

УТВЕРЖДЕН

**Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Север»**

Протокол № __/2017 от __.__.2017

Предварительно УТВЕРЖДЕН

**Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Север»**

Протокол № __/17 от __.__.2017

**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Север»**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

**г. Тюмень
2017 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.2
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.14
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.15
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.17
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.19
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.20
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.20
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.21
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр.23
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр.24
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр.24

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
Акционерное общество «Газпром газораспределение Север» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества:
АО «Газпром газораспределение Север».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
Свидетельство о государственной регистрации № 3101 серии ТМЛІ-ІІІ выдано Администрацией Ленинского района г. Тюмени на основании распоряжения Главы администрации Ленинского района от 24.07.1995 № 62/80.
Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, выдано 22.08.2002 Межрайонной инспекцией ФНС № 14 по Тюменской области.
5. ОГРН Общества: 1027200785677
6. ИНН Общества: 7203058440
7. Субъекты Российской Федерации: Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Ханты-Мансийский АО–Югра.
8. Место нахождения Общества: 625013, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков д. 163.
9. Почтовый адрес: 625013, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков д. 163.
10. Контактный телефон: (3452) 289-289.
11. Факс: (3452) 22-69-02.
12. Адрес электронной почты: info@tmrg.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.sever04.ru
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5881>
15. Банковские реквизиты:
Расчетный счет № 40702810000010004690
Банк: Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва
Корреспондентский счет № 30101810145250000220
БИК 044525220
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:

АО «Газпром газораспределение Север» филиал в Ямало-Ненецком автономном округе: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Матросова, д. 36 «А»;

АО «Газпром газораспределение Север» филиал в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре: 628012, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, д. 35.

18. Дочерние и зависимые Общества: нет.

19. Основные виды деятельности: распределение газообразного топлива.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «СР-ДРАГа»)

117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 74 754,96.

Уставный капитал в отчетном периоде увеличен. ГРН 2167232268300 и дата 07.04.2016 внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения.

22. Структура уставного капитала

Акции обыкновенные именные (39 471 акция, номер выпуска 1-01-00229-F, дата государственной регистрации выпуска 14.04.2008).

Акции обыкновенные именные (709 069 акций, номер выпуска 1-02-00229-F, дата государственной регистрации выпуска 19.03.2013).

Акции обыкновенные именные (225 368 акций, номер выпуска 1-02-00229-F-003D, дата государственной регистрации выпуска 18.12.2015).

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

федеральная собственность – 0,00%;

собственность субъекта РФ – 0,00%;

муниципальная собственность – 0,01%;

частная собственность – 99,99%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит – новые технологии»). Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24.03.2003 в ЕГРЮЛ внесена запись о создании ООО «Аудит – новые технологии» за основным государственным регистрационным номером 1037728012563, в подтверждении чего выдано Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 77 № 007883379.

Юридический адрес ООО «Аудит – новые технологии»: 195027, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Синявинская, д. 3, корп. 2.

Почтовый адрес ООО «Аудит – новые технологии»: 195027, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Синявинская, д. 3, корп. 2.

ООО «Аудит – новые технологии» является корпоративным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Гильдия аудиторов Региональных институтов профессиональных бухгалтеров» и 25.12.2009 включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации.

26. Численность работников Общества на 31.12.2016: 1476 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 57 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли отсутствуют.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества составила 100%.
4. Газотранспортной организацией в области являются ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск».
5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 7 859,681 млн. куб. метров.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 5 567,447 млн. куб. метров.
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 2 292,234 млн. куб. метров.
8. Уровень газификации Тюменской области природным газом на 1 января 2017 года составил 41,64 % (в городах – 29,43 %, на селе – 63,51 %).
9. 16.06.2010 между Правительством Тюменской области и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве.

Документ предусматривает следующие основные направления взаимодействия сторон в регионе:

- обеспечение стабильных поставок газа потребителям и его полной оплаты;
- газификация населенных пунктов;
- разработка и реализация программы по использованию газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования.

Согласно документу Правительство Тюменской области обеспечит своевременную и полную оплату текущих поставок газа бюджетными организациями. ПАО «Газпром» будет оказано содействие в решении вопросов отвода земель для проведения геологоразведочных работ, предоставления земельных участков для плановых и ремонтно-восстановительных работ на объектах систем газоснабжения.

Правительство области будет способствовать решению вопросов стимулирования инвестиционных и инновационных проектов, связанных с газоснабжением, газификацией, энергосбережением и улучшением экологической обстановки на территории региона. В том числе, в части принятия законодательными органами Тюменской области нормативных актов по предоставлению налоговых льгот организациям, участвующим в реализации таких проектов.

В свою очередь ПАО «Газпром» в полном объеме обеспечит поставки природного и сжиженных углеводородных газов потребителям региона. Компания примет необходимые меры по обеспечению максимально возможного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на своих газоперерабатывающих предприятиях.

ПАО «Газпром» изучит предложения Правительства Тюменской области по участию в программе «Урал Промышленный — Урал Полярный», а также рассмотрит возможность участия в реализации социально-экономических программ и финансировании строительства объектов социального назначения в регионе.

Подписанное Соглашение является бессрочным.

10. 02 сентября 2014 г. между Правительством Тюменской области, Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов и ПАО «Газпром» подписаны графики синхронизации строительства объектов газификации регионов.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	224 639
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	15 413,3
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 201,33
	высокого давления 2 категории	км	4 347,85
	среднего давления	км	3 396,24
	низкого давления	км	6 585,02
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	9 230,29
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	305
	из них на балансе Общества	ед.	138
Количество ШРП, всего		ед.	13 421
	из них на балансе Общества	ед.	5 244
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	719
	в том числе на балансе Общества	ед.	367
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	3 839
	из них обслуживаются по договорам	ед.	3 839
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	2 127
	из них обслуживаются по договорам	ед.	2 127
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	587
	из них обслуживаются по договорам	ед.	583
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	3 112,74
	из них на балансе Общества	км	0,73

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	37 751
--	-----	--------

Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0,40
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	0,00
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	1
из них на балансе Общества	ед.	1
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	0
в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	4
из них обслуживаются по договорам	ед.	4
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	6
из них обслуживаются по договорам	ед.	6
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	0
из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров	ед.	0
Автотранспорт, всего	ед.	0

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

Списочная численность работников на 31.12.2016 составила 1476 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 3 филиала, 9 структурных подразделений и аппарат управления.

В состав Общества входят следующие филиалы и структурные подразделения:

Наименование подразделения	Численность работников, чел.
Аппарат управления	7
Производственный отдел	25
Группа ГО и ЧС	3
Технический отдел	37
Группа по работе с навигационными системами	5
Служба главных специалистов	4
Отдел промышленной безопасности	12
Учебно-курсовой комбинат	5
Группа по работе с картографическим материалом	5
Аварийно-спасательная служба	4
Тюменский филиал, в т.ч.:	1139
Южный трест	249
Центральный трест	361
Восточный трест	345
Северный трест	184
Ямальский филиал	23
Филиал-ХМАО-Югре	207

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2016 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:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	8,964	8,964	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	1	1	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	1 119,221	1 119,221	100
	- на сплошность изоляции	км	393,768	393,768	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	0	0	0
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	0
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	0	0	0
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	0
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0	0	0
	- замена отключающих устройств	ед.	25	25	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	2	2	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	661	661	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	223	223	100
	- ШРП	ед.	5 418	5 418	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	1	1	100
	- ШРП	ед.	93	93	100
10	Покраска газопроводов	км	97,908	97,908	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	262	262	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2016 году составил 5,10 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2016 году составил 654,37 млн. руб. без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 275,95 км (95% от запланированного объема работ), на сумму 611,43 млн. руб.;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 9 ед. (112,5 % от запланированного объема работ), на сумму 8,39 млн. руб.;

- ШРП – 59 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 20,17 млн. руб.

В течение 2016 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 2045 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 150 682 шт.

В течение 2016 года работниками Общества было произведено 6925 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в 378 домовладениях.

Заключено 2598 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2015 годом, составил 206,21 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год утвержден Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 29.02.2016 №01/16, вопрос 1).

Средний тариф на 2016 год был утвержден в размере 344,88 руб. за тыс. куб. м газа (в том числе специальная надбавка – 52,66 руб. за тыс. куб. м газа).

Доходы составили 2 372 780,44 тыс. руб. (план 2 346 865,76 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 25 914,69 тыс. руб.

Расходы составили 2 085 699,52 тыс. руб. (план 2 086 840,10 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 1 140,58 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы больше плана на 2 492,24 тыс. руб., по прочим видам деятельности – ниже плана на 3 632,83 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 287 080,92 тыс. руб. (план – 260 025,65 тыс. руб.), в т.ч. в 2016 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 225 436,29 тыс. руб. при плане в размере 215 670,91 тыс. руб. (выполнение плана составило 104,53%).

С учетом прочих доходов и расходов финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 442 900,70 тыс. руб., при плане – 231 929,79 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314_составила 197 893,80 тыс. руб., при плане 652,58 тыс. руб. (+197 241,22 тыс. руб.).

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 2 039 190,11 тыс. руб., что на 12 257,63 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 813 753,82 тыс. руб., что на 2 492,24 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

По прочим видам деятельности доходы составили 333 590,33 тыс. руб., что на 13 657,06 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 271 945,70 тыс. руб., что на 3 632,83 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа за 2016 год составил 367,21 руб. за тыс. куб. м газа (в том числе специальная надбавка – 54,05 руб. за тыс. куб. м газа).

Основные технико-экономические показатели Общества за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн. м3	5 583	5 898	5 579	95
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	5 566	5 877	5 549	94
1.3.	Транзит газа	млн. м3	9	9	18	195
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	0	0	0	–
1.5	Доходы	тыс. руб.	1 862 636	2 026 932	2 039 190	101
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	258 218	269 440	258 524	96
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	–
1.6	Расходы	тыс. руб.	1 692 650	1 811 262	1 813 754	100
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	–
1.7	Прибыль	тыс. руб.	169 986	215 671	225 436	105
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	–
1.8	Рентабельность	%	10	12	12	100
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	т	0	0	0	–
2.2	Объем реализации газа	т	0	0	0	–
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0	0	–
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0	0	–
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	–
2.6	Рентабельность	%	–	–	–	–
Прочая деятельность						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	352 498	319 933	333 590	104
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	101 287	99 568	102 449	103
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	107 663	98 564	105 999	108

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
3.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 327	3 979	2 923	73
3.1.4.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	2 128	0	0	–
3.1.5.	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.	44 579	19 644	47 735	243
3.1.6.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	94 513	98 179	74 484	76
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	289 863	275 579	271 946	99
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	92 463	88 096	93 053	106
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	104 806	94 854	102 727	108
3.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 260	3 301	2 777	84
3.2.4.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	2 117	0	0	–
3.2.5.	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.	0	0	0	–
3.2.6.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	88 218	89 328	73 389	82
3.3	Прибыль	тыс. руб.	62 635	44 355	61 645	139
3.4	Рентабельность	%	22	16	23	141
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 215 133	2 346 866	2 372 780	101
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 982 513	2 086 840	2 085 700	100
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	232 621	260 026	287 081	110
4.4	Рентабельность	%	12	12	14	110
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	290 196	157 345	507 168	322
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	188 050	113 083	207 076	183
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	334 766	304 287	587 172	193
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	0	0	0	–
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	242 819	231 930	442 901	191
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	206 574	215 562	206 819	96
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям	тыс. руб.	35 663	15 715	38 188	243

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
	газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314					
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	581	652	197 894	–
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	12	11	21	191
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 414	1 609	1 461	91
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	37 462	33 932	37 235	110
5.9	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа	чел.	1 074	1 191	1 102	93
5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа	руб.	35 208	33 583	36 495	109

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

На 2016 год инвестиционная программа согласована заместителем начальника Управления газификации и инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» О.Е. Демишевым (письмо от 08.12.2016 № 15-01-02/14013) и составила 1 067 097,65 тыс. руб. без НДС.

В 2016 году капитальные вложения произведены на сумму 2 026 659,87 тыс. руб. без НДС.

Выполнение Инвестиционной программы составило 189,92% к плану.

В рамках обмена активами Обществом приобретены 3 объекта газораспределения АО «Газпром газораспределение» стоимостью 791 983,23 тыс. руб.

Показатели исполнения

консолидированной Инвестиционной программы в 2016 году без НДС

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Автотранспорт	47 554,72	41 833,97	-5 720,75	87,97
Компьютеры	13 766,41	8 016,50	5 749,91	58,23
Оргтехника	799,04	930,64	131,60	116,47
Оборудование для газового хозяйства	7 853,46	7 785,84	-67,62	99,14
Оборудование связи	-	389,08	389,08	-
Проектно-изыскательские работы	48 930,18	72 146,58	23 216,40	147,45
Новое строительство	46 322,78	101 055,64	54 732,86	218,16
Реконструкция	518 793,70	627 967,89	109 174,19	121,04
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	383 077,36	1 166 533,73	783 456,37	304,52
Итого				

Источником финансирования явились:

- амортизация – 303 136,94 тыс. руб.;
- амортизация прошлых лет – 1 165 113,88 тыс. руб.;
- спецнадбавка – 206 801,71 тыс. руб.;
- собственные оборотные средства – 242 687,55 тыс. руб.;

- целевые средства по Постановлению 1314 – 83 173,04 тыс. руб.;
- компенсация расходов по Постановлению Правительства Тюменской области от 30.06.2014г. №351-п «Об утверждении Порядка предоставления субсидии в целях возмещения затрат (расходов) в связи с осуществлением переноса, переустройства инженерных коммуникаций» - 25 746,75 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2016 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2015 года, в размере 36 244 654,67 руб. (в том числе 35 663 272,52 руб. – чистая прибыль в части платы за подключение (технологическое присоединение)) по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 17.06.2016 № 3/2016, распределена следующим образом:

1. На реализацию инвестиционных проектов (программ) –	35 795 088,91 руб.;
2. Другие расходы, в т. ч. –	449 565,76 руб.
На выплату дивидендов акционерам –	420 496,65 руб.
Отчисления в резервный и иные фонды –	29 069,11 руб.

Фактически в 2016 году прибыль, полученная по итогам 2015 года, использована в соответствии с решением годового общего собрания акционеров.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающее устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальная защита работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол №08/16 от 24.06.2016) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2016 год:

1. 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.
2. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.
3. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
4. 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.
5. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
6. Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием.

7. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.
8. Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.
9. Дальнейшая реализация программы газификации Тюменской области на 2014-2017 гг.
10. Организация в Обществе работы по стандартизации.
11. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения.
12. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
13. Исполнение плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального Закона от 23.11.2009 № 261 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
14. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью).

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

Фактическая деятельность Общества осуществлялась согласно приоритетным направлениям, определенным Советом директоров Общества.

Приоритетное направление № 1: Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки, на котором они расположены.

В 2016 году продолжена работа по оформлению права собственности на объекты газораспределения находящиеся на балансе Общества. Государственная регистрация права собственности осуществлена в отношении 63 объектов газораспределительной сети, 5 площадных объектов и 4 земельных участков.

Приоритетное направление № 2: Проведение работ, направленных на 100% заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

В 2016 году продолжены мероприятия, направленные на 100% заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования. По состоянию на 31.12.2016 количество заключенных договоров с абонентами составляет 224 407, что составляет 99,2% от заключенных договоров на поставку газа.

Приоритетное направление № 3: Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

Планом БДР Общества на 2016 год, предусмотрены технологические потери в объеме 8 746,472 тыс. куб. м в год. Фактические технологические потери за 2016 год составили – 8 333,295 тыс. куб. м, что на 5% меньше плановых.

Приоритетное направление № 4: 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 Обществе входной контроль продукции осуществляется в соответствии с Положением об организации контроля качества закупаемой продукции и верификации закупленной продукции оборудования и материалов для ЭХЗ. Закупочной группе при формировании заявок на поставку продукции вменено в обязанность руководствоваться списками сертифицированного оборудования, размещенного на сайте Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ (www.gazsert.rf)

Для достижения этой цели запланированы и осуществляются следующие мероприятия:

- осуществляется анализ конструктивных и производственных недостатков, выявляются слабые места продукции, влияющие на безопасность эксплуатации сетей газораспределения;
- функции управления текущей деятельностью по контролю качества используемой продукции возложены на отдельное структурное подразделение;
- при проектировании в техническом задании устанавливается требование о применении в составе проектируемых объектов материалов, имеющих сертификацию ГАЗСЕРТ;
- осуществляется разработка типовых технических заданий на закупку продукции, учитывающих требования к продукции, установленные документами стандартизации в сфере газораспределения;
- при проведении закупок применяется в качестве критерия качества продукции требование о наличии сертификата соответствия Системы ГАЗСЕРТ;
- для контроля приобретаемой продукции при приемке товара от поставщиков, проверки соблюдения условий и сроков договоров, осуществления входного контроля действует приемочная комиссия, привлекаются представители изготовителя, некачественная продукция возвращается поставщику, готовятся претензии;
- при осуществлении технического надзора ГРО за строящимися объектами сетей газораспределения проверяется наличие сертификатов соответствия на применяемые материалы, трубы, оборудование, технические устройства и т.д.;
- ведется учет недобросовестных поставщиков, производителей некачественной продукции, выявляются марки и типы оборудования, не соответствующие предъявляемым требованиям.

Приоритетное направление № 5: Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Обеспечена безубыточность процесса технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314. На 2016 год региональными регуляторами

утверждены плата и тарифные ставки на технологическое присоединение в соответствии с действующим законодательством.

Приоритетное направление № 6: Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием.

В 2016 году разработан перспективный плана технического развития АО «Газпром газораспределение Север» до 2018 года.

Приоритетное направление № 7: Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

В рамках внедрения в Обществе СТО 2.7-2013 «Графическое отображение сетей газоснабжения и смежных коммуникаций» на конец 2016 г. создан и актуализирован следующий объем картографического материала:

- технологические схемы – 67 шт.;
- планшеты АДС – 2055 шт.;
- маршрутные карты – 1504 шт.;
- схемы ПРГ и ПУГ – 5866 шт.;
- схемы ЭХЗ – 213 шт.

На основании СТО 2.7-2013 (п.7.8.6) сотрудникам Общества обеспечен круглосуточный доступ к отредактированным схемам в режиме просмотра.

Приоритетное направление № 8: Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.

Организована информационная, профилактическая и методическая работа с населением по пропаганде безопасной эксплуатации ВДГО и (или) ВКГО. Оповещение осуществляется посредством размещения информации на оборотной стороне квитанций, направляемых ежемесячно каждому абоненту, а также в СМИ, на сайте Общества. Проводится персональная уведомительная работа в соответствии с действующим законодательством. В 2016 году подготовлено и направлено абонентам 3 тысячи листовок по безопасному использованию газа в быту.

В 2016 году по освещению темы безопасного пользования газом было подготовлено и опубликовано 25 информационных сообщений, в том числе 6 по телевидению и 1 сюжет по радио.

Приоритетное направление № 9: Дальнейшая реализация программы газификации Тюменской области на 2014-2017 гг.

В рамках реализации программы газификации Тюменской области на 2014-2017 гг. в 2016 году построено – 74 объекта газоснабжения, протяженность линейных объектов составила – 359,87 км. Создано условий для газоснабжения новых потребителей – 5 432 ед.

Приоритетное направление № 10: Организация в Обществе работы по стандартизации.

В Обществе ведется работа по внедрению документов Системы стандартизации. За отчетный период в производственную деятельность:

- внедрено:
- 4 национальных стандарта (ГОСТ Р);
- 6 стандартов организации (СТО);

- 4 Рекомендации организации (Р);
- 2 технических условия (ТУ).
- отменено действие:
- 3 отраслевых СТО;
- 2 технических условий (ТУ);
- 3 Рекомендаций организации.

Приоритетное направление № 11: Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения.

По состоянию на 2016 г. в Обществе обеспечено внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления и сопутствующих информационных систем. Так, для осуществления контроля режима транспортировки газа, поддержки принятия оперативных решений, учета объемов транспортировки и расхода газа, планирования объемов транспортировки газа и расхода газа используется программный комплекс ИУС-Газ. Для формирования расчетных гидравлических схем существующих газопроводов высокого, среднего давления СГ и низкого давления используется программный комплекс АСПО-ГАЗ. Контроль хода локализации аварий и проведение АВР осуществляется в системе программы 1С предприятие АИС АДС.

В 2016 году на 27 ГРП установлены объекты системы телеметрии, которыми оснащены 10 диспетчерских пунктов АСС.

Приоритетное направление № 12: Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

В рамках реализации мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Обществом в 2016 году были достигнуты следующие ключевые показатели:

Наименование показателя	Единица измерения	План	Факт
Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета:			
Электроэнергии	%	100	100
Газа	%	100	100
Тепловой энергии	%	100	100
Потребление энергетических ресурсов:			
Электроэнергии	кВт.ч	3366000	2955346
Природного газа	тыс.м3	3259,129	2808,11
Тепловой энергии	Гкал	16887,664	14290,39
ГСМ	т.у.т	1247,00	2364,86
Снижение потребления энергетических ресурсов:			
Электроэнергии	%	98,4	128,9

Наименование показателя	Единица измерения	План	Факт
Газа	%	97,4	128,7
Тепловой энергии	%	93,2	116,7
ГСМ	%	99,5	113,2
Удельное потребление энергетических ресурсов:			
Электроэнергии	кг.у.т/м3	0,00014	0,00016
Газа	кг.у.т/м3	0,00064	0,0005
Тепловой энергии	кг.у.т/м3	0,00043	0,00033
ГСМ	кг.у.т/м3	0,00017	0,00037
Снижение удельного потребления энергетических ресурсов:			
Электроэнергии	%	88,6	114,3
Газа	%	106	125
Тепловой энергии	%	91,5	103,1
ГСМ	%	100	100
Технологические потери газа при его транспортировке	тыс. куб. м	8437,377	8333,3
Удельные потери газа при его транспортировке	м3/тыс.м3	1,372	1,494
Снижение технологических потерь газа при его транспортировке	%	95	139,5%

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

Во исполнение требований статьи 13 Федерального Закона от 23.11.2009 № 261 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» приборами учета газа, оснащённость приборами учета газа:

- по филиалу в Тюменской области – 100% абонентов;
- по филиалу в ХМАО-Югре – 99,98% абонентов;
- по филиалу в ЯНАО – 100%.

Приоритетное направление № 14: Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью).

В Обществе на постоянной основе выполняются мероприятия по оптимизации режимов работы сетей газораспределения. С целью оптимизации работы сетей газораспределения, обеспечения технической возможности подачи природного газа потребителям, реконструкции участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью за 2016 г. подготовлены расчеты и направлены на рассмотрение предложения по включению в инвестиционные программы Общества по следующим направлениям:

- увеличение пропускной способности газопровода «с.Мальково – Старый Тобольский тракт»;
- увеличение пропускной способности газопровода «Городское кольцо Московский–Перевалово–Успенка»;
- увеличение пропускной способности газопровода «Городское кольцо–Рошино–Кулаково–Каменка»;
- строительство газопровода, соединяющего «Городское кольцо» и Салаирский тракт в районе д.Решетниково.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. куб. м	2 033	6 969
СУГ	т	9,05	36
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	2 252	13 563
Теплоэнергия	Гкал	469	1 054
Бензин автомобильный	л	1 666 256	27 107
Топливо дизельное	л	443 399	8 559
Иные виды топлива			

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	85	85	14	343	42	1 588
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	1 265	1 265	84	84	276	357
Экономия тепловой энергии, Гкал	–	–	–	–	–	–
Экономия СУГ, т	–	–	–	–	–	–
Экономия моторного	150	150	7	7	250	221

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
топлива, т у.т.						

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2017 году планируется:

– реорганизация Общества, предусматривающая увеличение уставного капитала и доведение доли владения группы ПАО «Газпром» в уставном капитале АО «Газпром газораспределение Север» до 100%;

– дальнейшая реализация программы газификации Тюменской области, рассчитанной на 2014-2017 гг., согласно которой предполагается газификация 134 населенных пунктов, строительство более 1 000 км газовых сетей (с регистрацией права собственности Общества), подключение до 25,3 тыс. потребителей;

– реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн. м3	5 579	5 563
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	5 549	5 540
1.3.	Транзит газа	млн. м3	18	11
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	0	0
1.5	Доходы	тыс. руб.	2 039 190	2 026 989
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	258 524	216 105
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.6	Расходы	тыс. руб.	1 813 754	1 923 657
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.7	Прибыль	тыс. руб.	225 436	103 332
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.8	Рентабельность	%	12	5
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	т	0	0
2.2	Объем реализации газа	т	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0
Прочая деятельность				

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	333 590	364 729
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	102 449	99 568
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	105 999	125 727
3.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 923	3 979
3.1.4.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	3 508
3.1.5.	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.	47 735	37 501
3.1.6.	Другие виды деятельности		74 484	94 446
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	271 946	307 639
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	93 053	86 570
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	102 727	118 840
3.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 777	3 241
3.2.4.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	2 991
3.2.5.	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.	0	10 773
3.2.6.	Другие виды деятельности		73 389	85 224
3.3	Прибыль	тыс. руб.	61 645	57 090
3.4	Рентабельность	%	23	19
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 372 780	2 391 717
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 085 700	2 231 294
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	287 081	160 423
4.4	Рентабельность	%	14	7
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	507 168	194 489
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	207 076	46 446
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	587 172	308 466
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	0	0
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	442 901	246 773
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	206 819	216 105
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по	тыс. руб.	38 188	30 000

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
	подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314			
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2		197 894	667
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	21	11
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 461	1 680
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	37 235	35 179
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	1 102	1 228
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	36 495	34 720

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2017 год по сравнению с фактическим показателем за 2016 год объясняется тем, что в 2016 г. были получены прочие доходы, которые не предусматриваются планом на 2017 г.

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;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски

АО «Газпром газораспределение Север» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации и осуществляющей свою деятельность на всей территории Тюменской области и автономных округов, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно и в отдельно взятом регионе – Тюменской области.

В 2016 году влияние на экономическую ситуацию в РФ в целом, и в Тюменской области в частности, продолжали оказывать кризисные явления в мировой экономике и геополитические риски в сфере международной обстановки.

Финансовые риски

Особенностью финансового риска является вероятность наступления финансового ущерба в результате проведения каких-либо операций в финансово-кредитной или

хозяйственных сферах. К таким рискам относятся кредитный, процентный, валютный риски, а также риск упущенной финансовой выгоды.

Данные риски в той или иной степени воздействуют на деятельность Общества, поэтому особое внимание уделяется постоянному совершенствованию управления рисками – риск-менеджменту, который представляет собой систему оценки рисков, управление ими и финансовыми отношениями, возникающими в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общества. Последнее управляет рисками, используя разнообразные меры, позволяющие в определенной степени прогнозировать наступление рискового события и вовремя предпринять меры по снижению степени риска, в том числе, но не ограничиваясь, сбором и обработкой информации, планированием и прогнозированием, организацией, координацией, регулированием, стимулированием, контролем.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей (заказчиков, покупателей), неплатежеспособность которых может негативно отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В целях снижения инфляционных рисков Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

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

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- дебиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- свободный денежный поток – уменьшение свободных денежных средств в обороте;
- прибыль от основной деятельности – сокращение рентабельности.

Правовые риски

Правовые риски для Общества выражаются в возможности наступления юридического события, которое может повлечь финансовые и репутационные потери.

Правовые риски могут быть вызваны как внутренними, так и внешними факторами.

Внутренние факторы включают в себя: несоблюдение действующего законодательства РФ; неэффективную организацию правовой работы в Обществе; нарушение условий заключенных сделок; недостаточный правовой анализ и т.д.

Внешние факторы включают в себя: изменение действующего законодательства в период заключения сделок; несовершенство правовой системы; нарушение контрагентами условий заключенных сделок; наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней; отсутствие однозначного толкования норм права; высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Управление правовыми рисками в Обществе сводится, в первую очередь, к формализации процесса юридического сопровождения деятельности компании. Для этого риски идентифицируются, оцениваются, определяются и фиксируются на уровне корпоративных регламентов процедур внутреннего контроля бизнес-процессов, подверженных правовым рискам, а также процедур проведения правовой экспертизы и оформления соответствующей документации.

Общество внедряет единые процедуры правового анализа, поскольку центр ответственности за принимаемые решения часто находится в управляющей компании. Принимая во внимание тот факт, что большинство правовых рисков возникает на уровне принятия управленческих решений, то юристы привлекаются к оценке последствий принимаемых решений еще на стадии их инициирования, следовательно, выбор в пользу того или иного решения осуществляется после получения заключения юридической службы. Именно такой подход позволяет избежать принятие решений с неоправданно высокой степенью риска.

Мерами по снижению правовых рисков, применяемых в Обществе, являются:

- утверждение и использование типовых форм документов;
- анализ и систематизация распространенных ошибок, в т.ч. с учетом практики других компаний, разработка на их основе рекомендации для исполнителей;
- проведение правового анализа договоров и иных документов, как на соответствие действующему законодательству РФ, так и на предмет соответствия уставным целям Общества и технологии работы Общества;
- анализ правовых последствий, принимаемых в Обществе;
- проведение правовой экспертизы всех внедряемых бизнес-процессов;
- своевременный мониторинг изменений действующего законодательства РФ.

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

Наименование показателя	2015 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	420 496,65
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0,45
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	420 496,65
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0,00

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в

соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2016 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

В 2016 году Советом директоров одобрено 4 сделки, в которых имеется заинтересованность.

Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Покупатель) и ОАО «Газпром газораспределение» (Продавец);

– предмет: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю объекты движимого и недвижимого имущества, а Покупатель принять имущество и оплатить Продавцу стоимость Имущества;

– цена: 450 329 905,34 (Четыреста пятьдесят миллионов триста двадцать девять тысяч девятьсот пять) рублей 34 копейки.

– срок действия: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 02/16 от 01.03.2016).

Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Управляемая организация) и ООО «Газпром межрегионгаз Север» (Управляющая организация);

– предмет: Управляемая организация передает, а Управляющая организация принимает на себя полномочия единоличного исполнительного органа (генерального директора);

– цена: 5 415 951,21 (Пять миллионов четыреста пятнадцать тысяч девятьсот пятьдесят один) рубль 21 копейка в месяц, с учётом НДС или 194 974 243,56 (Сто девяносто четыре миллиона девятьсот семьдесят четыре тысячи двести сорок три) рубля 56 копеек за период действия договора, с учётом НДС;

– срок действия: три года с момента подписания договора уполномоченными представителями сторон.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 04/16 от 11.04.2016).

Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Продавец) и ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Покупатель);

– предмет: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю объект недвижимого имущества Газопровод ГРС-3 – ГРП-2 Сургутской ГРЭС-1»; назначение - сооружение транспорта; протяженность – 1 624 м; кадастровый (условный) номер: 86:10:0101000:2485; адрес (месторасположение) – Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, район ГРЭС-1, а Покупатель принять имущество и оплатить за него денежную сумму (цену);

– цена: 38 396 000,00 (Тридцать восемь миллионов триста девяносто шесть) рублей 00 копеек, в том числе НДС 5 857 016,95 (Пять миллионов восьмьсот пятьдесят семь тысяч шестнадцать) рублей 95 копеек.

– срок действия: с даты подписания сторонами договора купли-продажи подписания и до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 05/16 от 28.04.2016).

Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Продавец) и ООО «ГЭС Оренбург» (Покупатель);

– предмет: Продавец передает за плату в собственность Покупателя, а Покупатель принимает в собственность за плату имущество;

– цена: 22 784 451,67 (Двадцать два миллиона семьсот восемьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 67 копеек без учета НДС.

– срок действия: с даты подписания сторонами договора купли-продажи подписания и до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 12/16 от 28.11.2016).

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 17.06.2016 № 3/2016, в Совет директоров 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 – Власенко Вероника Владимировна	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1973 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Гурин Александр Валерьянович	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1976 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Королев Дмитрий Александрович	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1980 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1983 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Бабичев Алексей Николаевич	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1954 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север»	0	Сделок не заключал

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
Мысовских Татьяна Викторовна	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1971 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север»	0	Сделок не заключал
Кондрашев Дмитрий Валерьевич	17.06.2016/не прекращены	Год рождения: 1978 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением годового общего собрания акционеров Общества, протоколом от 12.05.2016 № 2/2016 и на основании договора от 23.06.2016 № ГМС-20-56-160/16/ГГС20-56-426/16 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации ООО «Газпром межрегионгаз Север» (ИНН 7838042298, ОГРН 1157847298894, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, лит. А., доля участия в уставном капитале - 0%).

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества – ООО «Газпром межрегионгаз Север».

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

Размер вознаграждения, выплаченного в 2016 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 23.06.2014 №63-6-56-2650/14 составил 27 079 756,05 руб. (в т.ч. НДС 4 130 810,24 руб.), с договором от 23.06.2016 №ГМС-20-56-160/16 составил 37 911 658,47 руб. (в т.ч. НДС 5 783 134,34 руб.).

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2016 году членам Совета директоров (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 250 000,00 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2016 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	250 000,00
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0,00
Иные виды вознаграждения	0,00
Итого	250 000,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

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.

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

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

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

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

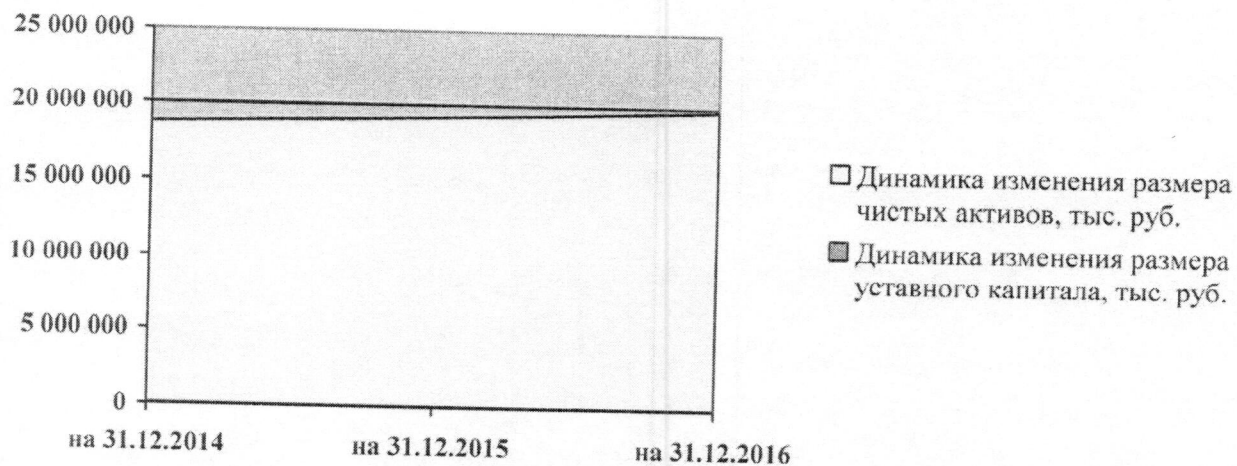
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2016 составляет 19 711 882 тыс. рублей. Данные на 31.12.2015 и 31.12.2014 предоставлены без учета присоединенных в процессе реорганизации Обществ.

Наименование показателя	тыс. руб.		
	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Чистые активы	18 653 694	19 124 081	19 711 882
Размер уставного капитала	56 726	56 726	74 755

По сравнению с 2015 годом величина чистых активов Общества увеличилась на 587 801 тыс. руб. (103,07%), по отношению к 2014 году величина чистых активов Общества увеличилась на 1 058 188 тыс. руб. (105,67%).



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
Управляющей организации
ООО «Газпром межрегионгаз Север»

А.А. Волков

И.о. главного бухгалтера
Управляющей организации
ООО «Газпром межрегионгаз Север»

Ю.В. Яговкина

