УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение Орел»
Протокол № 33 от «09» 06 2017 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение Орел»
Протокол № 28 от «05» 05. 2017 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОРЕЛ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2016 год

г. Орел
2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2 - 15
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 15 - 16
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 16 - 31
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 31 – 32
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 32 - 34
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 34 - 37
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 38
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 38
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. 38 - 39
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 40 - 44
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 44
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 44-63

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: *Акционерное общество «Газпром газораспределение Орел» (далее – Общество).*
2. Сокращенное наименование акционерного общества: *АО «Газпром газораспределение Орел».*
3. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: *свидетельство № 6 серии А-94 от 11.01.1994 г.*
4. ОГРГ Общества: *1025700826667*
5. ИНН Общества: *5700000020*
6. Субъект Российской Федерации: *Орловская область*
7. Место нахождения Общества: *г. Орел, ул. 7-е Ноября, д. 19-а*
8. Почтовый адрес: *302028, г. Орел, ул. 7-е Ноября, д. 19-а*
9. Контактный телефон: *(4862) 20-12-75*
10. Факс: *(4862) 43-34-30*
11. Адрес электронной почты: *pgd@gro57.ru*
12. Сайт Общества в сети Интернет: *www.gro57.ru*
13. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

    www.disclosure.ru/issuer/5700000020/
14. Банковские реквизиты:

    ИНН 5700000020, КПП 575301001, р/счет 40702810200130001188 в Орловском филиале АБ «РОССИЯ» к/счет 30101810000000000723, БИК 045402723, ОКПО 3294153, ОГРН 1025700826667, ОКТМО 54701000001, ОКВЭД 35.22, ОКОГУ 4210001, ОКОПФ 12267, ОКФС 49, ОКАТО 54401369000.
15. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

16. Филиалы Общества:

- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Кромы 303200, Орловская обл., пос. Кромы, пер. Заводской, д. 6;*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Верховье 303720, Орловская обл., пос. Верховье, ул. Советская, д. 31*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Нарышкино 303900, Орловская обл., пос. Нарышкино, ул. Заводская, д. 66*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Покровское 303170, Орловская обл., пос. Покровское, ул. Дубровинского, д. 58*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в г. Ливны 303850, Орловская обл., г. Ливны, ул. Хохлова, д. 45*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в г. Мценске 303030, Орловская обл., г. Мценск, ул. Советская, д. 80*
- *Филиал АО «Газпром газораспределение Орел» в г. Орле 302020, г. Орел, Наугорское шоссе, д. 17*

17. Дочерних и зависимых Обществ АО «Газпром газораспределение Орел» не имеет.

18. Основные виды деятельности:
Транспортировка природного газа по газораспределительным сетям, получение и реализация сжиженного газа потребителям Орловской области, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и сооружений на них, газового оборудования и приборов по договорам с предприятиями, организациями и населением.

19. Полное наименование и адрес реестродержателя: *Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности», 117420, г. Москва, ул. Новочеремушенская, д.71/32.*

20. Размер уставного капитала, тыс. руб.: *38,0.*
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

21. Структура уставного капитала:

Вид и количество акций: *обыкновенные именные акции в количестве 37 949 (Тридцать семь тысяч девятьсот сорок девять) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.*

Государственный регистрационный номер выпуска: *1-01-40584-А.*
Дата регистрации выпуска: *26.01.1994 г.*

22. Структура акционерного капитала Общества:

федеральная собственность –	*00%;*
собственность субъекта РФ –	*00%;*
муниципальная собственность –	*6,10%;*
частная собственность –	*93,90%.*

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

24. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма: *Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» свидетельство о государственной регистрации №1037728012563 от 24.03.2003, выдано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №28 ЮЗАО г. Москвы, ИНН 7728284872, местонахождение: 195027, Россия, г. Санкт - Петербург, ул. Синявинская, д. 3, кор. 2.*

25. Численность работников Общества на 31.12.2016 г.: *1 709 чел.*

26. Указать информацию о реорганизации Общества – *не имеется.*

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли – *23 года (с 11.01.1994 г.)*
2. Основные конкуренты Общества в отрасли – *не имеет.*

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

- транспортировка природного газа по трубопроводам – более 65%;

- услуги по розничной торговле газом в баллонах – более 65%.

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

5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 1549,9 млн $м^3$.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 1401,087 млн $м^3$.

7. Объем транспортировки природного газа (без учета транзита) по сетям других ГРО, действующих в регионе, составляет 151,7 млн $м^3$.

8. Уровень газификации Орловской области природным газом на 01 января 2017 года составил 88,95 % (в городах – 96,22 %, на селе – 74,98 %).

9. 21.05.2001 г. между Коллегией Орловской области и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. В 2007 году подписано бессрочное дополнительное Соглашение, которое предусматривает сотрудничество ПАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий.

Газпром за счет собственных средств ведет строительство межпоселковых газопроводов, а подготовку потребителей к приему газа (строительство уличных газораспределительных и внутридворовых сетей, приобретение и установку газового оборудования)обеспечивает Администрация Орловской области за счет привлечения средств бюджетов всех уровней и населения.

На рабочих встречах руководителей Газпрома и Правительства Орловской области ежегодно обсуждаются итоги выполнения соглашения о сотрудничестве между администрацией Орловской области и ПАО «Газпром».

Компания «Газпром» принимает активное участие в завершении газификации региона, осуществлении на территории области социальных программ. Правительство Орловской области обязуется завершить инвентаризацию газовых сетей с целью наведения порядка в газораспределительной отрасли, расширения возможностей по взаиморасчетам и пополнения доходной части бюджета.

В рамках Программы газификации регионов РФ в Орловской области (инвестор ООО «Газпром межрегионгаз»):

Завершено строительство объектов:

-«Газопровод к котельной БУЗ ОО "Орловская областная клиническая больница" г. Орла Орловской области»;

-«Газопровод среднего давления к котельной БУЗ Орловского перинатального центра»

-«Межпоселковый газопровод к д. Малиновка, д. Александровка, п. Матренкин Новосильского района Орловской области».

- «Межпоселковый газопровод до с. Становое, Жердево Новосильского района Орловской Области».

Начато строительство следующих объектов:
- «Межпоселковый газопровод к н.п. Казинка, Зыбино, Становое Залегощенского района Орловской области».

Подготовлена проектно – сметная документация и получено заключение государственной экспертизы на объекты:
- «Межпоселковый газопровод н.п. Марьина Залегощенского района Орловской области»;
- «Межпоселковый газопровод к д. Редогощь, п. Покровский, с. Высокое Троснянского района Орловской области».

Планируется к строительству следующие объекты:
- «Межпоселковый газопровод н.п. Марьина Залегощенского района Орловской области»;
- «Межпоселковый газопровод к д. Редогощь, п. Покровский, с. Высокое Троснянского района Орловской области».

10. Ежегодно между Администрацией Орловской области и П АО «Газпром» подписывается график синхронизации строительства объектов газификации региона с целью координации работ по газификации региона и обеспечения их одновременного окончания.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	345 588
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	14375,58
из них		
- высокого давления 1 категории	км	555,69
- высокого давления 2 категории	км	4032,09
- среднего давления	км	1209,87
- низкого давления	км	8577,93
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	1613,43
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	371
- из них на балансе Общества	ед.	145
Количество ШРП, всего	ед.	4870
- из них на балансе Общества	ед.	269
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	809
- в том числе на балансе Общества	ед.	253
Газифицированные промпредприятия, всего	ед.	301
- из них обслуживаются по договорам	ед.	287
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	5309
- из них обслуживаются по договорам	ед.	5222
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	121
- из них обслуживаются по договорам	ед.	109
Газифицированные котельные, всего	ед.	-
- из них обслуживаются по договорам	ед.	-
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	2372,49
- из них на балансе Общества	км	0,18
Наличие учебно-методических центров		-
Автотранспорт и ремонтно-строительная техника, всего	ед.	331

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	10008
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	2,26
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	2,19
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	16
- из них на балансе Общества	ед.	16
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	-
- в том числе на балансе Общества	ед.	-
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	-
- из них обслуживаются по договорам	ед.	-
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	-
- из них обслуживаются по договорам	ед.	-
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	5,06
- из них на балансе Общества	км	0,26

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2016 составила 1625 человека. *Общество осуществляет свою деятельность через 10 структурных подразделений.*

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба:		
(производственные подразделения)	-	498 чел;
служба по защите газовых сетей от коррозии	-	52 чел;
аварийно-диспетчерская служба	-	231 чел;
служба производственного контроля (отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии)	-	35 чел;
проектная группа	-	7 чел;
производственно-монтажный комплекс	-	87 чел;
транспортный цех	-	234 чел;
учебно-методический центр	-	25 чел;
управление	-	410 чел;
газонаполнительная станция	-	46 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2016 года на газораспределительных сетях, 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 текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 950,89 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 907,30 км (100 % от запланированного объема работ),

при этом обнаружено и устранено 00 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;

- капитальный ремонт установок защиты – 0 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 0 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 414 ед. (100 % от запланированного объема работ); (00 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 6 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – ед.
  текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 381 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 2647ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 11912 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 41,16 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа – 29 ед., (100 % от запланированного объема работ);

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 300 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2016 году составил 0,262 млн. рублей с НДС.

В течение 2016 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 5222 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 82412 шт.

В течение 2016 года работниками Общества было произведено 3189 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 713 домовладений.

Заключено 13576 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 11 от 29.03.2016 г.)

Средний тариф на 2016 год был утвержден в размере 471,39– руб. за 1 тыс. куб. метров газа.

Доходы составили 1126145,89 тыс. руб. (план 1098499,45 тыс.руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 27646,44 тыс. руб. в т.ч. по основному виду деятельности (транспортировка природного газа по газораспределительным сетям) доходы выше плана на 15570,46 тыс.руб., от реализации сжиженного газа ниже плана на 21199,84 тыс.руб.,по прочим видам деятельности выше плана на 33275,82 тыс.руб.

Расходы составили 1035435,04 тыс. руб. (план 1061654,15 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 26219,11 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности (транспортировка природного газа по газораспределительным сетям) расходы ниже плана на 24347,21 тыс.руб., от реализации сжиженного газа ниже плана на 18345,4 тыс.руб.по прочим видам деятельности выше плана на 16473,5 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 90710,85 тыс. руб. (план 36845,3 тыс. руб.), в т.ч. в 2016 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 59837,54 тыс. руб. при плановой прибыли в размере 19919,88 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 47320,17 тыс. руб., при плане 4043,84 тыс. руб. Чистая прибыль, полученная АО «Газпром газораспределение Орел» за вычетом целевых средств по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 составила 41523,21 тыс.руб. при плане 1554,63 тыс.руб. (+39968,58 тыс.руб.)

По прочей деятельности при получении дополнительных доходов в сумме 33275,82 тыс.руб. и увеличения эксплуатационных расходов на 16473,5 тыс.руб., финансовый результат составил 42888,42 тыс. руб. (+16802,33 тыс.руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 682197,18 тыс. руб., что на 15570,46 тыс. руб. выше заложенного в бюджет.

Расходная часть – по эксплуатационным расходам ГРО – сокращена на 24347,21 тыс.руб. Результат –прибыль в сумме 59837,54 тыс.руб.

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	1401,19	1487,57	1497,73	100,68
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	1326,62	1411,00	1419,52	100,6
1.3.	Транзит газа	млн.м3	71,63	73,00	74,85	102,53
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0	0	0
1.5	Доходы	тыс.руб.	593354,7	666626,72	682197,18	102,34
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	0	0	0	0
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по	тыс.руб.	0	0	0	0

	газопроводу-отводу					
1.6	Расходы	тыс.руб.	606686,44	646706,85	622359,64	96,24
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-13331,71	19919,87	59837,54	300,39
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.8	Рентабельность	%		3,08	9,61	312,14
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	2962,49	2940,00	1939,65	65,97
2.2	Объем реализации газа	тн	2305,13	2509,61	1729,99	68,93
2.3	Доходы	тыс. руб.	64835,96	71871,03	50671,19	70,5
2.4	Расходы	тыс. руб.	75736,17	81031,7	62686,3	77,36
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-10900,21	-9160,67	-12015,11	131,16
2.6	Рентабельность	%				
Прочая деятельность ***						
3.1	**Доходы, в т.ч.:**	тыс. руб.	382013,37	360001,7	393277,52	109,24
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	217147,25	220769,01	213558,34	97,19
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	30055,47	34807,29	49290,30	138,74
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	3789,49	4300,00	4079,93	94,88
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	10191,98	9513,61	9142,17	96,1
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	11862,99	11805,71	10298,55	87,23
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	42749,14	34580,77	48714,07	140,87
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.	20939,41	3111,51	11773,24	378,38
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	45277,64	41113,8	46420,92	112,91
3.2	**Расходы, в т.ч.:**	тыс. руб.	313542,60	333915,61	350389,1	104,93
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	193208,72	210667,6	210054,04	99,71

3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	22286,85	31638,32	45408,34	143,52
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	3161,94	4118,58	3390,31	82,32
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	7818,27	8297,29	5089,67	61,34
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	11175,80	11089,65	10029,54	90,44
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	37483,75	30126,14	32840	109,01
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.	1863,37	-	4527,04	-
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	36543,90	37978,03	39050,16	102,82
3.3	Прибыль	тыс. руб.	68470,77	26086,09	42888,42	164,41
3.4	Рентабельность	%	21,8	7,81	12,24	156,68
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1040204,03	1098499,45	1126145,89	102,52
4.2	Расходы	тыс. руб.	995965,21	1061654,16	1035435,04	97,53
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	44238,82	36845,29	90710,85	246,19
4.4	Рентабельность	%	4,44	3,47	8,76	252,43
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	12110,21	3280,00	16780,09	511,59
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	22416,49	23316,29	32936,97	141,26
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	33932,54	16809,01	74553,97	443,54
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	16889,84	12765,17	27233,8	213,34
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	17042,7	4043,84	47320,17	1170,18
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	0	0	0	0
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов	тыс. руб.	15260,83	2489,21	5796,96	232,88

	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.	тыс. руб.	1781,87	1554,63	41523,21	2670,94
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,64	0,37	4,20	2605,37
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1590	1692	1593	94,15
5.8.	Среднемесячная зарплата		25071	25630	27113	106,04
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	963	1002	957	95,51
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	25352	26019	27193	104,49

*** – *Расшифровать показатели по видам прочей деятельности:*

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам – удельный вес в структуре прочей деятельности составляет 54.30%.

Техническое обслуживание ВДГО – удельный вес в структуре прочей деятельности составляет 12.53%.

Хранение и перевалка сжиженного газа – составляет 1.04% от общей суммы доходов по прочей деятельности.

Проектные работы, согласование проектов - удельный вес в структуре прочей деятельности составляет 2.32%.

Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов – составляет 2.62% от общей суммы доходов по прочей деятельности.

Строительно-монтажные работы – строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них, удельный вес в структуре прочей деятельности составляет 12.4%.

Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 №1314 – удельный вес в структуре прочей деятельности составляет 2.99%.

Прочие виды услуг по прочей деятельности включают такие виды работ – врезки и пуск газа, проведение инструктажа по пользованию газовым оборудованием, обучение кадров, услуги автотранспорта, аренда помещений, которые в отдельности составляют менее 5% удельного веса в прочей деятельности, а в совокупности составляют 11.80%.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа на 2016 год (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров №24 от 10.02.2017) в размере 59162,65 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 63480,36 тыс. руб.

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	29585,40	28301,45	1283,95	4,33
Проектно-изыскательские работы	6664,02	9072,25	2408,23	36,13
Новое строительство	11682,88	16564,94	4882,06	41,79
Реконструкция	11230,36	9541,71	1688,65	15,04
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	59162,65	63480,36	4317,71	7,30

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

по статье «Проектно-изыскательские работы» сложились следующие причины отклонений плановых от фактических показателей:

План 2016 года составляет 6664,02 тыс. руб. *без НДС*.

Выполнение за 2016 год составляет 9072,25 тыс. руб. без НДС, в том числе по статьям:

- амортизация – 6225,39 тыс. руб. без НДС;
- плата за подключение - 2846,86 тыс. руб. без НДС.

Фактическая стоимость выполнения проектно – изыскательских работ сложилась ниже плана после проведенных открытых запросов предложений на торговой площадке ООО «Газнефтеторг» по следующим объектам:

- Реконструкция уличного газопровода Д.Н. Коневка (инв. №О14436);
- Телеметрия ГРП ул. Паровозная 62д г. Орел;
- Телеметрия ГРП ул. Рощинская 25д г. Орел;
- Телеметрия ГРП ул. Молодежная 19д г. Орел;
- Телеметрия ГРП ул. 8 Марта 21д г. Орел;
- Телеметрия ГРП ул. Шульгина г. Орел;
- Реконструкция ГРПШ-1000 ГК Лесное (инв. №О17846);
- Реконструкция ШРП д. Б.Драгунская (инв. №К40119);
- Реконструкция ШРП д. Рассыльная (инв. №К40118).

По статье «Строительство» сложились следующие причины отклонений плановых от фактических показателей:

план 2016 года составляет 11682,88 тыс. руб. *без НДС*.

Выполнение за 2016 год составляет 16564,94 тыс. руб. без НДС, в том числе по статьям:
- амортизация – 10378,09 тыс. руб. без НДС;
- плата за подключение - 6186,85 тыс. руб. без НДС.

За счет платы за подключение выполнены работы на общую сумму 6186,85 тыс. руб. без НДС, в том числе население - 750,75 тыс. руб. (21 шт.), ПАО «Орелстрой» - 5436,10 тыс. руб. (9 шт.)

Стоимость работ по объектам ПАО «Орелстрой» была утверждена приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области.

По объектам: «Газопровод закольцовка микрорайона Новая Ботаника г. Орла Орловской области»; «Газопровод закольцовка в д. Мостки Орловского района Орловской области»; «Газопровод д. Коневка Орловского района (закольцовка)»; «Газопровод закольцовка пос. Звягинки Орловского района Орловской области»; «Станция ЭХЗ по адресу: ул. Уютная п. Лесной Орловского района Орловской области»; «Газопровод в г. Мценск, микрорайон «Спасский»; «Газопровод н.п. Алешня, Мценского района»; «Система контроля загазованности наполнительного цеха по адресу: ул. Монтажная 14а г. Орел» экономия явилась следствием того, что стоимость строительства в Инвестиционной программе была определена на основе проектно-сметной документации разработанной специализированными проектными организациями ООО «АНТ-Информ», ИП Волохова С.А. с применением сборников Федеральных и территориальных единичных расценок. Выполнение работ планировалось подрядным способом. Фактически выполнение работ производилось хозяйственным способом с использованием собственной техники (траншеекопатель ДИТЧ Витч, экскаваторы, машина ГНБ), приспособлений и оборудования АО «Газпром Газораспределение Орел». Также фактическая стоимость материалов после проведения открытых запросов предложений сложилась ниже проектной, приобретенные материалы соответствуют требованиям нормативных документов.

Фактическая стоимость строительно-монтажных работ по объектам: «Электрическая линия питания к двухэтажному административному зданию управления по адресу: по адресу: Наугорское шоссе, 17 г. Орел Орловской области»; «Телеметрия ГРП н.п. Свободная Дубрава Ливенского района»; «Телеметрия ГРП колхоз «Весна» н.п. Теличье Ливенского района»; «Телеметрия ГРП колхоз «50 лет Октября» Ливенского района»; «Телеметрия ГРП колхоз «Демидовское» Ливенского района» за 2016 год сложилась ниже плана на 225,06 тыс. руб. без НДС после проведенных открытых запросов предложений на торговой площадке ООО «Газнефтеторг».

По статье «Реконструкция» сложились следующие причины отклонений плановых от фактических показателей:
по нижепоименованным объектам экономия явилась следствием того, что стоимость строительства в Инвестиционной программе была определена на основе проектно-сметной документации разработанной специализированными проектными организациями с применением сборников Федеральных и территориальных единичных расценок. Выполнение работ планировалось подрядным способом. Фактически выполнение работ производилось хозяйственным способом с использованием собственной техники (траншеекопатель ДИТЧ Витч, экскаваторы, машина ГНБ), приспособлений и оборудования АО «Газпром Газораспределение Орел». Также фактическая стоимость материалов после проведения открытых запросов предложений сложилась ниже проектной, приобретенные материалы соответствуют требованиям нормативных документов.
- Модернизация дворового газопровода ул. Комсомольская, 122,128 корп. 25 г. Орел (инв. №О671);

- Модернизация дворового газопровода ул. Комсомольская, 127,129 ул. Мопра 41 г. Орел (инв. №О676);
- Модернизация дворового газопровода ул. Комсомольская, 135,137 г. Орел (инв. №О677);
- Модернизация уличного газопровода ул. Гагарина к котельной г. Орел (инв. №О12246);
- Модернизация дворового газопровода ул. Герцена, д.2, ул. Московская, д.63 (инв. №О860);
- Модернизация уличного газопровода ул.1-я Курская (от Магазинной) до рабочего городка г. Орел (инв. №О269);
- Реконструкция ГРП-2 Наугорское шоссе, 17, корп.2 (инв. №О1730);
- Модернизация устройства катодной защиты ул. Обручева, п. Знаменка (инв.О 11436);
- Модернизация устройства катодной защиты ул. Песковская (инв.О 11704);
- Модернизация устройства катодной защиты ул. 2-я Курская, 54 (инв.О 11835);
- Модернизация устройства катодной защиты ул. Приборостроительная, 58 (инв.О 17561);
- Модернизация устройства катодной защиты на газопроводе плодово-ягодная станция (инв.О 14646);
- Модернизация устройства катодной защиты ул. Генерала Родина, 69 (инв.О 11881);
- Модернизация устройства катодной защиты на газопроводе ул. Грузовая от ул. Ляшко до Пугачева (инв.О 220);
- Модернизация устройства катодной защиты на УГ ГИПРОНИСЕЛЬПРОМ п. Знаменка Орл. к шкафу ГРП (инв.О 12075);
- Модернизация устройства катодной защиты газопровода Хотынец до ГРП СП Меловое, н.п. Звезда (У30116);
- Модернизация устройства катодной защиты распределительных и уличных газопроводах высокого давления (инв. №К30310);
- Модернизация устройства катодной защиты газопровода высокого и низкого давления территория Троснянской больницы в п. Тросна (инв. №К30315);
- Модернизация устройства катодной защиты распределительных и уличных газопроводах высокого давления (инв. №К30310);
- Модернизация устройства катодной защиты ПСК-03 инв. №К40024;
- Модернизация устройства катодной защиты газопровода Мценск ул. Ленина 34 (инв. №М20398);
- Модернизация газопровода ул. Гагарина д.72 (инв. №М21370);
- Модернизация газопровода Микрорайон 4 д. 18 г. Мценск (инв. №М21379);
- Модернизация газопровода ул. Тургенева от ГРП до ж.д. 1 г. Мценск (инв. №М20189);
- Модернизация газопровода ул. Ленина от К.Маркса до ул. Тургенева г. Мценск (инв. №М20040);
- Модернизация устройства катодной защиты газопровода в/д ТнВ «Здоровецкое» Ливенского района (Инв.№Л30477);
- Модернизация устройства катодной защиты газопровода ул. Селищева 5-7 (Инв.№Л30017);
- реконструкция ГРПШ-1000 ГК Лесное (инв. №О17846);
- реконструкция ШРП д. Б.Драгунская (инв. №К40119);
- реконструкция ШРП д. Рассыльная (инв. №К40118).

Источником финансирования явились:

- амортизация 53758,15 тыс.руб.
- прибыль 688,50 тыс.руб.
- спецнадбавка 00 тыс.руб.
- плата за подключение 9033,71 тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2015 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2015 года, в размере 17042,71 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (решение принято на основании протокола годового общего собрания акционеров № 32 от 09.06.2016г,) распределена следующим образом:

- На выплату дивидендов акционерам – 891,042 тыс.руб.
- На реализацию инвестиционных проектов (программ) – 16151,667 тыс.руб.

Фактически чистая прибыль 2015 года использована следующим образом:

- На выплату дивидендов акционерам - 891,042 тыс. руб.
- За счет чистой прибыли, полученной по результатам 2014 года и оставленной в распоряжении Общества приобретен:

-автотранспорт : автомобиль аварийной службы и автомастерская 7 мест, дв.2.8 л 120 л.с.дизель,МКПП5,4х4 ГАЗ 27527-264 (Соболь) стоимостью 688,50 тыс.руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

На 2016 год были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества:

1. Активизация работы с региональными органами власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозяйные 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. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.)
4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.
5. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).
6. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
7. 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.
8. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому

присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

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

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

11. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения ГРО.

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 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.

14. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

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

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

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

18. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от деятельности по реализации СУГ, либо направленного на прекращение осуществления данного вида деятельности.

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

20. Утверждение методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета.

21. Организация в Обществе работы по стандартизации.

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

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

АО «Газпром газораспределение Орел» и его филиалами в период с 2014г по 2016г выполнялись работы по инвентаризации бесхозяйных газораспределительных сетей, а также сверка газопроводов с актами приемки в эксплуатацию законченного строительством объектов и строительными паспортами. По результатам инвентаризации филиалами общества были отправлены письма Главам муниципальных образований и в Прокуратуры районов о принятии мер по поставке на учет и последующей регистрации прав собственности на бесхозяйные газопроводы. В результате чего, за период 2015-2016 г.г. Муниципальными образованиями было оформлено в собственность более 120 км

газораспределительных сетей. В настоящее время Филиалами АО "Газпром газораспределение Орел" на местах продолжается работа по инвентаризации и сверки бесхозяйных газопроводов не учтенных в администрациях районов.

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 конец 2016 года Обществом зарегистрировано право собственности на газопроводы общей протяженностью 777,748 км из 1613,428 км, принадлежащих Обществу. Проведены землеустроительные работы в отношении 941 земельного участка из 1871 земельного участка, на которых расположены наземные элементы газопроводов. Из них 368 участков поставлены на кадастровый учет. В отношении 201 земельного участка оформлены права пользования.

В 2016 году зарегистрировано право собственности Общества на 14 газопроводов (79 инвентарных номеров) общей протяженностью 33,09 км. В 2016 году оформлены права пользования (аренда) на 36 земельных участков, занятых наземными элементами газопроводов.

Работа по надлежащему оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, принадлежащие Обществу осложняется отсутствием правоустанавливающих документов на такие объекты.

В связи с чем единственной правовой возможностью признания права собственности Общества на такие объекты является обращение в Арбитражный суд Орловской области и последующее оформление прав на основании решения вынесенного данным судом.

В 2016 году Обществом в Арбитражном суде Орловской области рассматривалось дело №А48-963/2016 в отношении объектов:

- газопровод, назначение: газопровод, протяженностью 5 358 м., адрес (местонахождения): Российская Федерация, Орловская область, г.Орел, пер.Транспортный, ул.Пятницкая, пер.Харьковский, ул.Рабочий Городок, ул.Элеваторная, пер.Калинникова, ул.Фестивальная, ул.Средняя Пятницкая, пер.Пятницкий, пер.Фестивальный, пер.Сенной, ул.Молдавская;
- уличный газопровод, назначение: нежилое, протяженностью 3 440 м., адрес (местонахождения): Российская Федерация, Орловская область, г.Орел, пер.Березовый, пер.Загородный, ул.Калинина, пер.Ореховый;
- газопровод, назначение: газопровод, протяженностью 4 512 м., адрес (местонахождения): Российская Федерация, Орловская область, г.Орёл, ул.Паровозная, ул.Лазо, ул.Деповская, ул.Высокая, ул.Волжская, пер.Ракетный, пер.Светофорный, Новосильское шоссе.

По указанным делам получены положительные решения и признано право собственности Общества на данные объекты недвижимого имущества.

Общество намерено активизировать работу по признанию права собственности в Арбитражном суде Орловской области на объекты недвижимого имущества, принадлежащие Обществу. В 2017 году планируется подать иски в Арбитражный суд Орловской области о признании права собственности Общества в отношении газопроводов общей протяженностью около 100 км.

Вместе с тем нельзя не отметить, что процесс сбора документов, подготовки искового заявления и само рассмотрение дел в Арбитражном суде Орловской области значительно растянут по времени и получение положительных решений практически не зависит от Общества.

Также Арбитражным судом Орловской области рекомендовано Обществу, подавать исковые заявления в отношении каждого объекта отдельно, что может привести к увеличению сроков подготовки документов к судебным заседаниям и сроков рассмотрения дел.

Обществом продолжаются работы по межеванию земельных участков под наземными элементами газопроводов и постановке данных земельных участков на государственный кадастровый учет, с последующим оформлением правоустанавливающих документов, подтверждающих права пользования земельных участков. В связи с тем, что наземные элементы газопроводов попадают на земельные участки, поставленные на кадастровый учет, принадлежащие собственникам многоквартирных домов, находящиеся в полосе автомобильных дорог, вопросы формирования земельных участков (частей земельных участков) под наземными элементами газопроводов затруднены.

Работа по данному приоритетному направлению будет продолжена в 2017 году.

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

Деятельность группы оперативно - диспетчерского управления Общества приводится в соответствие с Типовым положением о Центральной диспетчерской службе газораспределительной организации, утвержденной Приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 27.07.2012 №203 и других организационно – распорядительных и нормативных документов по направлению деятельности, в том числе формирующихся в рамках реализации Концепции стандартизации диспетчерского управления.

Для поддержки принятия диспетчерских решений в Обществе активно внедряется СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 ГРАФИЧЕСКОЕ ОТОБРАЖЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СЕТЕЙ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И СМЕЖНЫХ КОММУНИКАЦИЙ базы данных объектно – ориентированных технологических схем сетей газораспределения. Технологические схемы используются в качестве основы для отображения информации технологических параметров работы сетей газораспределения, используются в программно – вычислительных комплексах применяющихся для проведения гидравлических расчетов, в том числе и различных подсистемах АСДУ.

В 2016 году в Обществе во исполнении Резолюции и Поручения по итогам Пленарного заседания VIII конференции «Повышение эффективности бизнес – процессов в распределении и использовании газа» в рамках IV Петербургского Международного Газового Форума приобретение программного продукта, позволяющего выполнять гидравлические расчеты с целью последующего анализа работы сетей газораспределения.

Так же установлена телеметрия на 78 технологических объектах сетей газораспределения – ГРП и 15 ШРП. Автоматизировано - 251 станций электрохимической защиты.

Продолжается работа по построению информационных потоков от СТМ объектов сетей газораспределения. Планируется установка телеметрии на пяти технологических объектах сетей газораспределения ГРП и девяти станциях электрохимической защиты.

Для поддержания постоянной готовности диспетчера группы оперативно - диспетчерского управления к принятию решений, необходимостью быстрой реакции на возникающие внештатные ситуации, в связи с физической и эмоциональной нагрузкой осуществлена модернизация диспетчерского пункта (далее - ДП):

- Площадь помещения ДП определена в зависимости от характеристик оборудования. Помещение ДП имеет естественное освещение, а также искусственное регулируемое освещение, удовлетворяющее соответствующим нормам.

- Имеется корпоративная, городская междугородняя и мобильная телефонная связь. Установлена система кондиционирования и отопления ДП.

- Для работы персонала ДП, ведущего круглосуточное дежурство обеспечены комфортные условия. Установлены эргономичные кресла и рабочие столы. Размещение мебели и оборудования в ДП осуществлено с привязкой к розеточной сети. Введена в действие комната отдыха, в которой установлен телевизор, холодильник, микроволновая печь, электрический чайник.

В 2016 году была в филиалах Общества и ЦДС установлена система обеспечения вызова экстренных оперативных служб по единому номеру «112» Орловской области.

4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.

В настоящее время в жилищном фонде Орловской области находится 335 тыс. газифицированных квартир, из них квартир в многоэтажных жилых домах 200тыс. В основном это города и поселки городского типа.

Для повышения мер безопасности при пользовании газом в быту АО «Газпром газораспределение Орел» постоянно проводит организационные и технические мероприятия, основные из них:

1) работа с Управляющими компаниями по 100% заключению договоров на обслуживание общедомового имущества – разводящих внутриподъездных газопроводов и устройств на них (ВДГО).

На обслуживании у управляющих компаний находятся 3 907 домов, на 3653 из которых заключены договоры на ТО ВДГО.

2) Работа с населением по 100% заключению договоров на техническое обслуживание внутриквартирного газового оборудования (ВКГО) в соответствии с «Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 14.05.13г. №410. Для чего по Обществу издан приказ от 04.07.2013г. № 267 «Об организации работ по техническому обслуживанию ВДГО и ВКГО» и приказ от 27.10.2015г. № 543 «Об утверждении новой редакции Договора на оказание работ (услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования», Распоряжение от 21.10.2016г. об организации работ в выходные и праздничные дни, со смещенным графиком (с 10-00 до 19-00) работ Службы обслуживания газового оборудования.

На 01.03.2017г. общее количество абонентов, проживающих в многоквартирных домах и индивидуальных жилых домах – 335 962 . Общее количество абонентов, обслуживание которых осуществляется через договор ТО ВКГО – 316 412, что составляет 94,2%.

3) Организованы службы «Единое окно» в филиалах Общества, что значительно упростило порядок заключения выше указанных договоров с физическими лицами.

Проведено обучение слесарей филиалов АО «Газпром газораспределение Орел» по ремонту и обслуживанию импортного газового оборудования. Для осуществления сервисного обслуживания данного оборудования приобретен специальный инструмент.

4) Обществом разработан «План мероприятий, обеспечивающих выполнение дополнительных мер безопасной эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».

Основными мероприятиями из которых является:

- информирование населения через средства массовой информации по Правилам пользования газом в быту;
- установка в квартирах газового отопительного оборудования с автоматикой прекращения подачи газа в аварийной ситуации;
- работа филиалов Общества с главами муниципальных образований , поселений и управляющих компаний обслуживающих жилфонд;
- на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Орел» создан раздел, освещающий работу Общества по указанному вопросу ТО ВКГО, включающий в себя информацию: о стоимости работ по техническое обслуживание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, о сроках проведения технического обслуживания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, научно–техническую документацию по внутридомовому газовому оборудованию с пояснениями, наглядную агитацию и памятки по безопасному пользованию газом, инструктажи абонентам, уведомление о необходимости заключения договоров на техническое обслуживание и ремонт внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. (адрес сайта- gro57.ru)
-усиление взаимодействия филиалов с ВДПО по вопросам надлежащей эксплуатации систем дымоудаления и др.

5) Филиалами АО «Газпром газораспределение Орел» ежемесячно проводится инвентаризация газового оборудования абонентов и корректировка данных в программе «Абонент ТО ВДГО» по сведениям, предоставленным ООО «Газпром межрегионгаз Орел».

6) Сотрудниками АО «Газпром газораспределение Орел» принимаются дополнительные меры для заключения договоров по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

- при обращениях абонентов для получения услуги (газификация, установка приборов учета, перенос газового оборудования и газопроводов и т.п.) в филиалах АО «Газпром газораспределение Орел» специалистами группы по работе с клиентами «Единое окно» доводится информация о необходимости заключения договоров на ТО ВДГО (ВКГО);
- при оформлении исполнительно–технической документации в обязательном порядке оформляются договоры на ТО ВДГО (ВКГО);
- перед пуском газа проводится инструктаж абонентам по пользованию газом в быту
- ведется постоянная работа с управляющими организациями и товариществами собственников жилья о необходимости проведения агитационных кампаний в целях заключения договоров на техническое обслуживание;
- на информационных досках многоквартирных жилых домов размещаются объявления с информацией о необходимости заключения договоров на ТО ВКГО.
- проводятся совместные проверки с ГУ МЧС России по Орловской области.

В 2016 было проведено 82 412 ТО.

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

Для оптимизации работы сетей газораспределения и устранения участков газопроводов с недостаточной пропускной способностью по Обществу были построены закольцовки и дополнительные газопроводы.

Выполнено за 2016 год по ПКВ:

Новое строительство:

- Газопровод закольцовка от ГРП-42 пер. Пищевой 12 г.Орел Орловской области;
- Газопровод закольцовка микрорайона Новая Ботаника г. Орла Орловской области;
- Газопровод закольцовка пос. Звягинки Орловского района Орловской области;

- Газопровод закольцовка в д. Мостки Орловского района Орловской области;
- Газопровод ул. Яблочная - пер. Ковыльный - ул. Дружбы в г. Орле (закольцовка);
- Газопровод д. Коневка Орловского района (закольцовка);
- Газопровод в г. Мценск, микрорайон "Спасский";
- Газопровод н.п. Алешня, Мценского района;

Реконструкция:

- Дворовый газопровод низкого давления ул. 50 лет Октября п. Покровское (инв. №П20013) Уличный газопровод ул. Генерала Родина,ул. Генерала Жадова, ул. Зои Космодемьянской в г. Орле (в районе ст. Ленина) (инв. №О446).

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

АО «Газпром газораспределение Орел» ведет активную работу по сокращению потерь газа . Основными мероприятиями по снижению и оптимизации нормативных потерь в системе газораспределения природного газа Обществом выполняется:

1) Обязательное оснащение измерительным оборудованием всех мест потребления, использования природного газа для технологических нужд, его учет и анализ.

2) Использование современного оборудования для обнаружения утечек природного газа, применение современных материалов и повышение качества обслуживания системы природного газа.

3) Повышение уровня герметичности системы природного газа использованием новых моделей оборудования и арматуры, уплотнительных материалов типа «Коретех» , для фланцевых соединений и сальниковой набивки, усовершенствование организации и профилактического обслуживания системы природного газа эксплуатационными службами.

4) Совершенствование оборудования и материалов, используемых для пассивной и активной защиты сетей природного газа от коррозии, своевременного обнаружения мест повреждений изоляции, использование новых видов изоляционных материалов и катодных станций типа «Тверца» с выводом данных по телеметрии.

5) Предварительное рассмотрение всех запланированных работ по эксплуатации распределительных сетей природного газа (работ на сетях и оборудовании, работ по техническому обслуживанию и плановым ремонтам, работ по выбросу природного газа в атмосферу для снижения давления и впоследствии необходимого для продувки, по окончании работ, отключенных участков наружных сетей природного газа) для максимального использования природного газа конечными потребителями из сетей природного газа до допустимого давления, а затем выполнение на них ремонтных работ.

6) Выполнение предварительных расчетов потерь природного газа, связанных с работами по вводу в действие (эксплуатацию) новых построенных объектов системы природного газа (работ по продувке оборудования в процессе его настройки, работ по продувке после завершения строительно-монтажных работ при вводе в действие SRM и PRM, работ по продувке и заполнению наружных сетей природного газа при вводе в действие (эксплуатацию), работ по присоединению новых построенных наружных сетей природного газа к действующим), разделение некоторых для их оплаты небытовыми потребителями при присоединении сетей природного газа.

7) Использование новых технологий для присоединения под давлением построенных сетей без снижения давления и сброса природного газа типа Раветти и Перфект.

8) Использование измерительного оборудования в соответствии с Положением о порядке измерения природного газа в коммерческих целях, утвержденного Постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике № 385 от 12 августа 2010 г.

9) Пропаганда и оповещения клиентов при проведении земляных работ вблизи

действующих сетей природного газа для исключения их повреждения. Выполнение расчетов аварийных утечек газа и компенсация этих расходов за счет виновных лиц.

10) Проведение экспериментов и измерений утечек газа с помощью аппаратов в целях их оптимизации.

11) Оснащение SRM системами телеметрии, которые обеспечивали оперативную информацию газовых предприятий об утечках газа в сетях природного газа и оборудовании SRM.

12) Документирование всех потерь природного газа, их анализ, принятие решений об оптимизации потерь, мониторинг этого процесса.

7. 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.

АО «Газпром газораспределение Орел» в целях повышения уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления установил единый порядок организации системы контроля качества закупаемой продукции:

1) На этапе формирования технического задания:

- технические требования к продукции соответствуют требованиям законодательных и нормативных документов, обязательных к применению в организациях, относящихся к группе лиц ОАО «Газпром газораспределение»;
- в технических заданиях установлены требования к копиям разрешительных документов и сертификатов соответствия (в том числе Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ).

2) На этапе заключения договора:

- осуществляется контроль соответствия продукции и ее характеристик, указанных в договоре, требования к продукции и сопроводительной документации, содержащимся в техническом задании.

3) На этапе получения продукции:

- осуществляется контроль поступившей продукции на предмет ее соответствия условиям договора и документации изготовителя (паспортам, руководствам по эксплуатации);
- результаты контроля поступившей продукции фиксируются в журнале «Входной контроль продукции».

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

С целью оптимизации затрат проводятся следующие мероприятия:

- при выполнении обязательств по договорам технологического присоединения, стоимость в которых определяется в рамках установленной платы за технологическое присоединение (минимальная стоимость подключения), мероприятия по подключению, включая строительство газопроводов до границ земельных участков заявителей выполняются исключительно хозяйственным способом. В 2016 г. хозяйственным способом выполнено 14 таких подключений;
- для выполнения проектно-изыскательских работ подрядные организации привлекаются только по результатам проведения закупочных процедур в электронной форме на торговой площадке «Газэнергоинформ». В 2016г. это позволило снизить затраты на технологическое присоединение в общей сумме на 384,25 тыс. руб.;
- значительную часть в затратах по технологическому присоединению занимают проектные работы, включающие разработку документов территориального планирования,

необходимых для получения разрешения на строительство. Отмена разрешения на строительство газопроводов, выполняемых в рамках мероприятий по технологическому присоединению, позволит значительно снизить затраты на разработку проектной документации. Федеральное законодательство в области градостроительной деятельности допускает такую отмену на региональном уровне. АО «Газпром газораспределение Орел» ведется активная работа с органами исполнительной власти Орловской области и Агентством стратегических инициатив, с целью принятия в Орловской области упрощенного порядка технологического присоединения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям давлением до 0,6 МПа;

- в Обществе проработан вопрос создания централизованной проектной группы, которая в случае отмены разрешения на строительство будет выполнять в полном объеме проектные работы для всех филиалов Общества, что значительно снизит расходы, связанные с привлечением подрядных организаций для разработки проектной документации.

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

В соответствии с техническим заданием в АО «Газпром газораспределение Орел» разработан план технического развития до 2020года, который был согласован с начальниками служб АО «Газпром газораспределение», основными разделами которого являются:

Раздел 1. Общий анализ производственной деятельности и технического состояния основных производственных фондов ГРО за 3 года.

1.1. Анализ имущественной принадлежности сетей газораспределения, ГРП (ШРП) и ЭХЗ, находящихся ***в зоне эксплуатационной ответственности*** АО «Газпром газораспределение Орел».

1.2. Анализ объемов транспортировки по группам потребителей.

1.3. Анализ режимов работы сетей газораспределения.

1.4. Возрастная структура сетей газораспределения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «Газпром газораспределение Орел» на 01.01.2016 г.

Раздел 2. Основные принципы технической политики ГРО при строительстве, эксплуатации и развитии газораспределительной системы

2.1 . Стратегии эксплуатации.

2.2. Технологическое оборудование.

2.3. Противокоррозионная защита стальных газопроводов.

2.4. Трубная продукция, материалы и технологии в строительстве и реконструкции.

2.5. Контроль качества используемой продукции в области газораспределения.

2.6. Система диспетчерского управления объектами газораспределения.

2.7. Автоматизация технологических процессов распределения газа.

2.8. Система обеспечения единства измерений.

2.9. Нормативная база, регулирующая отношения в области газораспределения.

2.10. Деятельность в области охраны окружающей среды.

2.11. Система подготовки кадров.

2.12. Рационализаторская деятельность.

2.13. Организационные процессы по обеспечению мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Раздел 3. Исходные данные и показатели технического развития

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

Продолжается работа по построению единого информационно - технологического пространства диспетчерских служб компаний ОАО «Газпром газораспределение» и Обществом активно внедряется СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 ГРАФИЧЕСКОЕ ОТОБРАЖЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СЕТЕЙ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И СМЕЖНЫХ КОММУНИКАЦИЙ.

В формате DWG подготовлены и направлены в ЦДУ ОАО «Газпром газораспределение» технологические схемы газопроводов от газораспределительных станций ООО «Газпром трансгаз Москва» в количестве - 42 шт.

Для совершенствования процессов диспетчерского управления объектами сетей подготовлено 760 маршрутных карт и 1812 планшетов аварийно-диспетчерских служб в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

В 2016 году создан электронный архив технологических схем, маршрутных карт и планшетов АДС с круглосуточным доступом к данному архиву производственных подразделений Общества.

11. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения ГРО.

- Систематизация информации о балансовом разграничении газораспределительных сетей, о транзитных участках газопроводов и транзитных потоках газа, о газопроводах, находящихся в собственности АО «Газпром газораспределение Орел» или на других законных основаниях, (схемы, потребители, объемы оттранспортированного газа в стоимостном и натуральном выражении).
- Инвентаризация бесхозяйных газопроводов и оформление прав собственности на указанные объекты;
- Подготовка актуализированной информации по транспортировке природного газа населению Орловской области и юридическим лицам, в том числе для корректировки данных в «Структуре транспортировке природного газа по ГРО (смешанные сети)» в целях определения применения правильного тарифа на транспортировку и транспортировку в транзитном потоке;
- Отчетность по сбору денежных средств по договорам с юридическими лицами;
- Анализ платежей за отчетный период и с начала года;
- Сравнительный анализ платежей по отношению к предыдущему периоду;
- Сведения о дебиторской и кредиторской задолженности (за отчетный период, с начала года) в разрезе финансового состояния;
- Подготовка претензий, писем по оплате услуг;
- Рассмотрение писем по отсрочке и корректировке платежей;
- Подготовка необходимых документов (копии договоров, актов выполненных работ-услуг и др.) для рассмотрения материалов в судебном порядке (при необходимости);
- Рассмотрение писем на отключение и прекращение транспортировки природного газа отдельным потребителям, согласование их с ООО «Газпром межрегионгаз Орел»;

Плановый объем транспортировки газа всем группам потребителей в натуральном выражении в 2016 году составлял 1484,0 млн. $м^3$, фактические показатели – 1494,4 млн. $м^3$ (превышение 0,7%), в стоимостном выражении – 682197,18 тыс. руб., что на 15570,46 тыс. руб. выше заложенного в бюджет

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

В целях реализации программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом Обществом в 2016 году выполнены следующие мероприятия:

Раздел электроэнергия:

- применено новых изоляционных материалов с длительным сроком эксплуатации для защиты стальных подземных газопроводов и цокольных вводов от коррозии – **35** объектов;
- построено газопроводов из полиэтиленовых труб – **3** км;
- установлены катодные станции нового поколения «Тверца» для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии – **5** шт;
- внедрены современные энергоэффективные системы наружного и внутреннего освещения (замена ламп накаливания на светодиодные) – **10** шт;
- внедрение систем телеметрии на ГРП – **2** шт.

Итого экономический эффект в стоимостном выражении составил – **22,607** тыс. руб. Экономия к фактическому объему потребления за 2015 год – **0,5 %.**

Природный газ на технологические нужды и потери:

- установка приборов учета газа (собственные нужды, отопление ГРП, и др.) **-5** шт. Экономия – **1,19** тыс. руб.;
- модернизированы котельные путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД не ниже 92% для отопления административных, производственных и других помещений ГРО) **- 5** котлов, экономия – **1,19** тыс. руб.;
- экономия топлива котельных за счет термоизолирующего остекления и уплотнения окон, рам, дверей помещений ГРО – **20 м2**, экономия **3,52** тыс. руб.;
- экономия топлива при отоплении за счет снижения температуры административных зданий в ночное время и выходные дни – 450 м2, экономический эффект – **25,53** тыс. руб.;
- использование в качестве запорной арматуры шаровых кранов вместо задвижек – **60** шт. Экономия – **2,9** тыс. руб.

Итого экономический эффект в стоимостном выражении составил – **34,41 тыс. руб.** Экономия к фактическому объему потребления за 2015 год – **0,3 %**.

Горюче-смазочные материалы:

- переведено автотехники на СУГ - 1 ед.;
- своевременно производится техническое обслуживание и ремонт техники.

Итого экономический эффект в стоимостном выражении составил – **3,45** тыс. руб. Экономия к фактическому объему потребления за 2015 год – **0,3** %.

Все планируемые мероприятия на 2016 год выполнены в полном объеме.

Кроме этого, в Обществе ведется активная работа по внедрению современных высокоэффективных технологий и оборудования для повышения энергетической эффективности и энергосбережения, а именно:

- заменены старые счетчики электроэнергии класса точности 2,5 на класс точности 1;
- с целью снижения потерь в сетях производится замена электрических счетчиков на прямоточные;
- замена старых газовых счетчиков на счетчики с поправкой на температуру и давление;
- ведутся работы по утеплению и ремонту зданий;
- для сокращения потерь газа применяются современные уплотнительные материалы;

- для экономии электроэнергии при эксплуатации электродвигателей, установлены преобразователи частоты;

- для экономии электроэнергии по освещению территории активно применяются датчики «сумеречное реле»;

- для обследования «дюкеров» приобретена и используется современная подводная роботизированная установка с камерой фото-видеонаблюдения;

- идет работа по установке систем телеметрии на ГРП;

- продолжается работа по замене станций ЭХЗ на станции с телеметрией, приобретена новая высокопроизводительная землеройная техника;

- приобретена и широко применяется установка направленного бурения.

13. 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.

Во исполнение требований статьи 13 ФЗ от 23.11.2009 №261 –ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ было запланировано и установлено 3 180 счетчика из них 2 583 – абонентам на сетях АО «Газпром газораспределение Орел» и 597 – абонентам на сетях АО «Газпром газораспределение». Общее количество объектов, требующих оснащений составляет 6 438 шт.

14. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

АО «Газпром газораспределение Орел» активно повышает уровень автоматизации объектов сетей газораспределения.

Целью комплексной автоматизации технологических процессов распределения газа является повышение эффективности газораспределения за счет:

- повышения качества оперативного контроля и управления технологическим процессом распределения газа;

-повышения надежности и безопасности эксплуатации сетей газораспределения;

- сокращения эксплуатационных затрат по транспортировке газа по сетям газораспределения.

Автоматизация технологических процессов распределения газа заключается в оснащении автоматизированными системами управления технологическими процессами (далее - АСУ ТП) пунктов редуцирования газа (далее - ПРГ), запорно-регулирующей арматуры, установок ЭХЗ, узлов учета газа. Оснащение ПРГ средствами АСУ ТП целесообразно осуществлять по территориально-технологическому принципу (охватывая отдельные технологически связанные сети газораспределения).

При внедрении СТМ необходимо руководствоваться следующими документами:

- СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы»;

- СТО Газпром Газораспределения 2.12-2016. Функциональные и технические требования. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа.

Обеспечить, применительно к технологическим объектам Общества, внедрение СТМ, сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

На 31.12. 2016 г. Обществом эксплуатируется АСУ ТП , 68 ГРП, 15 ШРП, 243ЭХЗ.

Перспективные планы автоматизации объектов сетей газораспределения до 2020 года изложены в форме 8 Раздела 6 «Перспективный план технического развития».

По которому в Обществе планируется ежегодно установка телеметрии на пяти технологических объектах ПРГ сетей газораспределения и 9ЭХЗ, с выводом информации о состоянии объектов на верхний уровень (в единый диспетчерский пункт) так и на нижний уровень (АДС и службы филиалов Общества).

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

В 2016 году поверка и калибровка всех приборов АО «Газпром газораспределение Орёл» (далее Общество) была выполнена на 100%. Производилось техническое обслуживание средств измерений (далее СИ) и проверка технического состояния индикаторов.

В 2016 году для аккредитации отдела метрологии на право поверки газоанализаторов, сигнализаторов загазованности и манометров было сделано следующее:

- разработано технико-экономическое обоснование;
- разработано руководство по качеству в соответствии с действующими критериями аккредитации;
- закуплены поверочные газовые смеси;
- приобретён пресс грузопоршневой;
- принят на работу новый сотрудник со стажем работы по поверке приборов для измерения параметров в области расходометрии, давления и физхимии удовлетворяющим критериям по аккредитации;
- обучены инженер-лаборант на право поверки СИ физико-химических параметров и инженер по метрологии на право поверки СИ параметров давления;
- собран полный пакет документов для отправки в Росаккредитацию.

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

В Орловской области 42 Вечных огня, расположенных на территориях парков, Мемориалов, памятников. Все 42 обслуживаются АО «Газпром газораспределение Орел» с конца 2014 года. До этого большее количество Вечных огней состояло на обслуживании у филиала «Газпром газораспределение» в Орловской области. Первым делом был произведен осмотр всех принятых «огней», где необходимо, произведена замена оборудования, теперь все они находятся в исправном техническом состоянии и практически все горят постоянно.

В рамках данного направления и в 2016 году проводилась большая работа, в том числе деятельность газораспределительной компании по поддержанию в рабочем состоянии всех, расположенных на территории области, Вечных огней. Специалисты Общества поддерживают их оборудование, меняют при необходимости на новое, проводят профилактическую чистку горелок.

Эта работа разносторонняя и систематическая. Профилактические комплексные осмотры проводятся как минимум два раза в год – перед зимним периодом и перед весенним. В поле постоянного зрения – техобслуживание подводящих газопроводов, отключающих устройств. С целью обеспечения исправного состояния и увеличения ресурса работы работниками проводятся работы по техническому обслуживанию газовых сетей, ШРП и газовых горелок мемориалов.

Самый молодой Мемориал и Вечный огонь – в райцентре Корсаково – он был открыт 9 мая 2015 года. До этого в районе вообще не было своего Мемориала.

В 2016 году специалистами филиала «Газпром газораспределение Орел» в г. Орле были проведены профилактические работы только что начавшего функционировать военного мемориала «Вечный огонь» в пос. Стрелецкий Орловского района.

В зоне нашего внимания не только техническое состояние Вечных огней. Каждую весну у мемориалов победы наши сотрудники занимаются уборкой территорий, прилегающих к памятникам и «вечным огням», покраской оборудования, производят окос травы вокруг памятников и т.д.

Ведется информационное сопровождение акции. По итогам акции подготовлено 3 вида справок и сообщений для законодательной, исполнительной ветвей власти, а также 1 релиз для СМИ региона. На основе этой распространенной информации, СМИ региона положительно освещают работу компании в данном приоритетном направлении. В апреле (8 апреля) 2016 года на сайте информагентства «Орловские новости» вышел материал о том, как благодаря газовикам Вечный огонь в пос. Покровское снова заработал в обновленном виде. Об этом в 3 повторами в эфире телеканала ОГТРК вышел сюжет, подготовленный при помощи газовиков.

28 апреля 2016 года районная газета «Сельские Зори» публикует репортаж с открытия обновленного и отремонтированного Вечного огня с теплыми словами в адрес газовиков, осуществивших местных жителей.

В 2017 году данная работа будет продолжаться.

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

Органами государственной власти и соответствующими структурами уделяется особое внимание повышению безопасности газового оборудования и строгого соблюдения правил его эксплуатации. На уровне области и районов приняты соответствующие постановления, в которых заостряется внимание на данной тематике, намечен ряд конкретных мер по повышению безопасности, в частности, проведение адресных проверок и рейдов с участием представителей муниципалитетов, МЧС, служб ВДПО, газовиков и СМИ.

Особое внимание компания уделяет этой работе. В деятельности по данному направлению используются различные формы и методы работы.

В областном центре эта работа ведется более активно. АО «Газпром газораспределение Орел» провела совместно с МЧС брифинг, рейды по вопросам повышения безопасности газового оборудования, заключения договоров на ТО ВДГО. По примеру орловских специалистов во Мценске работники филиала выступили инициаторами такого же рейда и совместно с представителями МЧС, ВДПО, администрации провели рейды, в процессе которых были и отключения абонентов по причине нарушений правил эксплуатации ВДГО. К участию в рейдах привлекли местное ТВ и показали населению, чем опасна беспечность и пренебрежение правил эксплуатации ВДГО.

В Верховье по инициативе филиала также проведена большая работа: репортаж по итогам совместного с МЧС рейда вышел на страницах районной газеты, а в Залегощенском районе (Залегощенский газовый участок) начальник участка в интервью ответил на вопросы журналиста «районки» по теме: «Зачем нужно заключать договоры на ТО ВДГО?».

Такая работа имеет высокую эффективность, так как районные газеты и другие местные СМИ всегда востребованы среди жителей, и, безусловно, требует активного продолжения в каждом районе.

Как и в прежние годы, в 2016 году проводился месячник безопасного пользования газом в быту, который проводится перед началом отопительного сезона. Пропаганда правил эксплуатации газовых приборов в этот период особенно активизируется, так как целью месячника является пропаганда безопасности при эксплуатации газового оборудования, предупреждения аварий и несчастных случаев с населением при пользовании газовыми приборами.

В рамках месячника проводятся мероприятия, направленные на обеспечение надлежащего содержания и ремонт дымоходов, вентиляционных каналов, оголовков дымоходов и вентканалов, выборочные проверки жилых домов, в которых применяются газовые водонагревательные приборы и поквартирная система отопления; сохранность дворовых газопроводов, а также газопроводов, проходящих по фасадам домов.

С начала учебного года начинается «горячая пора» и у инструкторов-газовиков. С 1 сентября 2016 года стартовала акция «Секреты природного газа для школьников». Наши представители проводят учебные уроки, а знатоки 84 школ укрепляют вместе со специалистами свои знания по газовой безопасности. Только за период проведения этой акции было распространено более 5000 экземпляров трех видов памяток и листовок по теме «Если в вашем доме пахнет газом», «Если в вашем доме газовая плита», «Если в вашем доме печная горелка», более 200 наглядных пособий в уголках юного потребителя, подготовлено 17 конспектов для проведения тематических уроков.

В каникулярное время совместно с представителями МЧС были организованы выезды в оздоровительные лагеря для пропаганды темы среди школьников. Проведено 17 выездных уроков в школьные лагери, на которых в игровой форме дети постигали азы правил эксплуатации газового оборудования в быту, отвечали на вопросы викторин.

В течение года по данному направлению работы было изготовлено и запущено в эфир четырех теле-компаний (ОГТРК, «Первый областной», «Истоки», «Первый городской») 12 сюжетов, каждый месяц на том или другом канале прокручивался ролик по безопасному использованию газового оборудования (ОГТРК-26 апреля; ОГТРК-29 апреля; 27 июля – программа ОГТРК; 07сентября – ОГТРК; 9 ноября ОГТРК; 07 ноября «Истоки», 06 ноября «Первый областной канал»; 13 октября ТВ «Мценск»; 23 октября – ОГТРК; 15 ноября рейд «Истоки», 16 ноября рейд «Истоки», 04 октября – Ливны ТВ).

15 газет опубликовали материалы, касающиеся соблюдения правил эксплуатации газового оборудования. («Восход» - 18 декабря; «За изобилие» -15 марта; «Заря» -
26 февраля; «Новая жизнь» - 25 февраля; «Трибуна хлебороба» -11 марта; «Орловская правда» - 8 ноября; «Орловская правда» -9 ноября; «Верховская газета» -15 ноября; «Сельская новь» - 28 ноября; «Приокская нива» - 16 ноября; «Звезда» - 15 декабря; «Орловский меридиан» -15 декабря; «Орловский меридиан» - 14 февраля; «Время орловское» - 21 июля; «Городская газета» 13 июля, сайты, тв, газеты, листовки, памятки -3 видов, тиражом 15 тыс. экз. сайты: 27 публикаций на сайтах («Вечерний Орел», «Орловские новости», «Орловское информбюро», «Орелград», «Регнум», «Инфо-сити» и др.).

Всего в 2016 году вышло в свет на различных медиа-ресурсах 54 публикации, сюжетов, сообщений только по данной тематике, распространено более 5000 экз листовок, создан один учебный короткометражный фильм, который транслируется как учебное пособие, подготовлена и используется в работе презентация.

Информационная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту компания считает одним из основных направлений, и эта работа в 2017 году продолжается.

18. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от деятельности по реализации СУГ, либо направленного на прекращение осуществления данного вида деятельности.

В целях исполнения стратегии ООО «Газпром межрегионгаз» по консолидации активов, предназначенных для хранения и реализации сжиженного углеводородного газа проводит мероприятия по созданию вертикально-интегрированной компании по реализации СУГ в структуре Газпром газэнергосеть. Руководством АО «Газпром газораспределение принято решение о реализации вида деятельности «Реализация СУГ».

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

ОА «Газпром газораспределение Орел» обратилось к губернатору Орловской области В.В.Потомскому от 20.10.2016 года № 01/2312 с просьбой о продлении действия ранее установленной льготы в части 2 статьи 2 Закона Орловской области от 25 ноября 2003 года №364-ОЗ «О налоге на имущество организаций» (в последней редакции от 10 ноября 2015 года № №1868-ОЗ). Льготная ставка налогообложения в размере 1,1% от среднегодовой стоимости имущества устанавливается для организаций газораспределения (ОК 029-2014), если выручка от осуществления данного вида деятельности составляет более 70% в общей выручки.

20. Утверждение методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета.

На основании Приказа Минэнерго России от 18.12.2015 № 975 «Об утверждении методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа», в АО «Газпром газораспределение Орел» дополнительно разработаны:

- калькуляция на типовой расчет на обрезку при несанкционированном подключении с установкой заглушки;
- расчет затрат на доставку аварийной бригады к месту отключения.

Аварийные выбросы объема газа рассчитываются согласно методическим указаниям, которые согласовываются с ООО «Газпром межрегионгаз Орел».

21. Организация в Обществе работы по стандартизации.

В соответствии с СТО Газпром Газораспределение 1.0-2011 «Система стандартизации «ОАО Газпром газораспределение. Основные положения», а также в целях обеспечения единой технической, информационной и кадровой политики по АО «Газпром газораспределение Орел» были выполнены следующие мероприятия:

1) Издан приказ по порядку введения, распространения и внедрения в филиалах стандартов ОАО «Газпром газораспределение» и ОАО Газпром от 27.09.2010г. № 4-298.
2) Назначено контролирующее и ответственное лицо по внедрению стандартов.
3) Все стандарты СТО, поступающие в АО «Газпром газораспределение Орел», вводятся в действие приказами и направляются в филиалы общества для внедрения как в электронном виде, так и на бумажном носителе (бумажные копии прошнуровываются, скрепляются печатью, нумеруются, регистрируются и отдаются в филиалы в качестве контрольного образца для внедрения, под роспись в специальном регистрационном журнале ответственным лицам в филиалах) .
4) Организован учет внедренных стандартов.
5) Организован доступ на сайт АО «Газпром газораспределение» для своевременного изучения новых редакций стандартов и участия в рассмотрении проектов стандартов СТО «Газпром газораспределение».
6) За 2016 года внедрено 4 стандарта, а именно:

№ документа	Название документа	№ приказа АО "Газпром газораспределение Орел"
Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 12.2.2-2-2015	«Диспетчерское управление. Процессы. Процесс работы с данными. Порядок определения объема природного газа при аварийных выбросах»	от 28.09.2016 №12-09
Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.11-2016	«Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Методика оценки технического состояния стальных и полиэтиленовых газопроводов»	от 28.09.2016 №12-09
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016	«Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования"	от 30.11.2016 №550
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-3-2016	"Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Методика проведения работ по проверке эффективности и оптимизации параметров ЭХЗ сетей газораспределения. Выполнение работ с использованием комплекса АСУ ЭХЗ. Формы эксплуатационной документации"	от 30.11.2016 №550

Всего в АО «Газпром газораспределение Орел» на 01.01.2017 года действуют:
СТО Газпром и СТО Газпром газораспределение – 72 шт.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. куб.м	3349,62	15338,59
СУГ	Л	879041	9072,41
Электроэнергия	КВт/ч	1515948,5	7931,703
Бензин автомобильный	л	196200,93	6721,9
Топливо дизельное	л	202847,70	6558,0

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	355	355	7214	7214	34,339	34,339
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	2957	2957	4810	4810	22,607	22,607
Экономия тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0
Экономия СУГ, т	12	12	270	270	3,45	3,45
Экономия моторного топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2017 году планируется:

- объем транспортировки природного газа по сетям Общества запланирован исходя из динамики транспортировки газа за 3 предыдущие года, снижение по сравнению с планом 2016 года составляет 50,4 млн.м3. Фактический объем транспортировки 2016 года составил 1419,5 млн. м3., что больше запланированного на 8,5 млн.м3. (по причине низких температур 4 квартала 2016 года)

-в связи со снижением по сравнению с планом и фактом 2016 года объемов транспортировки природного газа *увеличить* рост доходов по сравнению с плановыми показателями 2016 года по транспортировке природного газа на 3278,28 тыс.руб. или 0,5%; за счет увеличения тарифов на транспортировку

-за счет экономии эксплуатационных расходов, *увеличить* прибыль от продаж на 1676,17 тыс.руб.;

- *увеличить доходы от реализации сжиженного газа* за счет увеличения объемов реализации на АГЗС и изменения розничных цен на реализацию через АГЗС в связи с ростом оптовой цены коммерческого газа;

-снижение доходов от прочей деятельности обусловлено снижением в 2017 году стоимости договора на техническую эксплуатацию

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	1497,72	1436,56
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	1419,52	1360,6

1.3.	Транзит газа	млн.м3	74,85	72,40
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3		
1.5	Доходы	тыс.руб.	682197,18	669905,0
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	0	0
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.6	Расходы	тыс.руб.	622359,64	648308,95
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	
1.7	Прибыль	тыс.руб.	59837,54	21596,05
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0
1.8	Рентабельность	%	9,61	3,33
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	тн	1939,65	2280
2.2	Объем реализации газа	тн	1729,99	1870,0
2.3	Доходы	тыс. руб.	50671,19	55226,95
2.4	Расходы	тыс. руб.	62686,30	65489,55
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-12015,12	-10262,60
2.6	Рентабельность	%		
Прочая деятельность ***				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	393277,52	377950,77
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	10298,547	11789,26
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	48714,073	39246,63
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	214558,34	207358,61
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	48290,30	52568,76
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	71416,45	66987,51
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	350389,10	348197,24
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	10029,54	11229,66
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	32840,0	33405,66
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	210054,04	204799,37
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	45408,34	46472,31
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	52057,18	52290,24
3.3	Прибыль	тыс. руб.	42888,42	29753,53
3.4	Рентабельность	%	12,24	8,54
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	1142925,98	1103082,72
4.2	Расходы	тыс. руб.	1068372,01	1061993,74
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	90710,85	41088,98
4.4	Рентабельность	%	8,49	3,87
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	16780,09	3350,49
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	32936,97	25826,77

5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	74553,97	18612,71
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	27233,8	14852,14
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	47320,17	3760,57
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию и тех.присоединения (постановление 1314)	тыс. руб.	5796,96	2128,41
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию и тех.присоединения (постановление 1314)	тыс. руб.	41523,21	1632,16
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,14	0,34
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1593	1692
5.8.	Среднемесячная зарплата		27018,13	26816,83
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	957	1002,00
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	27193,0	27358,0

Чистая прибыль 2017 года за вычетом целевых средств запланирована в размере 1632,16 тыс. руб. Увеличение по сравнению с планом 2016 годом на 77,53 тыс. руб. (план 1554,63 тыс.руб.). Фактическая чистая прибыль за вычетом целевых средств составила 41523,21 тыс.руб.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Осознавая наличие вышеперечисленных рисков, Общество предпринимает все зависящие от него усилия для минимизации потенциального влияния рисков и для снижения вероятности их реализации.

Страновые и региональные риски

АО «Газпром газораспределение Орел» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на всей территории Орловской области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и

экономическая ситуация в России, непосредственно в Орловской области, а равно в отдельных соседних регионах относящихся к Центральному федеральному округу.

Основными проблемами и региональными рисками Центрального федерального округа являются:

- отсутствие четкой государственной стратегии развития Центрального федерального округа создает опасность деградации его производственного, интеллектуального и социального потенциала, его интегрирующих возможностей в системе экономических и пространственных связей страны. Центральный федеральный округ обладает наивысшей в стране концентрацией научного и инженерного потенциала, самой развитой производственной, транспортной и энергетической инфраструктурой, лучшими в стране возможностями для ведения предпринимательской деятельности, но в, то, же время заметно отстает в эффективности использования своего потенциала от ведущих стран мира.

- резкое ускорение внедрения в мировую экономику и повседневную жизнь населения результатов научной и инженерной деятельности, в первую очередь в сфере информационно-коммуникационных технологий, фармацевтики, био- и нанотехнологий, энергетики и автомобилестроения. В настоящее время вклад России и округа в этот процесс связан в основном с применением заимствованных технологий и использованием конечных результатов в качестве пользователей. Резкое усиление инновационной направленности развития округа, проведение модернизации экономики и информатизации социальной сферы поможет решить эту проблему. Ключевыми внутренними рисками развития Центрального федерального округа являются:

уменьшение численности населения, долговременные кризисные демографические процессы;

недостаток квалифицированных кадров;

отставание темпов обновления промышленных мощностей от потребностей развития;

резкая дифференциация жизни в городах и сельской местности, образование вымирающих деревень и неперспективных районов, появление большого числа монопоселений, вынужденных менять направление развития своей экономики;

Финансовые риски

В связи с финансовым кризисом сохраняется влияние и финансовых рисков Общества. Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, оказывает влияние на платежеспособность контрагентов АО «Газпром газораспределение Орел» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неплатежеспособность потребителей по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции 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 указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

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

Правовые риски

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:
- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

В случае изменения налоговых условий для хозяйствующих субъектов возможно снижение размера чистой прибыли, которая может быть направлена на выплату дивидендов по акциям.

Возможность (опасность) наступления неблагоприятных для Общества событий и последствий, угрожающих потерей материальных, финансовых и иных ресурсов и увеличением обязательств вследствие изменения действующего законодательства Российской Федерации составляет для Общества тот же процент вероятности, что и для большинства других российских компаний, поскольку деятельность Общества регулируется общими правовыми нормами, какого – либо особого порядка регулирования не предусмотрено.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, также, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, к снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. 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, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением судебной практики

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Юридическая служба Общества принимает меры для минимизации правового риска. Проводится экспертиза новых нормативных актов, в подразделения предоставляются разъяснения относительно их применения в повседневной практике. Все сделки, которые заключаются от имени АО «Газпром газораспределение Орел», проверяются на соответствие действующему законодательству, проходят правовую экспертизу с целью определения степени риска негативных последствий заключения той или иной сделки, при необходимости составляются протоколы разногласий к представленным в юридическую службу проектам договоров.

Другие риски

При эксплуатации опасных производственных объектов существует риск гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде. Аварией на опасном производственном объекте признается разрушение сооружения и (или) технического устройства, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс, сброс, разлив опасных веществ, отвечающие условиям Федерального Закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ “О промышленной безопасности опасных производственных объектов”.

Одним из способов управления такого рода рисками является страхование. Отбор страховых компаний проводится путем проведения открытого запроса предложений, в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223 -ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 26 июля 2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции».

Учитывая моральное и физическое старение основных фондов Общества и невозможность их одновременной замены и модернизации, требуется постоянное совершенствование процесса эксплуатации, обновление нормативно-технической базы, принятие в отдельных случаях нестандартных решений, то есть, необходима разработка комплексного подхода к осуществлению технического перевооружения и совершенствования газовых сетей. Увеличиваются эксплуатационные затраты на их обслуживание. Появляется необходимость капитальных вложений в проведение работ по их замене и реконструкции. Наряду с этим требуется внедрение новой техники и оборудования.

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.)	891042,52
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	23,48
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	885465,52
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	3173,50

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

№№ п/п	Наименование заинтересованного лица	Существенные условия сделки	Орган управления акционерного общества, принявшего решение об ее одобрении
1.	ООО «Газпром межрегионгаз Орел»	Заключение договора аренды нежилых помещений - стороны: АО «Газпром газораспределение Орел» (Арендодатель) и ООО «Газпром межрегионгаз Орел» (Арендатор); - предмет: аренда нежилого помещения площадью 11,5 кв.м., находящегося в административном здании общей площадью 70,4 кв.м. по адресу: Орловская область, Должанский район, пгт. Долгое, ул. Гагарина, д. 7, принадлежащем Арендодателю на праве собственности, о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним сделана запись регистрации № 57-01/15-4/2003-94 от 15декабря2003г. - цена (арендная плата): 2 492 (Две тысячи четыреста девяносто два) рубля 51 коп. (с учетом НДС) в месяц; - срок: с даты подписания на неопределенный срок, условия Договора распространяются на	Совет директоров (Протокол № 18 от 15.09.2016 г.)

		отношения, возникшие между Сторонами с 01 октября 2015 г.	
2.	ООО «Газпром межрегионгаз Орел»	Заключение договора аренды нежилых помещений - стороны: АО «Газпром газораспределение Орел» (Арендодатель) и ООО «Газпром межрегионгаз Орел» (Арендатор); - предмет: аренда нежилого помещения площадью 8,3 кв.м., находящегося в административном здании общей площадью 46,4 кв.м. по адресу: Орловская область, Колпнянский район, пгт. Колпна, ул. 4 Февраля, д. 25, принадлежащем Арендодателю на праве собственности, о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним сделана запись регистрации № 57-01/14-2/2003-221 от 26 декабря 2003 г. - цена (арендная плата): 2 651 (Две тысячи шестьсот пятьдесят один) рубль 27 коп. (с учетом НДС) в месяц; - срок: с даты подписания на неопределенный срок, условия Договора распространяются на отношения, возникшие между Сторонами с 01 октября 2015 г.	Совет директоров (Протокол № 18 от 15.09.2016 г.)
3.	АО «Газпром газораспределение»	Заключение лицензионного договора аренды на предоставление неисключительного права использования программы для ЭВМ Автоматизированная информационная система «Аналитика» на следующих существующих условиях - стороны: АО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и АО «Газпром газораспределение Орел» (Лицензиат); - предмет: Лицензиар, обладая исключительным правом, обязуется предоставить Лицензиату неисключительное право использования программы для ЭВМ «Автоматизированная информационная система «Аналитика»», а Лицензиат обязуется уплачивать Лицензиару обусловленное настоящим Договором вознаграждение за предоставляемое право использование; - цена: 2 436 (Две тысячи четыреста тридцать шесть) рублей 21 копейка за весь период действия договора, из расчета 38 (Тридцать восемь) рублей 67 копеек в месяц, НДС не облагается в соответствии с подп.26 п.2 ст. 149 Налогового кодекса РФ; - срок: с даты его подписания до 31.12.2021. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01 октября 2016 года.	Совет директоров (Протокол № 21 от 02.12.2016 г.)

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества Протокол № 31 от 01.07.2015 г. 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
Троянов Александр Иванович – Председатель	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по работе с регионами ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Иноземцев Юрий Петрович	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по работе с регионами Приволжского ФО и ЦФО Управления по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с дочерними и зависимыми обществами Приволжского ФО и ЦФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром	0	Сделок не заключал

		межрегионгаз».		
Сидоров Игорь Андреевич	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с дочерними и зависимыми обществами Южного ФО и Северокавказского ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Селезнев Дмитрий Геннадьевич	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист группы по работе с дочерними и зависимыми обществами Приволжского и Центрального ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Любин Юрий Александрович	30.06.2015 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник юридической службы ОАО «Орловская промышленная компания»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества Протокол № 32 от 09.06.2016 г. 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**
Власенко Вероника Владимировна – Председатель	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника	0	Сделок не заключал

		Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»		
Гурин Александр Валерьянович	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крон Михаил Альфредович	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с дочерними и зависимыми обществами Приволжского и центрального ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношения ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Илясова Наталия Ивановна	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по	0	Сделок не заключал

		имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Любин Юрий Александрович	09.06.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник юридической службы ОАО «Орловская промышленная компания»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества 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
Удалова Лариса Васильевна	31.08.2010-31.08.2015; 01.09.2015 - 01.09.2016	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Орел»», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Орел	0,06	Сделок не заключал
Грачев Александр Викторович	02.09.2016 по настоящее время	Год рождения: информация не раскрыта. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Орел»», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Орел	-	Сделок не заключал

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

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Компании, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций отнесено к компетенции общего собрания акционеров. Размер и порядок выплаты вознаграждения членам Совета директоров определен п.п.14.1,14.2 ст.14 Положения о Совете директоров Общества.

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются во внимание следующие критерии:

- рекомендации Совета директоров.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2016 году членам Совета директоров, за осуществление ими соответствующих функций составил 200,0 тыс. руб.

Вопрос о выплате вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2016 год будет рассмотрен на годовом общем собрании акционеров Общества в июне 2017 года.

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

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

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

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

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

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления, приведена в Приложении № 1 к годовому отчету.

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор **А.В. Грачев**

Приложение №1 к годовому отчету
АО «Газпром газораспределение
Орел» за 2016 год

ОТЧЕТ
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
	Общее собрание акционеров		
1	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания следует регламентировать внутренним документом общества (Положением об общем собрании акционеров), который утверждается общим собранием акционеров.	соблюдается	
2	Обществу рекомендуется сообщать о проведении общего собрания и обеспечивать доступность материалов к общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.	не соблюдается	В соответствии с Уставом Общества
3	Информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, следует раскрывать не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	соблюдается	
4	Сообщение о проведении общего собрания должно содержать всю информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия, в том числе рекомендуется указать: точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; информацию о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	соблюдается	
5	Обществу рекомендуется, помимо размещения на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть Интернет) сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров, размещать на сайте общества в сети Интернет материалы к соответствующему собранию, а также информацию о проезде к месту проведения общего собрания, примерную форму доверенности, которую акционер может выдать своему представителю для участия в общем собрании, информацию о порядке удостоверения такой доверенности.	соблюдается	
6	Рекомендуется обеспечить возможность акционерам, права которых учитываются в реестре, получать сообщение о проведении собрания и иметь доступ к материалам собрания в электронной форме по заявлению акционера.	соблюдается	

7	Обществу рекомендуется предоставлять информацию о проведении собрания не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке для обеспечения равного отношения ко всем акционерам, в том числе иностранным.	не соблюдается	Общество является не публичным
8	При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	соблюдается	
9	В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.	соблюдается	
10	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется поддерживать специальный телефонный канал (горячую линию) для связи с акционерами, открывать специальный адрес электронной почты, обеспечивать работу форума по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.	соблюдается частично	Имеется телефон для постоянной связи с акционерами
11	Обществу рекомендуется не отказывать акционеру в ознакомлении с материалами к общему собранию, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с указанными материалами, в том числе на получение их копий.	соблюдается	
12	Обществу рекомендуется обеспечить акционерам, имеющим право на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.	соблюдается	
13	Обществу рекомендуется в своем уставе увеличить срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	соблюдается в	
14	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков обществу рекомендуется не отказывать во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания, а выдвинутого кандидата - в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.	соблюдается	
15	При определении порядка направления в общество требований о созыве общего собрания, предложений о выдвижении кандидатов в органы общества и внесении предложений в повестку дня общего собрания рекомендуется использовать современные средства связи	соблюдается	

	и предусматривать обмен информацией в электронном виде.		
16	Обществу с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее 1000 рекомендуется включить в свой устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в общем собрании путем заполнения и направления в общество таких бюллетеней.	частично соблюдается	
17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	соблюдается	
18	Обществу рекомендуется привлекать для исполнения функций счетной комиссии регистратора, даже если его привлечение в соответствии с законодательством не является обязательным.	соблюдается	
19	Обществу рекомендуется при наличии соответствующих технических условий создавать системы, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств. Так, в частности, в целях создания максимально благоприятных условий для участия акционеров в общем собрании обществу рекомендуется предусматривать возможность заполнения бюллетеня для голосования в электронной форме, например через личный кабинет на сайте общества в сети Интернет при условии обеспечения достаточной надежности и защиты, а также однозначной идентификации (аутентификации) лиц, принимающих участие в собрании.	не соблюдается	отсутствует техническая возможность
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	частично соблюдается	Внутренним документом не предусмотрено, по требованию акционера осуществляется
21	Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	частично соблюдается	Внутренним документом не предусмотрено, фактически осуществляется

22	В целях активизации участия акционеров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества акционерам должна быть предоставлена возможность задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю или иному члену комитета совета директоров по аудиту, а также аудиторам общества относительно представленных ими заключений и, соответственно, получить ответы на заданные вопросы. Поэтому обществу рекомендуется приглашать указанных лиц для участия в работе общего собрания общества.	соблюдается	
23	Обществу рекомендуется приглашать кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, присутствовать на соответствующем общем собрании (а приглашенным кандидатам рекомендуется присутствовать на таком общем собрании), для того чтобы у акционеров была возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов.	частично соблюдается	
24	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется использовать телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (например, транслировать общее собрание акционеров на сайте общества в сети Интернет, использовать видео-конференц-связь).	не соблюдается	Отсутствует техническая возможность
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	частично соблюдается	Внутренний документ отсутствует, однако Общество руководствуется аналогичным положением ПАО «Газпром»
26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	не соблюдается	
27	Выплачивать дивиденды рекомендуется только денежными средствами.	соблюдается	
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	соблюдается	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	соблюдается	
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и	соблюдается	

	привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.		
	II. Совет директоров общества		
31	Закрепление в Уставе общества положений, в соответствии с которыми вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции совета директоров.	соблюдается	
32	В обществах, имеющих значительное число подконтрольных организаций, рекомендуется определить полномочия совета директоров контролирующего общества в отношении выдвижения кандидатур для образования исполнительных органов и кандидатов в состав советов директоров подконтрольных организаций.	соблюдается	
33	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	соблюдается	
34	Совет директоров должен на регулярной основе контролировать реализацию исполнительными органами общества стратегии и бизнес-планов общества. Совету директоров рекомендуется периодически заслушивать отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии.	соблюдается	
35	Рекомендуется, чтобы совет директоров не реже чем раз в год проводил специальное заседание, посвященное обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации. Периодичность проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.	не соблюдается	
36	Уставом общества рекомендуется отнести к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	соблюдается	
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.	соблюдается	

38	Исполнительные органы общества должны на регулярной основе отчитываться перед советом директоров (комитетом по аудиту) за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и нести ответственность за ее эффективное функционирование.	соблюдается	
39	Обществу рекомендуется разработать и внедрить политику по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, отвечающую принципам прозрачности, подотчетности и учитывать роль указанных лиц в деятельности общества.	соблюдается	
40	В целях предупреждения корпоративных конфликтов обществу рекомендуется создать систему, обеспечивающую выявление сделок общества, совершаемых в условиях конфликта интересов (в частности, в личных интересах акционеров, членов совета директоров, иных органов или работников общества).	соблюдается	
41	Совету директоров рекомендуется утвердить информационную политику общества, которая должна предусматривать разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	частично соблюдается	Утверждено приказом генерального директора
42	Совету директоров рекомендуется возложить на комитет совета директоров (по аудиту или по корпоративному управлению) или на корпоративного секретаря общества обязанности по контролю за соблюдением информационной политики общества.	частично соблюдается	Соответствующие обязанности возложены на сотрудника Общества
43	Совет директоров должен осуществлять контроль за практикой корпоративного управления, который предполагает проведение на регулярной основе анализа соответствия системы корпоративного управления и корпоративных ценностей в обществе целям и задачам, стоящим перед обществом, а также масштабам его деятельности и принимаемым рискам.	соблюдается	
44	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет обществу рекомендуется раскрывать информацию о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	не соблюдается	
45	Рекомендуется, чтобы общество публично раскрывало информацию об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	не соблюдается	
46	Акционеры должны иметь возможность задавать вопросы председателю совета директоров по вопросам компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	соблюдается	

47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	соблюдается	
48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	не соблюдается	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	не соблюдается	Отсутствует техническая возможность
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	соблюдается	
51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	соблюдается	
52	В протокол общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, следует включать сведения о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	не соблюдается	
53	Для эффективного выполнения своих функций состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту и по числу независимых членов совета директоров, и пользоваться доверием акционеров.	соблюдается	
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акционерам общества возможность	соблюдается	

	избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.		
55	Совет директоров (комитет по номинациям) должен, в том числе с учетом представленной кандидатом информации, проводить оценку независимости кандидатов в члены совета директоров и давать заключение о независимости кандидата, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости и обеспечивать незамедлительное раскрытие информации о выявлении обстоятельств, в силу которых директор перестает быть независимым.	не соблюдается	
56	Совет директоров должен обеспечить раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора. Обществу рекомендуется закрепить в своих внутренних документах процедуры, применяемые в случае утраты членом совета директоров статуса независимого директора.	не соблюдается	
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	соблюдается	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	частично соблюдается	старший независимый директор не определяется
59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	не соблюдается	старший независимый директор не определяется
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	не соблюдается	
61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	соблюдается	

62	Обществу рекомендуется установить процедуру (и предусмотреть соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров.	соблюдается	
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	частично соблюдается	Политика не разработана, однако члены СД не владеют акциями Общества
64	Обществу рекомендуется за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	не соблюдается	
65	Во внутренних документах общества должна быть закреплена обязанность должностных лиц общества предоставить членам совета директоров информацию, необходимую для принятия решений, в том числе конфиденциальную информацию и (или) информацию, составляющую коммерческую тайну. При этом обязанность члена совета директоров сохранять ее конфиденциальность должна быть закреплена внутренними документами общества.	соблюдается	Через секретаря СД
66	В обществе должна быть создана система, обеспечивающая регулярное поступление членам совета директоров информации о наиболее важных событиях в финансово-хозяйственной деятельности общества и подконтрольных ему юридических лиц, а также об иных событиях, затрагивающих интересы акционеров.	соблюдается	
67	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена совета директоров, а также определить ответственность за неисполнение указанной обязанности.	соблюдается	Через секретаря СД
68	Рекомендуется предусмотреть и закрепить во внутренних документах общества порядок и процедуры, в соответствии с которыми исполнительные органы предоставляют информацию членам совета директоров, например, через корпоративного секретаря общества.	соблюдается	
69	Обществу рекомендуется разработать порядок ознакомления вновь избранных членов совета директоров с информацией о стратегии общества, принятой в обществе системе корпоративного управления, системе управления рисками и внутреннего контроля, распределении обязанностей между исполнительными органами общества и иную существенную информацию о деятельности общества.	соблюдается	

70	В обществе должна существовать возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	соблюдается	
71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	соблюдается	
72	Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, как правило не реже одного раза в два месяца, и в соответствии с утвержденным советом директоров планом работы. План работы совета директоров должен содержать перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	соблюдается	
73	В возможно короткий разумный срок после проведения общего собрания, на котором был избран совет директоров, рекомендуется провести первое заседание совета директоров для избрания председателя совета директоров, формирования комитетов совета директоров и избрания председателей комитетов.	соблюдается	
74	При проведении заседаний в заочной форме необходимо определить порядок и сроки направления каждому члену совета директоров бюллетеня для голосования и получения заполненного бюллетеня.	соблюдается	
75	Во внутренних документах общества рекомендуется закрепить положение о том, что при проведении заседаний совета директоров в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена совета директоров, отсутствующего на заседании, и определить порядок получения письменного мнения члена совета директоров, обеспечивающий его оперативное направление и получение (например, посредством телефонной или электронной связи).	соблюдается	
76	Рекомендуется предоставлять отсутствующим в месте проведения заседания членам совета директоров возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи.	не соблюдается	Отсутствует техническая возможность
77	В Уставе или во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества. Не рекомендуется устанавливать такой порог в размере более двух процентов голосующих акций	частично соблюдается	Порог более 2%
78	Уведомление членов совета директоров о созыве заседания совета директоров, форме проведения и повестке дня заседания с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, необходимо осуществлять в срок, позволяющий членам совета	соблюдается	

	директоров выработать позицию по вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.		
79	Внутренними документами общества рекомендуется предусмотреть форму уведомления о проведении заседания и порядок направления (предоставления) информации, обеспечивающий ее оперативное получение (в том числе посредством электронной связи), наиболее приемлемые для членов совета директоров.	соблюдается	
80	Для установления реального механизма ответственности членов совета директоров рекомендуется вести и хранить, наряду с протоколами, стенограммы заседаний совета директоров или использовать иные способы фиксации, позволяющие отразить позиции каждого члена совета директоров по вопросам повестки дня. Особые мнения членов совета директоров должны прикладываться к протоколам заседаний совета директоров и являться их неотъемлемой частью.	соблюдается	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	соблюдается	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	не соблюдается	
83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества	не соблюдается	
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	не соблюдается	
85	Рекомендуется, чтобы по крайней мере один из независимых директоров - членов комитета по аудиту обладал опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	не соблюдается	
86	Рекомендуется не реже одного раза в квартал проводить встречи комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции подразделения внутреннего аудита.	не соблюдается	

87	Обществу рекомендуется публично раскрывать информацию о подготовленной комитетом по аудиту оценке аудиторских заключений, представленных внешними аудиторами, а также информацию о наличии в составе комитета по аудиту независимого директора, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	не соблюдается	
88	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	не соблюдается	
89	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого должны быть независимыми директорами.	не соблюдается	
90	Комитет по номинациям определяет методологию самооценки и дает предложения по выбору независимого консультанта для проведения оценки работы совета директоров. Рекомендуется, чтобы указанная методология и кандидатура независимого консультанта утверждались советом директоров.	не соблюдается	
91	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	не соблюдается	
92	Обществу рекомендуется утвердить внутренние документы, определяющие задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы, раскрывать информацию о созданных комитетах, а также обеспечивать включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания совета директоров, на котором рассматривался вопрос, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация.	не соблюдается	
93	Состав комитетов следует определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. Рекомендуется, чтобы каждый комитет состоял не менее чем из трех членов совета директоров.	не соблюдается	
94	С учетом специфики вопросов, рассматриваемых комитетом по аудиту, комитетом по номинациям и комитетом по вознаграждениям, рекомендуется, чтобы лица, не являющиеся членами указанных комитетов, могли присутствовать на заседаниях комитетов исключительно по приглашению их председателей.	не соблюдается	

95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	не соблюдается	
96	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию (консультанта).	не соблюдается	
97	Оценку работы председателя совета директоров должны проводить независимые директора (под председательством старшего независимого директора, если такой директор избирается в соответствии с внутренними документами общества) с учетом мнений всех членов совета директоров.	не соблюдается	
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	не соблюдается	
III. Корпоративный секретарь общества			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	не соблюдается	
100	На должность корпоративного секретаря рекомендуется назначать лицо, имеющее высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющее опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух лет. Не рекомендуется назначать корпоративным секретарем общества лицо, являющееся аффилированным лицом общества, связанное с контролирующим общество лицом либо с исполнительным руководством общества.	соблюдается	
101	Обществу следует раскрывать на сайте общества в сети Интернет, а также в годовом отчете общества сведения о корпоративном секретаре в том же объеме, что и объем сведений, предусмотренных для раскрытия в отношении членов совета директоров и исполнительных органов общества.	не соблюдается	
102	Для обеспечения независимости корпоративного секретаря общества рекомендуется, чтобы он в своей деятельности подчинялся непосредственно совету директоров.	соблюдается	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	не соблюдается	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых	соблюдается	

	руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.		
105	Рекомендуется, чтобы общество определило политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	соблюдается	
106	Членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должны компенсироваться (возмещаться) расходы, связанные с выездом к месту проведения заседаний и прочими поездками, совершаемыми в рамках исполнения указанными лицами возложенных на них обязанностей.	не соблюдается	
107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	соблюдается	
108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	соблюдается	
109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	соблюдается	
110	Рекомендуется, чтобы общество сформулировало и опубликовало четкую политику в отношении посещаемости заседаний совета директоров в составе положения о совете директоров или положения о вознаграждении совета.	соблюдается	
111	Если общество применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества, политика по вознаграждению совета директоров должна содержать четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами совета директоров.	не соблюдается	Практика вознаграждения акциями отсутствует
112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями	не соблюдается	

	общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.		
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	не соблюдается	
114	Не рекомендуется предусматривать для членов совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров, какие-либо дополнительные выплаты или компенсации (выходные пособия) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	соблюдается	
115	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	соблюдается	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	соблюдается	
117	Рекомендуется, чтобы размер выходного пособия в случае досрочного прекращения полномочий и (или) расторжения трудового договора с членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками, так называемых золотых парашютов, не превышал двукратного размера годового фиксированного вознаграждения.	соблюдается	
118	Организация системы управления рисками и внутреннего контроля требует формализации во внутренних документах общества роли и задач совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии, подразделения внутреннего аудита и иных подразделений общества, а также порядка их взаимодействия.	соблюдается	
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	соблюдается	
120	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется предусмотреть комплекс направленных на недопущение коррупции мер, снижающих репутационные риски и риски применения к обществу мер ответственности за подкуп должностных лиц. Обществу рекомендуется утвердить антикоррупционную политику общества, определяющую	соблюдается	

	меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.		
121	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля общества рекомендуется организовать безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячую линию) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	соблюдается	
122	Совету директоров не реже одного раза в год следует рассматривать вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и при необходимости давать рекомендации по ее улучшению.	не соблюдается	
123	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации.	соблюдается	
124	Утверждение советом директоров (комитетом по аудиту) политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите), определяющей цели, задачи и функции внутреннего аудита.	не соблюдается	Положение утверждено генеральным директором
125	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита.	не соблюдается	
126	Получение советом директоров (комитетом по аудиту) информации о ходе выполнения плана деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.	не соблюдается	
127	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.	не соблюдается	
128	Рассмотрение советом директоров (комитетом по аудиту) существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.	не соблюдается	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
129	В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	частично соблюдается	

130	Каналы распространения информации должны обеспечивать свободный и необременительный доступ заинтересованных лиц к раскрываемой обществом информации. Доступ к информации должен предоставляться на безвозмездной основе и не требовать выполнения специальных процедур (получение паролей, регистрации или иных технических ограничений) для ознакомления с ней.	соблюдается	
131	При наличии существенной доли участия иностранных инвесторов в капитале общества рекомендуется параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрывать такую же информацию об обществе (в том числе сообщение о проведении собрания акционеров, годовой отчет общества, бухгалтерскую (финансовую) отчетность) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке, и обеспечивать к ней свободный доступ.	соблюдается	
132	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, в частности, информацию о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	соблюдается	Отсутствуют подконтрольные юридические лица
133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; сведения о структуре капитала общества; сведения в области социальной и экологической ответственности общества	частично соблюдается	
134	Обществу следует закрепить порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам общества в информационной политике общества. Такой порядок не должен быть обременительным для акционеров.	частично соблюдается	Формально не закреплено, но фактически осуществляется
135	Рекомендуется, чтобы информационная политика общества предусматривала возможность получения акционерами необходимой им информации о подконтрольных обществу юридических лицах. Для предоставления акционерам такой информации общество должно предпринять необходимые усилия для получения такой информации у соответствующей подконтрольной обществу организации.	соблюдается	Отсутствуют подконтрольные юридические лица

136	Предоставление обществом информации и документов акционерам рекомендуется осуществлять удобным для акционеров способом и в удобной для них форме, в том числе с использованием электронных носителей информации и современных средств связи (с учетом пожеланий направивших требование о предоставлении документов и информации акционеров к форме их предоставления, подтверждению верности копий документов и способу их доставки).	соблюдается	
VII. Существенные корпоративные действия			
137	Рекомендуется уставом общества предусматривать механизмы отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но имеют существенное значение для общества, путем распространения на них установленного законодательством порядка совершения обществом крупных сделок и (или) путем отнесения их к компетенции совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	соблюдается	
138	Рекомендуется уставом общества распространить установленный законодательством порядок одобрения крупных сделок на сделки общества, одновременно являющиеся крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, но которые в соответствии с законодательством не подлежат одобрению как сделки с заинтересованностью.	не соблюдается	
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	соблюдается	
140	Рекомендуется установить контроль совета директоров не только за существенными сделками общества, но и за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом общества.	не соблюдается	Отсутствуют подконтрольные юридические лица
141	В случаях определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или существенной сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совету директоров рекомендуется привлекать независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере либо представить основания непривлечения независимого оценщика.	соблюдается	
142	Принятие решения об отчуждении обществом казначейских и квазиказначейских акций должно быть отнесено посредством применимых механизмов корпоративного контроля к компетенции совета директоров общества.	не соблюдается	

143	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	не соблюдается	
144	Рекомендуется уставом общества расширить перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества. При расширении перечня оснований рекомендуется оценивать отношения фактической связанности соответствующих лиц.	не соблюдается	
145	Существенные сделки с заинтересованностью контролирующего лица общества до рассмотрения данного вопроса на заседании совета директоров, в том числе при вынесении данного вопроса на общее собрание, рекомендуется предварительно рассматривать независимыми директорами общества. В состав материалов к соответствующему заседанию совета директоров необходимо включать документ, отражающий позицию независимых директоров по данному вопросу.	не соблюдается	
146	Обществу рекомендуется осуществлять размещение дополнительных акций с их оплатой неденежными средствами только в исключительных случаях (например, при оплате дополнительных акций ликвидными ценными бумагами либо уникальным имуществом, которое необходимо для осуществления основной деятельности общества).	соблюдается	
147	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	не соблюдается	