

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Тула»
Протокол №1 от 25.06.2018 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Тула»
Протокол № 8 от 18.05.2018 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Тула»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Тула
2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	1стр.
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	15стр.
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	17стр.
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	30стр.
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	31стр.
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	33стр.
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА	34стр.
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	34стр.
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	35стр.
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	36стр.
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	39стр.
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	40стр.
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	41стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

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

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

19. Основные виды деятельности:

Транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Тульской области.

Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности.

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

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

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

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

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

22. Структура уставного капитала:

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

Привилегированных акций не имеется.

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

федеральная собственность - 0%;

собственность субъекта РФ - 0 %;

муниципальная собственность - 1,58%;

частная собственность - 98,42%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

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

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

26. Численность работников Общества на 31.12.2017: 2952 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1.Период деятельности Общества в отрасли 25 лет.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли не имеется.

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

- транспортировка природного газа 35,77%.
- строительно-монтажные работы 55,3 %.
- проектирование объектов газоснабжения 39%.

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

5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 3 172,91 млн м .

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 574,01 млн м³.

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 598,9 млн м .

8. Уровень газификации Тульской области природным газом на 1 января 2017 года составил 84,16 % (в городах - 90,96 %, на селе - 70,57 %).

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

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

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

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2017

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	479 908
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	14 122,14
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 768,86
	высокого давления 2 категории	км	1 926,56
	среднего давления	км	1 548,16
	низкого давления	км	8 878,56
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	7 884,01
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1 085
	из них на балансе Общества	ед.	564
Количество ШРП, всего		ед.	4 173
	из них на балансе Общества	ед.	864
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1 985
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 801
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	893
	из них обслуживаются по договорам	ед.	816
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	4 880
	из них обслуживаются по договорам	ед.	4 753
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	192
	из них обслуживаются по договорам	ед.	148
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5 477,91
	из них на балансе Общества	км	1,56

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	10 997
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	27
	из них обслуживаются по договорам	ед.	27
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	15,94
	из них на балансе Общества	км	15,94
Автотранспорт, всего		ед.	515

Техническая оснащенность ГРО

Диагностические лаборатории	ед.	1
Аккредитованные лаборатории по проверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	ед.	1
Учебно-методические центры	ед.	1
Учебно-тренировочные полигоны	ед.	4
Автотранспорт, всего	ед.	515

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

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

Списочная численность работников на 31.12.2017 составила 2952 человек.

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

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Алексине - 341 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 365 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 270 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 325 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 336 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 246 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 381 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 317 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 113 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Проектно-сметное бюро» - 27 чел.,
- отдел капитального строительства и инвестиций - 8 чел.,
- отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 6 чел.,
- производственная лаборатория - 9 чел.,
- производственно-технический отдел - 9 чел.,
- учебно-методический центр - 5 чел.,
- центральная диспетчерская служба - 7 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2017 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2016-2017 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:

Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
Диагностирование:				
- стальных подземных газопроводов	км	261,09	261,09	100,00
- пунктов редуцирования газа	ед.	46	46	100,00
Приборное обследование газопроводов:				
- на герметичность	км	5 118,72	5 164,62	100,90

- на сплошность изоляции	км	3 792,43	3 792,43	100,00
Обнаружено по результатам приборного обследования:				
- мест повреждения изоляции:	ед.	-	509	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Устранено:	ед.	-	509	-
- мест повреждения изоляции	ед.	-	509	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Капитальный ремонт газопроводов:				
- замена линейной части;	км	0,000	0,000	0,00
- замена отключающих устройств	ед.	4	4	100,00
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	83	83	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	1 516	1 648	108,71
Текущий ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	1 081	1 081	100,00
- ШРП	ед.	3 683	3 683	100,00
Капитальный ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	103	103	100,00
- ШРП	ед.	5	5	100,00
Покраска газопроводов	км	20,94	20,94	100,00
Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	516	516	100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2017 году составил 24 762,8 тыс. руб. без НДС. Хозспособом - 12 473,7 тыс. руб. без НДС, подрядом - 12 289,1 тыс. руб. без НДС.

Реконструкция в части СМР составила за 2017 г. 200754,29 тыс. руб. без НДС, реконструкция в части ПИР - 9 522,64 тыс. руб. без НДС. Итого общая сумма по реконструкции составила 210276,93 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) зданий и сооружений в 2017 году составил 8 799,01 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2017 году составил 156 336,89 тыс. руб. без НДС, в т.ч.

- реконструкция линейной части - 2,46 км (61 % от запланированного объема работ), на сумму 18 634,60 тыс. руб. без НДС;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 9 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 33 729,73 тыс. руб. без НДС;

- ШРП - 26 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 23 383,20 тыс. руб. без НДС.

В течение 2017 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 5 717 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 386 876 шт.

В течение 2017 года работниками Общества было произведено 6 634 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 2 667 квартир и домовладений.

Прирост газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, по сравнению с 2016 годом составил 323,77 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.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2017 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден Советом директоров (Протокол №5 от 28.02.2017).

Средний тариф на 2017 год был утвержден в размере 627,73 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка - 33,39 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 2 793 439,23 тыс. руб. (план 2 675 995,30 тыс. руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 117 443,93 тыс. руб.

Расходы составили 2 374 443,92 тыс. руб. (план 2 382 274,96 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 7 831,04 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 29 548,19 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 20 981,37 тыс. руб., по реализации сжиженного газа выше плана на 735,78 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 418 995,32 тыс. руб. (план 293 720,34 тыс. руб.), в т.ч. убыток от продаж по основной деятельности составил - 16173,97 тыс. руб. при плане прибыли от продаж в размере 16 516,14 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 429 238,01 тыс. руб., при плане 234 933,30 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки, 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 и прочих целевых средств (компенсация убытков по перекладке газопроводов) составила 81 287,52 тыс. руб., при плане 89003,95 тыс. руб. (-7 716,43 тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили 1 173 409,30 тыс. руб., что на 180 624,14 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 720 454,30 тыс. руб., что на 20 981,37 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

По виду деятельности реализация сжиженного газа доходы составили 10 011,10 тыс. руб., что на 941,91 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расходы по виду деятельности реализация сжиженного газа составили 27 796,82 тыс. руб., что на 735,78 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1 610 018,83 тыс. руб., что на 62 238,30 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 626 192,80 тыс. руб., что на 29 548,19 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Фактический средний тариф на транспортировку природного газа за 2017 год составил 627,96 руб. за 1 тыс. куб. м

Основные технико-экономические показатели Общества за 2017 год

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм.	1>акт 2016	План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 718,25	2 684 ,31	2 584, 32	96,28
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 696,99	2 663, 85	2 563, 72	96,24
1.3.	Транзит газа	млн.м3	10,61	9,00	10,29	114,33
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 577 360,78	1 672 257,13	1 610 018,83	96,28
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	69 323,88	100 997,95	95 227,24	94,29
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 527 534,10	1 655 740,99	1 626 192,80	98,22
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	49 826,68	16 516,14	-16 173,97	-
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	3,26	1,0	-	-

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм. <1>акт 2016	План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %	
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	761,80	131,85	132,60	100,57
2.2	Объем реализации газа	тн	600,68	344,00	343,80	99,94
2.3	Доходы	тыс. руб.	18 576,70	10 953,01	10 011,10	91,4
2.4	Расходы	тыс. руб.	44 987,60	27 061,04	27 796,82	102,72
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-26 410,90	-16 108,03	-17 785,72	90,57
2.6	Рентабельность	%				
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	989 611,30	992 785,16	1 173 409,30	118,19
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	164 256,40	157 357,70	173 440,30	110,22
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	351 357,70	376 724,10	396 484,80	105,25
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	426,60	693,76	749,30	108,00
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	51 703,90	49 976,70	48 815,00	97,68
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	2 476,20	756,00	2 627,10	347,5
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.				
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	305 138,50	338 531,00	297 334,70	87,83
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.				
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.	105 966,20	60 859,00	244 059,40	401,02
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	8 285,80	7 886,90	9 898,70	125,51
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	687 863,50	699 472,93	720 454,30	103,00
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	72 795,40	75 718,50	79 236,60	104,65
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	279 764,10	293 031,40	306 621,40	104,64
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	389,60	613,63	603,60	98,36
3.2.4.	Согласование проектной	тыс. руб.	29 972,90	34 140,71	37 427,10	109,63

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм. <1>акт 2016		План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %
	документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ					
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	2 132,10	531,40	4 497,40	846,33
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.				
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	284 926,90	283 251,64	284 509,90	100,44
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.				
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.	10 877,50	3 884,28	531,90	13,69
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	7 005,00	8 301,37	7 026,40	84,64
3.3	Прибыль	тыс. руб.	301 747,80	293 312,22	452 955,00	154,43
3.4	Рентабельность	%	43,9	41,93	62,87	149,94
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 585 548,78	2 675 995,30	2 793 439,23	104,39
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 260 385,20	2 382 274,96	2 374 443,92	99,67
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	325 163,58	293 720,34	418 995,32	142, 65
4.4	Рентабельность	%	14,4	12,33	17,65	143,15
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	97 570,40	100 378,89	265 588,30	264,59
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	103 862,90	87 384,98	137 183,60	156,99
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	318 871,08	306 714,25	547 400,02	178,47
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	82 353,40	71 780,95	118 162,01	164,61
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	236 517,68	234 933,30	429 238,01	182,7
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	55 454,90	80 792,21	76 175,99	94,29
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в		76 070,96	45 579,78	194 822,00	427,43

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм. 1>акт 2016		План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %
	соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.				
5.5.3	в т. ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	2180,4	19 557,36	76 952,50	393,47
5.5.4	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2. и п. 5.5.3.	тыс. руб.	102 811,42	89 003,95	81 287,52	91,33
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,3	3,6	3,24	90,0
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2953	3012,6	2 900,4	96,3
5.8.	Среднемесячная зарплата		31 400	32 746	33 993	103,8
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1930,9	2000,9	1915,3	95,7
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб. ⁶ .	31 602	32 985	34 093	103,4

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

За 2017 год прибыль составила 94 203,70 тыс. руб. (22,48 % в общем объеме прибыли, 20,80 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 118,89 %).

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

За 2017 год прибыль составила 89 863,40 тыс. руб. (21,45 % в общем объеме прибыли, 19,84 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 29,31 %).

Хранение и перевалка сжиженного газа сторонним потребителям.

За 2017 год прибыль составила 145,70 тыс. руб. (0,035 % в общем объеме прибыли, 0,032 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 24,14 %).

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

За 2017 год прибыль составила 11 387,90 тыс. руб. (2,72 % в общем объеме прибыли, 2,51 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 30,43 %).

Торговля - розничная торговля газовым оборудованием и соответствующей фурнитурой.

За 2017 год убыток составил 1 870,30 тыс. руб.

Строительно-монтажные работы - строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования.

За 2017 год прибыль составила 12 824,80 тыс. руб. (3,06 % в общем объеме прибыли, 2,83 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 4,51 %).

Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 г. № 1314

За 2017 год прибыль составила 243 527,50 тыс. руб. (58,12 % в общем объеме прибыли, 53,76 % в объеме прибыли по прочей деятельности).

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

За 2017 год прибыль составила 2 872,30 тыс. руб. (0,69 % в общем объеме прибыли, 0,63% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 40,88 %).

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2017 год (с учетом последней проведенной корректировки), согласована в сумме 390 247,82 тыс. руб. (Протокол №7 от 06.04.2018г.) Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 507 488,49 тыс. руб.

Показатель	План 2017 г.	Факт 2017 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	51 270,47	48 024,31	- 3 246,15	94 %
Проектно-изыскательские работы	18 786,35	36 828,89	18 042,54	196 %
Новое строительство	167 747,85	219 116,52	100 827,46	185 %
Реконструкция	149 731,12	200 754,29	51 023,17	134 %
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	1 865,01	1 883,06	18,05	101 %
Приобретение нематериальных активов	847,02	881,42	34,40	104 %
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0 %
Итого	390 247,82	507 488,49	166 699,47	149 %

Из них:

1. **Машины и оборудование.**

Автотранспорт - выполнено на сумму 30 123,37 тыс. руб. при плане 33 294,61 тыс.руб.

Не выполнено дооборудование транспортных средств ГБО для работы на КПП в связи с тем, что срок окупаемости капитальных вложений на перевод транспортных средств на ГБО превышает срок остаточной эксплуатации автомобилей.

Хозяйственное оборудование и инвентарь - при плане 723,88 тыс. руб. освоено 709,11 тыс.руб.

Оборудование для эксплуатации газового хозяйства - при плане 17 251,98 тыс.руб. освоено 17 191,83 тыс. руб.

2. Проектно-изыскательские работы - при плане 18 786,35 тыс. руб. освоено 36 828,89 тыс. руб.

Превышение связано:

- с выполнением работ по выносу и перекладке газопроводов за счет средств заявителей для реализации их проектов.

- с выполнением работ по договорам о технологическом присоединении (постановление от 30.12.2013 № 1314).

По разделу «ПИР по объектам реконструкции» Обществом не выполнялись проектные работы по объекту: «Газопровод высокого давления по адресу: Тульская область, Заокский район, колхоз им. Болотова, н.п. Русятино (инв. №02-001924)» (п. 2.1.1.5.), в связи с длительной процедурой получения ТУ, для прохождения газопровода в охранной зоне федеральной трассы М-2 «Москва-Харьков».

3. Новое строительство - при плане 167 747,85 тыс. руб. освоено 219 116,52 тыс. руб.

Перевыполнение связано с производством работ по договорам о технологическом присоединении (постановление от 30.12.2013 № 1314).

4. Реконструкция - при плане 149 731,12 тыс. руб. освоено 200 754,29 тыс. руб.

Перевыполнение связано с производством работ по выносу и перекладке газопроводов за счет средств заявителей для реализации их проектов.

5. Газопроводы, объекты незавершенного строительства, прочие объекты недвижимости - при плане 1 865,01 тыс. руб. освоено 1 883,06 тыс. руб.

Внеплановые объекты:

- Газопровод надземный н/д Тульская обл., м.п. Одоев, ул. Ленина (прот. 111,0 м).

- Газопровод надземный н/д Тульская обл., м.п. Одоев, ул. Первомайская (прот. 92,6 м).

Являются восстановленными в бухгалтерском учете в связи с получением свидетельства на собственность. Газопроводы стоимостью менее лимита ранее отраженные на забалансовом счете.

6. Нематериальные активы - при плане 847,02 тыс. руб. освоено 881,42 тыс. руб.

Источником финансирования явились:

- амортизация	104 667,80 тыс.руб.
- прибыль	46 558,37 тыс.руб.
- спецнадбавка	60 152,79 тыс.руб.
- плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	216 348,54 тыс.руб.
- компенсация убытков за счет средств заявителя (работы связанные с выносом и перекладкой газопроводов выполняемые за счет средств заявителя)	78 494,53 тыс. руб.
- безвозмездно переданный актив	1 266,44 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2017 году

В 2017 году по решению годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 27.06.2017) прибыль, полученная по итогам 2016 года (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, а также средств полученных от оказания услуг по технологическому подключению) в размере 104 991,82 тыс. руб., распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладной газопроводов и т.п. - 2 180,37 тыс.руб.
2. На выплату дивидендов акционерам - 51 407,27 тыс.руб.
3. На реализацию инвестиционных проектов программ Общества - 51 404,18 тыс.руб.

Фактическое использование прибыли в 2017 году:

1. На выплату дивидендов акционерам - 51 407,27 тыс. руб.
2. Использование прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки - 60 152,79 тыс. руб.
3. Использование прибыли, полученной при взимании платы за техническое присоединение - 194 822,00 тыс.руб.
4. На пополнение внеоборотных активов прошлых периодов - 46 558,37 тыс.руб.
5. Компенсация, полученная от заявителя в связи с выносом и перекладкой газопроводов - 76 592,51 тыс. руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

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

Советом директоров (Протокол №24 от 04.12.2017г.) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2017г.:

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки на которых они расположены.
3. Повышение уровня безопасности и надёжности 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.
4. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
5. Подключение к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ) (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества и при наличии источников в утвержденной инвестиционной программе).

- 6.Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 .
- 7.Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.
- 8.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
- 9.Разработка 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.
- 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 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.
- 12.Организация работ по стандартизации.
- 13.Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020г. - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020г.
- 14.Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.
- 15.Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.
- 16.Внедрение в ГРО Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение».
- 17.Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.
- 18.Реализация ГРО Планов мероприятий по проведению Года экологии на 2017 год согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром».
- 19.Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.
- 20.Реализация пилотных проектов.

- 21.Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.
- 22.Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО, в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
- 23.Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).
- 24.Повышение уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.
- 25.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей, в связи с недостаточностью средств в тарифе на их содержание и эксплуатацию.
- 26.Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2017г.
- 27.Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ. По программе газификации ПАО «Газпром» в 2017г. велось строительство трех межпоселковых газопроводов.
- 28.Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения", утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2013г. № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

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

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

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

На начало года общая протяженность бесхозных сетей составляла **48,8** км.

В 2017г. продолжалась работа по ликвидации бесхозных газопроводов. Основной акцент был сделан на совместной работе с прокуратурой по понуждению администраций муниципальных образований в судебном порядке постановки на учет бесхозных объектов газоснабжения.

Объекты, поставленные на учет в 2017г., будут признаны собственностью муниципальных образований в 2018г.

На 31.12.2017г. общая протяженность бесхозных сетей составила **44,6 км.**

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

Общие итоги работы в 2017г. :

1. Регистрация права.

По линейным объектам:

На балансе общества на 01.01.2017г. находилось 7843км. газопроводов.

- На начало 2017г. зарегистрировано - 7419км. - 94,6%.
- На 31.12.2017г. - 7560 км. - 96,4%, зарегистрировано право в 2017г. на - 141км. газопроводов.

По площадным объектам:

На начало 2017г. зарегистрировано - 756 объектов - 99%.

На 31.12.2017г. зарегистрировано 748 - 99,6% из 751 подлежащих регистрации (в 2017г. проданы 17 объектов Тепло-Огаревской ГНС). В 2017г. было оформлено право по 9 объектам, в том числе - 8 ГРП и 1 реконструированное здание в г.Суворов.

2. Оформление прав на земельные участки

- Оформление прав под площадными объектами (зданиями производственно-административного назначения и ГРП)

- Всего земельных участков под площадными объектами - 590;

- Оформлены права (собственность или аренда)

На начало года - 569 - 96,4% ,

На конец года - 576 - 97,6%.

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

- Оформление прав под линейными объектами

В 2017г. продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов. На конец 2017г. оформлено охранных зон - 3649км.(47%).

Земельные участки под наземными элементами газопроводов на конец 2017г. оформлено 1344 - 56% (на начало года 889 участков - 38%).

3. Повышение уровня безопасности и надёжности 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 целях повышения уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления при проведении работ по реконструкции и капитальному ремонту этих объектов в 2017г. применялись материалы и оборудование, закупленные только у сертифицированных организаций с предоставлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров.

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

В Обществе на постоянной основе осуществляется работа, направленная на минимизацию расходов ГРО при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в части удешевления применяемых материальных ресурсов но с учетом соблюдения требований нормативных документов по строительству сетей газораспределения и их дальнейшей эксплуатации, исключения согласительных процедур в рамках действующего законодательства с целью сокращения затрат, формирующих стоимость создаваемого объекта основных средств и объем выпадающих доходов по льготным категориям заявителей, и снижения дальнейших операционных расходов на амортизацию ОС и уплату налога на имущество

5.Подключение к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ) (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества и при наличии источников в утвержденной инвестиционной программе).

В 2017г. проводились подготовительные мероприятия по подключению к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ). Проведение работ запланировано в будущем финансовом периоде.

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

В течение 2017г. проводилась работа по актуализации технологических схем и выверке графического материала (планшетов и маршрутных карт) в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

7.Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

В соответствии с Протоколом заседания координационно-методического совета ООО «Газпром трансгаз Москва» с участием Администрации Тульской области, АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» по вопросу целесообразности проведения работ по техническому перевооружению ГРС Тульская, ГРС Рождественская от 03.11.2017г., в настоящее время осуществляется реализация программы по техническому перевооружению ГРС, загрузка которых достигла проектных значений, либо имеющих ограничения по выходному давлению, с целью выявления возможности поставки дополнительных объемов газа потребителям.

Техническому перевооружению подлежат ГРС Тульская и ГРС Рождественская.

Обществом проводятся работы по реконструкции сетей газоснабжения. Так, в Инвестиционную программу 2017г. были включены объекты, направленные на устранение участков сетей с недостаточной пропускной способностью, и на обеспечение технической возможности подачи газа потребителям:

- Перекладка газопровода с Ду 57мм на Ду 89мм L=130[^], трубы ПЭ 80 ГАЗ sdr 17,6 63x3,6 на ПЭ 100 ГАЗ SDR11 90x8,2, L=9м по адресу: Тульская область, Заокский район, с. Яковлево, пер. Медицинский (инв. №02-030799);

- Реконструкция газопровода высокого давления с увеличением диаметра L= 86м с ф273 на ф530, L=202,0 м с ф273 на ф426, L= 27м с ф273 на ф377, L=282,5 м с ф159 на ф325, L=741 м с ф114 на ф219 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, от Воловской АГРС до ГРП п. Волово и газопровод высокого давления к ГРП по адресу: Воловский район, с. Верхоупье (Воловский бройлер) (инв. №03-300275, 03-300100);

- Реконструкция стального газопровода высокого давления (Рпр-1,2 Мпа, Рфакт-0,6 Мпа) Ду 114мм, протяженностью ориентировочно 800м по адресу: Тульская область, Заокский район, колхоз им. Болотова, н.п. Русятино (инв. №02-001924);

- Реконструкция газопровода низкого давления с увеличением диаметра L=120м с ф57 на ф89 Газопровод низкого давления по адресу: Тульская область, Алексинский район, СПК Шелепино, д. Шелепино, д. Кудашевка (инв. №02-001201);

- Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПТТ по адресу: Тульская область, г. Киреевск, ул. Железнодорожная (инв. №06-000074);

- Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПТТ по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. Болехово, ул. Привокзальная (инв. №06-000813);

- Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПТТ по адресу: Тульская область, Киреевский район, с. Миленино (инв. №06-000580);

- Техническое перевооружение газопровода среднего давления от Товарковской АГРС до котельной МКР, ГРП МКР, ГРП по ул. Кирова и котельной ТЗВА (инв. №03-300268) с установкой ШРП, перекладкой участка газопровода и устройством технологических перемычек в районе домов №10, 16 по ул. Кирова г. Богородицка Тульской области.

8.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

В обществе разработан план мероприятий, направленных на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения (утвержден заместителем генерального директора - главным инженером 19.01.2017г.)

В 2017г. технологические потери сократились на 1,8 % по сравнению с 2016г. и составили 7111,04 тыс. м3 (при плане - 7111,04 тыс. м3). Показатель снижения технологических потерь соответствует приказу ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э.

9.Разработка 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.

План мероприятий, направленный на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом, как таковой не утверждался. Утверждена программа оптимизации затрат и повышения эффективности деятельности АО "Газпром газораспределение Тула" на 2017г. По ожидаемым данным экономический эффект по данной программе за 2017г. составит 19,09 млн. руб.

Вместе с тем, в силу тех обстоятельств, что в структуре текущих расходов более 70% составляют расходы на оплату труда с начислениями и расходы на аренду газораспределительных сетей, принадлежащих организациям группы ПАО «Газпром», а также, что Общество объективно не имеет возможности влиять на доходы от транспортировки природного газа, а обеспечение газоснабжения потребителей не имеет прямой зависимости с объемами транспортировки газа по газораспределительным сетям, снижение расходов, связанных с обеспечением безопасного и безаварийного газоснабжения потребителей, не может быть адекватным падению доходов от транспортировки газа.

Реализация мероприятий по оптимизации контролируемых текущих расходов в Обществе осуществляется в рамках реализации программы управления издержками, утвержденной приказом Генерального директора Общества № 303 от 16.10.2015г., с учетом

требований нормативных документов по обеспечению безопасного и безаварийного газоснабжения потребителей.

По ожидаемым итогам за 2017г. в целом достигнут положительный финансовый результат.

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

В течение 2017г. реализовывались мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2017-2019гг. Благодаря проведенной работе было достигнуто снижение потребления энергоресурсов по сравнению с 2016г. Расход природного газа на нужды основного и вспомогательного производства сократился на 6,2 %, расход электрической энергии - на 5,7 %, расход тепловой энергии, полученной со стороны - на 10,2 %. Данные показатели полностью соответствуют целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые установлены для Общества приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э. Всего за 2017г. сэкономлено 704,7 т у.т. на сумму 4538,5тыс.руб.

11.Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

На 01.01.2017г. количество объектов жилого фонда, требующих оснащения приборами учета газа (далее ПУГ), находящихся в зоне обслуживания филиалов АО «Газпром газораспределение Тула», составляло 9 488 шт.

План работ по установке ПУГ направлялся в начале 2017г. ежеквартально, а затем ежемесячно, по форме корпоративной отчетности №Э-2 «Сводные данные по установке приборов учета энергоресурсов» Таблица 2. Осуществление деятельности по установке приборов учёта газа в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации". Согласно нему, плановое количество объектов, требующих установки ПУГ, за 2017г. составляло 796 шт.

Всего за 2017г. силами АО «Газпром газораспределение Тула» установлено 513 ПУГ, из них 62 шт. с предоставлением рассрочки.

Силами сторонних организаций установлено 7 ПУГ.

Также за 2017г. на 25 объектах оформлены акты недопуска к месту установки ПУГ во исполнение части 12 статьи 13 Закона №261 -ФЗ в отсутствие собственника. На 227 объектах оформлены акты недопуска, подписанные собственниками. Оформлен 1 акт недопуска с отказами собственника от подписания.

Количество объектов, требующих оснащения ПУГ, на 31.12.2017г. составляет 8 968 шт.

Мероприятия, направленные на оснащение объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований Закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», проводимые АО «Газпром газораспределение Тула» в 2017г.:

- филиалами Общества проводилась сверка количества объектов жилого фонда, требующих обязательной установки приборов учета газа с базой ООО «Газпром межрегионгаз Тула»;

- проводились совещания с главными инженерами филиалов Общества по вопросу установки приборов учета газа;
- осуществлялось информирование населения через сайт и квитанции за газ и техническое обслуживание газового оборудования о необходимости обязательной установки приборов учета газа;
- публикации в СМИ информации о необходимости обязательной установки приборов учета газа;
- организован ежемесячный контроль по проводимой работе по установке приборов учета.

12. Организация работ по стандартизации.

За 2017г. в АО «Газпром газораспределение Тула» внедрено 5 документов Системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» и 8 национальных стандартов:

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-3-2016 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Методика проведения работ по проверке эффективности и оптимизации параметров ЭХЗ сетей газораспределения. Выполнение работ с использованием комплекса АСУ ЭХЗ. Формы эксплуатационной документации» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 12.01.2017 №4 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-7-2012 «Система стандартизации ОАО "Газпром газораспределение". Документы системы стандартизации. Порядок разработки, согласования, утверждения и отмены межкорпоративных стандартов» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 23.06.2017 № 169 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.1-2011 «Стандарты в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и экологии. Классификатор аварий и инцидентов при эксплуатации опасных производственных объектов газораспределительных систем» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 26.06.2017 № 170 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.2-2011 «Стандарты в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и экологии. Классификатор происшествий на объектах газопотребления» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 26.06.2017 № 170 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- Изменение №1 к СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.4-1-2013 «Защита от коррозии. Мониторинг технического состояния системы защиты от коррозии сетей газораспределения. Приборное обследование подземных стальных газопроводов на участках пересечения водных преград, железных и автомобильных дорог» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 29.12.2017 № 353 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 56522-2015 «Системы газораспределительные. Восстановление эксплуатационной документации на действующие сети газораспределения» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 23.01.2017 №12 (информационная карточка заведена,

положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 56880-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения. Формы документов» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 23.01.2017 №12 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ 21.609-2014 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 23.01.2017 №12 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 57375-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании».

- ГОСТ Р 56290-2014 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Реконструкция».

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

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

- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

В 2017 году в АО «Газпром газораспределение Тула» отменено 2 национальных стандарта:

- ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

- ГОСТ Р 55471-2013 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».

Организация работы по стандартизации в АО «Газпром газораспределение Тула» осуществляется на основании СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.8-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Организация и проведение работ по стандартизации в структурных подразделениях, филиалах, дочерних и зависимых организациях ОАО «Газпром газораспределение» (приказ АО «Газпром газораспределение Тула» о введении №453 от 17.09.2012).

Внедрение межгосударственных и национальных стандартов и сводов правил осуществляется в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-5-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Документы системы стандартизации. Правила применения» (приказ АО «Газпром газораспределение Тула» о введении №278 от 30.05.2012).

Внедрение документов Системы стандартизации в филиалах АО «Газпром газораспределение Тула» контролируется комиссией производственного контроля АО «Газпром газораспределение Тула» при проведении плановых проверок.

Приказом генерального директора назначено ответственное лицо за внедрение документов Системы стандартизации. На период отсутствия ответственного по стандартизации выполнение его функций поручается другому работнику, имеющему соответствующую квалификацию.

Отчетность по внедрению документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» осуществляется ответственным лицом ежеквартально по форме ОС-14.

Отчетность по внедрению межгосударственных и национальных стандартов осуществляется ответственным лицом один раз в полгода по форме ОС-15.

В первом полугодии 2016 году АО «Газпром газораспределение Тула» были рассмотрены предложения по внесению изменений в редакцию СП 62.13330.2011 «СНиП 4201-2012 «Газораспределительные системы», проект свода правил «Система нормативных документов в строительстве. Основные положения». Так же был рассмотрен предоставленный разработчиком проект модифицированного стандарта ГОСТ Р ИСО/ТС «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Ремонт трубопроводов с использованием композитных материалов. Оценка и проектирование, ввод в эксплуатацию, испытание и контроль».

Во втором полугодии 2017 года АО «Газпром газораспределение Тула» были рассмотрены проекты национальных стандартов «Системы газораспределительные. Порядок проведения испытания давлений сетей газораспределения и газопотребления», «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Требования к сетям газопотребления. Часть 3. Металлополимерные газопроводы», «Системы газораспределительные. Порядок проведения испытания давлений сетей газораспределения и газопотребления», «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Требования к сетям газопотребления. Часть 0. Общие положения», «Системы газораспределительные. Порядок проведения испытания давлений сетей газораспределения и газопотребления», «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Требования к сетям газопотребления. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы», «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», «Системы газораспределительные. Термины и определения», проект межгосударственного стандарта «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования».

Документы Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» хранятся в АО «Газпром газораспределение Тула» на бумажном и электронном носителе с регистрацией в журнале учета и присвоением регистрационного номера.

13.Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020г. - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020г.

В 2017г. сумма источников финансирования всего на реализацию мероприятий, определенных перспективными планами технического развития ГРО, составила 268,020 млн. руб.

По плану реконструкции сетей запланированы к выполнению следующие работы:

- замена 26 ед. ШРП на сумму 24,145 млн. руб. из них за 9 месяцев 2017г. произведена замена 8 ед. ШРП на сумму 6,068млн.руб.;
- замена 13 ед. ГРП на сумму 45,876млн.руб. из них за 9 месяцев 2017г. произведена замена 10 ед. ГРП на сумму 18,408 млн.руб.;
- замена 39 ед. станций ЭХЗ на сумму 17,584 млн.руб.;
- запланированы работы по реконструкции более 3-х км газопроводов на сумму 17,587 млн. руб., выполнено работ на сумму 73,777млн.руб.;
- ликвидация газовых колодцев с установкой 8 шт. кранов шаровых в бесколодезном исполнении на сумму 1,372млн.руб.

14.Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

В соответствии со скорректированной стратегией развития Общества, до 2020г. должны быть оснащены системами телемеханики 622 газорегуляторных пункта и 852 ЭЗУ. АО «Газпром газораспределение Тула» проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы. Корректировка стратегии развития проведена исходя из оценки объемов финансирования на планируемый период.

На 31.12.2017г. системами телемеханики оснащено 568 пунктов газоредуцирования, 597 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2017 г.-100 ПРГ и 36 СКЗ.

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

Группой метрологии АО «Газпром газораспределение Тула» осуществляется поверка средств измерений в соответствии с областью аккредитации (газосигнализаторов и газоанализаторов).

Аттестат Аккредитации в области обеспечения единства измерений № RA.RU.312347 от 26.10.2017г.

В 2018г. планируется одновременно с подтверждением компетентности аккредитованной области расширение области аккредитации в части поверки технических и образцовых манометров.

16.Внедрение в ГРО Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение».

2 февраля 2017г. в АО «Газпром газораспределение Тула» был утвержден План мероприятий по внедрению Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью, далее- План. В соответствии с Планом проведена работа по идентификации опасностей и управлению рисками в филиалах, специалисты отдела ПБ и ОТ прошли повышение квалификации по программе «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в соответствии с требованиями стандартов OHSAS 18001 и СТО Газпром Газораспределение серии 8.6. внутренний аудит».

Утверждены Цели в области охраны труда и промышленной безопасности, Программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда и Планы работ в области промышленной безопасности во всех филиалах АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018г. в соответствии с СТО Газпром газораспределением 8.6-2-2016.

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

В течение 2017г. Обществом проводилась работа, направленная на максимально возможный охват абонентов договорами на техническое обслуживание ВДГО.

В Обществе был введен в действие приказ № 191 от 20.07.2017г., регламентирующий вышеуказанную работу.

В результате проведенной работы количество заключенных договоров увеличилось на 12 397 шт. и составило на 01.01.2018г. 458 427, что составляет 97,4 % (по состоянию на 01.01.2017г. данный процент составлял 95 %).

Количество абонентов, которым в 2017 году были проведены работы по техническому обслуживанию ВДГО (ВКГО) составило 386 876 или 84,4 %.

18.Реализация ГРО Планов мероприятий по проведению Года экологии на 2017 год согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром».

1. В течение 2017г. выполнены работы на сумму 202тыс. руб. по проведению инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по 4 филиалам

АО «Газпром газораспределение Тула», разработаны проекты ПДВ с учетом технологических процессов, в результате которых происходит выброс природного газа в атмосферу;

2. Проведена инвентаризация источников образования отходов и разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по 7 филиалам АО «Газпром газораспределение Тула» на сумму 494 тыс. руб.;

3. Выполнен инструментальный контроль соблюдения установленных нормативов ПДВ по 20 организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных и тепловых пунктов филиалов, служб и участков;

4. Приобретены на сумму 77 тыс.руб. новые контейнеры для сбора и хранения промышленных и бытовых отходов, отвечающих санитарно-гигиеническим нормам и требованиям природоохранного законодательства;

5. Проведена профессиональная подготовка 14 сотрудников АО «Газпром газораспределение Тула» по программе экологической безопасности для руководителей и специалистов общехозяйственных систем управления и при работах по обращению с опасными отходами;

6. Оформлена и получена в Росприроднадзоре по Тульской области лицензия (71)-4338-Г от 06.09.2017г. на осуществление деятельности АО «Газпром газораспределение Тула» по транспортированию отходов 1-4 классов опасности.

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

В 2017 году была проведена большая работа, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту, а именно:

- размещено 8 телевизионных роликов в телеэфире Тульской области, а также на официальных интернет-ресурсов;

- 2 рекламных баннера размещено в общественных местах города;

- опубликовано 87 статей в официальных печатных изданиях, а также размещенных на официальных интернет-ресурсах;

организовано 4 648 дополнительных проверок технического состояния ВДГО и ВКГО, в том числе квартир граждан, находящихся в трудной жизненной ситуации, в обеспечение их надлежащего использования и содержания, контроль за состоянием и функционированием дымовых и вентиляционных каналов в многоквартирных жилых домах;

- проведено 15 тематических уроков в общеобразовательных учреждениях;

- проведено 188 380 инструктажей (первичных и периодических) населения по правилам безопасного пользования газом в быту;

- среди населения распространено 15 000 буклетов, памяток, флаеров и другой рекламной продукции;

- направлено 8 415 заявок (оферт) для заключения договора о ТОиР ВДГО и (или) ВКГО;

- вручено 362 уведомления о правилах безопасного использования газогорелочных устройств для отопительных бытовых печей;

- подготовлено 655 187 информационных писем и уведомлений по вопросам обеспечения безопасности при использовании и содержании ВДГО и ВКГО.

20. Реализация пилотных проектов.

В соответствии с решением ООО «Газпром межрегионгаз», участники ООО «ТулаГаз-Сервис» - АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» приняли решение о ликвидации дочернего общества. В 2017г. начаты соответствующие ликвидационные мероприятия.

21.Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.

В связи с экономической нецелесообразностью (большой срок окупаемости), в 2017 г. ГБО на имеющийся автотранспорт не устанавливалось

Планируется приобретение в 2018г. 6-ти транспортных средств оборудованных ГБО для работы на компримированном природном газе (КПГ).

22.Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО, в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В 2017 году закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Газпром газораспределение Тула», в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, производились с учетом повышения уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства. Таким образом годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 70% от общего объема закупок.

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

В 2017г. сотрудники АО «Газпром газораспределение Тула» в рамках проекта «Священный долг. Вечная память» принимали участие в работах по благоустройству и техническом обслуживании газового оборудования на 51-м мемориальном объекте, во всех муниципальных районах Тульской области. В 33 случаях проведено техническое обслуживание и профилактический ремонт газового оборудования.

Работа по освещению в СМИ реализации в регионе программы ООО «Газпром межрегионгаз» «Священный долг. Вечная память».

В 2017г. было опубликовано 18 материалов и новостей в том числе:

Печатные издания - 9:

Корпоративная газета «Голубой поток» (выходит ежемесячно): 03. 2017, 04.2017, 05.2017, 06.2017, 07.2017, 08.2017, 09.2017, 10.2017, 11.2017;

Интернет-ресурсы - 9:

Корпоративный сайт компании: 08.04.2017, 15.04.2017, 28.04.2017 ,05.05.2017, 12.05.2017, 20.06.2017, 23.06.2017, 25.10.2017, 02.11.2017.

24.Повышение уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.

По плану капитального ремонта сетей газораспределения Общества в 2017г. было отремонтировано 43 здания ГРП, отремонтировано 7 газовых колодцев, произведена замена оборудования в 63 ГРП и в 5 ШРП, проведен ремонт четырех подводных переходов, также было отремонтировано 88 станций катодной защиты.

По плану реконструкции сетей запланированы к выполнению следующие работы:

- замена 26 ед. ШРП, из них за 9 месяцев 2017г. произведена замена 8 ед. ШРП;
- замена 13 ед. ГРП, из них за 9 месяцев 2017г. произведена замена 10 ед. ГРП;
- замена 39 ед. станций ЭХЗ;
- запланированы работы по реконструкции более 3-х км газопроводов;

- ликвидация газовых колодцев с установкой 8 шт. кранов шаровых в бесколодезном исполнении.

На 01.01.2018г. системами телемеханики оснащено 568 пунктов газоредуцирования, 597 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2017г. 100 ПРГ и 26 СКЗ.

25.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей, в связи с недостаточностью средств в тарифе на их содержание и эксплуатацию.

На территории Тульской действует закон Тульской области от 06.02.2010 № 1390-ЗТО «О льготном налогообложении при осуществлении инвестиционной деятельности в форме капитальных вложений на территории Тульской области», устанавливающий условия и особенности применения пониженных налоговых ставок, в том числе и в отношении налога на имущество.

В связи с окончанием срока действия установленных законодательством условий в отношении имущества Общества, в 2017г. льгота по налогу на имущество не применялась.

Ответственными работниками АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагораз» в течение 2017г. проводились рабочие встречи (совещания, консультации) со специалистами министерства финансов Тульской области и министерства промышленности и топливно-энергетического комплекса Тульской области по вопросу возможности установления в Тульской области льготной ставки по налогу на имущество в отношении имущества ГРО, действующих на территории Тульской области. По итогам данных мероприятий в адрес ГРО обозначен единый подход по данному вопросу, выражающийся в отрицательной позиции органов исполнительной власти Тульской области относительно возможности установления льгот по налогу на имущество применительно к ГРО прежде всего в силу дотационности бюджета региона.

Принимая во внимание имеющуюся информацию по данной проблематике принято решение о нецелесообразности направления официального обращения к Губернатору Тульской области, в Правительство Тульской области по вопросу установления на территории Тульской области дополнительных льгот по налогу на имущество в отношении ГРО дополнительно к действующим нормативным документам, регулирующим вопросы льготного налогообложения в Тульской области на общих основаниях.

26.Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2017г.

На 2017г. был определен перечень объектов, неиспользуемых в производственной деятельности и предполагаемых к продаже:

Наименование актива	Местонахождение актива
Нежилое здание (газовый участок) пос. Куркино, ул. Привокзальная, д. 29	Тульская область, пос.Куркино, ул.Привокзальная, д.29
Склад жидкого газа, п. Заокск, лит А6 №001717 и земельный участок под ним	Тульская область, Заокский.р-н,п.Заокский, Третий проезд, 5А
Здание материального склада ул.Бессолова и земельный участок под ним	Тульская область, г.Кимовск, ул. Бессолова

База отдыха "Аленушка" в составе: 1. Здание пищеблока и обеденного зала (лит. А24, А25); 2.Общежитие (лит.А32, А33, А34, а, а20, а21); 3.Дом кирпичный (лит.А28, А29); 4. Баня (лит.А30,А31).	Тульская область, Веневский район, Анишинский с.о., База отдыха «Аленушка»
Нежилое здание (склад сжиженного газа),общая площадь 85,30 кв.м., лит.К. и земельный участок под ним	Тульская обл. г.Донской, пер.Советский, д.1

В течение 2017г. проводилась работа по поиску потенциальных покупателей. Однако, заявок на покупку, за исключением базы отдыха не поступало. Учитывая наличие потенциального спроса на базу отдыха Аленушка на основании письма ООО «Газпром межрегионгаз» на февраль 2018г. назначен аукцион. По другим объектам продолжится поиск потенциальных покупателей в 2018г. Работа по выявлению незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов также будет продолжена в 2018г.

27.Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ. По программе газификации ПАО «Газпром» в 2017г. велось строительство трех межпоселковых газопроводов. Освещение:

Печатные СМИ(4 публикации):

«Московский комсомолец в Туле»: 18.04.2017

«Тульские известия»: 17.04.2017

«Новая жизнь»: 17.04.2017

«Маяк»: 11.11.2017

Интернет-ресурсы(5):

«Московский комсомолец в Туле»: 18.04.2017

«Тульские известия»: 17.04.2017

«Маяк»: 11.11.2017

«Тульская пресса»: 06.12.2017

«Тульские новости»: 17.04.2017

28.Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения", утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2013г. № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

В 2017г. АО «Газпром газораспределение Тула» проводилась работа по доработке блока «1 С УПП», в части добавления подсистемы «УПП. Единое окно», позволяющей руководству предприятия и управленцам, отвечающих за развитие бизнес-процесса по «Оказанию услуг по технологическому присоединению» повысить эффективность ежедневной работы по своим направлениям.

Особенность подсистемы заключается в том, что бизнес-процесс техприсоединения разбит на элементы, структурно связанные между собой, и позволяет формировать различные документы на основных этапах, а так же контролировать ход каждого подпроцесса и действия субъектов, выполняющих действия по техприсоединению.

Обществом ведется активная работа по совершенствованию процедуры оказания услуг клиентам по принципу «Единое окно» и автоматизации элементов подсистемы, входящих в бизнес-процесс, а именно: в 2017г. был создан личный кабинет клиента на сайте компании, синхронизированный с подсистемой «Единого окна» и позволяющий обеспечить возможность формирования абонентами заявления на ТП, (либо запросов на выдачу ТУ), прикрепления сопроводительных документов в онлайн-режиме, а так же возможность отслеживания хода исполнения Заявок.

Кроме того, продолжается работа по формированию в программном комплексе возможности отслеживания и контроля объектов «дорожной карты», в соответствии с распоряжением правительства РФ от 30.06.2012г. № 1144-р.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ на собственные нужды	тыс. м ³	2 866,18	13 464,52
Природный газ на технологические нужды	тыс. м ³	330,37	1 558,51
Технологические потери природного газа	тыс. м ³	7111,04	33 542,48
КПГ	тыс. м ³	35,35	449,25
СУГ	тонн	37,73	945,52
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	5314,47	31 588,06
Теплоэнергия, полученная со стороны	Гкал	69,10	122,49
Бензин автомобильный	т у.т.	1344,56	38 162,77
	л.	1246178	
Топливо дизельное	т у.т.	831,28	21 570,94
	л.	684 718	

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	2731,1	2 886,23	446,0	445,95	2 118,3	2 118,26
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	765,0	489,60	339,8	339,82	1 991,4	1 991,37
Экономия тепловой энергии, Гкал	100,00	99,20	451,8	451,80	258,8	258,83
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	5,9	5,86	170,0	170,00

Сведения соответствуют утвержденной Программе с учетом корректировки технологических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2017г.

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2018 году с учетом общих тенденций прогноза развития экономики в целом по РФ планируется:

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

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

Планируемые показатели деятельности Общества на 2018 год

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 584, 32	2 677, 32
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 563, 72	2 655, 54
1.3.	Транзит газа	млн.м3	10, 29	10, 59
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 610 018,83	1 689 743,94
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	95 227,24	100 063,606
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 626 192,8	1 743 627,55
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-16 173,97	-53 883,61
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	132,60	
2.2	Объем реализации газа	тн	343,80	
2.3	Доходы	тыс. руб.	10 011,10	
2.4	Расходы	тыс. руб.	27 796,82	
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-17 785,72	
2.6	Рентабельность	%		
Прочая деятельность				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 173 409,30	1 137 513,32
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	2 627,10	48 811,70
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	297 334,70	357 697,00

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018
3.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	173 440,30	172 610,24
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	396 484,80	388 733,95
3.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	244 059,40	115 300,00
3.1.6.	Прочие	тыс. руб.	59 463,00	54 360,43
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	720 454,30	785 181,58
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	4 497,40	48 591,45
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	284 509,90	296 272,54
3.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 236,60	91 331,06
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	306 621,40	302 888,49
3.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	531,90	2 870,32
3.2.6.	Прочие	тыс. руб.	45 057,1	43 227,72
3.3	Прибыль	тыс. руб.	452 955,00	352 331,74
3.4	Рентабельность	%	62,87	44,87
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 793 439,23	2 827 257,26
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 374 443,92	2 528 809,13
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	418 995,32	298 448,13
4.4	Рентабельность	%	17,65	11,8
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	265 588,30	44 220,00
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	137 183,60	96 069,94
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	547 400,02	246 598,19
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	118 162,01	60 139,84
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	429 238,01	186 458,35
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	76 175,99	80 046,65
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.	194 822,00	89 943,74

№ п/г	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018
5.5.3	в т. ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	76 952,50	
5.5.4	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2. и п. 5.5. 3.	тыс. руб.	81 287,52	16 467,96
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,24	0,63
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2 900,4	3 156
5.8.	Среднемесячная зарплата		33 993	33 122
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 915,3	2 050
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	34 093	33 187

Чистая прибыль в 2018 году планируется в размере 16 467,96 тыс. руб., что на 72 535,96 тыс. руб. меньше скорректированного плана 2017 года.

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

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

- Страновые и региональные риски:

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

- Финансовые риски:

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

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

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

Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, может оказать негативное влияние на платежеспособность (риск ликвидности, неплатежеспособности) потребителей услуг АО «Газпром газораспределение Тула» и их

способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неплатёжеспособность потребителей по оплате полученных услуг может оказать негативное влияние на снижение уровня ликвидности оборотных активов и сбалансированность денежных потоков Общества во времени, что может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в целом.

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

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

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

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

- Правовые риски:

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

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

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2016 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	51 407 272,65
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	324,15
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	50 887 450,49
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2016 год.	519 822,16

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 2017 году совершено не было.

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

1. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - договор купли-продажи.

- стороны: АО «Газпром газораспределение Тула» (Продавец) и ООО «ГЭС Тамбов» (Покупатель);
- предмет: Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в недвижимое и иное (движимое) имущество, в том числе транспортные средства, указанные в приложения №№ 1,2,3,4 к Договору;
- цена: 34 106 079 руб. 26 коп. (с учетом НДС).
- лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
- основания, по которым ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, заинтересованным в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Тула», а также является лицом, косвенно контролирующим ООО «ГЭС Тамбов» (сторона в сделке).

(одобрен СД протокол №9 от 28.04.2017г.)

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - договор займа.

- стороны: АО «Газпром газораспределение Тула» (Займодавец) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Заемщик);
- предмет: Займодавец предоставляет Заёмщику денежные средства в размере 1 127 000 000 (Один миллиард сто двадцать семь миллионов) руб. 00 коп. (далее - «Сумма Займа»/«Заем») на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную Сумму Займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных настоящим Договором».

Заем может быть предоставлен Займодавцем в полном объеме или частями в соответствии с письменной(-ыми) заявкой(-ами) Заемщика по форме, установленной Приложением № 1 к договору (далее - «Заявка»). Любая и каждая одновременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с договором (включая полную Сумму Займа) именуется «Транш».

В случае исчерпания Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 договора, Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной Суммы Займа или её части обратиться к Займодавцу за выдачей Займа по договору в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть Займа. Неполное погашение Заемщиком предоставленного(-ых) Транша/Траншей в течение установленного договором срока Займа не препятствует предоставлению нового Транша в пределах Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 договора;

- процентная ставка по договору в соответствии со статьей 269 НК РФ составляет 80% от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления транша; проценты за пользование суммой займа начисляются ежемесячно;
- срок: Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2017 года (далее - «Срок Займа»). Если за 10 (десять) рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. В таком случае ссылка в договоре на Срок Займа или дату является ссылкой на новый срок возврата Займа или дату возврата Займа соответственно.

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

- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» - лицо, косвенно контролирующее Общество, одновременно является стороной по сделке.

(одобрен ВОСА протокол №2 от 03.08.2017г.).

3. Обществом заключено 44 сделки не требующих одобрения в силу п.п. 1-4 ст.83 с ФЗ 208-Ф «Об акционерных обществах» (Приложение № 2)

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 10.06.2016 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Мазаев Андрей Анатольевич	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1979 Начальник отдела развития коммерческих направлений ДЗО Управления стратегического и корпоративного развития ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крон Михаил Альфредович	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративной отношениям	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз»		
Прохорова Ольга Владимировна	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Сидоров Игорь Андреевич	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1983 Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Илясова Наталия Ивановна	10.06.2016/ по 27.06.2017	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 27.06.2017 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич		Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО отдела по	0	Сделок не заключал

		корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Мельник Екатерина Евгеньевна	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1992 Ведущий специалист группа по работе с ДЗО Приволжского и ЦФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям	0	Сделок не заключала
Тарасова Надежда Алексеевна	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Главный специалист группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского ФО УИиКО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Прохорова Ольга Владимировна	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Сидоров Игорь Андреевич	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1983 Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Баранов Дмитрий Леонидович	27.06.2017/ по настоящее время	Год рождения: 1988 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям	0	Сделок не заключал

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Воробьев Николай Юрьевич	07.07.2016 г.	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Тула»	0	Сделок не заключал

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

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2017 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 174 000 руб. Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2017 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	174 000
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	174 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол №9 от 16.10.2013г.

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 31.12.2017 составляет 2 680 332 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Чистые активы	2 098 317	2 306 994	2 680 332
Размер уставного капитала	159	159	159

По сравнению с 2016 годом величина чистых активов Общества увеличилась на **373 338** тыс. руб. (16 %), по отношению к 2015 году величина чистых активов Общества увеличилась на **582 015** тыс. руб. (28 %).



Стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 2 680 173 тыс. руб.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.
2. Перечень сделок с заинтересованностью, не требующих одобрения.

Генеральный директор

Н.Ю. Воробьев