УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Газпром газораспределение Тула»
Протокол №2 от 11.06.2015 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Газпром газораспределение Тула»
Протокол №4 от 08.05.2015 г.

Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение Тула»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Тула
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	**ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ**	**стр.1**
2.	**ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**	**стр.12**
3.	**ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**	**стр.13**
4.	**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР**	**стр.19**
5.	**ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА**	**стр.19**
6.	**ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**	**стр.20**
7.	**ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2013 ФИНАНСОВОГО ГОДА**	**стр.22**
8.	**ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**	**стр.22**
9.	**ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**	**стр.22**
10.	**УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ**	**стр.24**
11.	**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**	**стр.28**
12.	**ЧИСТЫЕ АКТИВЫ**	**стр.29**
12.	**ПРИЛОЖЕНИЯ**	**стр.29**

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Тула» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: ОАО «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 7831000122, 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 ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Богородицке
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Ефремове
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Киреевске
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в п.Косая Гора
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Новомосковске
    филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Суворове

филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Узловой
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Щекино
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» – «Подземметаллзащита»
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» – «Проектно-сметное бюро»

18. Дочерние и зависимые Общества:

ООО «Тула Газ-сервис», доля участия 100%, вид деятельности – специализированная розничная торговля прочими непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.

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:

- Держатель реестра акционеров газовой промышленности (ЗАО «СР-ДРАГа»), РФ, г.Москва ул.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 -	3,86%;
муниципальная собственность -	1,58%;
частная собственность -	94,56%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Аудиторская фирма общество с ограниченной ответственностью
«Аудит-новые технологии» (лицензия общего аудита № Е004414 ,
свидетельство о государственной регистрации 1037728012563 от 24.03.2003г.),
Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина,д.10Б, стр.1
Почтовый адрес: 117420РФ, г.Москва, Научный проезд, л.6.

26. Численность работников Общества на 31.12.2014: 3042 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 22 года.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли не имеется.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества.
- транспортировка природного газа 42,73%.
- строительно-монтажные работы 45,6%.
- проектирование объектов газоснабжения 31%.
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 2 700,04 млн $м^3$.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 706,82 млн $м^3$.
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 1,08 млн $м^3$.

8. Уровень газификации Тульской области природным газом на 1 января 2014 года составил 85,49 % (в городах – 90,95 %, на селе – 73,62 %).

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 31.12.2014

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	468 268
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	13 091,36
из них		
- высокого давления 1а категории	км	00
- высокого давления 1 категории	км	1 704,85
- высокого давления 2 категории	км	1 754,11
- среднего давления	км	1 387,09
- низкого давления	км	8 245,31
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	7 795,34
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	1 061
- из них на балансе Общества	ед.	575
Количество ШРП, всего	ед.	3 298
- из них на балансе Общества	ед.	822
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	1 997
- в том числе на балансе Общества	ед.	1 789
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	859
- из них обслуживаются по договорам	ед.	795
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	4 397
- из них обслуживаются по договорам	ед.	4 154
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	179
- из них обслуживаются по договорам	ед.	141
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	5 270,22
- из них на балансе Общества	км	6,67
Сжиженный газ		
Количество газифицированных квартир, всего	ед.	13 671
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0,04
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	00
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	1
- из них на балансе Общества	ед.	1
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	31
- из них обслуживаются по договорам	ед.	31
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	31,82
- из них на балансе Общества	км	00

Наличие учебно-методических центров		1
Автотранспорт, всего	ед.	523

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2014 составила 3042 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 9 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба (производственные подразделения) - 1447 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии - 114 чел;
- аварийно-диспетчерская служба - 496 чел;
- служба производственного контроля (отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии) - 17 чел;
- проектная группа - 46 чел;
- производственно-монтажный комплекс - 285 чел;
- транспортный цех - 328 чел;
- учебно-методический центр - 8 чел;
- управление - 301 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2014 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы , необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2014-2015 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления. Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 8479,28 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 5793,22 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 684 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 99 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 99 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 1704 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 1649 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 76 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 5 ед.

(100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 1031 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 2835 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 13211 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 311,54 км
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа:
– ГРП, ГРПБ, ГРУ 34 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
– ШРП, 00 ед., (не запланировано)
(00 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 00 м (не запланировано)
(00 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа:
– ГРП, ГРПБ, ГРУ 11 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
– ШРП 50 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 465 ед.
(100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2014 году составил 44,25 млн. рублей с НДС.

В течение 2014 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 4 250 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 420 645 шт.

В течение 2014 года работниками Общества было произведено 5 836 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Прирост газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, по сравнению с 2013 годом составил 399,99 км.

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

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2014 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров №1 от 24.02.2014г.).

Средний тариф на 2014 год был утвержден в размере 537,06 – руб. за 1 тыс. $м^3$ газа (в том числе спецнадбавка – 47,02 руб. за 1 тыс. $м^3$ газа).

Доходы составили 2484983,31 тыс. руб. (план 2440393,08 тыс.руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 44590,23 тыс. руб.

Расходы составили 2120205,20 тыс. руб. (план 2205589,60 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 85384,40 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составила 364778,11 тыс. руб. (план 234803,48 тыс. руб.), в т.ч. в 2014 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере 3862,69 тыс. руб. при плане прибыли от продаж в размере 113541,38 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составила 234259,51 тыс. руб., при плане 111156,33 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки составила 154602,02 тыс. руб., при плане 10210,53 тыс. руб. (+144391,49 тыс. руб., в том числе за счет технологических присоединений к газовым сетям ГРО 109740,90 тыс. руб.).

По прочей деятельности как доходы, так и расходы превысили бюджетные показатели, а финансовый результат (прибыль от продаж) составил 385776,40 тыс. руб. (+254151,00 тыс. руб., в том числе за счет технологических присоединений к газовым сетям ГРО 109740,90 тыс. руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 1392037,21 тыс. руб., что на 199965,37 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет. Расходная часть (по эксплутационным расходам ГРО) за счет оптимизации затрат в условиях падения объемов транспортировки природного газа снижена на 82561,30 тыс.руб., что позволило снизить финансовый результат только на 117404,07 тыс.руб.

По виду деятельности – реализация сжиженного газа – доходы составили 33701,90 тыс.руб., что на 23956,50 тыс.руб. меньше заложенного в бюджет. Расходная часть снижена на 17184,20 тыс. руб. В результате убыток от продаж возрос на 6772,30 тыс.руб. В 2014 году получена компенсация из бюджета области убытков от реализации сжиженного газа в размере 9127,10 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2014 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2013	План 2014	Факт 2014	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.$м^3$	2948,04	3327,43	2717,55	81,7
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. $м^3$	2930,20	3308,56	2700,04	81,6

1.3.	Транзит газа	млн. м^3	6,93	7,00	6,79	97,0
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м^3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	1335582,97	1592002,58	1392037,21	87,4
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	87869,25	126168,80	99561,28	78,9
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	1302348,80	1478461,20	1395899,90	94,4
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	33234,17	113541,38	-3862,69	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	2,55	7,68		
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	1833,60	2490,00	1255,40	50,4
2.2	Объем реализации газа	тн	1623,50	2284,00	1216,60	53,3
2.3	Доходы	тыс. руб.	39316,90	57658,40	33701,90	58,5
2.4	Расходы	тыс. руб.	50086,60	68021,70	50837,50	74,7
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-10769,70	-10363,30	-17135,60	34,6
2.6	Рентабельность	%				
Прочая деятельность						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	931164,60	790732,10	1059244,20	134,0
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.			9372,20	
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	453859,00	353564,90	506500,20	143,3
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	120302,20	107636,30	138525,30	128,7
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	268942,00	253119,90	312507,80	123,5
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	88061,40	76411,00	92338,7	124,1
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	630216,90	659106,70	673467,80	102,2
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.			8375,20	
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	323359,70	314680,20	316223,90	100,5
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	58381,10	63543,10	64439,20	101,4
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	212047,30	231911,00	237945,30	102,6
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	36428,80	48972,40	46484,20	94,9
3.3	Прибыль	тыс. руб.	300947,70	131625,40	385776,40	293,1
3.4	Рентабельность	%	47,8	20,0	57,3	
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2306064,47	2440393,08	2484983,31	101,8
4.2	Расходы	тыс. руб.	1982652,30	2205589,60	2120205,20	96,1
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	323412,17	234803,48	364778,11	155,4
4.4	Рентабельность	%	16,3	10,6	17,2	
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	40673,90	12180,00	60775,40	499,0
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	96511,70	90866,69	111820,00	123,1

5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	267574,37	156116,79	313733,51	201,0
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	64439,43	44960,46	79474,00	176,8
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	203134,94	111156,33	234259,51	210,7
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	70307,26	100945,80	79657,49	78,9
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	132827,68	10210,53	154602,02	1514,1
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,4	0,4	6,9	
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	3041	3186	3019	94,8
5.8.	Среднемесячная зарплата		25736	25919	27690	106,8
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1972	2100	1943	92,5
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	26334	26127	28212	108,0

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

За 2014 год прибыль составила 190276,3 тыс. руб. (52,2 % в общем объеме прибыли, 49,3 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 60,2 %).

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

За 2014 год прибыль составила 74086,10 тыс. руб. (20,3 % в общем объеме прибыли, 19,2 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 115,0 %).

Обслуживание и ремонт ВДГО - обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения.

За 2014 год прибыль составила 74562,5 тыс. руб. (20,4 % в общем объеме прибыли, 19,3 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 31,3 %).

Прочие - проектные работы по газификации объектов, услуги производственной лаборатории, обучение, ремонт счетчиков, хранение и перевалка СУГ, сервисное и гарантийное обслуживание газового оборудования и др.

За 2014 год прибыль составила 46851,5 тыс. руб. (12,8 % в общем объеме прибыли, 12,1 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 85,4 %).

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа на 2014 год утверждена Советом директоров (протокол №2 от 17.04.2014), и составила с учетом корректировки 207 503,60 тыс. руб.

Фактический объем капитальных вложений составил 329 468,86 тыс. руб.

Показатель	План 2014 г.	Факт 2014 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	**28 239,18**	**29 005,73**	**766,55**	**103 %**
Проектно-изыскательские работы	**12 454,74**	**26 053,72**	**13 598,98**	**209 %**
Строительство	29 457,40	151 120,33	121 665,93	513 %
Реконструкция	129 275,32	114 765,99	-14 509,33	89 %
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	8 076,96	8138,31	61,35	101 %
Приобретение нематериальных активов	0,00	384,85	384,85	
Итого	**207 503,60**	**329 468,92**	**121 965,32**	**159 %**

Из них:

1. Проектно-изыскательские работы – при плане январь-декабрь 12 454,74 тыс. руб. освоено - 26 053,72 тыс. руб.

Освоение - 210 %

В т.ч.

- по разделу ПИР «Новое строительство» при плане январь-декабрь – 4 548,93 тыс. руб. освоено – 18 387,64 тыс. руб.

Освоение - 256 %. (за счет средств полученных по договору об осуществлении технологического присоединения)

- по разделу ПИР «реконструкция» при плане январь-декабрь –7 905,81 тыс. руб. освоено – 7 666,07 тыс. руб.

(отклонение фактических показателей от плановых связано с уменьшением объемов транспортировки и фактически начисленных средств по источнику финансирования спецнадбавка)

2. Новое строительство - при плане январь-декабрь - 29 457,40 тыс. руб. освоено 151 120,33 тыс. руб.

- амортизация при плане 812,13 тыс. руб. освоено 742,75 тыс. руб.,
- спецнадбавка 24 415,04 тыс. руб. освоено 12 228,68 тыс. руб.,

(отклонение фактических показателей от плановых связано с уменьшением объемов транспортировки и фактически начисленных средств по источнику финансирования спецнадбавка)

- за счет средств полученных по договору об осуществлении технологического присоединения 138 148,90 тыс. руб.

3. Реконструкция – при плане январь-декабрь – 129 275,32 тыс. руб. освоено – 114 664,58 тыс.руб.

Освоение – 89%.

По разделам «Новое строительство» и «Реконструкция» введено в эксплуатацию 290 объектов на сумму 246 444,65 тыс. руб.

Источником финансирования явились:

- амортизация 84 372,25 тыс.руб.
- прибыль 10 655,65 тыс.руб.
- спецнадбавка 78 370,86 тыс.руб.
- прочие 156 070,16 тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2014 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2013 года, в размере 203 135 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол №1 годового общего собрания акционеров от 24 июня 2014 г.) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов –	121 377,73 тыс.руб.;
2. На формирование источника по программе газификации сумму прибыли, полученную в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФМТ России на 2013 год	70 307,00 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам –	11 450,27 тыс.руб.

Прибыль, полученная по результатам 2013 года фактически использовалась в соответствии с ее распределением.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества (Протокол №10 от 27.12.2013) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2014 год:

- консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.

Активизация работы по оформлению прав на бесхозяйные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
- продолжение работы по построению Единого информационно-технологического пространства диспетчерских служб группы компаний ОАО «Газпром газораспределение»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей.
- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
- обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений, недопущение роста незавершенного строительства.

- разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.
- организация информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами и установки приборов учета газа.
- разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.
- реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.
- организация предоставления работ и услуг по прочим видам деятельности на основе принципа «Единого окна».
- обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.
- разработка, утверждение и исполнение программ управления издержками.
- реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества. Активизация работы с населением по установке приборов учета газа.

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

1.Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.

Консолидация имущественного комплекса позволяет продолжить занимать доминирующее положение в регионе, гарантирует возможность появления альтернативного ГРО в области. Кроме того, учитывая масштабную газификацию Тульской области в последние годы (в собственности МО более 1400км.), приобретение объектов газового хозяйства у администраций муниципальных органов позволяет снять напряжение во взаимоотношениях с органами власти. В связи с этим приоритетным является приобретение межпоселковых газопроводов, а также уличных, имеющих перспективу развития.

Всего в 2014 году было приобретено 19 газопроводов (в том числе 4 доли в праве общей долевой собственности), протяженностью 62,3км. и 1 газорегуляторный пункт на сумму 8,14 млн. рублей без учета НДС.

На 2015 год приобретение газопроводов не запланировано.

2.Активизация работы по оформлению прав на бесхозяйные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

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

В 2014 году продолжалась работа по ликвидации бесхозяйных газопроводов. На начало года общая протяженность бесхозяйных сетей составляла 83,6км. В результате проделанной работы к концу года протяженность бесхозяйных газопроводов уменьшилась почти на 23км. и составила 60,8км. В 2015 году данная работа будет продолжена.

3.Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.

Общие итоги работы в 2014 году выглядят следующим образом:

По линейным объектам:

На балансе общества на 01.01.2014г находилось 7679,4км. газопроводов (в том чисел подлежащих регистрации - 7569,3км)

- На начало 2014года зарегистрировано – 6724км. – 89,0% от подлежащих регистрации.
- На 31.12.2014г. - 7018 км. – 92,0% (от подлежащих регистрации на конец года – 7665км.), зарегистрировано в 2014г.– 294км.

По площадным объектам:

На начало 2014г зарегистрировано – 725 – 95%.

На 31.12.2014 - 738 – 97%. Зарегистрировано в 2014 году 13 объектов.

2. Оформление прав на земельные участки

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

- Всего земельных участков под площадными объектами – 591;
- Оформлены права (собственность или аренда)

На начало года - 493 – 83% , на конец года – 538 - 91%.

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

- Оформление прав под линейными объектами

В 2014 году продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На начало года оформлено охранных зон – 343км., на конец года – 1267км. За год оформлено – 924км.

В стадии исполнения находятся договоры по оформлению границ охранных зон и межеванию наземных элементов на газопроводы общей протяженностью 1096 км.

4. Продолжение работы по построению Единого информационно-технологического пространства диспетчерских служб группы компаний ОАО «Газпром газораспределение»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей.

В соответствии со стратегией развития ОАО «Газпром газораспределение» до 2020г. более 80% объектов газорегуляторных пунктов и ЭЗУ должны быть оснащены системами телемеханики. ОАО «Газпром газораспределение Тула» проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы.

На данный момент системами телемеханики оснащено 295 газорегуляторных пункта, 523 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2014г. 83 газорегуляторных пункта и 73 станции электрохимзащиты.

5. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом,

развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

1. В 2014 г. проведены следующие мероприятия, направленные на увеличение количества заключенных договоров на техническое обслуживание и ремонт ВДГО (ВКГО):

- проводилась работа по повышению качества оказания услуг по техническому обслуживанию ВДГО. Введена система контроля качества выполняемых работ по техническому обслуживанию ВДГО. Регулярно выполнялись контрольные проверки оказанных услуг с выездом к абонентам;
- филиалами ОАО «Газпром газораспределение Тула» велась работа по заключению и перезаключению договоров на техническое обслуживание с организациями - владельцами внутридомового газового оборудования, относящегося к общему имуществу дома;
- проводилась работа по приостановлению подачи природного газа владельцам квартир и индивидуальных домов, не заключивших договор на техническое обслуживание ВДГО;
- в зоне обслуживания ОАО «Газпром газораспределение Тула» на 31 декабря 2014 г. заключено 424476 из 454773 (93,34 %) договоров на техническое обслуживание ВДГО с абонентами использующими природный газ.

2. В настоящее время во всех филиалах Общества имеются специалисты, занимающиеся ремонтом импортного газового оборудования (сервисные службы). Данная категория работников постоянно проходит обучение и получает свидетельства о возможности работы с данным видом оборудования. Во всех филиалах имеются технические кабинеты с представленными образцами различного оборудования, по которым специалисты имеют возможность самостоятельно изучить его технические характеристики.

Сервисные службы ВДГО имеют автомобили, укомплектованные необходимым набором инструментов и запасных частей.

6. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений, недопущение роста незавершенного строительства.

Выполнение показателей по вводу основных фондов обеспечивается за счет выявления резервов сокращения сроков капитального строительства, сокращения числа одновременно строящихся объектов, концентрации и улучшения структуры капитальных вложений в основные фонды, возможности удешевления строительства и улучшения его качества, что в конечном итоге приводит не только к получению дополнительной прибыли, но и к снижению срока окупаемости капитальных вложений.

Повышение эффективности капитальных вложений и капитального строительства Общества может быть достигнуто за счет:

- сокращения срока проектирования;
- сокращения срока строительства;
- применения прогрессивных строительных конструкций, деталей и строительных материалов;
- широкого применения там, где это возможно и целесообразно, типовых проектов, которые уже оправдали себя на практике. Применение типовых проектов позволяет в значительной мере снизить затраты и сроки на проектирование объекта;
- механизации строительно-монтажных и отделочных работ;
- недопущения распыления капитальных вложений по многим строительным объектам;
- применения в проекте самой передовой техники и технологии.

7.Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

В 2013 году ОАО «Газпром газораспределение Тула» разработаны и направлены в адрес ОАО «Газпром газораспределение» мероприятия по сокращению убытков от деятельности по реализации сжиженного газа.

В рамках указанных мероприятий проведено сокращение работников, приняты меры к оптимизации эксплуатационных расходов, в адрес правительства Тульской области направлены предложения о компенсации убытков от реализации СУГ.

Благодаря принятым мерам, несмотря на дальнейшее снижение объемов реализации сжиженного газа (по сравнению с планом 2013г. на 31,0% и по сравнению с 2012 годом - на 25,9%) Обществу удалось не допустить большого увеличения убытков от реализации сжиженного газа и сохранить их практически на уровне 2012 года.

Однако, в 2014 году, убытки возросли из-за регулярных серьезных недопоставок газа, предназначенного для бытовых нужд населения области. Вместо 1 300 тонн было поставлено 320 тонн. В связи с тем, что 60 процентов объема реализации СУГ приходится на население, доходов Обществом недополучено в размере, превышающем размер убытка 2013г.

8.Организация информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами и установки приборов учета газа.

ОАО «Газпром газораспределение Тула» проводит активную пропаганду, с привлечением средств массовой информации, по правилам безопасного пользования газом и особенностям эксплуатации бытового газового оборудования, установке приборов учета газа:

- Соответствующая информация ежеквартально печатается на квитанциях по техническому обслуживанию ВДГО, а также на квитанциях по оплате за газ ООО «Газпром межрегионгаз Тула».
- Для консультаций граждан, в том числе и по вопросам пользования газовыми приборами, в Обществе работает «горячая линия» ВДГО.
- При проведении ежегодного технического обслуживания ВДГО на газовые приборы наклеиваются стикеры с памяткой об их использовании.
- При проведении технического обслуживания обязательно проводится инструктаж граждан по технике безопасности.
- При возникновении инцидентов, после согласования с ООО «Газпром межрегионгаз», производится рассылка пресс-релиза в СМИ региона.
- В течение года постоянно размещаются публикации по пропаганде среди населения безопасного пользования газом в газетах Тульской области.
- По итогам отопительного сезона проводятся совещания с ответственными за газовое хозяйство предприятий, котельных, выдаются предписания по устранению нарушений при эксплуатации объектов газовых хозяйств.

9.Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.

В целях установления порядка разработки и реализации мероприятий, связанных с созданием и использованием объектов интеллектуальной собственности, а также стимулирования работников Общества к изобретательской и рационализаторской деятельности, с 10.09.2012г. приказом по ОАО «Тулаоблгаз» был введен стандарт ОАО «Газпром газораспределение» 10.1-2012 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Термины и определения».

ОАО «Газпром газораспределение Тула» проводит активную и довольно успешную политику в области изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе, в результате чего в 2014 году принята на рассмотрение заявка на рационализаторское предложение и поданы в Роспатент заявки на изобретение, на полезную модель и на регистрацию программы для ЭВМ.

10.Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В 2014г. проведены работы:

- по инвентаризации и нормированию выбросов метана от ГРП и ШРП по 2 филиалам Общества, разработаны проекты нормативов предельно-допустимых (ПДВ) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на сумму 350 тыс. руб.
- разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по производственно – складской базе ОАО «Газпром газораспределение Тула» на сумму 42 тыс. руб.
- проведен инструментальный контроль за соблюдением нормативов ПДВ по 16 организованным источникам выбросов в атмосферу от котельных и тепловых пунктов филиалов и районных служб.
- по бесплатной акции, проводимой ООО «ПромДробление» (г. Чехов), передали на утилизацию более 1,5 тонн отработанных покрышек.
- за 2014г. переведено 40 единиц автотранспортных средств на газомоторное топливо.
- проведены работы по оценке эксплуатационных запасов подземных вод на водозаборном участке артезианской скважины филиала в г.Ефремове на сумму 290 тыс. руб.

11.Организация предоставления работ и услуг по прочим видам деятельности на основе принципа «Единого окна».

В целях снижения временных и трудовых затрат, стимулирования спроса, а также повышения качества предоставляемых работ и услуг, с 01.01.2014 года во всех филиалах Общества созданы службы «Единое окно».

Для обработки, учета и централизованного управления заявками на базе 1С УПП, разработано и внедрено программное обеспечение (CRM-система). Данная система автоматизирует бизнес-процессы компании, обеспечивающие взаимодействие с заказчиками.

Службы оказывают большой спектр услуг начиная от консультирования заказчиков по вопросам газификации, выполнения проектных работ по газификации объектов недвижимости, выполнения работ по газификации объектов любой сложности, установки (замена) приборов учета газа, комплектации газовым оборудованием до проведения пуско-наладочных работ.

12.Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.

Автоматизация технологических процессов и диспетчерского управления (Автоматизация ТП и ДУ).

На конец 2013 года было оснащено автоматизированными системами управления технологическими процессами (АСУ ТП): 212 – пунктов редуцирования газа (далее - ПРГ) и 450 станций катодной защиты (далее-СКЗ). В 2014 году было оснащено АСУ ТП: 90 – пунктов редуцирования газа ПРГ и 73 СКЗ.

В 2014 году оснащенность автоматизированными системами управления технологическими процессами по сравнению с 2013 годом ПРГ выросла на 14%, а СКЗ на 15%. Количество требующих оснащения АСУ ТП 1095 ПРГ и 1226 ЭХЗ.

Эффективность работы службы ВДГО.

На конец 2014 года службой ВДГО было заключено договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования 288318 (94%) по муниципальному жилому фонду, 5394 (76%) по ведомственному жилому фонду и 134983 (94%) по частному сектору.

На конец 2013 года службой ВДГО было заключено договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования 287607 (93%) по муниципальному жилому фонду, 5394 (76%) по ведомственному жилому фонду и 133567 (93,5%) по частному сектору.

За 2014 год службой ВДГО было заключено договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования на 1% больше, чем в 2013 году.

Фактическом поступлении денежных средств от оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО за 2014 г. составило 374 120,1тыс. руб., что на 66 098,9 тыс. руб. больше, чем поступило денежных средств за 2013 г.

Установка приборов учета газа.

Согласно техническому паспорту ОАО «Газпром газораспределение Тула» на 01.01.2014 количество установленных бытовых газовых счетчиков – 178 270 ед., количество газифицированных квартир – 448 958 ед. Оснащенность газовыми счетчиками на 01.01.2014г. составляла 39,7%.

На 01.01.2015 количество установленных бытовых газовых счетчиков – 198 318 ед., количество газифицированных квартир – 454 597 ед. Оснащенность газовыми счетчиками на 01.01.2015 составляет 43,6%.

Технологические потери (эксплуатационные утечки) газа.

Расчет показателя – Объем фактических потерь (тыс.куб.м)/ Объем плановых потерь (тыс.куб.м) * 100.

Плановый объем потерь – 7309,89 тыс.м3. Фактический объем потерь – 7309,89 тыс.м3.

Вычисляемый показатель за 2014г.: 7309,89/7309,89*100=100. (за 2013г.: 7336,34/7336,34*100=100). Данный показатель является расчетным. Свехплановые потери, а также Выбросы газа по вине ГРО отсутствуют.

Удельная аварийность.

Благодаря оптимизации производственных процессов, модернизации технологического оборудования и осуществления производственного контроля, на газопроводах Общества в 2014г. произошло снижение количества инцидентов с 43 ед. в 2013г. до 24 ед. в 2014г. (на 19 инцидентов).

Эффективность тех. обслуживания промышленных потребителей.

Фактическое поступление денежных средств (денежный поток) от оказания услуг по техническому обслуживанию промышленных потребителей за 2014 г. составило 160 101,6тыс. руб., что на 21 406,0 тыс. руб. больше, чем поступило денежных средств за 2013 г.

Таким образом, работа по ключевым показателям Общества имеет положительную динамику.

13.Разработка, утверждение и исполнение программ управления издержками.

В условиях существенного снижения объёмов транспортировки природного газа вопрос управления издержками приобрел первоочередное значение.

С целью предотвращения негативных последствий от сокращения объёмов транспортировки природного газа в Обществе была принята программа управления издержками на 2014 год.

По итогам проведенных мероприятий Обществом было сэкономлено 39,5 млн. руб. по себестоимости транспортировки природного газа и 43,0 млн. руб. управленческих расходов относящихся на транспортировку природного газа.

Общая сумма экономии по программе управления издержками за 2014 год составила 82,5 млн. руб.

14.Реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества. Активизация работы с населением по установке приборов учета газа.

В течение 2014 года проводились мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2014-2016 годы, разработанной ОАО «Газпром газораспределение» по договору с ОАО «Газпром газораспределение Тула» № 7895/2013 от 27.12.2013г.

Благодаря реализованным мероприятиям в 2014 году было достигнуто снижение потребления энергоресурсов по сравнению с 2013 годом. Расход природного газа на технологические нужды сократился на 10,55 %, расход природного газа на собственные нужды – на 3,62 %, расход электрической энергии – на 4,81 %, расход тепловой энергии, полученной со стороны – на 16,60 %. Потери природного газа при транспортировке снизились на 0,4 %.

Данные показатели полностью соответствуют целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленным приказом ФСТ России и указанным в Программе Общества.

За 2014 год всего сэкономлено 1052,6 т у.т. на сумму 8794,6 тыс. руб.

В 2014 году активизировалась работа по оснащению абонентов приборами учета газа. Дополнительно к существующим установлено 15525 газовых счетчиков, что на 57,61 % больше, чем в 2013 году.

4.ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. $м^3$	3414,33	14430,2
СУГ	тонн	129,62	2956,63
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	5900,70	29319,2
Теплоэнергия	Гкал	74,66	150,4
Бензин автомобильный	л.	1085306,50	28156,26
Топливо дизельное	л.	693789,75	18895,45
Иные виды топлива	тыс. $м^3$	40,32	330,28

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2015 году планируется

- получить дополнительные доходы от участия в дочерней компании ООО «Тула Газ-сервис»;
- обеспечить увеличение консолидированной прибыли от прочей деятельности ОАО «Газпром газораспределение Тула» и ООО «Тула Газ-сервис» путем увеличения доли рынка в строительно-монтажных работах и развитии торговли;
- обеспечить покрытие убытков возникающих от снижения объёмов транспортировки природного газа за счет полученной дополнительной прибыли от прочей деятельности.

Общие планируемые доходы Общества на 2015 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2014 г.	План 2015 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**2 484 983,31**	**2 622 357,76**	**+137 374,45**	**105,5**
Доходы от транспортировки природного газа	**1 392 037,21**	**1 688 901,16**	**+296 863,95**	**121,3**
Население	470 375,01	513 117,60	+42 742,59	109,1
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	822 042,29	1 071 500,52	+249 458,23	130,3
Транзит	58,63	62,43	+3,80	106,5
Спецнадбавка	99 561,28	104 220,61	+4 659,33	104,7
Реализация сжиженного газа	**33 701,90**	**49 170,80**	**+15 468,90**	**145,9**
Прочая деятельность	**1 059 244,20**	**884 285,80**	**-174 958,40**	**83,5**

Чистая прибыль в 2015г. запланирована в размере 93 965,97 тыс.руб.

Чистая прибыль (за вычетом спецнадбавки) в 2015г. запланирована в размере 10587,18 тыс.руб.

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 Российской Федерации, 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 ОАО «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 Российской Федерации, 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 2013 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2013 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	11 450 270,2
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	72,20
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	11 314 271,66
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	135 998,54

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 2014 году совершено году не было.

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

1.Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – допсоглашение к договору субаренды № 12-1/01-192С от 01.01.2009:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);

–предмет: субаренда объектов газораспределительной системы (Приложение № 1 к договору);

–цена (субарендная плата): 20 706 081 (Двадцать миллионов семьсот шесть тысяч восемьдесят один) руб. 00 коп. (с учетом НДС) за весь срок действия дополнительного согласования, из расчета 1 882 371 (Один миллион восемьсот восемьдесят две тысячи триста семьдесят один) руб. 00 коп. (с учетом НДС) в месяц.

–срок: 11 (Одиннадцать) месяцев с даты подписания. Условия дополнительного соглашения № 8 к договору субаренды имущества № 12-1/01-192С от 01.01.2009 распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 29.10.2013.

(Протокол №1 от 24.02.2014)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – дополнительное соглашение № 3 (Приложение к протоколу заседания Совета директоров) к договору

субаренды имущества № 12-1/01-139С от 18.01.2013:

−стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);

−предмет: субаренда объектов газораспределительной системы (Приложение № 1, Приложение № 2, Приложение № 3, Приложение № 4 к дополнительному соглашению);

−цена (субарендная плата): 8 471 683 (Восемь миллионов четыреста семьдесят одна тысяча шестьсот восемьдесят три) руб. 00 коп. (с учетом НДС) за весь срок действия дополнительного соглашения, из расчета 770 153(Семьсот семьдесят тысяч сто пятьдесят три) руб. 00 коп. (с учетом НДС) в месяц.

−срок: 11 (Одиннадцать) месяцев. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.02.2014.

(Протокол №4 от 23.05.2014)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

3. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – сублицензионный договор о предоставлении права использования товарных знаков ОАО «Газпром» на следующих условиях:

– стороны: ОАО «Газпром» между ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиат) и ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Сублицензиат);

– предмет: предоставление неисключительного права использования товарных знаков Газпром и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 в отношении всех видов товаров (работ, услуг), для которых товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы;

– цена: 330 минимальных размеров оплаты труда (по состоянию на 2014 г. 1 МРОТ = 100 руб.) без учета НДС в квартал, установленных действующим законодательством Российской Федерации за каждый товарный знак ОАО «Газпром»;

– срок: настоящий Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в федеральном органе исполнительной власти по интеллектуальной собственности, за исключением пунктов 2.5. и 5.1., которые вступают в силу с даты подписания Сторонами настоящего Договора. Условия настоящего Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 10.10.2013.

(Протокол №4 от 23.05.2014)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

4. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – сублицензионный договор о предоставлении права использования товарных знаков ОАО «Газпром» на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиат) и ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Сублицензиат);

- предмет: предоставление неисключительного права использования товарных знаков Газпром и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 в отношении всех видов товаров (работ, услуг), для которых товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы;

- цена: 77 880 (Семьдесят семь тысяч восемьсот восемьдесят) руб. 00 коп. (с учетом НДС) в квартал;

- срок: с момента подписания и действует до истечения сроков действия исключительных прав на все Товарные знаки до прекращения действия Лицензионного договора. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 10.10.2013.
(Протокол №5 от 25.06.2014)
Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 24.06.2013г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Густов Сергей Вадимович	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Головкин Николай Валерьевич	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Николаев Владимир Пантелеевич	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник центрального диспетчерского управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Логвина Светлана Васильевна	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1972. Заместитель начальника отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключала
Горохов Виктор Николаевич	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал

Любимов Олег Иванович	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления реконструкции ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Кочергин Михаил Андреевич	24.06.2013/ 24.06.2014	Год рождения:1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления газификации ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 24.06.2014г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ дата прекращения полномочий**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Председатель Совета директоров Густов Сергей Вадимович	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Головкин Николай Валерьевич	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Николаев Владимир Пантелеевич	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник центрального диспетчерского управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Горохов Виктор Николаевич	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Дмитриев Евгений Анатольевич	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности:	0	Сделок не заключал

		Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз» ОАО «Газпром межрегионгаз»		
Любимов Олег Иванович	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения:1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления реконструкции ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Беляева Наталья Владимировна	24.06.2013/ 22.10.2014	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу корпоративным отношениям ОАО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 22.10.2014г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ дата прекращения полномочий**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	24.10.2014/ 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	24.10.2014/ по настоящее время	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
Ивановский Артем Владимирович	24.10.2014/ по настоящее время	Год рождения:1984. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального федеральных	0	Сделок не заключал

		округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Крон Михаил Альфредович	24.10.2014/ по настоящее время	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративной отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	24.10.2014/ 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
Савушкин Сергей Валерьевич	24.10.2014/ по настоящее время	Год рождения:1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела бюджетирования деятельности ГРО Сибири, Урала и центральной части России ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	24.10.2014/ по настоящее время	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: 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

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) 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	10.07.2013 г.	Год рождения:1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Тула»	0	Сделок не заключал

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества (за период с 01.01.2014 по 31.12.2014) и членам Совета директоров (за период с 24.06.2013 по 24.06.2014), планируемого к выплате по итогам работы Общества за 2014 год, составит 1479 633 тыс. руб.

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам и рекомендациям, изложенным в Кодексе корпоративного управления, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления, приведена в Приложении к годовому отчету.

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П, если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, годовой отчет акционерного общества должен включать раздел о состоянии его чистых активов.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.08.2014г. №84-н, увеличился за 2014 год с 1719 до 1937 млн. руб., т.е. на 218 млн. руб. (12,7 %).

Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, явилось увеличение стоимости внеоборотных активов.



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор **Н.Ю. Воробьев**

Главный бухгалтер **Л.В. Рощина**