

УТВЕРЖДЕН

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

Протокол №1 от 04.07.2022 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН

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

Протокол №17 от 26.05.2022 г.

**Акционерное Общество
«Газпром газораспределение Пенза»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**г. Пенза
2022 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 3
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 16
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 18
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 34
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 34
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 39
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 41
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 41
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. 42
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 48
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 50
12. ПРИЛОЖЕНИЕ	стр. 51

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество ««Газпром газораспределение Пенза» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Пенза».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: 11.05.1994г. №133/4 Администрация Ленинского района г. Пензы.
5. ОГРН Общества: 1025801359858.
6. ИНН Общества: 5836611971.
7. Субъект Российской Федерации: Пензенская область.
8. Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Пенза, ул. М. Горького, д. 50.
9. Почтовый адрес: 440600, г. Пенза, ул. М.Горького, д. 50.
10. Контактный телефон: (8412) 98-87-38.
11. Факс: (8412) 55-36-49.
12. Адрес электронной почты: sura@penzaoblgaz.ru.
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.penzaoblgaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=5836611971>
15. Банковские реквизиты:
ИНН 5836611971 КПП 583601001
Нижегородский Филиал АБ «РОССИЯ»
р/с 40702810906240000013
К/с 301018103000000000876
БИК 042202876
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:
 1. филиал АО «Газпром газораспределение Пенза» в г. Нижнем Ломове, 442130, Пензенская область, г. Нижний Ломов, ул. Ленина, 123, директор филиала – Гуров Николай Иванович.
 2. филиал АО «Газпром газораспределение Пенза» в г. Сердобске, 442860, Пензенская область, г. Сердобск, ул. Советская, 1а, директор филиала Бурлаков Игорь Геннадьевич.
 3. филиал АО «Газпром газораспределение Пенза» в г. Никольске, 442680, Пензенская область, г. Никольск, ул. Пугачева, д.2, директор филиала Харчевнин Алексей Михайлович.
 4. филиал АО «Газпром газораспределение Пенза» в г. Каменке, 442200, Пензенская область, г. Каменка, ул. Советская, 11а, директор филиала Боровков Алексей Витальевич.
 5. филиал АО «Газпром газораспределение Пенза» в г. Пензе, 440066, Пензенская область, г. Пенза, ул. Рахманинова, 1А, директор филиала по 08.08.2021 Летучев Николай Николаевич, с 09.08.2021 - Филатов Олег Александрович.
18. Дочерние и зависимые Общества:
 1. АО «Метан», доля участия – 28,3%, вид деятельности - предоставление имущества в аренду.

2. АО «Кузнецкмежрайгаз», доля участия - 20,5%, вид деятельности - транспортировка природного газа.

19. Основные виды деятельности:

- транспортировка газа по трубопроводам;
- техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем (техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам, капитальный ремонт, реконструкция и др.);
- газификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и организаций, выполнение строительно-монтажных работ, выполнение функций заказчика-застройщика, выполнение функций генподрядчика (подрядчика), оказание посреднических услуг в строительстве, строительство и ремонт производственных зданий и сооружений жилищного фонда, строительный контроль за строительством систем газоснабжения, водоснабжения, отопления и др.;
- пуск газа, врезки в действующие газопроводы, строительство станций катодной защиты, наладка автоматики котельных, монтаж, испытания, поверка, ремонт газовых счетчиков, ремонт и поверка средств измерений и др.;
- планирование, контроль и учет транспортировки газа по сетям газораспределительным;
- оперативно-диспетчерское управление сетями газораспределения;
- техническое обслуживание и ремонт внутридомового, внутриквартирного газового оборудования;
- разработка проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов;
- разработка проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов;
- планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений. Деятельность по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций на газовых сетях и газоиспользующем оборудовании и ведение аварийно-спасательных работ. Организация работы аварийно-спасательной службы;
- сдача имущества в аренду;
- подготовка и повышение квалификации специалистов газовых хозяйств;
- изготовление газоиспользующего оборудования и газовых приборов и запасных частей для них;
- деятельность в области стандартизации и метрологии;
- оптовая и розничная торговля;
- перевозка грузов и транспортно-экспедиционное обслуживание;
- выполнение мероприятий по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- обучение работодателей и работников вопросам охраны труда.

Общество осуществляет деятельность, направленную на обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, его филиалов и представительств, обеспечивает защиту объектов от противоправных посягательств.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности», (до 22.06.2016 ЗАО «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности») 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32 (с 26.10.2021 адрес юридического лица: 197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом. 8, корп. 2, лит А, помещение 42Н).

21. Размер уставного капитала:

34 620 руб., он разделен на 34 620 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 руб. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

22. Структура уставного капитала

Акции обыкновенные – 34620 шт., номинальной стоимостью 1 руб.

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
07.07.1995	55-1п-413
13.07.1998	1-02-00128-Е

Все обыкновенные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав. Обыкновенные акции являются голосующими по всем вопросам компетенции Общего собрания.

Распоряжением Самарского регионального отделения ФКЦБ России № 04-6580 от 10.10.2003г. осуществлено объединение выпусков ценных бумаг (акций обыкновенных, именных, бездокументарных) Общества, в результате которого: аннулированы государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам ценных бумаг: 55-1п-413 от 07.07.95г., 1-02-00128-Е от 13.07.98г. Указанным выпускам акций обыкновенных, именных, бездокументарных Общества присвоен государственный регистрационный номер: 1-01-00128-Е от 10.10.2003г.

Все акции, размещаемые Обществом, являются обыкновенными именными и существуют в бездокументарной форме – в виде записей на счетах в реестре акционеров Общества.

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

<i>федеральная собственность –</i>	<i>00%;</i>
<i>собственность субъекта РФ –</i>	<i>00%;</i>
<i>муниципальная собственность –</i>	<i>2,91%;</i>
<i>частная собственность –</i>	<i>97,09%.</i>

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

25. Полное наименование и адрес аудитора Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии». Сокращенное фирменное наименование: ООО «Аудит – НТ». ИНН 7728284872, ОГРН 1037728012563. Место нахождения: Россия, 190013, г. Санкт-Петербург, ул. Можайская, д. 17, лит. А, пом. 7Н.

ООО «Аудит – НТ» включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.

26. Численность работников Общества на 31.12.2021 года 1704 человека.

27. Реорганизация Общества в 2021 году не осуществлялась.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) – 65 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли - нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:

- a. транспортировка природного газа: 84,82%,
- b. строительство и реконструкция систем газоснабжения и сооружений на них: 50 %.

с. обслуживание ВДГО: 98%.

4. Газотранспортными организациями в Пензенской области являются:

- ООО «Газпром трансгаз Саратов»,
- ООО «Газпром трансгаз Самара»,
- ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

5. Объем транспортировки природного газа по Пензенской области составляет 2 583,188 млн. м³.

6. Объем транспортировки природного газа по сетям Общества составляет 2 191,153 млн. м³;

7. Объем транспортировки природного газа по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 392,035 млн. м³.

8. Уровень газификации районов Пензенской области, входящих в зону эксплуатационной ответственности Общества природным газом жилфонда, подлежащего газификации на 31.12.2021 составил 91,75 % (в городах – 96,11%, на селе – 81,25%).

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2021

Количество газифицированных квартир природным газом, всего	ед.	457 421
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	15 103,31
из них		
- высокого давления 1а категории	км	0
- высокого давления 1 категории	км	1 488,87
- высокого давления 2 категории	км	3 897,53
- среднего давления	км	564,01
- низкого давления	км	9 152,9
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	4 725,94
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	401
- из них на балансе Общества	ед.	32
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	7 218
- из них на балансе Общества	ед.	1 575
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	1 763
- в том числе на балансе Общества	ед.	559
<u>Количество газифицированных промышленных объектов, всего</u>	ед.	1 572
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1 571
<u>Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего</u>	ед.	6 437
- из них обслуживаются по договорам	ед.	6 373
<u>Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего</u>	ед.	299
из них обслуживаются по договорам	ед.	299
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	5 070,26
- из них на балансе Общества	км	0
<u>Сжиженный газ</u>		
<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	6 476
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	0

<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	0
- из них на балансе Общества	ед.	0
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	0
- в том числе на балансе Общества	ед.	0
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	0
- из них обслуживаются по договорам	ед.	0
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	0
- из них обслуживаются по договорам	ед.	0
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	26,93
- из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров		0
Автотранспорт	ед.	333

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2021 составила 1696 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 31 структурное подразделение и 5 филиалов.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения и филиалы:

		ед.
	Численность по штатному расписанию	1 936
	в том числе:	
	Пензенское отделение	195
1	АУП	6
2	Главный энергетик	1
3	Советник генерального директора по корпоративной защите	1
4	Группа по корпоративной работе	2
5	Советник генерального директора по связям с общественностью и СМИ	1
6	Специалист по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям	1
7	Корпоративный секретарь	1
8	Группа документационного обеспечения управления	3
9	Юридический отдел	7
10	Группа по работе с имуществом	4
11	Отдел по работе с персоналом	6
12	Бухгалтерия	18
13	Финансовая группа	3
14	Планово-экономический отдел	6
15	Группа внутреннего контроля и аудита	3
16	Производственно-технический отдел	6
17	Отдел капитального строительства и инвестиций	7
18	Проектно-сметный отдел	5
19	Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	4
20	Отдел информационных технологий и связи	4
21	Административно-хозяйственный отдел	12

22	Отдел конкурентных закупок	8
	- группа материально-технического снабжения	3
23	Центральная диспетчерская служба	11
	- группа оперативного диспетчерского управления	5
	- группа режимов газоснабжения	4
24	Автотранспортный отдел	13
25	Группа АСУ ТП	4
26	Группа производственного контроля	3
27	Лаборатория неразрушающего контроля	11
28	Служба метрологии	6
29	Служба электрохимической защиты	33
30	Отдел догазификации	5
31	Филиал АО "Газпром газораспределение Пенза" в г.Сердобске	208
	Сердобский эксплуатационный участок газового хозяйства	102
	Колышлейский эксплуатационный участок газового хозяйства	44
	Малосердобинский эксплуатационный участок газового хозяйства	30,5
	Бековский эксплуатационный участок газового хозяйства	31,5
32	Филиал АО "Газпром газораспределение Пенза" в г. Каменке	237
	Каменский эксплуатационный участок газового хозяйства	89,5
	Белинский эксплуатационный участок газового хозяйства	59,5
	Тамалинский эксплуатационный участок газового хозяйства	43,5
	Пачелмский эксплуатационный участок газового хозяйства	44,5
33	Филиал АО "Газпром газораспределение Пенза" в г. Никольске	179
	Никольский эксплуатационный участок газового хозяйства	103
	Лунинский эксплуатационный участок газового хозяйства	41
	Иссинский эксплуатационный участок газового хозяйства	35
34	Филиал АО "Газпром газораспределение Пенза" в г. Нижнем Ломове	267
	Нижнеломовский эксплуатационный участок газового хозяйства	90,5
	Спасский эксплуатационный участок газового хозяйства	31,5
	Вадинский эксплуатационный участок газового хозяйства	29,5
	Башмаковский эксплуатационный участок газового хозяйства	42
	Наровчатский эксплуатационный участок газового хозяйства	30,5
	Земетчинский эксплуатационный участок газового хозяйства	43
35	Филиал АО "Газпром газораспределение Пенза" в г. Пензе	850
	г.Пенза	613
	Пензенский эксплуатационный участок газового хозяйства	50,5
	Бессоновский эксплуатационный участок газового хозяйства	58
	Кондольский эксплуатационный участок газового хозяйства	28
	Мокшанский эксплуатационный участок газового хозяйства	60,5
	Шемышейский эксплуатационный участок газового хозяйства	40

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2021 года на газораспределительных сетях был выполнен комплекс мероприятий, обеспечивающий содержание систем газораспределения в исправном и безопасном состоянии. В соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства РФ от

29 октября 2010г. №870 выполнены все регламентные работы, предусмотренные утвержденными графиками технического обслуживания и текущего ремонта газопроводов и сооружений на них. В целях подготовки газового хозяйства АО «Газпром газораспределение Пенза» к работе в осенне-зимний период 2021-2022 г.г. был разработан «План мероприятий по подготовке газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021-2022 г.г.».

Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 921,708 км
(100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 863,515 км
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт установок защиты – 13 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 13 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 963 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 963 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – не планировался;
- капитальный ремонт ШРП – не планировался;
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 256 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 2 978 ед.
(100 % от запланированного объема работ)
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 16 506 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 62,4138 км
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа:
– ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП 192 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 4,121 км
(100 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа:
– ШРП 26 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
- подготовлено к зиме техники в количестве работ) 333 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2021 году составил 3,40 млн. рублей без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2021 году составил 69,4 млн. рублей без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 5,021 км, на сумму 53 258,24 тыс.руб.;
- реконструкция пунктов редуцирования газа:
- ГРПШ, ПГБ, ШРП 18 ед., на сумму 14 661,39 тыс.руб.;
- ЭХЗ – 3 ед., на сумму 1 483,47 тыс. руб.

В течение 2021 года было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 7 412 шт., а также внутрименового газового оборудования жилых домов в количестве 370 535 шт.

В течение 2021 года было произведено 2 960 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

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 2021 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 17 от 14.05.2021). Бюджет доходов и расходов Общества на 2021 год с учетом корректировки утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 10 от 01.12.2021).

Доходы составили 1 722 702 тыс. руб. (план 1 617 542 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 105 160 тыс. руб. за счет увеличения объемов транспортировки газа, выполнения работ по техническому обслуживанию газового оборудования и осуществления подключения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках Постановления Правительства РФ № 1314. Расходы составили 1 397 058 тыс. руб. (план 1 358 426 тыс. руб.), т.е. фактические расходы выше плановых на 38 632 тыс. руб., в том числе по основному виду деятельности расходы выше плановых на 41 975 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 3 343 тыс. руб.

Финансовый результат (прибыль от продаж) составил 325 644 тыс. руб. (план 259 116 тыс. руб.), в т.ч. в 2021 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 273 675 тыс. руб. при плане в размере 217 190 тыс. руб., по прочей деятельности в размере 51 969 тыс. руб. при плане – 41 926 тыс. руб.

Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки составила 83 102 тыс. руб., при плане 56 950 тыс. руб.

Чистая прибыль за вычетом всех целевых средств составила 49 808 тыс. руб., при плане 34 144 тыс. руб.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1 381 214 тыс. руб., что на 98 459 тыс. руб. больше доходов, утвержденных при корректировке Бюджета доходов и расходов на 2021 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 107 539 тыс. руб., что на 41 975 тыс. руб. больше расходов, утвержденных при корректировке Бюджета доходов и расходов на 2021 год.

По прочим видам деятельности доходы составили 341 488 тыс. руб., что на 6 701 тыс. руб. больше доходов, утвержденных при корректировке Бюджета доходов и расходов на 2021 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 289 519 тыс. руб., что на 3 343 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных при корректировке Бюджета доходов и расходов на 2021 год.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План (с учетом корректировки) 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	тыс.м3	1 993	2 046	2 199	107,48
1.2.	Транспортировка газа потребителям	тыс.м3	1986	2 038	2 191	107,51
1.3.	Транзит газа	тыс.м3	-	-	-	-
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	тыс.м3	-	-	-	-
1.5.	Доходы	тыс.руб.	1 190 016	1 282 755	1 381 214	107,68
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки с учетом налога	тыс.руб.	175 503	201 819	221 116	109,56
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6.	Расходы	тыс.руб.	1 036 334	1 065 564	1 107 539	103,94
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7.	Прибыль	тыс.руб.	153 683	217 191	273 675	126,01
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8.	Рентабельность	%	15	20	25	125
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	-	-	-	-
2.2.	Объем реализации газа	тн	-	-	-	-
2.3.	Доходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План (с учетом корректировки) 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
2.5.	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
2.6.	Рентабельность	%	-	-	-	-
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	314 943	334 787	341 488	102,01
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	77 937	77 741	82 748	106,44
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	98 541	111 758	122 145	109,29
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.4.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	10 601	12 302	10 542	85,69
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	72 586	86 207	69 144	80,21
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	29 898	21 713	30 634	141,08
3.1.10.	Сдача в аренду недвижимого имущества (кроме объектов газораспределительной системы) и прочего имущества	тыс. руб.	4 647	4 663	4 663	100
3.1.11.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	20 733	20 403	21 612	105,93
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	266 545	292 861	289 519	98,86

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План (с учетом корректировки) 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	64 535	68 276	79 800	116,88
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	98 522	107 447	110 477	102,82
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.4.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	8 212	8 660	8 723	100,73
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	72 351	85 914	69 018	80,34
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	4 525	4 904	5 489	111,93
3.2.10.	Сдача в аренду недвижимого имущества (кроме объектов газораспределительной системы) и прочего имущества	тыс. руб.	1 176	872	781	89,57
3.2.11.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	17 224	16 788	15 231	90,73
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	48 399	41 926	51 969	123,96
3.4.	Рентабельность	%	18	14	18	128,58
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	1 504 959	1 617 542	1 722 702	106,5
4.2.	Расходы	тыс. руб.	1 302 878	1 358 426	1 397 058	102,8
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	202 081	259 116	325 644	125,7
4.4.	Рентабельность	%	16	19	23	121,1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План (с учетом корректи- ровки) 2021	Факт 2021	Выпол- нение плана, %
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	75 960	9 897	22 042	122,7
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	27 094	18 114	20 541	113,4
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	250 947	250 899	327 145	130,4
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	51 103	32 494	67 150	206,7
5.4.1.	в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.	17 226	38 467	53 645	139,5
5.4.2.	отложенный налог на прибыль	тыс. руб.	33 877	-5 973	13 505	
5.5.	Прочее	тыс. руб.	140 403	161 455	176 893	109,6
5.5.1.	в том числе прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа	тыс. руб.	140 403	161 455	176 893	109,6
5.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	59 441	56 950	83 102	145,9
5.6.1.	в том числе прибыль в рамках деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	20 299	13 448	21 042	156,5
5.6.2.	в том числе целевые средства на инвестиции – регуляторный контракт	тыс. руб.	2 837	9 358	9 358	100
5.6.3.	в том числе чистая прибыль в части поступлений от оказания услуг по выносу и перекладке газораспределительных сетей	тыс. руб.	8 858	-	2 918	
5.6.4.	в том числе чистая прибыль в части подключения (технологического присоединения) по догазификации	тыс. руб.	-	-	(25)	
5.7.	Чистая прибыль за вычетом всех целевых средств	тыс. руб.	27 446	34 144	49 808	145,88
5.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	3	3	4	133,3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План (с учетом корректировки) 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
5.9.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 709	1 745	1 682,1	96,4
5.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	28 568	30 067	31 067	103,33
5.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	1 304,16	1 328,67	1 316,52	99,09
5.12.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	28 403	29 095	30 057	103,31

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа на 2021 год (с учетом корректировки), согласована в размере 307 823,52 тыс. руб. (без учета НДС), протокол Совета директоров Общества №11 от 30.12.2021 г.

Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 318 237,53 тыс. руб.

Показатель	План 2021 г. (с учетом корректировки), тыс.руб.	Факт 2021 г., тыс. руб.	Отклонение	
			тыс.руб.	%
Машины и оборудование	73 255,67	69 648,77	-3 606,9	-4,92
Проектно-изыскательские работы	62 389,16	62 508,17	+119,01	+0,19
Новое строительство	106 439,74	116 542,49	+10 102,75	+9,49
Реконструкция	65 603,94	69 403,10	+3 799,16	+5,79
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	135,00	135,00	-	-
Приобретение нематериальных активов	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Итого	307 823,52	318 237,53	+ 10 414,01	+3,38

Источники финансирования:

- амортизация - 82 991,71 тыс. руб.
- спецнадбавка – 86 152,15 тыс. руб.
- спецнадбавка прошлых лет - 1 313,30 тыс. руб.
- плата за технологическое присоединение – 42 239,68 тыс. руб.
- прибыль в части поступлений от оказания услуг по выносу и перекладке газораспределительных сетей – 3 261,95 тыс. руб.
- регуляторный контракт – 4 191,75 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет – 13 723,24 тыс. руб.
- другие источники – 84 363,75 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2021 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2020 года, в размере 39 141 586 руб. 89 коп. (за вычетом прибыли от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 20 299 162 руб. 25 коп.) по решению годового общего собрания акционеров (*протокол годового общего собрания акционеров № 1 от «05» июля 2021 года*) распределена следующим образом:

1. на формирование источника финансирования инвестиционной программы за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов – 8 858 461 руб. 68 коп.;

2. на формирование источника финансирования инвестиционной программы за счет целевых средств, учтенных в составе тарифа на транспортировку газа на 2020 год – 2 836 520 руб. 00 коп.;

3. на выплату дивидендов по акциям – 13 723 368 руб.00 коп.;

4. на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества – 13 723 237 руб. 21 коп.

Фактическое использование чистой прибыли в 2021 году:

1. на выплату дивидендов акционерам – 13 723 368 руб.00 коп.;

2. на реализацию инвестиционных программ (плата за технологическое присоединение) – 21 041 815 руб.48 коп.;

3. на оказание услуг по выносу и перекладке газораспределительных сетей- 3 261 949 руб. 69 коп.;

4. на регуляторный контракт – 4 191 748 руб. 99 коп.

5. на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества – 13 723 237 руб. 21 коп.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества согласно Уставу 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 совете директоров Общества (Протокол № 1 от 12.07.2021) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2021 год:

1.Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

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

3. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

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

5.Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.

6.Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков

заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

7. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

8. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

10. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

11. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

12. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

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

14. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

15. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

16. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».

17. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

18. Реализация единой рекламной-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

19. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

20. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

21. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

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

1.Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

С целью продолжения работ по оснащению системами телеметрии пунктов редуцирования газа и станций катодной защиты в зоне эксплуатационной ответственности Общества, в 2021 году системами телеметрии оснащены 7 пунктов редуцирования газа и 3 станции катодной защиты.

На 01.01.2022 года системами телеметрии оснащены 168 из 432 пунктов редуцирования газа (38,9 %) и 155 из 414 станций катодной защиты (37,4 %) находящихся на балансе Общества и подлежащих оснащению системами телеметрии.

Всего в зоне эксплуатационной ответственности Общества, учитывая объекты, арендованные у АО «Метан» и других организаций, эксплуатируется 217 пунктов редуцирования газа и 354 станции катодной защиты оснащенных системами телеметрии.

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

Служба метрологии АО «Газпром газораспределение Пенза» аккредитована на право поверки средств измерений (СИ) с 19.11.2013 г. Аттестат аккредитации в области обеспечения единства измерений № РОСС RU.0001.310219, срок действия аккредитации – бессрочно. На данный момент область аккредитации позволяет производить первичную и периодическую поверку газовых счетчиков, манометров технических, электроконтактных, напорометров и сигнализаторов загазованности (CH_4 , CO_2 , O_2 , CO , C_3H_8).

В соответствии с Федеральным законом № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» в 2017, 2019 гг. были пройдены процедуры подтверждения компетентности, включающие в себя документарную оценку и выездную оценку соответствия критериям аккредитации. По результатам оценки было установлено соответствие службы метрологии АО «Газпром газораспределение Пенза» критериям аккредитации, данные внесены в реестр аккредитованных лиц.

С целью расширения области аккредитации на поверку устройств для воспроизведения параметров катодной защиты типа «Тверца-900» было приобретено необходимое оборудование. В 2022 году запланирована профессиональная переподготовка вновь принятого персонала для соответствия критериям аккредитации.

В 2023 г. будет возможно и запланировано расширение области аккредитации на поверку устройств для воспроизведения параметров катодной защиты типа «Тверца-900».

3. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

Акционерным обществом «Газпром газораспределение Пенза» эксплуатируется 333 единиц автомобильной техники, из них 208 транспортных средств являются собственностью АО «Газпром газораспределение Пенза», 125 транспортных средств находятся по договору аренды и принадлежат АО «Метан».

Из 208 единиц автомобильной техники, принадлежащих АО «Газпром газораспределение Пенза»: 60 единиц транспортных средств работают на бензиновом топливе, что составляет 28,85% от общего количества автомобильной техники и 92 единицы битопливные транспортных средств (16 единиц транспортных средств работает на компримированном природном газе, что составляет 7,69% от общего количества автомобильной техники, 76 единиц транспортных средств работает на сжиженном

углеводородном газе, что составляет 36,54 % от общего количества автомобильной техники), 52 автомашины работают на дизельном топливе, что составляет 25% от общего количества автомобильной техники, в том числе специализированная техника (экскаваторы, автокраны, трактора) от общего количества автомобильной техники и 4 единицы техники (прицепы и полуприцепы).

Из 125 единиц автомобильной техники, находящихся в аренде в АО «Газпром газораспределение Пенза»: 31 единиц транспортных средств работают на бензиновом топливе, что составляет 24,80% от общего количества автомобильной техники и 43 единицы битопливные транспортных средств (14 единиц транспортных средств работает на сжиженном природном газе, что составляет 11,20% от общего количества автомобильной техники, 29 единиц транспортных средств работает на сжиженном углеводородном газе, что составляет 23,20 % от общего количества автомобильной техники), 45 автомашины работают на дизельном топливе, что составляет 36% от общего количества автомобильной техники, в том числе специализированная техника (экскаваторы, автокраны, трактора) от общего количества автомобильной техники и 6 единиц техники (прицепы, полуприцепы и передвижная компрессорная станция).

В третьем квартале 2021 года приобретено 2 единицы транспортных средств с КПП УАЗ-29893 для аварийно-спасательной службы и 1 единица УАЗ-236324 переоборудована на КПП.

В четвертом квартале 2021 года приобретено 3 единицы УАЗ-390945 с КПП.

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

Программой энергосбережения на 2021 - 2023 годы предусматривалось выполнение следующих мероприятий:

- использование в качестве запорной арматуры при строительстве и реконструкции газораспределительных систем шаровых кранов вместо традиционных задвижек;
- внедрение оборудования и приспособлений для врезки в газопроводы без прекращения подачи газа;
- установка осветительных устройств с применением светодиодов;
- установка (взамен устаревших) катодных станций третьего поколения (на основе импульсного преобразования) с минимальными электрическими потерями;
- перевод автомобильной техники на альтернативные виды топлива СУГ.

Выполнение указанных мероприятий в 2021 году позволило сократить потребление энергетических ресурсов и повысить основные показатели энергоэффективности на объектах газоснабжения.

Экономия ТЭР В 2021 году	Экономия ТЭР План	Экономия ТЭР Факт	Стоимость экономленных ТЭР тыс. руб. План	Стоимость экономленных ТЭР тыс. руб. Факт
природный газ тыс. м ³	13,33	20,61	57,03	101,17
электроэнергия тыс. кВт. час	137,56	114,77	695,33	753,15
моторное топливо т. усл. т.	1,64	6,94	40,0	229,09
Экономия ТЭР всего т. усл. т.	64,41	70,26	792,36	1083,42

Согласно итогам выполнения Программы энергосбережения за 2021 г. экономия ТЭР составила 70,26 тонн условного топлива, что в денежном выражении составляет 1083,42 тыс. рублей.

Целевыми показателями энергосбережения является снижение потребления ТЭР на собственные технологические нужды при осуществлении производственной деятельности – транспортировке природного газа по сетям газораспределения.

Показателями энергетической результативности является снижение показателей удельного потребления ТЭР на собственные технологические нужды (далее – СТН) при осуществлении производственной деятельности. Абсолютные величины, характеризующие экономию энергоресурсов на СТН в истекшем году, приведены в таблице.

Формулировка цели	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
			Базовый период	Отчётный период
			(2019 г.)	(2021 г.)
Снижение удельного расхода ТЭР на объем распределенного газа	Удельный расход природного газа на СТН и технологические потери при транспортировке газа по сетям газораспределения	кг у.т. / млн. м ³ *км	0,29872	0,281
	Удельный расход электроэнергии на СТН при транспортировке газа по сетям газораспределения	кг у.т. / млн. м ³ *км	0,021094	0,0159
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов, установленная Постановлением Правительства РФ от 27.09.2016 № 971	% от общего объема	50	75
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	% от общего объема	50,90	96,7

Во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2016 г. № 971 «О внесении изменений в правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств в Обществе на 01.01.2021г. составляла 78,33%. К концу 2021 года данный показатель доведен до уровня 96,7%, что на 21,7% больше показателя, установленного данным постановлением.

5.Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.

№ п/п	Цель в области производственной безопасности	Ожидаемый результат достижения цели	Срок достижения цели	Оценка достижения цели (достигнута/не достигнута)	Причины недостижения цели	Мероприятия на будущий период (в случае недостижения цели)	Примечание
1	Сохранение жизни и здоровья работников АО «Газпром газораспределение Пенза»	Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			За отчетный период несчастных случаев на производстве со смертельным исходом не произошло.
		Отсутствие несчастных случаев на производстве при выполнении работ в колодцах и котлованах.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			За отчетный период несчастных случаев на производстве при выполнении работ в колодцах и котлованах не произошло.
		Отсутствие случаев травматизма среди работников Общества в результате падения на ровной поверхности одного уровня.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			За отчетный период несчастных случаев среди работников Общества в результате падения на ровной поверхности одного уровня не произошло.
		Отсутствие случаев травматизма на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			За отчетный период несчастных случаев среди работников Общества при работе на станках и с использованием режущего инструмента не произошло.
		Отсутствие дорожно-транспортных происшествий с участием работников и транспорта Общества.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Дорожно-транспортные происшествия с участием работников и транспорта Общества отсутствуют.
		Отсутствие случаев травматизма среди работников Общества по причинам, связанным с недостаточным объемом полученных знаний.	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Случаи травматизма среди работников Общества по причинам, связанным с недостаточным объемом полученных знаний отсутствуют.
2	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда	Снижение на 3% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества нарушений, выявленных органами государственного надзора	24.12.2021г.	Цель достигнута.			В 2021 году проверки органами государственного надзора не проводились
		Повышение компетентности работников в области охраны труда и промышленной безопасности	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Работники проходят обучение и проверку знаний, обеспечивается проведение стажировки и инструктажей
3	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Отсутствие случаев смертности работников по причине сердечно-сосудистых заболеваний	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Случаи смертности работников по причине сердечно-сосудистых заболеваний отсутствуют
4	Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов	Снижение на 9% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО не было.
5	Обеспечение пожарной безопасности	Отсутствие пожаров на объектах Общества	24.12.2021г.	Цель достигнута.			Пожаров на объектах Общества не было

6. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства заявителей первой категории к сетям газораспределения Общество реализует в срок до 150 дней.

В целях сокращения сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей подписан Протокол заседания регионального штаба по газификации в Пензенской области от 02.12.2021, на основании которого приняты решения:

— о сокращении сроков принятия решений о размещении объектов без предоставления земельных участков и установления сервитута до 5 рабочих дней,

- о сокращении сроков получения разрешений (ордеров) на производство земляных работ до 3 рабочих дней,
- о не превышении срока принятия решения приемочной комиссии приемки сетей газораспределения давлением до 0,3 Мпа не более 10 рабочих дней,
- о разработке особого порядка выдачи ТУ на пересечение дорог регионального значения для сокращения срока до 4 рабочих дней.

Выбор трассы газопроводов проводится по максимально рациональным траекториям (учитывается техническая возможность подключения домовладений, находящихся на пути следования трассы газопровода), благодаря чему количество договоров о подключении, для исполнения которых требуется создание сети газораспределения, сводится к минимуму.

С целью оптимизации затрат для осуществления подключения (технологического присоединения), где подрядчик выполняет работы проектно-изыскательские или строительно-монтажные по договорам, заключенным на основании проведенных закупочных процедур, указывается общая сумма договора, которая образуется исходя из стоимости единицы работы, услуги и исполняется подрядчиком по заявкам заказчика.

7. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

В Инвестиционную программу Общества на 2021 год в рамках согласованного Управляющей компанией лимита включено:

проектно-изыскательских работ по реконструкции (техническому перевооружению):

- линейная часть – 3 объекта,
- ГРПШ – 26 шт.,
- ЭХЗ – 5 шт.

строительно-монтажных работ по реконструкции (техническому перевооружению):

- линейная часть – 1 объект (протяженностью 3,791 км.),
- ГРПШ – 18 шт.,
- ЭХЗ – 3 шт.

Все работы выполнены в установленный срок в полном объеме.

8. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Для обеспечения безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления в Обществе функционирует система контроля качества закупаемой продукции.

Мониторинг и оценка качественных характеристик оборудования и материалов осуществляется в соответствии с документами:

- Положение об организации контроля качества закупаемой продукции;
- Положение о верификации закупаемой продукции.

При приобретении технических и технологических устройств для эксплуатации, строительства, реконструкции и капитального ремонта сетей газораспределения и газопотребления в техническом задании на закупку в обязательном порядке устанавливаются требования законодательства и нормативных документов, обязательных к

применению в организациях, относящихся к группе лиц АО «Газпром газораспределение» и ООО «Газпром межрегионгаз», в том числе требования к наличию сертификата Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ (в Обществе применяется шаблон задания на проектирование для нужд АО «Газпром газораспределение Пенза» с учетом применения продукции, сертифицированной в СДС ГАЗСЕРТ). Так же в целях обеспечения технологической независимости от импортной продукции Общество при закупке руководствуется пунктом 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2020 № 2013 «О минимальной доле закупок товаров российского происхождения».

При получении продукции осуществляется входной контроль соответствия продукции условиям договора и документации, в том числе сроки действия разрешительных документов и сертификатов соответствия и качества.

Таким образом, организован поэтапный контроль качества закупаемой продукции на стадии формирования технического задания, на этапе заключения договоров поставки, на этапе получения продукции.

Кроме того, при закупке технических и технологических устройств для объектов газоснабжения, приоритет отдается поставщику (производителю) оборудования, предлагающему повышенные эксплуатационные характеристики.

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

В целях решения вопроса по бесхозным объектам системы газораспределения, расположенным на территории Пензенской области, 03 мая 2013 года Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области было проведено совещание с участием заместителя председателя Правительства Пензенской области Семенова Д.В.

По итогам данного совещания главами администраций районов и главой администрации г. Пензы Пензенской области были разработаны и утверждены планы - графики мероприятий по оформлению в собственность муниципальными образованиями бесхозных объектов системы газораспределения с указанием сроков регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

Единый план-график мероприятий по оформлению бесхозных объектов системы газораспределения (далее – План-график мероприятий) согласован заместителем председателя Правительства Пензенской области Семеновым Д.В.

На 07.05.2013 года по сведениям органов власти в зоне обслуживания АО «Газпром газораспределение Пенза» значилось 1884,64 км, в зоне обслуживания АО «Метан» - 508,33 км бесхозных объектов газоснабжения.

В результате оптимизации деятельности АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» с 01.10.2018 г. структура АО «Газпром газораспределение Пенза» стала предусматривать создание филиала в г. Пензе (бывшая зона обслуживания АО «Метан»), в связи с чем, протяженность бесхозных газопроводов с учетом зоны обслуживания АО «Метан» составила на 1 января 2020 года 256,26 км.

Начиная с 2013 года и по настоящее время в соответствии с вышеуказанным Планом-графиком, органами местного самоуправления Пензенской области проводятся мероприятия, направленные на оформление бесхозных газопроводов в муниципальную собственность, а именно постановка их на учет в Управлении Росреестра по Пензенской области как бесхозных объектов и признание права собственности на них в судебном порядке.

Со стороны Общества в целях предупреждения угрозы возникновения аварий, утечек газа или несчастных случаев и в целях сокращения протяженности бесхозных газопроводов принималось максимальное участие во взаимодействии с органами местного самоуправления и проводилась следующая работа.

Регулярно направлялись письма-запросы в адрес органов местного самоуправления о необходимости проведения мероприятий, способствующих осуществлению регистрации права собственности муниципальных образований на бесхозные объекты и тем самым сокращения количества бесхозных газопроводов. По результатам полученной от органов местного самоуправления информации, проводился анализ и выявление динамики в оформлении права собственности органами местного самоуправления на данные объекты.

Таким образом, совместная работа с органами местного самоуправления, Прокуратурой Пензенской области, в течение 2021 года привела к сокращению бесхозных сетей на территории Пензенской области и стала составлять 37,83 км. Но в соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 18.08.2020 №АЛ-15/5218 Обществом в течение 2021 года проводилась работа по выявлению новых бесхозных газопроводов, в результате чего дополнительно выявлено 77,52 км.

Таким образом, по состоянию на 31.12.2021 года общая протяженность бесхозных газопроводов стала составлять 115,35 км.

10. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

В 2021 году в зоне эксплуатационной ответственности Общества отсутствовали случаи отказа заявителям в выдаче технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

С целью подключения перспективных потребителей природного газа, в 2021 году построен газопровод высокого давления –закольцовка сетей газораспределения ГРС «Вазерский» и ГРС Пенза-2, а так же подготовлена ПСД для строительства газопровода высокого давления –закольцовки сетей газораспределения ГРС Пенза-4 и ГРС «Чемодановка».

11. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

В 2021 году в зоне эксплуатационной ответственности Общества не зафиксировано случаев обращения потребителей услуг по транспортировке газа по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей от величины, заявленной Обществом в технических условиях на подключение, а так же по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, установленным требованиям ГОСТ 5542-87. Целевой показатель - 1, факт за 2021 год - 0,99963 (в результате происшествия на сетях газораспределения в 3 квартале 2021 года).

12. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

Отключение потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью проводится на основании письменных заявок ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» в соответствии с Договором возмездного оказания услуг № 40-6-068 от 06.07.2021 г.

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

С целью сокращения технологических потерь газа при его транспортировке, Обществом постоянно ведется работа по повышению герметичности сетей газораспределения, в том числе установка нового оборудования пунктов редуцирования газа, установка шаровых кранов с необслуживаемыми сальниковыми камерами вместо задвижек, а так же используются современные уплотнительные материалы.

14. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

В соответствии с «Планом внедрения и развития системы управления рисками в АО «Газпром газораспределение Пенза»:

- назначен риск-координатор (Приказ от 10.05.2017 № 173);
- определены Владельцы (совладельцы) рисков и назначены Владельцы (совладельцы) рисков (приказ от 12.11.2019 № 531);
- утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля (протокол заседания Совета директоров от 29.10.2019 № 11);
- утверждено Положение о системе управления операционными рисками (протокол заседания Совета директоров от 09.12.2020 № 4);
- утверждено Положение об управлении финансовыми рисками (протокол заседания Совета директоров от 29.06.2021 № 22);
- введены в действие Методические рекомендации по разработке ключевых индикаторов рисков (КИР) ООО «Газпром межрегионгаз» и организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз» (приказ от 30.12.2021 № 617);
- введена в действие Методика оценки ожидаемых кредитных убытков ООО «Газпром межрегионгаз» и организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз» (приказ от 30.12.2021 № 618);
- введен в действие Классификатор рисков ПАО «Газпром» (приказ от 30.12.2021 № 620);
- проведено выявление и идентификация рисков (установление источников риска, событий, приводящих к реализации угроз, исследование их причин и описание возможных последствий, описание риска, его классификация и учет);
- назначены ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками в Обществе.

Наличие методического и нормативного обеспечения достаточно для эффективного функционирования системы управления рисками в Обществе.

Работники Общества достаточно подготовлены в области управления рисками.

Организационная структура управления рисками достаточна для обеспечения эффективного функционирования системы управления рисками в Обществе.

Автоматизация процесса управления рисками находится на достаточном уровне.

Оценка рисков на первоначальном этапе внедрения системы управления рисками (СУР) произведена экспертными методами с использованием качественных оценок.

В Обществе экспертным методом определены следующие риски:

№ п/ п	Наименование риска (последствия воздействия фактора риска)	Фактор (причина возникнове ния) риска	Последствия влияния риска на бизнес-процесс	Оценка риска (критический/ существенный/ несущественный)	Уровень управляемости риском (контролируется, не контролируется, контролируется частично)
1	Неоплата отгруженных услуг в связи с неплатежеспособностью контрагентов, в том числе банкротство	Низкая платежеспособность контрагентов	Уменьшение оборотных денежных средств	несущественный	Контролируется частично. Невозможно контролировать бюджетные организации (платежеспособность таких организаций зависит от поступлений из Федерального и областного бюджетов)
2	Снижение объемов потребления в связи со снижением экономической активности потребителей и переход на новое оборудование с высоким КПД	Спад экономической активности в регионе	Снижение выручки и чистой прибыли Общества	несущественный	Не контролируется. Общество не может повлиять на контрагентов, которые приняли решение закрыть бизнес (в основном это мелкий и средний бизнес)
3	Потеря контрагентов при заключении договоров на техническое обслуживание газового оборудования	Отсутствие возможности проводить гибкую ценовую политику при участии в конкурентных процедурах	Снижение выручки по прочей деятельности и чистой прибыли Общества	несущественный	Не контролируется. Общество оказывает услуги по преysкуранту, размещаемому в официальных источниках. Цены фиксированы. Отсутствует возможность проводить гибкую ценовую политику при участии в конкурентных процедурах
4	Риск создания альтернативного ГРО на территории субъекта	Значительная протяженность газовых сетей находится у иных собственников	Снижение выручки от транспортировки природного газа вследствие применения транзитного тарифа	несущественный	Контролируется частично. Проводится работа по оформлению договоров аренды газовых сетей. Но существуют ограничения в тарифном решении (сумма расходов по статье аренда фиксирована в рамках долгосрочного регулирования тарифа на транспортировку природного газа). Кроме того, отсутствие роста численности рабочего персонала накладывает ограничения на протяженность обслуживаемых сетей.
5	Сокращение объемов транспортировки природного газа в связи с отклонением от нормы среднемесячной температуры воздуха, влекущий за собой недополучение запланированной выручки за транспортировку природного газа	Погодные условия	Снижение выручки от транспортировки природного газа вследствие снижения объемов транспортировки природного газа	несущественный	Не контролируется. Общество не может повлиять на погодные условия
6	Риск увеличения потерь газа на сетях газораспределения по причине внешнего воздействия, влекущий за собой материальные затраты	Значительное количество фланцевых и резьбовых соединений на объектах газораспределения	Увеличение финансовых затрат Общества сверх запланированных	несущественный	Контролируется частично. Нет возможности достижения абсолютно полной герметичности фланцевых, резьбовых соединений

№ п/ п	Наименование риска (последствия воздействия фактора риска)	Фактор (причина возникновения) риска	Последствия влияния риска на бизнес- процесс	Оценка риска (критический/ существенный/ несущественный)	Уровень управляемости риском (контролируется, не контролируется, контролируется частично)
7	Отсутствие технической возможности подключения новых потребителей к сетям газораспределения, влекущее за собой недополучение выручки за транспортировку природного газа и невозможности увеличить объем транспортировки	Подключение всех потребителей газа в соответствии с проектным решением	Отсутствие роста выручки от транспортировки природного газа	несущественный	Контролируется частично. Значительные расходы Общества при строительстве новых объектов сети газораспределения
8	Риск нарушения режимов работы сетей газораспределения из-за остановки ГРП (ШРП), влекущий за собой снижение транспортировки газа и дополнительные расходы на восстановительные работы	Аварийная ситуация на сетях газораспределения	Снижение выручки от транспортировки природного газа	несущественный	Контролируется частично. Основная причина - проведение земляных работ в охранной зоне газопровода без согласования с подразделениями Общества
9	Текущность кадров из-за низкого уровня заработной платы и условий труда, влекущая к уменьшению трудовых ресурсов, дефициту квалифицированных кадров и приводящая к снижению производственных показателей и эффективности работы.	Высокая текучесть ведет к уменьшению количества трудовых ресурсов, дефициту квалифицированных кадров, влечет за собой снижение производственных показателей и эффективности работы.	Допущение ошибок, снижение уровня производительности, эффективности работы	несущественный	Контролируется частично
10	Нарушение трудового законодательства из-за недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, влекущее за собой к появлению негативной информации об Обществе на рынке труда.	Нарушения при оформлении кадровых документов, нарушение сроков, предусмотренных трудовым законодательством и ЛНА Общества.	Жалобы работников, негативная информация в СМИ, судебные иски, проверки контролирующих органов, привлечение к ответственности за нарушения.	несущественный	Контролируется частично
11	Снижение уровня производительности по причине недостатка квалифицированных кадров	Недостаток квалифицированных кадров на рынке труда, недостаточная профессиональная подготовка	Снижение уровня производительности труда и как следствие снижение прибыли Общества	несущественный	Контролируется частично

В рамках исполнения мероприятий по управлению рисками, обеспечения непрерывности процесса управления рисками и дальнейшего развития системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе проведена следующая работа:

- для управления кредитным риском, в Обществе создана комиссия по работе с дебиторской задолженностью для принятия решений о мерах по снижению указанного риска. Для этого в Обществе утверждены и действуют Регламент по работе с дебиторской задолженностью в АО «Газпром газораспределение Пенза» и Положение об организации претензионно-исковой работы в АО «Газпром газораспределение Пенза»;

- для исключения возможности создания альтернативного ГРО на территории субъекта проводится работа по оформлению договоров аренды газовых сетей;

- для управления риском «Увеличение потерь газа на сетях газораспределения» устанавливается новое оборудование пунктов редуцирования газа, устанавливаются шаровые

краны с необслуживаемыми и сальниковыми камерами вместо задвижек, а так же используются современные уплотнительные материалы;

-для управления риском «Отсутствие технической возможности подключения новых потребителей к сетям газораспределения» Обществом строятся новые объекты сетей газораспределения;

-для управления риском «Нарушение режимов работы сетей газораспределения» проводится разъяснительная работа с собственниками строительной техники;

-для управления риском «Текущность кадров из-за низкого уровня заработной платы и условий труда, влекущая к уменьшению трудовых ресурсов, дефициту квалифицированных кадров и приводящая к снижению производственных показателей и эффективности работы» в Обществе проводится работа по уменьшению текучести кадров. Заработная плата индексируется в соответствии с доведенными Управлением по работе с персоналом показателями. За поручение дополнительной работы сотрудникам устанавливаются доплаты;

-для управления риском «Нарушение трудового законодательства из-за недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, влекущее за собой к появлению негативной информации об Обществе на рынке труда» сотрудники кадровой службы принимают участие в профильных семинарах и вебинарах;

-для управления риском «Снижение уровня производительности по причине недостатка квалифицированных кадров» в Обществе проводится работа по профессиональному обучению сотрудников. По результатам прохождения обучения работникам присваивается более высокий разряд;

- с целью развития навыков и знаний в области управления рисками работники Общества принимают участие в вебинарах и семинарах. В 2021 году два сотрудника Общества приняли участие в 2 мероприятиях, проводимых ООО «Газпром межрегионгаз».

Указанная работа будет продолжена в 2022 году.

15.Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

Плановые целевые показатели в части управленческих расходов и темпа их роста, а также их исполнение представлены в таблице:

Показатели	План 2021 год	Корректировка 2021 год	Факт 2021 год
Управленческие расходы	221 104,36	119 708,64	111 886,92
Темп роста управленческих расходов	1,04	0,56	0,55

Постатейное исполнение управленческих расходов:

Наименование	Год				тыс.руб.
	Корректировка 2021 год	Фактические данные 2021 год	Расхождение	Отклонение, %	
Материальные расходы	7 022,31	7 542,74	520,43	7,41	
Расходы на оплату труда	66 046,66	63 067,93	-2 978,73	-4,51	
Взносы в государственные внебюджетные фонды	19 931,19	18 161,34	-1 769,85	-8,88	
Амортизация	4 155,74	3 801,28	-354,45	-8,53	
Прочие расходы	22 552,73	19 313,63	-3 239,10	-14,36	
ИТОГО	119 708,64	111 886,92	-7 821,71	-6,53	

Превышение материальных расходов обусловлено ростом цен на ГСМ и материалы и зап.части для ремонта транспортных средств. При планировании этот показатель, согласно сценарным условиям, планировался с коэффициентом 1 к расходам 2020 года.

Управленческие расходы снижены на 7 821,71 тыс.руб, что на 6,53% ниже утвержденного плана с учетом корректировки.

Прочие расходы из прибыли при плане с учетом корректировки утверждены на уровне 18 114,12 тыс.руб. Фактические расходы составили 20 540,99 тыс.руб. Превышение расходов на 2 426,87 тыс.руб. обусловлено отражением расходов которые покрываются доходами. Такими как: расходы понесенные в связи перекладкой г/проводов в интересах третьих лиц 750,04 тыс.руб. (возмещаются в рамках соглашений о перекладке), расходы на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний работников - 160,78 т.р. (возмещаются фондом социального страхования), расходы, подлежащие компенсации в соответствии с договором о подключении (ТП) - 333,68 т.р. (доходы в размере 333,68 тыс.руб.), чрезвычайные расходы - 134,40 т.р. (возмещаются страховой компанией в рамках полиса ОСАГО), расходы по выбытию основных средств 156,19 тыс.руб. (доходы составили 1 062,74 тыс.руб.), списание стоимости реализованных материально-производственных запасов (в т.ч. расходы связанные с их реализацией) – 750,31 тыс.руб. (доходы от продажи материально-производственных запасов 850,41 тыс.руб.). Был создан резерв в связи с увеличением суммы задолженности не погашенной в срок в размере 1 241,12 тыс.руб., что выше запланированного показателя на 543,13 тыс.руб.

Лимит по запланированным расходам не превышен, при этом материальные расходы непроизводственного характера снижены на 261,33 тыс.руб, что составляет 11,38% от запланированного показателя (план – 2 296,15 тыс.руб., факт – 2 034,83 тыс.руб.).

16.Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».

Для оказания услуг по транспортировке газа потребителям, Обществом заключены договоры с ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» - компанией, входящей в группу ООО «Газпром межрегионгаз». В 2021г. объем транспортировки газа по вышеуказанным договорам составил 1396,5 млн.м3.

В 2022 году Обществом будет продолжена работа по транспортировке газа всем потребителям газа, заключившим договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Пенза».

17.Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

АО «Газпром газораспределение Пенза» (далее – ГРО) и ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» (далее – РГК) ежемесячно проводится поадресная сверка объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа. По результатам сверки в ООО «Газпром межрегионгаз» направляются отчеты:

- ежемесячно - отчет по форме Э-2 «Осуществление деятельности по установке приборов учета газа в соответствии с требованиями ФЗ №261;
- ежеквартально - актуальный пообъектный реестр (Приложение 1. Перечень жилого фонда, подлежащего оснащению приборами учета газа), подписанный руководителями ГРО и РГК.

18.Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

С целью снижения несчастных случаев при использовании газа потребителями Обществом постоянно проводится работа по информированию населения о вопросах безопасного использования и содержания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (ВДГО/ВКГО).

В печатных СМИ и на региональных новостных сайтах было размещено 98 публикаций с информацией о правилах безопасного использования газа.

Размещение на «Мост Радио» - 489 выходов в эфир;
Размещение на «Дорожном радио» - 90 выходов в эфир.
Размещение на «Ретро FM» - 90 выходов в эфир.

На информационном портале города ИА «ПензаИнформ» были размещены баннерные растяжки с флеш-анимацией на тему заключения договоров на ТО ВДГО/ВКГО и правил безопасного пользования газом.

Размещение в сети Интернет контекстно-медийной рекламы (Google) – 100 тыс. просмотров видеоролика о необходимости соблюдения правил и заключения договора о техническом обслуживании ВДГО/ВКГО. Видеоролик Общества транслируется непосредственно перед просмотром выбранного интернет-пользователем видео в качестве 15 секундного напоминания о соблюдении правил безопасности без возможности пропуска видео.

Тесное сотрудничество было продолжено с одним из важнейших источников социальной и «коммунальной» информации в ряде пензенских СМИ - газетой «Молодой ленинец». На постоянной основе АО «Газпром газораспределение Пенза» публикует материалы о необходимости заключения договоров на ТО ВДГО/ВКГО в ежемесячном ЖКХ-проекте.

Изготовлено и распространено 87 тыс. листовок с информацией о необходимости соблюдения правил безопасного пользования газом.

Особое внимание АО «Газпром газораспределение Пенза» было направлено на информационное сопровождение деятельности Общества в рамках программы социальной газификации.

Баннеры, освещающие данную тематику, были размещены на информационных стендах Общества, в том числе филиалов и участков, информационных стендах Администраций муниципальных образований области.

Также информация о программе социальной газификации была размещена на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Пенза» в сети «Интернет» по адресу: <http://www.penzaoblغاز.ru/> в следующих разделах: «Личный кабинет», «Новости», в «защитных» ссылках кликабельного баннера «Догазификация».

В целях информирования населения публикации по программе социальной газификации были размещены в печатных районных СМИ: газеты «Сердобские новости» (тираж 3000 экземпляров), «Труд» (тираж 1780 экземпляров), «Бековский вестник» (тираж 2313 экземпляров), «Каменская новь» (тираж 7000 экземпляров), «Организатор» (тираж 2715 экземпляров), «Родная земля» (тираж 2855 экземпляров), «Сельская новь» (тираж 5411 экземпляров), «Башмаковский вестник» (тираж 3500 экземпляров), «Куранты» (тираж 3500 экземпляров), «Ваш собеседник» (тираж 3350 экземпляров), «Наровчатские новости» (тираж 2100 экземпляров), «Знамя труда» (тираж 3500 экземпляров), «Вперед» (тираж 2000 экземпляров), «Сурская правда» (тираж 2900 экземпляров).

Были созданы и размещены аудиоролики на каналах радиовещания г. Пензы: «Мост радио», «Ретро FM», «Дорожное радио».

Опубликованы материалы в газете «Пензенская правда» тиражом 18000 экземпляров и на сайте газеты, на сайте «Регионального информационного агентства Пензенской области», на «Официальном портале Правительства Пензенской области».

19.Выявление недействующих в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

Недействующие в производственной деятельности (непрофильные) активы у Общества отсутствуют.

20. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

По состоянию на 31.12.2021 года в результате проведения годовой инвентаризации активов и обязательств (расчетов), подготовке годовой бухгалтерской отчетности Обществу принадлежат на праве собственности:

- 55 земельных участков, государственная регистрация права, в отношении которых проведена в полном объеме, что составляет 100% от общего количества земельных участков (55 ед.);

- 81 здание, государственная регистрация права, в отношении которых проведена в полном объеме, что составляет 100 % от общего количества площадных объектов (81 ед.);

- 1658 газопровод, государственная регистрация права, в отношении которых проведена в полном объеме, что составляет 54% от общего количества газопроводов (3082 ед.).

Работа по государственной регистрации прав на объекты газораспределительной системы проводится Обществом постоянно.

В рамках постановления Правительства РФ от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» Обществом проводится работа по строительству новых объектов, что вновь приводит к увеличению количества незарегистрированных объектов.

Государственная регистрация прав проводится Обществом планомерно, при наличии полного пакета документов, необходимых для предоставления в органы государственной регистрации.

Процесс государственной регистрации прав на объекты недвижимого имущества постоянно затрудняется в связи с изменениями требований действующего законодательства.

Так, в связи со вступлением в силу с 01.01.2017г. Федерального закона от 13.07.2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» произошли изменения в перечне документов, необходимых для регистрации прав на объекты, для строительства которых в соответствии с федеральными законами не требуется выдача разрешения на строительство и с 1 января 2017 года введена процедура одновременности государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав на объекты недвижимости.

Государственный кадастровый учет и государственная регистрация прав на созданные здания или сооружения, для строительства которых в соответствии с федеральными законами не требуется разрешение на строительство, осуществляются на основании технического плана таких объектов недвижимости и правоустанавливающего документа на земельный участок, на котором расположены такие объекты недвижимости.

Таким образом, в связи с невозможностью формирования определенного пакета документов на государственную регистрацию права собственности из-за отсутствия на них технических планов, государственная регистрация прав проводится только после формирования полного комплекта документов в соответствии с действующим законодательством.

С этой целью, Обществом ведется работа по заключению договоров подряда со сторонними организациями на проведение комплекса работ, связанных с подготовкой технических планов на такие объекты, а также работа по получению разрешений на использование земель, находящихся в муниципальной собственности и собственности иных лиц под газопроводами Общества.

В 2019 году также внесены изменения в действующее законодательство, а именно приказом Министерства экономического развития РФ от 25.09.2019 №592 «О внесении

изменений в приказы Минэкономразвития России от 20 ноября 2015 №861 и от 18 декабря 2015 №953» внесены изменения в части изменения формы технических планов и требований к его подготовке, составу содержащихся в нем сведений.

Таким образом, технические планы подготовленные до вступления в силу указанного нормативного акта также должны быть приведены в соответствие с ним.

В целях оформления прав на земельные участки под объектами газоснабжения Обществом при проведении землеустроительных работ проводится мониторинг наземных конструктивных элементов таких объектов.

В течение 2021 года в отношении земельных участков, расположенных под конструктивными элементами газопроводов проводилась работа по оформлению прав на них в установленном законном порядке. Обществом проводилась работа по получению разрешений на использование земель или земельного участка, находящегося в муниципальной собственности или государственная собственность на который не разграничена, без предоставления земельного участка и установления сервитута. В результате проведенной работы в отношении таких земельных участков Обществом получены указанные разрешения на использование земель.

Также следует отметить, что на балансе Общества числятся газопроводы, право собственности, на которые зарегистрировано в установленном законом порядке, но не имеющие наземных конструктивных элементов. В результате чего, формирование земельных участков, постановка их на кадастровый учет и как следствие оформление прав на земельные участки под такими газопроводами не представляется возможным.

В 2021 году одним из направлений деятельности было проведение работ по установлению зон с особыми условиями использования территории.

Осуществление мероприятий, необходимых для оформления охранных зон газораспределительных сетей осуществляется Обществом планомерно, после проведения процедуры государственной регистрации права собственности на газопроводы, путем заключения договоров подряда на выполнение комплекса кадастровых и иных работ для оформления охранных зон газораспределительных сетей.

По состоянию на 31.12.2021 г. в Обществе значится 3082 объектов газораспределительной системы, из которых:

- в отношении 1215 газопроводов охранные зоны установлены;
- в отношении 289 газопроводов заключены договоры подряда и ведутся работы по установлению зон с особыми условиями использования территории;

Таким образом, в отношении незарегистрированных 1421 объекта проведение работ по установлению границ зон с особыми условиями использования территории возможно только после проведения процедуры государственной регистрации прав на такие объекты и постановки их на государственный кадастровый учет.

Следует отметить, что в 2021 году процесс выполнения работ по установлению границ охранных зон подрядными организациями замедлился в связи с тем, что постановлением Правительства Пензенской области от 12.07.2021 №412-пП "Об упразднении (ликвидации) отдельных исполнительных органов государственной власти Пензенской области" Департамент градостроительства и архитектуры Пензенской области подлежал упразднению (ликвидации). Полномочия Департамента передавались Министерству строительства и дорожного хозяйства Пензенской области в соответствии с действующим законодательством.

В связи с данным обстоятельством Департамент градостроительства и архитектуры Пензенской области прекратил прием заявлений об утверждении границ охранных зон.

Поскольку работа Министерства строительства и дорожного хозяйства Пензенской области некоторое время была не стабильна, в связи с передачей дополнительных

полномочий и организационными сложностями, то данное обстоятельство, являлось препятствием к исполнению договоров подряда и увеличению сроков выполнения работ по договорам.

Таким образом, в результате проведенной Обществом работы оформлено охранных зон в процентном соотношении:

- по состоянию на 01.01.2021 - 46% от общего количества 2518 газопроводов;
- по состоянию на 31.12.2021 - 39% от общего количества 3082 газопровода.

Таким образом, осуществление мероприятий, необходимых для оформления охранных зон газораспределительных сетей является приоритетным для Общества и в 2022 году.

21. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

В целях реализации комплекса мероприятий, направленных:

- на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развития каналов внутрикорпоративных коммуникаций: В АО «Газпром газораспределение Пенза» действует система мотивации сотрудников, которая улучшает качество выполняемых работ, повышает производственную дисциплину и благоприятную обстановку внутри коллектива, а также способствует росту эффективности организационно-управленческого потенциала по всей структуре Общества, вне зависимости от территориальной удаленности структурных подразделений.

В Обществе применяется материальная и нематериальная мотивация персонала:

- система поощрений в виде премий, надбавок и т. д. Работник понимает, что чем добросовестнее и качественнее он будет исполнять свои обязанности, тем большее вознаграждение за это получит.

- рост по карьерной лестнице. Работник старается работать лучше остальных, чтобы получить желаемое продвижение по должности, а это и увеличение вознаграждения, и другой статус.

- хорошая атмосфера в коллективе. Дружная сплоченная команда служит дополнительной мотивацией для эффективной производительности труда.

- трудоустройство и полный соцпакет, согласно действующему Законодательству.

- организация спортивных мероприятий способствующая сплочению и хорошему рабочему микроклимату.

- престиж предприятия служит стимулом для продуктивного сотрудничества;

- возможность обучения за счет предприятия, повышение уровня квалификации.

- размещение лучших работников на доске почета в Обществе.

Объектами внутрикорпоративных коммуникаций является внешняя аудитория (потенциальный персонал), на которую происходит коммуникационное воздействие для построения устойчивого образа привлекательной компании как работодателя. Инструментом данного канала выступает интернет - приемная руководителя, запускаемая на официальном сайте Общества, через которую работодатель непосредственно дает обратную связь абонентам.

- на обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри Общества сформирован кадровый резерв персонала Общества, согласованный генеральным директором АО «Газпром газораспределение Пенза» от 24.12.2019, 07.08.2020.

-на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов, с привлечением Учебных центров группы компаний Газпром работники АО «Газпром газораспределение Пенза» прошли обучение в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром» в 2021 году в соответствии с утверждённым планом участия руководителей и специалистов АО «Газпром газораспределение Пенза» в семинарах/совещаниях для работников группы компаний ООО «Газпром газораспределение Пенза» на 2021 год, утвержденный генеральным директором АО «Газпром газораспределение Пенза» от 15.01.2021.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (без НДС) тыс. руб.
Природный газ (производство теплоэнергии, технологические нужды и потери)	тыс.м3	8 078,81	40 321,72
Электроэнергия	тыс. кВт	1 696,59	10 627,37
Моторное топливо	т.у.т.	872,13	39 407,20

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2022 году Общество планирует следующие направления развития:

1. Выявление и реализация незадействованных в производственной деятельности (непрофильных/неэффективных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2022 год.

2. Мониторинг соответствия кадастровой стоимости земельных участков их рыночной стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости земельных участков при условии подтверждения положительного экономического эффекта от осуществления данных мероприятий (с учетом стоимости проведения мероприятий).

3. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на землю для их эксплуатации, а также оформление охранных зон объектов газораспределения.

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

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

6. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

7. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

8. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

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

10. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

11. Автоматизация процессов управления по виду деятельности технологическое присоединение, включая внедрение CRM систем, интеграция систем CRM ГРО с Порталом ЕОГ, обеспечение ГРО доступа к личным кабинетам заявителей и информирование заявителей на протяжении всей процедуры технологического присоединения с размещением информации в личном кабинете заявителя, обеспечение возможности подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

12. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

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

14. Реализация мероприятий по поэтапному повышению уровня среднемесячной заработной платы работников (формирование обосновывающих материалов, увеличение фонда заработной платы в соответствии с установленной процедурой согласования, обеспечение доходами дополнительной потребности по фонду заработной платы).

15. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

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

17. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

18. Проведение мероприятий, направленных на установление, продление срока действия либо расширение области применения (в случае необходимости) льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью ее применения организацией, ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Газпром газораспределение».

19. Проведение работы по оценке достаточности уровня действующих тарифных решений с учетом планируемого роста эксплуатационных расходов в связи с проведением мероприятий в рамках Программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 гг. и программы догазификации негазифицированных домохозяйств в газифицированных населенных пунктах. Направление тарифных заявок ФАС России для получения экономически обоснованного тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям на последующий период, в случае недостаточности действующих тарифных решений.

20. Проведение работы с органами исполнительной власти субъектов РФ по доведению размера специальной надбавки до максимально возможного уровня в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 (ред. от 13.09.2021) «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

Общие планируемые доходы и расходы Общества на 2022 год:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Отклонение	
					руб.	%
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн.м3	2 199	2 027	-172	-7,83
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 191	2 019	-172	-7,83
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5.	Доходы	тыс.руб.	1 381 214	1 322 977	-58 237	-4,22
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	221 116	203 494	-17 622	-7,97
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6.	Расходы	тыс.руб.	1 107 539	1 144 378	36 839	3,33
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7.	Прибыль	тыс.руб.	273 675	178 599	-95 076	-34,74
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8.	Рентабельность	%	25	16	-	64
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	-	-	-	-
2.2.	Объем реализации газа	тн	-	-	-	-
2.3.	Доходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.5.	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
2.6.	Рентабельность	%	-	-	-	-
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	341 488	345 023	3 535	1,04
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	82 748	83 182	434	0,52
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	122 145	117 056	-5 089	-4,17
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.4.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	10 542	12 671	2 129	20,20
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Отклонение	
					руб.	%
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	69 144	95 069	25 925	37,49
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	30 634	10 967	-19 667	-64,20
3.1.10.	Сдача в аренду недвижимого имущества (кроме объектов газораспределительной системы) и прочего имущества	тыс. руб.	4 663	4 663	-	-
3.1.11.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	21 612	21 414	-198	-0,92
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	289 519	289 519	-	-
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 800	66 771	-13 029	-16,33
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	110 477	110 302	-175	-0,16
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа		-	-	-	-
3.2.4.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	8 723	9 282	559	6,41
3.2.5.	Торговля		-	-	-	-
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика		-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	69 018	82 135	13 117	19,01
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования		-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	5 489	2 874	-2 615	-47,64
3.2.10.	Сдача в аренду недвижимого имущества (кроме объектов газораспределительной системы) и прочего имущества	тыс. руб.	781	871	90	11,52
3.2.11.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	15 231	17 284	2 053	13,48

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Отклонение	
					руб.	%
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	51 969	55 504	3 535	6,80
3.4.	Рентабельность	%	18	19	-1	5,56
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	1 722 702	1 668 000	-54 702	-3,18
4.2.	Расходы	тыс. руб.	1 397 058	1 433 897	36 839	2,64
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	325 644	234 103	-91 541	-28,11
4.4.	Рентабельность	%	23	16	-7	-30,43
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	22 042	12 777	-9 265	-42,03
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	20 541	16 742	-3 799	-18,49
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	327 145	230 138	-97 007	-29,65
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	67 150	30 511	-36 639	-54,56
5.4.1.	в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.	53 645	36 484	-17 161	-31,99
5.4.2.	отложенный налог на прибыль	тыс. руб.	13 505	-5 974	-19 479	-144,2
5.5.	Прочее	тыс. руб.	176 893	162 796	-14 097	-7,97
5.5.1.	в том числе прибыль в части специальная надбавки к тарифу на транспортировку газа	тыс. руб.	176 893	162 796	-14 097	-7,97
5.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	83 102	36 831	-46 271	-55,68
5.6.1.	в том числе прибыль, в рамках деятельности от оказания услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	21 042	6 474	-14 568	-69,23
5.6.2.	в том числе целевые средства на инвестиции – регуляторный контракт	тыс. руб.	9 358	10 683	1 325	14,16
5.6.3.	в том числе чистая прибыль в части поступлений от оказания услуг по выносу и перекладке газораспределительных сетей	тыс. руб.	2 918	-	-	-
5.6.4.	в том числе чистая прибыль в части подключения (технологического присоединения) по догазификации	тыс. руб.	(25)	-	-	-
5.7.	Чистая прибыль за вычетом всех целевых средств	тыс. руб.	49 808	19 674	-30 134	-60,5
5.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	4	2	-2	-50

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Отклонение	
					руб.	%
5.9.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 682,1	1 751	-68,9	-4,1
5.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	31 067	32 563	1 496	4,82
5.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 316,52	1 336,29	19,77	1,50
5.12.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	30 057	32 565	2 508	8,34

Чистая прибыль на 2022 год планируется в размере 36 830,74 тыс. рублей.

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенная для финансирования программы газификации АО «Газпром газораспределение Пенза» установлена приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области 30.12.2021 № 135.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В рамках внедрения корпоративной системы управления рисками в Обществе проведена работа по первичному выявлению рисков.

Основными рисками, которые могут повлиять на деятельность общества, были определены следующие:

- неоплата отгруженных услуг в связи с неплатежеспособностью контрагентов, в том числе банкротство;
- риск снижения объемов потребления природного газа в связи со снижением экономической активности потребителей и переход на новое оборудование с высоким КПД;
- риск потери контрагентов при заключении договоров на техническое обслуживание газового оборудования;
- риск создания альтернативного ГРО на территории субъекта;
- сокращение объемов транспортировки природного газа в связи с отклонением от нормы среднемесячной температуры воздуха, влекущий за собой недополучение запланированной выручки за транспортировку природного газа;
- риск увеличения потерь газа на сетях газораспределения по причине внешнего воздействия, влекущий за собой материальные затраты;
- отсутствие технической возможности подключения новых потребителей к сетям газораспределения, влекущее за собой недополучение выручки за транспортировку природного газа и невозможности увеличить объем транспортировки;
- риск нарушения режимов работы сетей газораспределения из-за остановки ГРП (ШРП), влекущий за собой снижение транспортировки газа и дополнительные расходы на восстановительные работы.

Неоплата отгруженных услуг в связи с неплатежеспособностью контрагентов, в том числе банкротство определен как риск возможности неполучения денежных средств в момент осуществления расчета по сделке из-за дефолта или недостатка ликвидных средств у контрагента (в том числе банкротства), а также из-за операционных сбоев.

Риск контролируется частично путем правового мониторинга контрагентов перед заключением договора и в процессе его исполнения путем проверки добросовестности потенциального бизнес-партнера с помощью сервисов ФНС России. Низкая платежеспособность контрагентов, в том числе финансируемых из бюджетов всех уровней, влияет на уровень оборотных денежных средств и снижается путем проведения претензионно-исковой работы в АО «Газпром газораспределение Пенза».

Степень влияния последствий реализации риска низкая.

Риск снижения объемов потребления природного газа в связи со снижением экономической активности потребителей и переход на новое оборудование с высоким КПД влияет на снижение выручки и чистой прибыли Общества.

Риск неконтролируемый, принимаемый к сведению, так как равные условия экономической свободы субъектов рынка неизбежно порождают конкуренцию и как следствие риск закрытия бизнес-процесса, вероятность реализации риска и степень влияния последствий реализации риска средние.

Риск потери контрагентов при заключении договоров на техническое обслуживание газового оборудования влияет на снижение выручки по прочей деятельности и чистой прибыли Общества.

Риск неконтролируемый, из-за отсутствия возможности проводить гибкую ценовую политику при участии в конкурентных процедурах и как следствие отказ потенциального покупателя услуги от заключения договора в пользу конкурентов. Вероятность реализации риска и степень влияния последствий реализации риска - средняя.

Риск создания альтернативного ГРО на территории субъекта влияет на снижение выручки от транспортировки природного газа Общества, из-за значительной протяженности газовых сетей, находящихся не в собственности АО «Газпром газораспределение Пенза» и в следствии применения транзитного тарифа.

Риск контролируется частично, к снижению, путем проведения работы по оформлению договоров аренды газовых сетей. Большой уровень контроля невозможен без увеличения численности рабочего персонала и ограничен суммой расходов, зафиксированных по статье аренда в рамках долгосрочного регулирования тарифа на транспортировку природного газа.

Вероятность реализации риска и степень влияния последствий реализации риска - средняя.

Риск сокращения объемов транспортировки природного газа в связи с отклонением от нормы среднемесячной температуры воздуха, влекущий за собой недополучение запланированной выручки за транспортировку природного газа влияет на снижение выручки от транспортировки природного газа и соответственно чистой прибыли Общества. Риск неконтролируемый, степень влияния средняя.

Риск увеличения потерь газа на сетях газораспределения по причине внешнего воздействия, влекущий за собой материальные затраты влияет на увеличение финансовых затрат Общества сверх запланированных и как следствие уменьшает чистую прибыль Общества. Риск контролируется частично. Отсутствует техническая возможность достижения абсолютно полной герметичности фланцевых, резьбовых соединений. С целью снизить влияние риска устанавливается новое оборудование пунктов редуцирования газа, устанавливаются шаровые краны с необслуживаемыми и сальниковыми камерами вместо задвижек, а так же используются современные уплотнительные материалы. Степень влияния риска средняя.

Риск отсутствия технической возможности подключения новых потребителей к сетям газораспределения, влекущее за собой недополучение выручки за транспортировку природного газа и невозможности увеличить объем транспортировки влияет на отсутствие роста выручки от транспортировки природного газа. Ввиду

значительных расходов на строительство новых объектов сети газораспределения риск контролируется частично. Степень влияния риска средняя.

Риск нарушение режимов работы сетей газораспределения из-за остановки ГРП (ШРП), влекущий за собой снижение транспортировки газа и дополнительные расходы на восстановительные работы. Основная причина возникновения риска – проведение земляных работ третьими лицами в охранной зоне газопровода без согласования с подразделениями Общества. Риск контролируется частично, вероятность реализации риска – средняя.

Риск текучести кадров из-за низкого уровня заработной платы и условий труда, влекущий к уменьшению трудовых ресурсов, дефициту квалифицированных кадров и приводящий к снижению производственных показателей и эффективности работы.

Риск влияет на допущение ошибок, снижение уровня производительности, эффективности работы. Риск контролируется частично, риск оценивается как несущественный.

Риск нарушения трудового законодательства из-за недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, влекущее за собой к появлению негативной информации об Обществе на рынке труда. Риск характеризуется наличием жалоб работников, негативной информацией в СМИ, судебными исками, приводит к проверкам контролирующих органов, к привлечению к ответственности за нарушения. Риск контролируется частично, риск оценивается как несущественный.

Риск снижения уровня производительности по причине недостатка квалифицированных кадров. Риск характеризуется снижением уровня производительности труда и как следствие снижением прибыли Общества. Риск контролируется частично, риск оценивается как несущественный.

Других рисков, которые свойственны Обществу и связаны: с текущими судебными процессами, с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение деятельности, с возможной ответственностью общества по долгам третьих лиц, с возможностью потери потребителей, в отчетном периоде не наблюдалось.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2020 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	13 723 368,00
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	396,40
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	13 274 643,20
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	448 724,80

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 2021 году совершено не было.

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

1. Договор аренды объектов газораспределительной системы:

–стороны: АО «Газпром газораспределение Пенза» (Арендатор) и АО «Метан» (Арендодатель);

–предмет: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование (аренду) комплекс имущества, состоящий из объектов газораспределительной системы, входящих в единую систему газоснабжения Пензенской области согласно приложению № 1 к договору;

–цена (арендная плата): 15 185 995 (Пятнадцать миллионов сто восемьдесят пять тысяч девятьсот девяносто пять) рублей 20 копеек (в том числе НДС) за весь срок действия договора, из расчета 2 530 999 (Два миллиона пятьсот тридцать тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 20 копеек (в том числе НДС) в месяц;

–срок: договор вступает в силу с момента его заключения, распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 01.07.2020, и действует по 31.12.2020 включительно.

–лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».
2. Пахомовский Юрий Витальевич.
3. Борисов Игорь Николаевич.

–основания, по которым лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

1. АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и косвенно контролирующим АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 26.01.2021 № 10.

2. Договор аренды:

–стороны: АО «Газпром газораспределение Пенза» (Арендатор) и АО «Метан» (Арендодатель);

–предмет: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности имущество согласно перечню имущества (приложение № 1 к договору) в состоянии, пригодном для нормальной его эксплуатации;

–цена (арендная плата): 2 705 177 (Два миллиона семьсот пять тысяч сто семьдесят семь) рублей 52 копейки, в том числе НДС, за весь срок действия договора, из расчета 450 862 (Четыреста пятьдесят тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 92 копейки, в том числе НДС, в месяц;

–срок: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяется на отношения Сторон, возникшие 01.01.2021 и действует по 30.06.2021 включительно, а в части финансовых обязательств договор действует до полного их исполнения сторонами.

–лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».
2. Пахомовский Юрий Витальевич.
3. Борисов Игорь Николаевич.

–основания, по которым лица, имеющее заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1. АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 17.03.2021 № 14.

3. Договор аренды транспортных средств:

–стороны: АО «Газпром газораспределение Пенза» (Арендатор) и АО «Метан» (Арендодатель);

–предмет: Арендодатель обязуется передать за плату во временное владение и пользование Арендатору транспортные средства, указанные в перечне передаваемых в аренду транспортных средств (приложение №1 к договору) без оказания услуг по управлению ими и их технической эксплуатации, а Арендатор обязуется выплачивать Арендодателю арендную плату за пользование транспортными средствами и возвратить полученные в аренду транспортные средства в порядке, установленном договором;

–цена (арендная плата): 5 961 407 (Пять миллионов девятьсот шестьдесят одна тысяча четыреста семь) рублей 04 копейки, в том числе НДС, за весь срок действия договора, из расчета 496 783 (Четыреста девяносто шесть тысяч семьсот восемьдесят три) рубля 92 копейки, в том числе НДС, в месяц;

–срок: договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 31.12.2021 включительно. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2021.

–лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».

2. Пахомовский Юрий Витальевич.

3. Борисов Игорь Николаевич.

–основания, по которым лица, имеющее заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1. АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 17.03.2021 № 14.

4. Дополнительное соглашение №Э19/21 к договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-125С:

–стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Пенза» (Субарендатор);

–предмет: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору за плату во временное владение и пользование (субаренду), находящиеся у него во временном владении и пользовании по договору аренды имущества от 31.12.2020 № 01/1600-Д-37/21 объекты газораспределительной системы, принадлежащие Арендодателю – ПАО «Газпром», указанные в перечне передаваемого имущества (приложение №1 к договору), а

Субарендатор обязуется уплачивать Арендатору субарендную плату и при прекращении договора вернуть ему указанное имущество;

–цена: 14 895 588 (Четырнадцать миллионов восемьсот девяносто пять тысяч пятьсот восемьдесят восемь) рублей 40 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчета 1 354 144 (Один миллион триста пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) рубля 40 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, в месяц;

–срок: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами. Условия п.1 соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 22.10.2020, условия п.2 соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2021;

–лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

–основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и одновременно является стороной в сделке.

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 03.06.2021 № 21.

5. Договор на выполнение работ (оказание услуг):

–стороны: АО «Метан» (Заказчик) и АО «Газпром газораспределение Пенза» (Исполнитель);

–предмет: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать следующие услуги: осуществление врезки и пуска газа и осуществление контроля качества сварных соединений по объектам:

«-Реконструкция (перекладка) части (66м) объекта газораспределения – линейное сооружение – газопровод высокого давления по ул. Бийской от ГГРП-26а до ГРП-35 (Бригадирский мост), назначение: газоснабжение, протяженностью 633,0 п/м, инв. № Г00002541, адрес объекта: Пензенская область, г. Пенза, Первомайский район, ул. Бийская, 7Г;

- Реконструкция (перекладка) части (391м) объекта газораспределения – газопровод высокого давления, протяженностью 3932 п.м., инв. №0900162, адрес: г. Пенза, от ГРС в районе совхоза «Декоративные культуры» до котельной, в рамках объекта: «Реконструкция автомобильной дороги от ул. 40 лет Октября до ул. Центральная, г. Пенза. 3 этап – от ул. Бийская до пересечения ул. Рябова и Перспективная».

–цена сделки: 4 280 969 (Четыре миллиона двести восемьдесят тысяч девятьсот шестьдесят девять) рублей 55 копеек (в том числе НДС);

–срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2021, и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств по договору;

–лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».
2. Пахомовский Юрий Витальевич.
3. Борисов Игорь Николаевич.

–основания, по которым лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1.АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Пенза» и косвенно контролирующее АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 29.06.2021 № 22.

6. Договор возмездного оказания услуг:

– стороны: ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» (Заказчик) и АО «Газпром газораспределение Пенза» (Исполнитель);

– предмет: оказание Исполнителем Заказчику следующих услуг:

1. Приостановление (возобновление) подачи газа абонентам, в случаях, предусмотренных Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549;

2. Отключение (подключение) газоиспользующего оборудования прочих потребителей Заказчика, приобретающих газ в целях, не связанных с обеспечением коммунально-бытовых нужд граждан;

3. Отключение от сети газоснабжения при несанкционированном (самовольном) подключении объектов газификации физических и юридических лиц к сетям газоснабжения, принадлежащих третьим лицам.

– цена: Сумма договора за период действия не может превышать 3 999 833 (Три миллиона девятьсот девяносто девять тысяч восемьсот тридцать три) рубля 99 копеек, в том числе НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

– срок действия договора: Договор вступает в силу с даты подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 15.05.2021 и действует по 31.12.2022;

– лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. ООО «Газпром межрегионгаз».
2. Пахомовский Юрий Витальевич.
3. Борисов Игорь Николаевич.

– основания, по которым лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1. ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и ООО «Газпром межрегионгаз Пенза» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 12.07.2021 № 1.

7. Договор на выполнение работ по проектированию:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Заказчик) и АО «Газпром газораспределение Пенза» (Проектировщик);

– предмет: Проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы в соответствии с заданием на проектирование (Приложение № 1 к договору), оказать услуги по заключению и обеспечению исполнения договоров от имени Заказчика, предусмотренных разделом 7 договора (далее - оказываемые услуги), а Заказчик обязуется

принять результат надлежаще выполненных работ и оказанных услуг и оплатить их в предусмотренном настоящим договором порядке. Перечень Объектов, в отношении которых Проектировщиком выполняются Работы и оказываются услуги по Договору, определен Приложением № 2 к Договору;

– цена сделки: 2 989 599 (Два миллиона девятьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот девяносто девять) рублей 92 копейки, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах;

– срок выполнения работ: Работы выполняются в объемах и сроки, указанные в Календарном плане на сбор Исходных данных, выполнения ПИР и получения Экспертизы (Приложение № 2 к Договору);

– срок действия договора: договор вступает в силу с даты подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и одновременно является стороной в сделке.

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 05.08.2021 № 2.

8. Договор аренды объектов газораспределительной системы:

– стороны: АО «Газпром газораспределение Пенза» (Арендатор) и АО «Метан» (Арендодатель);

– предмет: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование (аренду) комплекс имущества, состоящий из объектов газораспределительной системы, входящих в единую систему газоснабжения Пензенской области, согласно приложению № 1 к договору;

– цена (арендная плата): 15 539 495 (Пятнадцать миллионов пятьсот тридцать девять тысяч четыреста девяносто пять) рублей 04 копейки (в том числе НДС) за весь срок действия договора, из расчета 2 589 915 (Два миллиона пятьсот восемьдесят девять тысяч девятьсот пятнадцать) рублей 84 копейки (в том числе НДС) в месяц;

– срок: договор вступает в силу с момента заключения, распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2021 и действует по 30.06.2021 включительно.

– лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».
2. Пахомовский Юрий Витальевич.
3. Борисов Игорь Николаевич.

– основания, по которым лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1. АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и косвенно контролирующим АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 17.08.2021 № 3.

9. Договор аренды:

– стороны: АО «Газпром газораспределение Пенза» (Арендатор) и АО «Метан» (Арендодатель).

- предмет: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, принадлежащее ему на праве собственности имущество согласно перечню имущества (приложение № 1 к договору) в состоянии, пригодном для нормальной его эксплуатации;

- цена (арендная плата): 5 022 117 (Пять миллионов двадцать две тысячи сто семнадцать) рублей 00 копеек (в том числе НДС) за весь срок действия договора, из расчета 837 019 (Восемьсот тридцать семь тысяч девятнадцать) рублей 50 копеек (в том числе НДС) в месяц.

- срок аренды: с 01.07.2021 по 31.12.2021 включительно.

- срок договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.07.2021 и действует по 31.12.2021 включительно, а в части финансовых обязательств договор действует до полного их исполнения сторонами.

- лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки:

1. АО «Газпром газораспределение».

2. Пахомовский Юрий Витальевич.

3. Борисов Игорь Николаевич.

- основания, по которым лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки, являются таковыми:

1. АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

2. Пахомовский Юрий Витальевич – Председатель Советов директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

3. Борисов Игорь Николаевич – генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза» и АО «Метан» (стороны сделки).

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 17.09.2021 № 6.

10. Дополнительное соглашение №Э20/21 к договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-125С:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Пенза» (Субарендатор);

– предмет: изменение размера субарендной платы за пользование имуществом;

– цена: 14 942 329 (Четырнадцать миллионов девятьсот сорок две тысячи триста двадцать девять) рублей 60 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчета 1 358 393 (Один миллион триста пятьдесят восемь тысяч триста девяносто три) рубля 60 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, в месяц;

– срок: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2021;

–лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

–основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» является лицом, контролирующим АО «Газпром газораспределение Пенза» и одновременно является стороной в сделке.

Протокол заседания Совета директоров АО «Газпром газораспределение Пенза» от 17.09.2021 № 6.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ**10.1. Сведения о Совете директоров Общества**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 25.09.2020 (протокол от 01.10.2020 г. №1), в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Пахомовский Юрий Витальевич (Председатель Совета директоров)	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1961. Образование: Высшее. Основное место работы: заместитель генерального директора по реализации и транспортировке газа ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления бюджетирования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Левицкий Владимир Федорович	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Филинов Алексей Викторович	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления стандартизации и технического развития ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Тарасова Надежда Алексеевна	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Основное место работы: руководитель группы отдела по корпоративному взаимодействию управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: заместитель начальника управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО "Газпром межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Радченко Антон Александрович	25.09.2020/ 29.06.2021	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления газификации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30.06.2021 (протокол от 05.07.2021 г. №1), в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Пахомовский Юрий Витальевич (Председатель Совета директоров)	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1961. Образование: Высшее. Основное место работы: заместитель генерального директора по реализации и транспортировке газа ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления бюджетирования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Левицкий Владимир Федорович	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: заместитель начальника управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Радченко Антон Александрович	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления газификации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Основное место работы: руководитель группы отдела по корпоративному взаимодействию управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Денищиц Анатолий Иванович	30.06.2021/ по настоящее время	Год рождения: 1957. Образование: Высшее. Основное место работы: начальник управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

10.2. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров (протокол от 13.05.2019 г. № 30), на основании договора № 94 от 21.05.2019 полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Борисов Игорь Николаевич	21.05.2019	Год рождения: 1961. Образование: Высшее. Основное место работы: Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Пенза»; Генеральный директор АО «Метан»; Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пенза»	0	Сделок не заключал

10.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2021 году членам Совета директоров за участие в органах управления Общества, составил 174 тыс. руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом:

Виды вознаграждения	Сумма, тыс. руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	174
НДФЛ с вознаграждения за участие в работе органа управления	26
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	200

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол №21 от 22.02.2019.

Членами Совета директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики АО «Газпром газораспределение Пенза» в новой редакции, протокол №4 от 09.12.2020.

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

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

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

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

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

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

12. ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение Пенза»



И.Н. Борисов

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается/Не соблюдается	Примечание
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
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.	Соблюдается	В соответствии со ст.52 ФЗ-208 "Об акционерных обществах"
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.	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества и ФЗ-208 "Об акционерных обществах"
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.	Не 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	
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.	Не соблюдается	
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	
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 и предусматривать обмен информацией в электронном виде.	Соблюдается	
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.	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	Не предусмотрено Уставом Общества и Ф3-208 "Об акционерных обществах"
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.	Соблюдается	
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.	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества и Ф3-208 "Об акционерных обществах"
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.	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества и Ф3-208 "Об акционерных обществах"
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	
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	Не соблюдается	
26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	Не соблюдается	В обществе отсутствует отдельное Положение о дивидендной политике
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.	Не соблюдается	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается	Привилегированные акции отсутствуют
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоизмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.	Не соблюдается	
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.	Не 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	Соблюдается	
36	Уставом общества рекомендуется отнестись 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	Не 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	Не соблюдается	
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	Не соблюдается	
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	Не 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	

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 избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается	
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	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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.	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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.	Не соблюдается	
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	Не соблюдается	
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 предоставлять 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	
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	
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- или видео-конференц-связи.	Соблюдается	
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.	Соблюдается	
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 директоров выработать позицию по вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.	Соблюдается	
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.	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 обществом 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.	Не соблюдается	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	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 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.	Не соблюдается	
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.	Не 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.	Не 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	
112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	Не соблюдается	Члены Совета директоров не владеют акциями Общества
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	Не соблюдается	Члены Совета директоров не владеют акциями Общества
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	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
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	В обществе существует группа внутреннего контроля и аудита
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 меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается	
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.	Не 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.	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	
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 определении 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.	Не 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.	Не 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.	Не соблюдается	
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	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.	Не соблюдается	
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.	Не соблюдается	
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.	Соблюдается	
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	Данный вид ценных бумаг отсутствует
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).	Не соблюдается	Дополнительная эмиссия акций не производилась
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	