,27	10688,45	10725,81	100,35
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	77149,34	72566,68	89451,93	123,27
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	96104,39	98641,12	97659,56	99
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	18319,40	20546,77	22964,71	111,77
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	3972,21	4997,16	3835,22	76,75
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	4508,66	4356,75	4165,25	95,6
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	10652,78	10833,03	9831,27	90,75
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	1374,80	1304,64	1526,72	117,02
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	57276,55	56602,77	55336,39	97,76
3.3	Прибыль	тыс. руб.	26893,58	29999,89	52769,08	175,9
3.4	Рентабельность	%	27,98	30,41	54,03	177,67
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	656640,43	711251,85	711160,76	99,99
4.2	Расходы	тыс. руб.	636843,58	660813,43	659682,93	99,83
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	19796,86	50438,41	51477,83	102,06
4.4	Рентабельность	%	3,11	7,63	7,8	102,23
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	17560,36	5732,54	5733,83	100,02
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	25061,39	25570,38	39528,17	154,59
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	12295,82	30600,57	17683,49	57,79
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	11455,47	17720,12	14460,89	81,61
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	-1397,82	13280,46	-923,45	

5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	17110,66	17920,50	16077,65	89,72
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	1573,18	7507,05	7359,27	98,03
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	-20081,66	-12147,09	-24360,37	200,54
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%				
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	926	935	928	99,25
5.8.	Среднемесячная зарплата		26114	26468	27252	102,96
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	711	717	711	99,16
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	26280	27506	27732	100,82

*** – Расшифровать показатели по видам прочей деятельности:

Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов.
За 2016 год прибыль от продаж составила 363,97 тыс. руб.

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

За 2016 год прибыль от продаж составила 112,76 тыс. руб.

Прочие – услуги по ТО ВДГО и ВКГО, согласование (пересогласование) проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ, услуги по агентским договорам на реализацию природного газа, ТО и ремонт газового оборудования коммунально-бытовых предприятий, по изменению режимов газопотребления, инструктаж должностных лиц и др.

За 2016 год прибыль составила – 43093,26 тыс. руб.

1.6. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения.

Инвестиционная программа Общества на 2016 год (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 09.03.2016 №9) в размере 53 518,52 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 54 658,99 тыс. руб.

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	11 754,57	11 911,50	156,93	1,34
Проектно-изыскательские работы	9 106,27	7 547,91	- 1 558,36	17,11
Новое строительство	11 204,03	19 096,45	7 892,42	70,44
Реконструкция	21 453,65	16 103,13	- 5 350,52	24,94

Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	-	-	-	-
Приобретение нематериальных активов	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Итого	53 518,52	54 658,99	-1 140,47	-2,13

Общее перевыполнение плановых значений Инвестиционной программы Общества за 2016 год составило 1140,47 тыс. руб. или 2,13 %. Основные причины отклонений следующие:

1. «Автотранспорт» – выполнено на сумму 7 248,23 тыс. руб. при плане 7 089,80 тыс. руб., что составляет 102,23 %.

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

- автобусы ПАЗ 32053 в количестве 2 шт. приобретены дешевле на 4,479 тыс.руб. по сравнению с плановой ценой;

- автомобили УАЗ 3909 в количестве 2 шт. приобретены дешевле на 288,579 тыс.руб. по сравнению с плановой ценой;

- приобретены цифровые тахографы VDO (DTCO 3283) в количестве 9 шт. на сумму 384,272 тыс.руб., которые не планировались инвестиционной программой. В соответствии с изменениями внесенными в п. 1 ст.256 НК РФ (с 01.01.2016 года) в части увеличения первоначальной стоимости амортизируемого имущества с 40 000 до 100 000 руб. приобретение данного оборудования планировалось в БДР Общества на 2016 г. Однако, в ПБУ 6/01 "Учет основных средств" первоначальная стоимость амортизируемых основных средств изменена не была и осталась на уровне 40 000 руб. А так как фактическая стоимость приобретенной единицы оборудования превысила установленный лимит 40 000 руб., то по данным бухгалтерского учета его стоимость отразилась на счет 08.4;

- автомобили Renault Duster в количестве 4 шт. приобретены по цене 741,661 тыс.руб. за единицу. Вознаграждение агенту, проводившему процедуру торгов, составило 10,939 тыс. руб. на единицу автотранспорта, данные расходы не были предусмотрены инвестиционной программой. Превышение плановых значений составило 40,944 тыс. руб.;

- автомобили УАЗ Патриот в количестве 2 шт. приобретены по цене 660,169 тыс.руб. за единицу. Вознаграждение агенту, проводившему процедуру торгов составило 9,737 тыс. руб. на единицу автотранспорта. Данные расходы не планировались инвестиционной программой. Превышение плановых значений составило 19,474 тыс. руб.

2.«Мебель» – выполнено на 0,00 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. рублей, что составляет 0,00 %.

3. «Хозяйственное оборудование и инвентарь» - выполнено на 0,00 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. рублей, что составляет 0,00 %.

4. «Компьютеры» - выполнено на 304,43 тыс. рублей при плане 300,08 тыс. рублей, что составляет 101,45 %. Причина отклонений от плановых показателей - не запланированы дополнительные расходы в виде агентского вознаграждения по приобретению Сервера Aquarius Server T50 D20 в количестве 1 шт. по цене 300,00 тыс.руб. за единицу. Агентское вознаграждение составило 4,425 тыс. руб. Стоимость одной единицы составила 304,425тыс.руб., что на 4,425 тыс.руб. выше плановой цены.

5. «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» - выполнено на 4 358,85 тыс. рублей при плане 4 364,7 тыс.руб. рублей, что составляет 99,87 % к плану.

Причины не выполнения следующие:

- по некоторому оборудованию при формировании инвестиционной программы не были учтены дополнительные расходы в виде агентского вознаграждения:
- сварочный бензиновый генератор Europower EP200X DC;
- дефектоскоп трубопроводный vLocDM2;
- часть оборудования приобретено дешевле плановой стоимости:
- пережиматель труб гидравлический П-160 "Динрус" ;
- пережиматель труб гидравлический ПТ-60;
- установка ПКВ "Менделеевец";
- сварочный генератор дизельный MOSA TS 350 SY/EL на одномостовом шасси;
- дефектоскоп трубопроводный vLocDM2;
- комплект для алмазного бурения Dr. Schulze MINI (Drill14 eco +DK 08);
- приобретение Резчика швов PII-150 (HONDA GX270) было запланировано в утвержденном БДР на 2016 г. в соответствии с требованиями п.1 ст.256 НК РФ. В связи с тем, что в налоговое законодательство были внесены изменения по увеличению первоначальной стоимости амортизируемого имущества с 40 000 до 100 000 руб., которые не затронули методологию бухгалтерского учета (ПБУ 6/01 "Учет основных средств"), то приобретение указанного оборудования по данным бухгалтерского учета было отражено по сч. 08.4

6. «Проектно-изыскательские работы» выполнены на сумму 7 547,91 тыс. рублей при плане 9 106,27 тыс. рублей, что составляет 82,89 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей следующие:

- не осуществлена государственная экспертиза выполненных проектов из-за отсутствия инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий. По итогам конкурсных процедур заключены договора с АО «Гипроннигаз» №11252 от 16.11.2016 г. и №11245 от 16.11.2016 г. соответственно. Отчеты по изысканиям были получены в конце декабря 2016 г. по следующим объектам:
- Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП в северной части а.Али-Бердуковский Хабезский район;
- Газопровод низкого давления по ул.Солнечная в а. Новая Дзегута Усть-Дзегутинского района;
- Газопровод низкого давления по ул.Богатырева в а. Новая Дзегута Усть-Дзегутинского района;
- Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП № 6 в ст.Преградная Урупского района;

Проектные работы выполнены хозяйственным способом Обществом, что удешевило стоимость проектно-изыскательских работ. При проведении корректировки инвестиционной программы Общества на 2017 г. будут учтены работы по проведению экспертизы по вышеуказанным объектам.

- в связи с тем, что проектные работы выполнялись хозяйственным способом Обществом, это удешевило стоимость проектно-изыскательских работ по объектам:
- Реконструкция газопровода среднего давления, подводящего к Усть-Дзегутинскому гипсовому комбинату им.Джанибекова" инв. № 2823;
- Реконструкция газопровода низкого давления по ул.Полевая в а.Адыге-Хабль.инв. № 10254;
- Реконструкция межпоселкового газопровода Адыге-Хабльский район, а.Мало-Абазинка от подводящего газопровода к х.Грушка до ГРП №1 а.Мало-Абазинка инв. № 3552;

- Реконструкция межпоселкового газопровода Адые-Хабльский район, от подводящего газопровода к а.Эрсакон до х.Грушка и ГРП №1 а.Абаза-Хабль, а.Тапанта) инв. № 3553;
- Реконструкция газопровода низкого давления ул.Международная г.Черкесск инв.№10103;
- Реконструкция газопровода низкого давления по ул.8-го Марта а.Эркен-Шахар Ногайского района инв.№10319;
- Реконструкция газопровода низкого давления по ул.Титова а.Эркен-Шахар Ногайского района инв.№10332;
- Реконструкция газопровода низкого давления по ул. Почтовой в п.Эркен-Шахар Ногайского района инв.№10326;
- Реконструкция системы газоснабжения а.Новая Джегута, Усть-Джегутинского района. Реконструкция газопроводов низкого давления по ул.Мира в а.Новая Джегута инв. № 2754;
- Реконструкция ГРП а.Икон-Халк, ул.Карла Маркса инв.№ 2414;
- Реконструкция системы газоснабжения с.Первомайское Малокарачаевского района. Реконструкция ШРП №13 с.Первомайское ул.Победы инв.№ 2644;

7. «Новое строительство» - выполнено на сумму 19 096,45 тыс. рублей при плане 11 204,03 тыс. руб., что составляет 170,44 % к плану.

Причины отклонений следующие:

- увеличена стоимость выполненных работ за счет увеличения стоимости закупленных материалов по следующим объектам:
 - Газопровод среднего давления с установкой ШРП по ул.Петрушкова в ст.Преградная Урупского района;
 - Газопроводы высокого и низкого давления с установкой ШРП по ул.У.Хабекова в а.Хабез Хабезского района;
 - Газопровод среднего давления от АГРС «Южная» до мкр.Московский Усть-Джегутинского района;
 - Газопровод высокого, среднего и низкого давления с установкой двух ШРП в северной части г.Усть-Джегута;
- уменьшена стоимость объемов выполненных работ за счет выполнения строительно-монтажных работ хозяйственным способом Обществом по следующим объектам:
 - Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП расположенного в западной части а.Псаучье -Дахе Хабезского района;
 - Газопроводы низкого давления с установкой ШРП п.Медногорский Урупского района (2-ая очередь);
 - увеличены расходы по аренде земли под строительство газопроводов (данные расходы не планировались), т.к. для получения разрешения на ввод и регистрацию прав собственности необходимо было наличие действующих договоров аренды земельных участков по следующим объектам:
 - «Газопроводы высокого и низкого давлений с установкой ШРП в а.Хабез (северная часть аула) (1 этап);
 - «Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП в с.Маруха Зеленчукского района»;
 - «Газопровод низкого давления от ШРП № 3 до ШРП № 4 пересечение ул.Первомайская ул. Кавказская ст.Зеленчукская Зеленчукского района»;
 - «Газопроводы среднего и низкого давления с установкой ШРП по ул.Казачья в ст.Зеленчукской Зеленчукского района»;
 - Газопровод низкого давления ул.Мира -ул.Леонова в ст.Зеленчукской Зеленчукского района;

- «Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП ул.Пролетарская в районе ж.д. № 19 ст.Кардоникская Зеленчукского района»;

-«Газопровод низкого давления по ул.Кривая от ул.Набережная до ж.д.№ 17,от ж\д №41 до ж.д. № 45 ст.Красногорская, Усть-Джегутинского района»;

- «Газопровод низкого давления по ул.Международной от ж.д. №8 "А "до ж.д.№ 10 г.Черкесск»;

- увеличены объемы выполненных работ за счет установки ограждений по объекту «ГРП№6 с.Спарта пер.Октябрьский Адыге-Хабльского района» (работы инвестиционной программой не планировались) во исполнение требований специалистов группы внутреннего аудита Общества по результатам проведенной проверки бизнес процесса «Капитальный ремонт» (отчет от 30.10.2015 г.);
- выполнены объемы работ по технологическому присоединению в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 N 1314, которые не планировались инвестиционной программой Общества на 2016 год.

8. «Реконструкция» - выполнена на 16 103,13 тыс. рублей при плане 21 453,65 тыс. рублей, что составляет 75,06 % к плану.

Причины не выполнения плановых значений следующие:

- уменьшена стоимость объемов выполненных работ за счет их выполнения хозяйственным способом по нижеперечисленным объектам:
- Реконструкция линии редуцирования ГРП по ул.Советская с.Садовое Адыге-Хабльского района. инв № 2560;
 - Реконструкция ШРП №2 а. Кумыш Карачаевского района. инв.№9686;
 - Реконструкция ГРП №12 по ул.Карла Маркса с.Учкекен Малокарачаевского района. инв.№ 9902;
 - Реконструкция ГГРП №1 пер.Зеленый а.М.Зеленчук Хабезского района. Инв.№ 1764;
 - Реконструкция ШРП №2 ст.Зеленчукская пересечение ул.Советская - ул.Кавказская Зеленчукского района. инв.№ 3895;
 - Реконструкция ШРП по ул.Советская в а.Новая Джегута Усть-Джегутинского района. инв.№ 2740;
 - Реконструкция линии редуцирования ГРП в ст.Абазинка в г.Усть-Джегута Усть-Джегутинского района. инв.№ 2835;
 - Реконструкция ШРП №7 по ул.Пештеры а.Новая Джегута,Усть-Джегутинского района инв.№ 7397;
 - Реконструкция газопровода высокого давления по ул.Некрасова,ул.Элеваторная в п. Эркен- Шахар Ногайского района инв. № 10324;
 - Реконструкция газопровода низкого давления по ул.Весенняя, ул.Розы Люксембург г.Черкесск инв. № 7767;№10059;
 - Реконструкция газопровода высокого и низкого давления с установкой ШРП ул.Победы а.Эркен-Халк, Ногайского района. инв. №2544;
 - Реконструкция газопровода среднего давления до ШРП ЗАО Усть-Джегутинский комбинат им.Р.А.Джанибекова инв№ 2823;
 - Реконструкция газопроводов высокого и низкого давления по ул.К.Баскаева в с.Коста Хетагурова Карачаевского района инв.№4506;
 - Техническое перевооружение установки ЭХЗ по адресу: ГРП Адыге-Хабльский район, а.Адыге-Хабль, ул.Космонавтов. инв.№1215;
 - Техническое перевооружение установки ЭХЗ по адресу: ГГРП а.Малый Зеленчук Хабезский район,инв.№ 3318;
 - Техническое перевооружение установки ЭХЗ по адресу: а.Хабез,ул.Заводская 27 Хабезский район, инв.№ 3208;

- Техническое перевооружение установки ЭХЗ по адресу: АГРС с. Чапаевское Прикубанского района, инв. № 1104;
- Техническое перевооружение установки ЭХЗ по адресу: ул. Мира № 102 г. Черкесск инв. № 1542;
- неблагоприятные погодные условия и крутой рельеф местности не позволили выполнить запланированный объем работ по объекту «Реконструкция подводящего газопровода высокого давления от ГРС "Новая Джегута" к а. Новая Джегута Усть-Джегутинского района инв. № 2754». Указанный объект будет включен в корректировку ИП Общества на 2017 г.;
- произведены расходы по аренде земельных участков под строительство объектов (данные расходы не планировались), т.к. для получения разрешения на ввод и регистрацию прав собственности необходимо наличие действующих договоров аренды земельных участков по следующим объектам:
 - «Реконструкция подземного газопровода н/д к ж.д. № 1а,2 в п. Правокубанский Усть-Джегутинского района инв. № 2814»;
 - «Реконструкция газопровода низкого давления ул. Международная г. Черкесск инв. № 9882»;
 - «Реконструкция надземного газопровода низкого давления на подземный по ул. Кооперативная в а. Али-Бердуковском Хабезского района инв. № 3526»;
 - «Реконструкция газопровода низкого давления пер. Октябрьский, ул. Чапаева, ул. Элеваторная п. Эркен-Шахар Ногайского района инв. № 5789».

Источником финансирования инвестиционной программы Общества явились:

- амортизация	30 676,73 тыс.руб.
- прибыль	0,0 тыс.руб.
- спецнадбавка	15 155,77 тыс.руб.
- технологическое присоединение	8 826,49 тыс.руб.

1.7. Распределение и использование прибыли в 2016 году

В связи с наличием чистого убытка, полученного по результатам 2015 года в размере 1 398,0 тыс. руб., распределение прибыли не произведено.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

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

Советом директоров Общества (Протокол от «10» октября 2016 № 17) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2016 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, находящиеся во владении Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены.

3. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.).

4. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).

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

6. Повышение уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

7. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

8. Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием.

9. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетоов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

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

11. Исполнение плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

12. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

13. Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

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

15. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.

16. Организация в Обществе работы по стандартизации.

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

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности Общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегий развития Общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

В 2016 году Обществом была проведена следующая работа по приоритетным направлениям деятельности:

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

По данным технического паспорта газового хозяйства АО «Газпром газораспределение Черкесск» по состоянию на 01.01.2016 года, на территории Карачаево-Черкесской республики бесхозных газопроводов нет.

Министерством имущественных и земельных отношений КЧР материалы для оформления права собственности, в соответствии с действующим законодательством, на газопроводы протяженностью 212км, ранее числящиеся бесхозными, переданы главам муниципальных районов Карачаево-Черкесской республики.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящиеся во владении Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены.

Объекты системы газораспределения протяженностью 1562,03 км. оформлены в собственность Общества. В соответствии с расходами предусмотренными бюджетом доходов и расходов, в отношении 217,143 км. выполнен комплекс землеустроительных (кадастровых) работ, а также поставлены на кадастровый учет охранные зоны газораспределительных сетей и оформлено право аренды в отношении 163,56 км. В настоящее время готовится конкурсная документация на закупку указанных работ в отношении 91 132,63 км. системы газораспределения.

3. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.).

Цель совершенствования системы диспетчерского управления объектами газораспределительной системы заключается в повышении эффективности деятельности Общества по транспортировке газа (в том числе обеспечение выполнения договорных обязательств по транспортировке газа), повышение надежности и безопасности объектов сетей газораспределения.

Основная цель диспетчерского управления заключается в управлении потоками газа с целью исполнения договорных обязательств по транспортировке газа с максимально возможной эффективностью. Процессы диспетчерского управления должны находиться между процессами управления технологическим процессом транспортировки газа (управление и контроль режимов работы объектов сетей) и процессами управления ресурсами Общества (производственное планирование, контроль и анализ экономических результатов деятельности по транспортировке газа).

Основные процессы диспетчерского управления должны заключаться в планировании транспортировки газа, в том числе и выявление участков сетей газораспределения, неблагоприятных по режиму транспортировки газа, контроле, анализе и учете режимов транспортировки газа, а так же в оперативном управлении режимами работы объектов сетей газораспределения.

Развитие средств поддержки принятия диспетчерских решений неразрывно связано с повышением уровня автоматизации технологических процессов распределения газа, внедрением автоматизированных систем диспетчерского управления и сопутствующих информационных систем (базы данных объектно-ориентированных технологических схем сетей газораспределения, географические информационные системы, программно-вычислительные комплексы), формированием единого информационно-технологического пространства диспетчерских служб.

Внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления объектами сетей газораспределения (АСДУ ГС) АО «Газпром газораспределение Черкесск.

Проектно-изыскательские работы выполнены в 2013 году. Произведены строительно-монтажные (2014год) работы оборудования автоматизированной системы диспетчерского управления, приобретение программных продуктов планируется Обществом произвести после 2020г. из-за недостаточности источника финансирования, а также недооснащения объектов газораспределения системами телеметрии. В 2016 году Обществом приобретается программа АСПО-ГАЗ ПРОФИЛЬ 4.1.

Модернизация диспетчерских пунктов не требуется, так как рабочее место диспетчера расположено с учетом функционирования диспетчерского пункта по управлению кризисными (нештатными) ситуациями, в непосредственной близости и прямой видимости от используемых средств связи, средств контроля процессов транспортировки газа, (мест приема пищи и санитарных зон). Диспетчерский пункт оснащен средствами отображения информации коллективного пользования.

Мероприятия по повышению квалификации персонала проводились в:

- 2014 году - начальник ЦАДС посещал курсы повышения квалификации в Национальном минерально-сырьевом университете «Горный» в Центре дополнительного профессионального образования по программе "Современные технологии диспетчерского управления в газораспределении" в г. Санкт-Петербурге.
- 2015 году - начальник ЦАДС принимал участие в семинаре «Актуальные вопросы диспетчерского управления сетями газораспределения» в г. Санкт-Петербурге.
- 2016 году - начальник ЦАДС прошел аттестацию члена аттестационной комиссии АО «Газпром газораспределение Черкесск» в «Кавказском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору».
- 2016 году - весь персонал АДС прошел обучение с присвоением квалификации спасатель, очередная аттестация будет проводиться в 2020 г. В бюджете Общества были предусмотрены средства на мероприятия по повышению квалификации сотрудников ЦАДС.

Дооснащение АДС инструментами, приборами проводится ежегодно по мере необходимости замены старого оборудования на новое.

Замена автотранспортных средств находящихся в эксплуатации АДС со сроком службы более 5 лет запланирована на 2017 год. При реализации запланированных мероприятий срок эксплуатации автотранспортных средств АДС не будет превышать 3-х лет.

4. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).

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

В инвестиционной программе Общества на 2016год были предусмотрены мероприятия по реконструкции объектов сети газораспределения, обеспечивающие техническую возможность подачи газа потребителям. В рамках исполнения инвестиционной программы реконструировано четыре участка сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью, общей протяженностью 1,86 км., выполнены проектные работы на реконструкцию восьми участков

сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью общей протяженностью 5,11 км. (строительно-монтажные работы запланированы в 2017 году). Также реконструировано 10 пунктов редуцирования газа, выполнены проектные работы по реконструкции 3-х пунктов редуцирования газа.

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

При плановом объеме потерь газа на сетях газораспределения в 4074,78 тыс. м³, фактический объем составил 4099,62 тыс. м³, что на 24,84 тыс. м³ выше планового объема. Причина: наличие прочих потерь, связанных с авариями на сетях газораспределения.

В целях сокращения технологических потерь газа проводятся следующие мероприятия: оснащение потребителей приборами учета газа; совершенствование организации и профилактического обслуживания систем газоснабжения эксплуатационными службами; применение новых видов оборудования, арматуры (шаровых кранов) и уплотнительных материалов; совершенствование материалов и оборудования, применяемого для пассивной и активной защиты, от электрохимической коррозии газопроводов, а так же переход на использование полиэтиленовых труб; проведение профилактических мероприятий по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами.

6. Повышение уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

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

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

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

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

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

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

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

7. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В целях оптимизации и совершенствования законодательного регулирования, а также сокращения сроков в сфере оказания услуг технологического присоединения к сетям газораспределения, в адрес Правительства Карачаево-Черкесской Республики и председателя Народного Собрания Карачаево-Черкесской Республики были направлены письма с просьбой разработать и утвердить Порядок и условия размещения на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности на территории Карачаево-Черкесской Республики объектов без предоставления земельных участков и установления сервитутов.

Согласно представленного ответа разработка данного документа запланирована на январь 2017 года и Правительство КЧР дополнительно информирует Общество о согласовании проекта Постановления.

8. Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием.

С целью определения потребностей Общества в инвестициях на реконструкцию, техническое перевооружение и развитие газораспределительных систем, а так же исполнения мероприятий, определенных Концепцией технического развития газораспределительных систем АО «Газпром газораспределение» и организаций, входящих в группу лиц АО «Газпром газораспределение» и осуществляющих услуги по транспортировке газа и/или технической эксплуатации сетей газораспределения, на 2015-2020 годы, утвержденной приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 28.10.2015 №58, в соответствии с Техническим заданием Обществом был разработан Перспективный план технического развития АО «Газпром газораспределение Черкесск» до 2020 года, который направлен в ООО «Газпром межрегионгаз» для прохождения процедуры согласования.

9. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

АО «Газпром газораспределение Черкесск» проводит активную работу по внедрению СТО Газпром газораспределение 2.7-2013 «Проектирование строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

Обществом постоянно проводится работа по актуализации технологических схем сетей газораспределения. Все разработанные и актуализированные технологические схемы загружены в модуль «Хранилище технологических схем» в Подсистеме сбора данных ГРО.

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

Энергосберегающие мероприятия	Объемы внедрения		Экономия ТЭР в отчетном периоде, в физ. ед.		Экономия ТЭР в отчетном периоде, тыс. руб.		Затраты в отчетном периоде, тыс. руб.	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Применение в пунктах редуцирования газа (ГРП, ШРП) оборудования с увеличенными сроками между техническим обслуживанием и текущим ремонтом (объект)	2	2	0,140	0,140	0,653	0,644	0,00	0,00
2. Установка в качестве запорной и запорно-регулирующей арматуры шаровых кранов вместо традиционных задвижек при строительстве новых и реконструкции действующих газораспределительных сетей (шт.)	6	6	3,273	2,801	15,710	14,211	0,00	0,00
3. Применение оборудования и приспособлений для врезки в газопроводы без прекращения подачи газа (шт.)	10	10	0,094	0,077	0,453	0,385	0,00	0,00
4. Внедрение современных телемеханизированных систем управления и контроля технологическими процессами распределения и учета расхода газа (шт.)	14	0	0,800	0,339	3,840	1,559	0,00	0,00
5. Дооснащение объектов Общества приборами учёта газа (шт.)	8	8	0,204	0,114	0,979	0,559	0,00	0,00
6. Модернизация котельных путём замены старых котлов на современные с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений Общества (шт.)	9	9	7,203	2,628	34,574	12,089	0,00	0,00
7. Усиление теплозащиты наружных стен и кровли зданий, термоизолирующее остекление, уплотнение окон, рам, дверей в административных, производственных и других помещениях Общества (шт.)	10	10	0,755	0,426	3,623	2,087	0,00	0,00
8. Использование современных уплотнительных и прокладочных материалов из пористого (экспандированного)	80	80	0,615	0,499	2,953	2,530	0,00	0,00

политетрафторэтилена (ПТФЭ) для герметизации запорно-регулирующей арматуры (шт.арматуры)								
9. Применение современных течеискателей для проверки герметичности сетей газораспределения природного газа (шт. утечек)	150	150	6,040	5,008	28,993	25,476	0,00	0,00
10. Внедрение современной приборной базы для проведения регламентных работ по мониторингу технического состояния сетей газораспределения (км)	4,7 31	4,73 1	0,183	0,159	0,879	0,804	0,00	0,00
11. Регулирование температуры в системах отопления на объектах Общества в зависимости от температуры наружного воздуха (шт. систем топления)	13	13	7,795	5,939	37,416	30,207	0,00	0,00
12. Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в помещениях Общества (шт. систем отопления)	13	13	20,260	15,434	97,248	78,505	0,00	0,00
13. Пресечение незаконных врезок, выявление несанкционированного отбора газа (случаев)	10	10	10,800	9,045	51,840	45,971	0,00	0,00
Всего, по Программе энергосбережения	X	X	58,162	42,609	279,161	215,027	0,000	0,000
Всего, дополнительные мероприятия	X	X	X	X	X	X	X	X
ИТОГО, экономия природного газа (ТУТ)	X	X	66,89	49,00	279,16	215,03	0,00	0,00
1. Применение полиэтиленовых труб марки ПЭ-80, ПЭ-100 при строительстве новых и реконструкции действующих газопроводов (сокращение необходимого количества станций катодной защиты) (км.)	4	4	0,482	0,292	2,168	1,449	0,00	0,00
2. Применение новых изоляционных материалов с длительным сроком эксплуатации для защиты стальных подземных газопроводов и цокольных вводов от коррозии (объект)	1	1	0,613	0,259	2,759	1,283	0,00	0,00
3. Установка (замена устаревших) катодных станций нового поколения типа «ПКЗ-АР», «СКЗ-УПК» и др. для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии (шт.)	7	7	0,613	0,507	2,759	2,514	0,00	0,00

4. Установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, газорегуляторные пункты (ГРП), шкафные пункты редуцирования газа (ШРП) и др. (шт.)	30	30	1,051	0,873	4,730	4,320	33,00	33,00
5. Внедрение систем протекторной защиты стальных подземных газопроводов (на участках газопровода где это эффективно и возможно) (шт.)	5	5	0,307	0,187	1,380	0,924	0,00	0,00
6. Замена насосов, компрессоров и иного электропотребляющего оборудования на современное меньшей мощности, внедрение ступенчатого регулирования мощности (шт.)	2	2	0,270	0,172	1,215	0,849	12,00	12,00
7. Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства (замена ламп накаливания на энергосберегающие люминесцентные лампы и т.п.), (ламп)	160	160	4,000	3,103	18,000	15,360	32,00	31,80
8. Применение интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия) (датчиков)	2	2	0,388	0,312	1,744	1,544	24,00	24,00
Всего, по Программе энергосбережения	X	X	7,72	5,705	34,755	28,243	101,00	100,80
ИТОГО, экономия электроэнергии, ТУТ		X	0,95	0,70	34,76	28,24	101,00	100,80
1. Внедрение современного оборудования для диагностирования автотехники (шт.)	80	80	5,400	4,074	172,800	124,176	0,00	0,00
2. Замена эксплуатируемой автотехники на технику с меньшим удельным потреблением топлива (шт.)	5	5	6,560	2,395	210,000	74,498	0,00	0,00
3. Разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его спутниковой системой мониторинга мобильных объектов (ГЛОНАСС) (шт.)	5	5	0,140	0,076	4,370	2,554	0,00	0,00
Всего, по Программе энергосбережения	X	X	12,10	6,545	387,170	201,23	0,00	0,00
ИТОГО, экономия ГСМ	X	X	12,10	6,55	387,17	201,23	0,00	0,00
Всего, по Программе энергосбережения	X	X	79,94	56,25	701,09	444,50	101,00	100,80

11. Исполнение плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Программа установки приборов учета газа в соответствие с требованиями Федерального Закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" сформирована, проведена сверка с Абонентным отделом филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в КЧР абонентов, которым необходима установка приборов учета газа (далее ПУГ) (абоненты, суммарный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 2-х метров кубических в час и отапливаемых с использованием газоиспользующего оборудования). Всего необходимо 9309 ед. приборов учета газа для установки на неоснащенных объектах, согласно ФЗ-261. По состоянию на 01.01.2017г. АО «Газпром газораспределение Черкесск» (далее Общество) выполнено оснащение ПУГ 1955 абонентов, оформлено 227 отказов в допуске к месту установки ПУГ.

Работа по оснащению ПУГ во исполнение ч.12 ст.13 Закона №261-ФЗ будет продолжена в 2017 и 2018 гг.

12. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

На 01.01.2017 года в системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Черкесск» оснащены системой телеметрии 157 пунктов редуцирования газа (ПРГ) и 92 станций катодной защиты (СКЗ). Данные с ПРГ передаются в диспетчерские АДС по зонам обслуживания, где оборудовано 12 пультов управления (ПУ). Данные с СКЗ передаются на пульт управления в отдел катодной защиты в г.Черкесске.

На ПРГ установлены два вида системы телеметрии:

- КТС ПК-300 (НПП «Сфера МК» и «АНТ-Информ») - это современная, надежная, с достаточным количеством функций, сертифицирована;

- РИФ СТРИНГ RS 201, РИФ СТРИНГ RS 200 - это оборудование выполняющее только сигнализирующую функцию.

В 2014 году установлена система КТС ПК-300 на 13 ПРГ Хабезского ГУ, в том числе на 9 ПРГ с заменой РИФ СТРИНГ RS200. С 2015 года финансирование на совершенствование системы телеметрии ПРГ не выделялось.

В 2016 году внедрены 5 станций катодной защиты с системой телеметрии.

На 2017 год по инвестиционной программе предусмотрены проектно-изыскательские работы по расширению системы телеметрии на 23 ПРГ Хабезского ГУ.

Согласно Стратегии развития системы диспетчерского управления объектами газораспределительной системы до 2020 года необходимо внедрить систему телеметрии на 183 пунктах редуцирования газа и на 22 станциях катодной защиты.

13. Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

В рамках акции «Священный долг. Вечная память» специалисты компании подготовили мемориалы «Огонь Вечной славы» в городах и районах республики к бесперебойной работе в праздничные дни.

На 15 мемориалах проведено техническое обслуживание установленного газового оборудования (произведена очистка от мусора и выполнено техническое обслуживание горелки, отрегулирована горение и высота пламени, проверены на герметичность подводящие подземные газопроводы, запорные арматуры).

На 12 мемориалах, имеющих временный режим горения, в канун праздников выполнено подключение/отключение газового оборудования, организовано дежурство на время

праздничных мероприятий. Также обеспечено функционирование 2 мемориалов, использующих сжиженный газ.

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

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» на постоянной основе ведется работа по пропаганде среди населения правил безопасного пользования газом в быту, необходимости заключения договора на техническое обслуживание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования и его проведения в домах абонентов посредством печатных, телевизионных и интернет-СМИ, наглядной агитации и других средств коммуникации.

Общее количество публикаций - 34, в том числе:

- печатные СМИ – 2;
- телевидение - 10;
- Интернет-ресурсы – 22 .

В целях формирования культуры обращения с газовыми приборами проведено 4 обучающих занятия в младших классах образовательных учреждений (количество участников – 103 человека), игровая программа для воспитанников детского оздоровительного лагеря в летний период (количество участников – 42 человека).

15. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.

В связи с тем, что в течение 2016 года наблюдалось снижение объемов транспортировки природного газа по газораспределительным сетям, в рамках выполнения данного приоритетного направления Обществом предприняты следующие меры:

	<i>План БДР 2016 год</i>	<i>Факт БДР 2016 год</i>	<i>Отклонение</i>
Объем, тыс.м ³	822751,12	762538,79	- 60212,33
Выручка, тыс.руб.	582610,84	560732,12	- 21878,72
Себестоимость, тыс.руб.	409327,83	408935,97	- 391,86
Управленческие расходы, тыс.руб.	152844,48	153087,4	242,92
Прибыль, тыс.руб.	20438,53	-1291,25	- 21 729,78
Прибыль без учета спецнадбавки, тыс.руб.	2518,03	-17368,9	- 19886,93

Убыток по транспортировке газа образовался из-за снижения объемов потребления на 60212,33 тыс. м³ и соответственно не получения выручки по транспортировке природного газа в размере 21878,72 тыс. руб.

Снижение выручки по транспортировке газа по сравнению с утвержденным БДР на 21878,72 тыс.руб. обусловлено в основном снижением объемов по 2, 3, 8 группам потребителей, в том числе:

- по 2 группе (1 потребитель – ПАО "Кавказцемент") потребление снижено на 35999,73 тыс. м³ за счет спада объемов производства цемента (что составляет 59,9% общего падения объемов);

- по 3 группе потребление снижено на 24630,52,69 тыс.м³ и обусловлено переходом ряда крупных потребителей в 4-5 группы;

- по 8 группе потребление снижено на 7755,09 тыс.м³ и обусловлено климатическими условиями.

В связи с тем, что Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год был сформирован на уровне плановых показателей 2015 года (по требованиям Сценарных условий ООО "Газпром

межрегионгаз" некоторые расходы не индексировались или проиндексированы ниже уровня индексов, установленных Минэкономразвития России), было принято решение об экономической целесообразности не оптимизировать расходы по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям, а увеличить объем реализации по прочим видам деятельности.

В результате проведенных мероприятий на 22916,98 тыс. руб. возросла прибыль от продаж по прочим видам деятельности, которая перекрыла убыток от продаж по транспортировке на 1039,42 тыс. руб.:

	<i>План БДР 2016 год</i>	<i>Факт БДР 2016 год</i>	<i>Отклонение</i>
Выручка, тыс.руб.	128641,01	150428,64	21787,63
Себестоимость, тыс.руб.	74849,71	76729,87	1880,16
Управленческие расходы, тыс.руб.	23791,41	20929,69	-2861,72
Прибыль, тыс.руб.	20438,53	-1291,25	- 21 729,78
Прибыль без учета прибыли по технологическому присоединению, тыс.руб.	20616,07	43569,99	22953,92

16. Организация в Обществе работы по стандартизации.

На основании писем ОАО «Газпром газораспределение» распоряжений ООО «Газпром межрегионгаз», все поступающие на предприятия СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, СТО Газпром и рекомендации ОАО «Газпром», Технические условия ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, Изменения к СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, поправки к техническим условиям, национальные стандарты регистрируются в журналах регистрации документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» и выдаются учтённые документы в подразделения Общества в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-2-2011, заводятся карточки учёта стандартов, ТУ, Изменений к СТО, Рекомендаций далее (нормативных документов).

Издаётся распорядительный документ о введении в действие нормативных документов, отмене или продлении действия нормативных документов и доводится до всех заинтересованных подразделений. После их изучения в подразделениях наиболее актуальные СТО обсуждаются на технических советах общества, где все приглашённые специалисты обмениваются мнениями. А затем разрабатываются мероприятия по их внедрению.

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» назначены ответственные по стандартизации и за ведение фонда СТО. Все СТО, карточки учёта, журналы хранятся в тех.библиотеке АО.

Ежеквартально предоставляется отчёт по перечню документов системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» о введённых в действие в АО «Газпром газораспределение Черкесск» стандартах по форме УСР-14.

За 2016 г. поступило 18 документов, из них:

- Рекомендаций Р Газпром – 3 ;
- СТО Газпром – 1;
- СТО Газпром газораспределение – 3;
- Рекомендаций Р Газпром газораспределение – 1;
- ТУ – 2;
- Изменения к ТУ – 2;
- Национальных стандартов – 4;

Согласно распоряжений ООО «Газпром межрегионгаз» внедрено:

- ТУ – 2;
- Изменения к ТУ – 2;

- СТО Газпром – 1;
- СТО Газпром газораспределение – 4;
- Рекомендаций Р Газпром газораспределение – 1;
- Национальных стандартов – 4.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. куб. м	4875,73	23465,83
СУГ	тонна	152,0	4007,76
Электроэнергия	тыс. кВт*час	1019,0	4235,61
Теплоэнергия	ГКал	6,86	16,1
Бензин автомобильный	тыс. л	193,1	6066,62
Топливо дизельное	тыс. л	118,9	2437,42
Иные виды топлива		0	0

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. м ³	0	0	58,16	42,6	279,2	215
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	101	100	7,7	5,7	34,7	28,2
Экономия тепловой энергии, ГКал	0	0	0	0	0	0
Экономия СУГ, т	0	0				
Экономия моторного топлива, т у.т.	0	0	12,1	6,5	387	201

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2017 году планируется:

- увеличить объемы транспортировки природного газа на 2,4 % за счет увеличения объемов потребления населением;
- получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности на 3,3 % за счет реализации Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ по оснащению объектов приборами учета газа, заключения государственных контрактов по газификации субъекта.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	767,414	785,562
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	762,539	780,914
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0	0
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0
1.5	Доходы	тыс.руб.	560732,12	574063,93
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	20097,06	21031,99
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.6	Расходы	тыс.руб.	562023,37	600975,25
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-1291,25	-26911,32
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.8	Рентабельность	%		
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	тн	2,85	0
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0
Прочая деятельность				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	150428,64	155388,32
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	4529,22	5003,83
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	9944,03	22746
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	0	0
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	31407,03	27850,6
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	104548,36	99787,89
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	97659,56	121017,21
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	4165,25	4368
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	9831,27	21977,73
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	0	0
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	22964,71	25461,27
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	60698,33	69210,21
3.3	Прибыль	тыс. руб.	52769,08	34371,11
3.4	Рентабельность	%	54,03	28,4
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	711160,76	729452,25
4.2	Расходы	тыс. руб.	659682,93	721992,46
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	51477,83	7459,79
4.4	Рентабельность	%	7,8	1,03
Прочие показатели				

5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	5733,83	4755,46
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	39528,17	24388,82
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	17683,49	-12173,58
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	14460,89	10863,28
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	-923,45	-22636,87
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	16077,65	16825,59
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-17001,10	-39462,46
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%		
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	928	941
5.8.	Среднемесячная зарплата		28294	29797,3
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	711	715
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	27732	28800

В 2017 году ожидается рост доходов по следующим видам прочей деятельности:

- Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ на 33,18 %;
- Торговля на 10,5 %;
- Выполнение строительно-монтажных работ в 2,3 раза;

Увеличение планируемого чистого убытка на 2017 год по сравнению с фактическим показателем за 2016 год более чем в 2,3 раза объясняется недостаточным ростом тарифа на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям и ростом расходов на аренду(субаренду) имущества ОАО "Газпром газораспределение".

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

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

- Странаовые и региональные риски;
- Финансовые риски;

- Правовые риски;

- Другие риски.

Страновые и региональные риски.

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

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

Финансовые риски.

Вся выручка АО «Газпром газораспределение Черкесск» формируется за счет деятельности, осуществляемой на внутреннем рынке, Общество не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. В результате этого деятельность Общества слабо подвержена влиянию резких колебаний валютных курсов и изменению валютного регулирования в Российской Федерации. Риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности. В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, и косвенно – на деятельность самого Общества. Финансовые риски опосредованно

вливают на деятельность Общества через потребителей услуг. Показатель дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности АО «Газпром газораспределение Черкесск», возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Общества, находится в наибольшей зависимости от результата наступления (не наступления) финансовых рисков. Вероятность возникновения данного риска сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией, и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат на услуги, оказываемые Обществом, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Среди маловероятных событий - недостаток собственных источников финансирования, результатом которого может стать увеличение заимствований для осуществления разработанной инвестиционной программы. В условиях инфляции использование заниженных относительно текущей рыночной ситуации оценок при истреблении амортизационных отчислений и производственных затрат приводит к завышению финансовых результатов деятельности, увеличению налогооблагаемой прибыли и, соответственно, уменьшению источников финансирования производства. Повышение цен окажет влияние на стоимость имеющихся запасов, дебиторов и кредиторов. Наличие дебиторов приведет к убыткам, понесенным Обществом в денежном выражении, тогда как наличие кредиторов принесет прибыль. Необходимо вести постоянный контроль дебиторской задолженности, так как ее рост повышает риск нанесения ущерба Обществу из-за задержек платежей и занижения цены продаж. Непризнание завышения прибыли может привести к объявлению выплат чрезмерных дивидендов, что может стать причиной истощения капитала Общества в реальном выражении. При заключении долгосрочных контрактов может возникнуть необходимость установления цен на некоторый период вперед. В данном случае могут быть проблемы с расчетом вероятного темпа инфляции. При занижении темпов инфляции Общество получит более низкие прибыли, чем ожидалось, а, возможно, понесет убытки. При завышении темпов инфляции цены могут оказаться неконкурентоспособными. Для решения этой проблемы в договор можно внести оговорку о скользящих ценах. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе представляется незначительным и прогнозируется при составлении финансовых планов Общества.

Правовые риски.

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

которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

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

Другие риски.

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

Кроме того, в соответствии с законодательством РФ, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах. Выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрывоопасные и пожароопасные работы), также относится к производственно-техническим факторам, создающим определенные риски для АО «Газпром газораспределение Черкесск». Для сведения к минимуму этого фактора риска проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации. Производится страхование работников от несчастных случаев на производстве.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27.06.2016 № 1, принято решение не выплачивать дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2015 год.

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 2016 году совершено году не было.

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

На заседании Совета директоров Общества были одобрены сделки, в совершении которой имеется заинтересованность по следующим протоколам:

➤ протокол №18 от 28.11.2016:

- о расторжении договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 26.07.2007 г. № 80-8-0063-11/07 на следующих условиях:
 - стороны: ООО "Газпром межрегионгаз Пятигорск" и АО «Газпром газораспределение Черкесск»;
 - предмет: стороны договорились прекратить 10.01.2017 г. действие договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 26.07.2007 г. № 80-8-0063-11/07
 - цена: 573 743 (Пятьсот семьдесят три тысячи семьсот сорок три) руб. 95 коп. (без учета НДС). В справке 478250,6 руб.

- купля продажа имущества, указанного в приложении к протоколу заседания Совета директоров Общества, на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Продавец) и ООО «Ростгаз» (Покупатель);
- предмет: купля-продажа имущества, указанного в приложении к протоколу заседания Совета директоров Общества;
- цена: 573 743 (Пятьсот семьдесят три тысячи семьсот сорок три) руб. 95 коп. (без учета НДС).

➤ протокол №19 от 23.12.2016:

- лицензионный договор на предоставление неисключительного права использования программы для ЭВМ, на следующих существующих условиях:
 - стороны: АО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Лицензиат);
 - предмет: Лицензиар, обладая исключительным правом, обязуется предоставить Лицензиату неисключительное право использования программы для ЭВМ «Автоматизирования информационная система «Аналитика», а Лицензиат обязуется уплачивать Лицензиару обусловленное договором вознаграждение за предоставляемое право использования;
 - цена: 2436 (Две тысячи четыреста тридцать шесть) руб. 21 коп. за весь период действия договора, из расчета 38 (Тридцать восемь) рублей 67 копеек в месяц. НДС не облагается в соответствии с пп. 26 п. 2 ст.149 Налогового кодекса РФ;
 - срок: договор вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами и действует по 31 декабря 2021 года включительно, а в части расчетов – до полного их завершения. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 октября 2016 года.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, протокол от 09.12.2015 № 2 в Совет директоров Общества избраны:

<i>Фамилия Имя Отчество</i>	<i>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</i>	<i>Краткие биографические данные</i>	<i>Доля участия в уставном капитале общества (%)</i>	<i>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</i>
Председатель Совета директоров: Боткин Игорь Николаевич	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1960 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Востриков Сергей Анатольевич	09.12.2015/ 26.06.2016	Год рождения: Сведения об образовании: Занимаемые должности: Начальник группы сводной информации отдела бюджетирования деятельности ГРО Сиб., Ур. И Центр. части России Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз». Год рождения: 1977 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Сидоров Игорь Андреевич	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1983 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Падерина Ольга Валентиновна	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: заместитель начальника отдела газификации Управления газификации и инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1984 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Деревянко Аркадий Анатольевич	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: Советник генерального директора по взаимодействию с органами власти ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1950 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Калинкин Олег Геннадиевич	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»	0	Сделок не заключал / заключал

		Год рождения: 1964 Образование: высшее		
Смирнов Сергей Владиславович	09.12.2015/ 26.06.2016	Занимаемые должности: Занимаемые должности: заместитель генерального директора по работе с ГРО ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1976 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 27.06.2016 №1 в Совет директоров Общества избраны:

<i>Фамилия Имя Отчество</i>	<i>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</i>	<i>Краткие биографические данные</i>	<i>Доля участия в уставном капитале общества (%)</i>	<i>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</i>
Председатель Совета директоров: Боткин Игорь Николаевич	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1960 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Востриков Сергей Анатольевич	27.06.2016/ не прекращены	Год рождения: Сведения об образовании: Занимаемые должности: Начальник группы сводной информации отдела бюджетирования деятельности ГРО Сиб., Ур. И Центр. части России Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз». Год рождения: 1977 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Сидоров Игорь Андреевич	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1983 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Падерина Ольга Валентиновна	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: заместитель начальника отдела газификации Управления газификации и инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1984 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал

Зленко Сергей Николаевич	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: Год рождения: 1963 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Калинкин Олег Геннадиевич	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1964 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Смирнов Сергей Владиславович	27.06.2016/ не прекращены	Занимаемые должности: Занимаемые должности: заместитель генерального директора по работе с ГРО ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1976 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал

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

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

10.3. Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов.

Размер вознаграждения, выплаченного в 2016 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 26.07.2007 №80-8-0063-11/07 составил 2 124 000 руб.

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2016 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 65000 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2016 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	65000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	65000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 26.12.2013.

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.

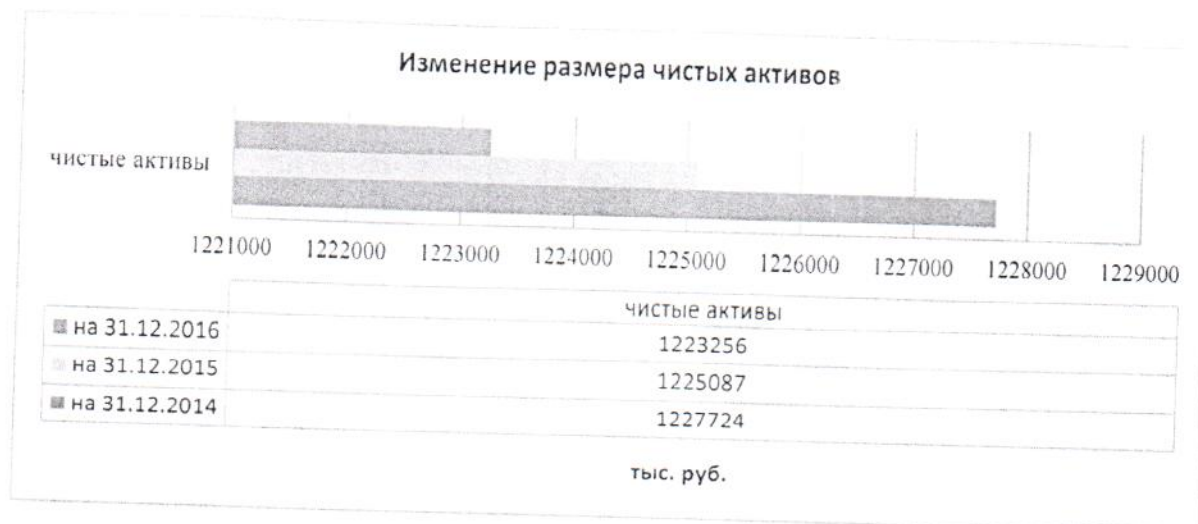
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2016 составляет **1 223 256,0** тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016
Чистые активы	1 227 724,0	1 225 087,0	1 223 256,0
Размер уставного капитала	14 029,0	14 029,0	14 029,0

По сравнению с 2015 годом величина чистых активов Общества уменьшилась на **1 831,0** тыс. руб. (0,15 %), по отношению к 2014 году величина чистых активов Общества уменьшилась на **4 468,0** тыс. руб. (0,36 %).



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
ООО "Газпром межрегионгаз Черкесск"
(управляющая компания)

С. В. Москаленко

И. о. главного бухгалтера
- заместитель главного бухгалтера
АО "Газпром газораспределение Черкесск"

Н. П. Понамарева