

**УТВЕРЖДЕН**  
Общим собранием акционеров  
ОАО «Кузнецкмежрайгаз»  
Протокол №б/н от 07.06. 2017 г.

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
Советом директоров  
ОАО «Кузнецкмежрайгаз»  
Протокол №б/н от 26.04.2017 г.

**Открытое акционерное общество  
«Кузнецкмежрайгаз»**

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**г.Кузнецк  
2017 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>стр. 2</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 12</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>стр. 13</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>стр. 17</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 18</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 20</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>стр. 20</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>стр. 21</b>
<b>9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ</b>	<b>стр. 21</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>стр. 21</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	<b>стр. 24</b>
<b>12. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>стр. 25</b>

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: открытое акционерное общество «Кузнецкмежрайгаз» (далее – Общество).

2. Сокращенное наименование акционерного общества: ОАО «Кузнецкмежрайгаз».

3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): Joint Stock Company «Kuznezhmeshraigaz»; JSC «Kuznezhmeshraigaz».

4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Администрацией г.Кузнецка 13.06.2002г. выдано свидетельство о государственной регистрации за номером 73-02.

5. ОГРН Общества: 1025800544274.

6. ИНН Общества: 5803000279.

7. Субъект Российской Федерации: Пензенская область.

8. Место нахождения Общества: 442530, Пензенская область, г.Кузнецк, ул.Красноармейская, д.117.

9. Почтовый адрес: 442530, Пензенская область, г.Кузнецк, ул.Красноармейская, д.117.

10. Контактный телефон: 8(84157) 2-31-37 (приемная).

11. Факс: 8(84157) 2-31-51.

12. Адрес электронной почты: kuzgaz303@mail.ru.

13. Сайт Общества в сети Интернет: <http://www.kuzneckmrg.ru/>

14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=13216>

15. Банковские реквизиты: ИНН 7707083893, р/с 40702810748100100102; К/с 30101810000000000635; БИК 045655635; Пензенское отделение №8624 ПАО «Сбербанк России» г.Пенза.

16. В перечень стратегических Общество не включено.

17. ОАО «Кузнецкмежрайгаз» не имеет филиалов.

18. ОАО «Кузнецкмежрайгаз» не имеет дочерних и зависимых обществ

19. Основным видом деятельности является транспортировка газа по трубопроводам.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: акционерное общество «Реестр»; Б.Балканский пер., дом 20,строение 1, г.Москва, 129090.

21. Размер уставного капитала 5,385 тыс. руб. Уставный капитал за отчетный период не изменился. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

22. Структура уставного капитала

Уставный капитал Общества разделен на 5385 обыкновенных акций; номинальная стоимость акции 1,0 руб.; государственный регистрационный номер №55-1П-332; дата государственной регистрации выпуска 10.01.1994г.

Акций привилегированных нет.

23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям):

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества: общество с ограниченной ответственностью «ПензаПрофАудит»; 440602, г.Пенза, ул. М.Горького, д.34/56 офис 325/1.

Аудиторская фирма ООО «ПензаПрофАудит» является членом саморегулируемой организации «Российский союз Аудиторов» ОРНЗ 11603041222.

26. Численность работников Общества на 31.12.2016: 279 чел.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) 49 лет.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли - нет.

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества транспортировка газа по трубопроводам 100%, техническое обслуживание ВДГО/ВКГО 100%.

4. Газотранспортными организациями в Пензенской области являются - ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 2128,4 млн.куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа по сетям Общества составляет 243,72 млн куб. метров;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 1884,68 млн. куб. метров.

8. Уровень газификации Пензенской области природным газом на 1 января 2017 года составил 89,39 % (в городах – 93,55 %, на селе – 80,2%).

## 1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	74987
--------------------------------------------	-----	-------

Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	1018,89
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	240,81
	высокого давления 2 категории	км	601,12
	среднего давления	км	12,3
	низкого давления	км	164,66
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	512,33
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	65
	из них на балансе Общества	ед.	65
Количество ШРП, всего		ед.	1223
	из них на балансе Общества	ед.	213
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	138
	в том числе на балансе Общества	ед.	72
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	22
	из них обслуживаются по договорам	ед.	22
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	1468
	из них обслуживаются по договорам	ед.	1468
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	2
	из них обслуживаются по договорам	ед.	2
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	209,03
	из них на балансе Общества	км	0

### Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	1401
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	0
	в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	0
	из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров		ед.	0
Автотранспорт, всего		ед.	0

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

Списочная численность работников на 31.12.2016 составила 279 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 23 структурных подразделения.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

производственные подразделения (эксплуатационные службы)	чел.	170
служба защиты от коррозии	*	6
аварийно-диспетчерская служба	*	32
группа промышленной безопасности, охраны труда и экологии	*	3
проектно-сметная группа	*	2
автотранспортная служба	*	24
управление	*	42

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной транспортировки 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	0	0	
	- пунктов редуцирования газа	ед.	0	0	
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	135	135	100
	- на сплошность изоляции	км	135	135	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	0	0	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	0	0	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
5	Капитальный ремонт газопроводов:				

	- замена линейной части;	км	0	0	
	- замена отключающих устройств	ед.	0	0	
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	0	0	
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	0	0	
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	65	65	100
	- ШРП	ед.	213	213	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	0	0	
	- ШРП	ед.	0	0	
10	Покраска газопроводов	км	17,92	17,92	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	41	41	100

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2016 году составил 6,96 млн. рублей с НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 0,71 км (100 % от запланированного объема работ), на сумму 4,48 млн.руб.;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ШРП – 2 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 0,7 млн. руб.;

В течение 2016 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 703 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 27562 шт.

В течение 2016 года работниками Общества было произведено 554 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 5 домовладений.

Заключено 28 новых договоров на техническое обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2015 г составил 1,4 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 решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 04.03. 2016 № 6/н).

Средний тариф на 2016 год был утвержден в размере 502,01 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (без спецнадбавки).

Доходы составили 157769,08 тыс. руб. (план 152015,8 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 5753,28 тыс. руб.

Расходы составили 131371,84 тыс. руб. (план 135816,08 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 4444,24 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 448,8 тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 3995,44 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 26397,24 тыс. руб. (план 16199,72 тыс. руб.), в т.ч. в 2016 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 20313,67 тыс. руб. при плане в размере 11288,17 тыс. руб. (выполнение плана составило 180,0%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 16965,88 тыс. руб., при плане 4871,17 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 11627,21 тыс. руб., при плане 137,01 тыс. руб. (+11490,20 тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили 30435,02 тыс. руб., что на 2823,42 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 24351,45 тыс. руб., что на 3995,44 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 127334,06 тыс. руб., что на 8576,7 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 107020,39 тыс. руб., что на 448,8 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

#### Основные технико-экономические показатели Общества за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	229,4	230,39	244,55	106,1
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	228,64	229,55	243,72	106,2
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	111115	118757,36	127334,06	107,2
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	5687	5917,84	6213,55	105,0
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	103748	107469,19	107020,39	99,6
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по	тыс.руб.	-	-	-	-



	газопроводу-отводу					
1.7	Прибыль	тыс.руб.	7367	11288,17	20313,67	180,0
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	7,1	10,5	18,98	180,7
<b>Сжиженный газ</b>						
2.1	Объем полученного газа	тн	-	-	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	-	-	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4	Расходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
2.6	Рентабельность	%	-	-	-	-
<b>Прочая деятельность ***</b>						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	31808	33258,44	30435,02	91,5
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	16916	16455,33	16096,91	98,0
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	8348	11918,31	9109,3	76,0
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2158	1285,47	1151,37	90,0
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	613	-	459,79	
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	3773	3599,33	3617,65	101,0
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	26011	28346,89	24351,45	86,0
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	14015	14348,84	13744,12	96,0
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	7852	9865,93	7181,77	73,0
3.2.3.	Хранение и перевалка	тыс. руб.	-	-	-	-

	сжиженного газа					
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	1322	1043,07	554,83	53,0
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	2822	3089,05	2870,73	93,0
3.3	Прибыль	тыс. руб.	5797	4911,56	6083,57	124,0
3.4	Рентабельность	%	22,3	17,3	25,0	144,2
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
4.1	Доходы	тыс. руб.	142923	152015,8	157769,08	103,8
4.2	Расходы	тыс. руб.	129759	135816,08	131371,84	96,7
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	13164	16199,72	26397,24	162,9
4.4	Рентабельность	%	10,1	11,9	20,1	168,5
<b>Прочие показатели</b>						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	4086	99,77	3877,44	3886,4
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	7937	8270,53	8327,33	100,7
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	9313	8028,96	21947,35	273,4
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	2878	3157,79	4981,47	157,7
5.5	Чистая прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	6435	4871,17	16965,88	348,3
5.5.1	сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	4550	4734,16	4970,84	105,0
5.5.2	сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями	тыс. руб.	490	-	367,83	-

	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.	1395	137,01	11627,21	8486,5
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,0	0,095	8,32	8757,9
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	279	282	273	96,8
5.8.	Среднемесячная зарплата		18689	19468	19514	100,2
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	203	204	205	100,5
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	19369	19904	19954	100,3

За 2016 год прибыль от продаж от прочих видов деятельности составила 6083,57 тыс.руб. (23% в общем объеме прибыли от продаж) в том числе:

**Техническое обслуживание и ремонт сетей** – оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту газовых сетей и сооружений по заключенным договорам.

За 2016 год прибыль составила 2352,79 тыс.руб.(8,9% в общем объеме прибыли от продаж, рентабельность 17,1%).

**Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения** – оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО/ВКГО.

За 2016 год прибыль составила 1927,53 тыс.руб. (7,3% в общем объеме прибыли от продаж, рентабельность 26,8%).

**Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и проектные работы** – оказание услуг по согласованию проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ собственными силами.

За 2016 год прибыль составила 596,54 тыс.руб. (2,3% в общем объеме прибыли от продаж, рентабельность 107,5%).

**Другие виды деятельности** - сдача в аренду имущества, обслуживание контрольно-измерительных приборов и автоматики, выполнение работ по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

За 2016 год прибыль составила 1206,71 тыс.руб. (4,6% в общем объеме прибыли от продаж, рентабельность 42,0%)

### Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2016 год (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 20.06.2016 № 6/н) в размере 17168,86 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений составил 17660,92 тыс. руб.

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	1619,81	1611,82	-7,99	0,49
Проектно-изыскательские работы	2491,63	2039,04	-452,59	-18,16
Новое строительство	3367,75	4700,93	1333,18	39,6
Реконструкция	5606,72	5128,33	-478,39	-8,5
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	4082,95	4180,8	97,85	2,4
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>17168,86</b>	<b>17660,92</b>	<b>492,06</b>	<b>2,87</b>

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

«Проектно-изыскательские работы» - при плане 2491,63 тыс.руб. факт 2039,04 тыс.руб. освоено 81,8%.

Причины отклонения:

1.Дополнительно выполнены проектные работы, в соответствии с договорами на технологическое присоединение на сумму 127,75 тыс.руб.

2.Уменьшение затрат по инженерно-геодезическим изысканиям по объекту «Газопровод высокого и низкого давления микрорайона «Взлетный» в г.Кузнецке Пензенской области» на 568,07 тыс.руб. По результатам запроса подрядчиком предложена более низкая цена.

«Новое строительство» - при плане 3367,75 тыс.руб. факт 4700,93 тыс.руб. освоено 139,59%.

Причина отклонения:

1.Дополнительно выполнены строительно-монтажные работы в соответствии с договорами на технологическое присоединение на общую сумму 835,97 тыс.руб.

2.По объекту «Газопровод высокого и низкого давления микрорайона «Взлетный» в г.Кузнецке Пензенской области» затраты увеличились на 764,63 тыс.руб. в связи с выполнением строительно-монтажных работ досрочно (2016 год).

«Реконструкция» - при плане 5606,72 тыс.руб. факт 5128,33 тыс.руб. освоено 91,47%.

Причина отклонения:

Уменьшение стоимости строительно-монтажных работ при реконструкции объекта «Газопровод с.Неверкино от (АГРС) до ГГРП, газопровод с.Неверкино» на 501.19 тыс.руб.

«Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости» - при плане 4082,95 тыс.руб. факт 4180,8 тыс.руб. освоено 102,4%.

Причина отклонения:

1.При покупке газопровода «Межпоселковый газопровод высокого давления от с.Сюзюмское до с.Шугурово – с.Русский Качим Сосновоборского района Пензенской области» дополнительно приобретены земельные участки под надземные сооружения.

Источником финансирования явились:

■ амортизация

9958,22 тыс.руб.

▪ прибыль	2731,86 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	4970,84 тыс.руб.
▪ прочие	0,00 тыс.руб.

### Распределение и использование прибыли в 2016 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2015 года, в размере 1394,53 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 10.06.2016 № б/н, распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов –	962,169 тыс.руб.;
2. Другие расходы –	14,00 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам –	418,361 тыс.руб.
4. Отчисления в резервный и иные фонды –	0,00 тыс.руб.

Фактически прибыль в 2016 году использовалась следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов –	2731,860 тыс.руб.;
2. Другие расходы –	380,530 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам –	418,361 тыс.руб.
4. Отчисления в резервный и иные фонды –	0,000 тыс.руб.
5. Спецнадбавка использованная -	4970,840 тыс. руб.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Основной целью Общества является надежная и безаварийная эксплуатация газовых сетей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол от «30» сентября 2016г. №б/н) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2016 год:

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

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

3. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом

обслуживании и ремонте внутридомового и(или) внутриквартирного газового оборудования.

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

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

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

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

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

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

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

Основные итоги деятельности Общества за 2016 год по приоритетным направлениям:

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

На 1 января 2016 года в зоне обслуживания ОАО «Кузнецкмежрайгаз» протяженность бесхозных газопроводов составляла 1027,32 км.

За 2016 год протяженность бесхозных газопроводов уменьшилась на 197,93 км, и составила на 1 января 2017 года 829,39 км.

Работа по оформлению бесхозных сетей затрудняется из-за отсутствия средств у муниципальных образований для выполнения технических документов на газопроводы. Кроме того, сроки оформления бесхозного недвижимого имущества регламентированы законодательством Российской Федерации и занимают не менее 1,5-2 лет.

В соответствии с графиками проведения мероприятий по оформлению бесхозных сетей, утвержденными главами муниципальных образований, данная работа должна быть завершена в 2018 году включительно.

2.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.

По состоянию на 01.01.2016 г. на балансе Общества находилось 470,38 км газовых сетей, из них зарегистрированных – 458,93 км (97,6%). В 2016 году проведена государственная регистрация 7,035 км газовых сетей. По состоянию на 31.12.2016 г. на балансе Общества находятся 512,33 км газовых сетей, из них зарегистрированных – 465,97 км (90,95 %).

По состоянию на 31.12.2016 г. зарегистрированы права на 30 площадных объектов и 6 производственных баз Общества. На 173 земельных участка под линейными объектами Общества оформлена охранный зона.

Кроме того, Общество продолжило работу по оформлению права пользования земельными участками, занятыми объектами газораспределения.

3.Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и(или) внутриквартирного газового оборудования.

За 2016 год заключено 547 новых договоров, выполнено техническое обслуживание 27562 единиц внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования. По состоянию на 31.12.2016 г. заключено договоров 69378 шт. Потребители, с которыми не заключены договоры на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) составляют 7,95%. Рост заключенных договоров, по сравнению с прошлым годом, составил 0,31п.п. Работники службы ВДГО ежедневно сталкивались с отказом абонентов заключать договоры из-за низкого уровня доходов; с игнорированием населением предложений Общества об обеспечении доступа в жилые дома (квартиры) для проведения технического обслуживания.

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

Для обеспечения технической возможности подачи газа новым потребителям (150 абонентов), в соответствии с программой газификации Пензенской области за счет применения специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа на 2016 год, Обществом выполнено строительство газораспределительной сети общей протяженностью 5 км, при этом израсходовано 4,9 мл. руб., без НДС. Участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «Кузнецкмежрайгаз» нет.

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

Для сокращения технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения Обществом за 2016 год выполнены работы по замене изолирующих фланцевых соединений (ИФС) на изолирующие соединения под приварку (ИС) в количестве 12 шт., заменены задвижки на шаровые краны в количестве 18 шт.

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

С целью оптимизации затрат при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО «Кузнецкмежрайгаз» в 2016 году 90 % мероприятий по созданию газовых сетей (проектные и строительно-монтажные работы) выполняло собственными силами. Кроме того, при строительстве газораспределительных сетей к новым потребителям, Обществом была предусмотрена прокладка газопроводов до границ земельных участков, что позволило исключить затраты на создание газопроводов отводов от распределительного газопровода и уменьшить срок подключения.

7.Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых

показателей энергосбережения и энергоэффективности.

В 2016 году ОАО «Кузнецкмежрайгаз» по программе энергосбережения приобрело и установило:

- Светодиодные светильники для замены потолочных светильников типа «Армстронг» - 87 шт.;
- Шаровые краны Ду100 – 2 шт.
- Шаровые краны Ду57-57 – 6 шт.
- Изолирующие фланцы ДУ100 – 2 шт.
- Изолирующие фланцы ДУ57-12 шт.
- Сенсоры для течеискателей НС300 – 3 шт.

На общую сумму – 200 тыс. рублей.

При внедрении энергосберегающих мероприятий, расход энергоресурсов снижен :

- электроэнергия - 7,5 тыс. кВтч;
- природный газ – 9,81 тыс. м<sup>3</sup>.

**Отчет об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Кузнецкмежрайгаз" за 2016 год.**

Наименование показателя	Единица измерения	План	Факт	Примечание [3]
1	2	3	4	5
Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета [1]	%	100	<b>100</b>	
- приборы учета электроэнергии	%	100	<b>100</b>	
- приборы учета природного газа	%	100	<b>100</b>	
Потребление энергетических ресурсов [1]	ед. изм [2]			
- потребление электроэнергии	тыс. кВтч	366,5	<b>371,9</b>	* примечание1
- снижение потребления электроэнергии	%	100	<b>101</b>	
- потребление природного газа	тыс. м3	204,79	<b>204,79</b>	
- снижение потребления природного газа	%	100	<b>100</b>	
Технологические потери газа при его транспортировке	тыс. куб. м	551,74	<b>622,2</b>	* Примечание2



Снижение технологических потерь газа при его транспортировке	%	100	112,8	
--------------------------------------------------------------	---	-----	-------	--

## \*Примечание 1.

Рост потребления в 2016 году электроэнергии, связан с увеличением количества эксплуатирующихся (подключенных к электроснабжению и отремонтированных) станций катодной защиты подземных стальных газопроводов с 82 шт в 2015 году до 87 шт в 2016 году. Также в 2016 году эксплуатацию введен ПГБГ с. Неверкино, ул. Новая с электрическим обогревателем помещения, в котором располагается блок автоматики и управления телеметрией, средний расход электроэнергии на обогрев составляет 200 кВт\*ч в мес.

	План 2016г,	Факт 2016	разница
Электроэнергия тыс. кВтч	366,5	371,9	5,4 тыс. кВтч
Кол-во СКЗ, шт	82	87	5
ПГБГ, отапливаемое электроэнергией	0	1	1

## \*Примечание 2.

Рост технологических потерь газа, при его транспортировке, объясняется увеличением протяженности газопроводов и особенностями расчета технологических потерь. Первоначально для установления целевых показателей экономии принималась база значений 2014 года.

	План 2016г,	Факт 2016г.	разница
Тех. потери, тыс. м3	551,74	622,2	70,46 тыс. м3
Протяженность газопроводов, км	898,57 (протяженность в 2014 году – базовый год для расчета целевых показателей)	1017,605	119,035

В соответствии с требованием 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» в 2016 году оснащены приборами учета газа 145 объектов. Общее количество объектов, требующих оснащения ПУГ на 01.01.2017 год составляет 7192 шт.

ОАО «Кузнецкмежрайгаз» постоянно ведет агитационную работу с населением, в том числе с использованием средств массовой информации, о необходимости оснащения квартир приборами учета газа.

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

Для принятия мер в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, абонентам осуществлялась рассылка уведомлений о необходимости заключения договоров и обеспечения доступа в жилые дома для проведения технического обслуживания, размещалась информация в СМИ, и развешивались объявления в подъездах многоквартирных жилых домов. Общество проводило активную информационную работу, привлекая администрацию города и муниципальных районов.

В течение 2016 года в печатных изданиях вышло шесть статей на тему безопасного пользования газом в быту.

#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

##### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	826,989	3648,5
СУГ	тыс.л	152,991	2280,54
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	372,025	1676,13
Теплоэнергия	тыс. Гкал	0,02	14,89
Бензин автомобильный	тыс.л	15,983	463,89
Топливо дизельное	тыс.л	7,36	210,74
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	290	143	9,81	9,81	47	47
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	105	78,5	3,7	7,5	13	37
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	-	-	-	-

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Бюджет доходов и расходов ОАО «Кузнецкмежрайгаз» на 2017 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания № б/н от 07.12. 2016 года). Планируемая чистая прибыль (за вычетом специальной надбавки) в размере 140,84 тыс. руб. определена в соответствии с прогнозными объемами транспортировки газа потребителям.

### Планируемые показатели деятельности Общества на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
<b>Природный газ</b>				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	244,55	234,049
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	243,72	233,211
1.3	Транзит газа	млн.м3	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	127334,06	126262,24
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	6213,55	6053,14
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	107020,39	116182,78
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	20313,67	10079,46
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.8	Рентабельность	%	19,0	8,68
<b>Сжиженный газ</b>				
2.1	Объем полученного газа	тн	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	-	-
2.4	Расходы	тыс. руб.	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-	-
2.6	Рентабельность	%	-	-
<b>Прочая деятельность ***</b>				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	30435,02	36519,29
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	-	-
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	16096,91	18490,88
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	9109,3	13393,69
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	5228,81	4634,72
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	24351,45	29863,58
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	-	-

3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	13744,12	16289,87
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	7181,77	9839,11
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	3425,56	3734,6
3.3	Прибыль	тыс. руб.	6083,57	6655,71
3.4	Рентабельность	%	25,0	22,29
<b>Итого по всем видам деятельности</b>				
4.1	Доходы	тыс. руб.	157769,08	162781,53
4.2	Расходы	тыс. руб.	131371,84	146046,36
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	26397,24	16735,17
4.4	Рентабельность	%	20,1	11,46
<b>Прочие показатели</b>				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	3877,44	294,61
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	8327,33	9075,59
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	21947,35	7954,19
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	4981,47	2970,84
5.5	Чистая прибыль , в т.ч.	тыс. руб.	16965,88	4983,35
5.5.1	сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	4970,84	4842,51
5.5.2	сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс.руб.	367,83	-
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п.5.5.2	тыс. руб.	11627,21	140,84
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	8,32	0,09
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	273	279
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	19514	21725
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	205	205
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	19954	22137

## 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.

ОАО «Кузнецкмежрайгаз» является организацией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность в г.Кузнецке и пяти районах Пензенской области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России.

– Финансовые риски.

Влияние инфляции:

- ОАО «Кузнецкмежрайгаз» подвержено инфляционным рискам, среди которых следует выделить риски, связанные с инфляцией издержек и инфляцией потребительских цен. Опережающий рост цен на факторы производства и невозможность полностью учесть его при формировании тарифов на услуги по транспортировке природного газа может привести к снижению рентабельности деятельности Общества и ухудшению его финансовых результатов.

Общий рост цен в стране может привести к ухудшению платежеспособности контрагентов ОАО «Кузнецкмежрайгаз» и их способности обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом, что может отразиться на росте дебиторской задолженности и ухудшении показателя текущей ликвидности.

– Правовые риски;

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- спорной трактовкой законодательства

- изменением законодательства;

- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающими неоднозначную интерпретацию.

## 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.)	418360,65

Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	77,69
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	404842,59
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	13518,06

## 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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2016 году совершено не было.

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

### 10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 29.05.2015 № б/н, 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 Таушев Виктор Ефимович	29.05.2015/ 10.06.2016	Год рождения: 1951. Образование: Высшее.	29,86	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	29.05.2015/ 10.06.2016	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО отдела по корпоративному	0	Сделок не заключал

		взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Крон Михаил Альфредович	29.05.2015/ 10.06.2016	Год рождения:1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Тюрин Владимир Иванович	29.05.2015/ 10.06.2016	Год рождения:1957. Образование: Среднее профессиональное. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора, главный инженер ОАО «Кузнецкмежрайгаз»	11,4	Сделок не заключал
Гусева Марина Владимировна	29.05.2015/ 10.06.2016	Год рождения:1972. Образование: Высшее. Занимаемые должности: зам. главного бухгалтера ОАО «Кузнецкмежрайгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, протокол от 10.06.2016 № б/н, полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>
Председатель Совета директоров Таушев Виктор Ефимович	10.06.2016 / не прекращены	Год рождения:1951. Образование: Высшее.	29,86	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	10.06.2016 / не прекращены	Год рождения:1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО	0	Сделок не заключал

		отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ОАО «Газпром межрегионгаз»		
Крон Михаил Альфредович	10.06.2016 / не прекращены	Год рождения: 1971. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал
Тюрин Владимир	10.06.2016 / не прекращены	Год рождения: 1957. Образование: Среднее профессиональное. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора, главный инженер ОАО «Кузнецкмежрайгаз»	11,4	Сделок не заключал
Гусева Марина Владимировна	10.06.2016 / не прекращены	Год рождения: 1972. Образование: Высшее. Занимаемые должности: зам. главного бухгалтера ОАО «Кузнецкмежрайгаз»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров, протокол от 26.04.2016 № 6/н и на основании договора от 27.04.2016г. полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

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
Бублиенова Людмила Петровна	05.05.2015 / 05.05.2016  06.05.2016/ не прекращены	Год рождения: 1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Кузнецкмежрайгаз»;	0,46	Сделок не заключал



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

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2016 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 1546582,0 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2016 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	60000,0
Заработная плата	1486582,0
Премии	
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	
Иные виды вознаграждения	
<b>Итого</b>	<b>1546582,0</b>

### 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 основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

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

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

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

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

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

## 12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



Л.П.Бублиенова