

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**ОАО «Владимироблгаз»**  
**Протокол № 24 от 21.06.2011 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**ОАО «Владимироблгаз»**  
**Протокол № 10 от 20.05.2011 г.**

**Открытое Акционерное Общество**  
**«Владимироблгаз»**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**г.Владимир**  
**2011 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 12
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 13
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 15
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 16
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 17
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 19
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 19
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. 19
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 21
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	стр. 24
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 24

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: **Открытое акционерное общество «Владимироблгаз»**
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: **10.11.1993 г., № 669-Пр., Администрацией г. Владимира.**
3. Субъект Российской Федерации: **Владимирская область**
4. Юридический адрес: **600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д.3**
5. Почтовый адрес: **600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д.3**
6. Контактный телефон: **(4922) 43-23-07**
7. Факс: **(4922) 33-17-35**
8. Адрес электронной почты: **info@vladoblgaz.ru**
9. Сайт Общества в сети Интернет: **http://www.vladoblgaz.ru**
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: **http://www.vladoblgaz.ru**
11. Банковские реквизиты:

**ИНН 332 810 1380 / КПП 332 801 001**

**ОГРН 10 2330 1461 810**

**р/с 40702810301020003377**

**к/с 30101810800000000738**

**РЯЗАНСКИЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ" Г. РЯЗАНЬ**

**БИК 046126738**

12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

13. Филиалы Общества:

1. Трест "Александровгоргаз"	601600 г. Александров, ул. Коммунальников, д. 2
2. Трест "Владимиргоргаз"	600017 г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3
3. Трест "Вязникигоргаз"	601400 г. Вязники, ул. Вокзальная, дом 2-а
4. Трест "Гороховецрайгаз"	601460 г. Гороховец, ул. Московская, дом 115
5. Трест "Гусь-Хрустальныйгоргаз"	601550 г. Гусь-Хрустальный, ул. Шатурская, дом 3
6. Трест "Камешковорайгаз"	601330 г. Камешково, ул. Свердлова, дом 45
7. Трест "Киржачрайгаз"	601010 г. Киржач, ул. Некрасовская, дом 5 «а», стр.1
8. Трест "Ковровгоргаз"	601900 г. Ковров, ул. Володарского, дом 5
9. Трест "Кольчугиногоргаз"	601742 г. Кольчугино, ул. Мира, дом 86
10. Трест "Меленкирайгаз"	602120 г. Меленки, ул. 60 лет Октября, дом 3

11. Трест "Муромгоргаз"	602200 г. Муром, ул. Владимирская, дом 8
12. Трест "Петушкирайгаз"	601100 г. Петушки, ул. Трудовая, дом 11
13. Трест "Селивановорайгаз"	602330 пос. Красная Горбатка, ул. Строителей, дом 3
14. Трест "Собинкагоргаз"	601210 г. Собинка, ул. Димитрова, дом 13-а
15. Трест "Судогдарайгаз"	601240 г. Судогда, ул. Ошмарина, дом 3-а
16. Трест "Суздальрайгаз"	601260 г. Суздаль, ул. Промышленная, дом 3
17. Трест "Юрьев-Польскийрайгаз"	601828 г. Юрьев-Польский, Авангардский пер., дом 31

14. Дочерние и зависимые Общества:

*ООО «Газовые коммуникации», доля участия – 100%, вид деятельности – строительство, снабженческо-сбытовая;*

15. Основные виды деятельности: *надежное и безаварийное газоснабжение потребителей Владимирской области, оперативное управление режимами газоснабжения, техническое обслуживание газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа.*

16. Полное наименование и адрес реестродержателя:

*Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР - ДРАГа»).*

*Генеральный директор – Карavaев Александр Владимирович.*

*Место нахождения: Российская Федерация, 117420, г.Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32.*

*Почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г.Москва, ул.Новочеремушкинская, д.71/32.*

*Тел.: 8 (495) 719-40-44; 718-65-89; 719-22-50.*

*Функции по ведению и хранению системы ведения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Владимироблгаз» осуществляет филиал ЗАО «СР-Драга» в г. Иванове.*

*Директор филиала – Лоцилова Юлия Эдуардовна.*

*Почтовый адрес филиала: 153012 г. Иваново, ул. Советская, д.22А, офис 306*

*Тел.: (4932) 34-51-31*

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: *45, 043*

**Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.**

18. 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>00%;</i>
<i>частная собственность -</i>	<i>100%.</i>

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: **1-01-04672-А от 17.12.2004 г.**

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

21. Полное наименование и адрес аудитора общества:

*Аудиторская фирма: Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - Новые технологии» (лицензия общего аудита № Т 004414 от 27.06.2003, выдана Министерством Финансов РФ сроком до 27.06.2013 г, свидетельство о государственной регистрации серия 77 № 007883379, зарегистрировано ИМНС РФ № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г..*

22. Численность работников Общества на 31.12.2010: **2 191 чел.**

23. Указать информацию о реорганизации Общества (при наличии): **реорганизации не было.**

## **1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли**

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) : **52 года.**

2. Основные конкуренты Общества в отрасли

**ОАО "Владимироблгаз" - объем проданной продукции – 2 809,2 млн. м.3 , доля на рынке - 98,27 %.**

**Конкурент ООО "Газ-Гарант" - объем проданной продукции - 14,880 млн.м.3 , доля на рынке - 0,52%.**

**Конкурент - ООО "Радугаэнерго" - объем проданной продукции – 27,987 млн.м.3 , доля на рынке - 0,98%.**

**Конкурент ООО "Региональные газовые системы" - объем проданной продукции - 6,530 млн. м.3, доля на рынке - 0,23 %.**

3. Газотранспортными организациями в области являются **ОАО «Владимироблгаз», ООО «Региональные Газовые Системы», ООО «Газ-Гарант», ЗАО «Радуга-Энерго».**

4. Объем транспортировки природного газа по области составляет **2858,6 млн м3.**

5. Объем транспортировки природного газа по сетям Общества составляет **2809,2 млн м3;**

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет **49,4 млн м3.**

7. Уровень газификации Владимирской области природным газом на 1 января 2011 года составил **74,56 % (в городах – 88,79 %, на селе – 35,1 %).**

8. 24.09.2002 г. между Администрацией Владимирской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. 18.06.2007 г. было подписано дополнительное соглашение о его пролонгации. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

9. 14.05.2007г. между Администрацией Владимирской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

### 1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2011

<u>Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего</u>	км	<b>7824,23</b>
- из них на балансе предприятия, всего	км	<b>3634,56</b>
в том числе:		
- высокого давления 1 категории	км	<b>425,11</b>
- высокого давления 2 категории	км	<b>1712,46</b>
- среднего давления	км	<b>177,61</b>
- низкого давления	км	<b>5509,05</b>
- Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа	км	<b>19,42</b>
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	<b>3392,61</b>
- из них на балансе предприятия	км	<b>332,96</b>
<u>Количество ГРП (ГРПБ), всего</u>		<b>483</b>
- из них на балансе предприятия		<b>285</b>
<u>Количество ШРП, всего</u>		<b>1117</b>
- из них на балансе предприятия		<b>337</b>
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>		<b>00</b>
- из них на балансе предприятия		<b>00</b>
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>		<b>3383</b>
- из них обслуживаются по договорам		<b>3333</b>
<u>Газифицированные котельные, всего</u>		<b>853</b>
- из них обслуживаются по договорам		<b>86</b>
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>		<b>286</b>

- из них обслуживаются по договорам	135
<u>Газифицированные квартиры, всего</u>	<b>506938</b>
- из них на обслуживании	492237
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	<b>942</b>
- в том числе на балансе предприятия	626
Наличие учебно-методических центров	2
Автотранспорт, всего	ед. 495

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

Списочная численность работников ОАО «Владимироблгаз» на 31.12.2010 составила 2 191 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 17 филиалов - трестов газовых хозяйств.

В состав филиалов входят следующие структурные подразделения:

- ремонтно-эксплуатационная служба	<b>636 чел;</b>
- служба по защите газовых сетей от коррозии	<b>60 чел;</b>
- аварийно-диспетчерская служба	<b>374 чел;</b>
- проектная группа	<b>38 чел.</b>
- транспортный цех	<b>172 чел;</b>
- строительно-монтажный комплекс	<b>246 чел.</b>
- ГРС	<b>29 чел;</b>
- управленческий персонал филиалов	<b>436 чел.</b>
- Управление	<b>200 чел.</b>

в том числе:

служба производственного контроля	<b>5 чел.;</b>
учебный центр	<b>2 чел.;</b>
центральная лаборатория	<b>20 чел.;</b>
служба ПМЗ	<b>12 чел.</b>

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2010 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Владимироблгаз», выполнены *все регламентные работы*, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2010-2011гг, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Согласно плану подготовки газового хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 966,82 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 966,82 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 509 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 1,08 м (000 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт станций катодной защиты – 22 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 39 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт станций катодной защиты – 663 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт контуров анодного заземления – 675 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 6168 шт., (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 1398 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- окраска надземных газопроводов – 65,13 км (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 457 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2010 г. составил 44,439 млн. рублей с НДС.

В течение 2010 г. силами производственных подразделений ОАО «Владимироблгаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 3 468 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 492 237 шт.

В течение 2010 года работниками ОАО «Владимироблгаз» было произведено 2 812 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 2 812 домовладений.

Заключено 90 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2009 г составил 16,39 км.

Руководители и специалисты ОАО «Владимироблгаз» 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**

*Средний тариф на 2010 год был утвержден в размере – 280,59 руб. за 1 тыс. куб. м газа (кроме того, спецнадбавка для потребителей 1-7 групп – 34,36 руб. и дополнительные налоговые платежи 8,59 руб. за 1 тыс. куб. м газа).*

*Доходная часть бюджета составила 1 381 124,1 тыс. руб. (план 1 265 547,3 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 115 576,8 тыс.руб.*

*Расходная часть бюджета составила 1 109 712,8 тыс.руб. (план 1 051 638,8 тыс.руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 58 074,0 тыс.руб.*

*Общий финансовый результат (прибыль) составил 271 411,3 тыс. руб. (план 213 908,6 тыс. руб.). В 2010 году Общество получило прибыль по основной деятельности (транспортировка природного газа) в размере 156 813,1 тыс. руб. при плане в размере 177 298,4 тыс. руб. (выполнение плана составило 88,4 %).*

*С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 259 309,3 тыс. руб., при плане 175 108,5 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении*



предприятия составила 120 168,5 тыс.руб., при плане 48 306,8 тыс. руб. (+71 861,7 тыс. руб.)

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 114 598,1 тыс.руб. (+77 988,0 тыс. руб.).

Увеличение затрат по прочей деятельности на 11,8% или 35 894,6 тыс.руб. произошло прежде всего в связи с увеличением объема работ по строительно-монтажным и проектным работам, выполненным сторонними организациями по договорам субподряда +18 760,2 тыс. руб.

Рост затрат на оплату труда с расходами по ЕСН и НС по прочей деятельности на 21 077,9 тыс. руб. или на 11,7 % по сравнению с планом обусловлен увеличением объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту сетей и ВДГО других организаций и населения и перераспределением управленческих расходов, в том числе за счет отнесения на расходы по прочей деятельности части резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год, согласованного с ОАО «Газпромрегионгаз» письмом от 10.03.2011г. № НГ-14-2/2294, в размере 9 427,1 тыс. руб.

По виду деятельности – транспортировка природного газа - доходы составили 927 628,2 тыс. руб., что на 1 694,1 тыс. руб. больше заложенного в бюджет.

Расходная часть – по эксплуатационным расходам ГРО (по транспортировке природного газа) – превысила заложенную в бюджете на 22 179,5 тыс. руб. или на 3,0 %.

При плане 748 635,6 тыс.руб. расходы составили 770 815,1 тыс. руб.

Перерасход производственных расходов по:

- расходам на оплату труда, ЕСН и НС на сумму 12 470,4 тыс. руб. или 4,8 %, в том числе за счет отнесения на расходы по транспортировке природного газа части резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год, согласованного с ОАО «Газпромрегионгаз» письмом от 10.03.2011г. № НГ-14-2/2294, в размере 12 496,7 тыс. руб..

перерасход управленческих расходов на сумму 10 202,1 тыс. руб. или на 6,7% вызван:

- проведением инвентаризации счетов учета материальных запасов, в соответствии с учетной политикой Общества, на затраты текущего периода отнесены стоимости хозяйственного инвентаря и основных средств стоимостью до 20,0 тыс. руб. фактически находящегося в эксплуатации, в размере 781,2 тыс. руб.;

- отнесением на управленческие расходы по транспортировке природного газа части резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год, согласованного с ОАО «Газпромрегионгаз» письмом от 10.03.2011г. № НГ-14-2/2294, в размере 5 076,2 тыс. руб.;

- увеличением расходов на амортизацию на 3 012,0 тыс. руб.

- перераспределением расходов по ряду статей на деятельность по транспортировке природного газа при общей экономии управленческих расходов по данной статье.

### Основные технико-экономические показатели Общества за 2010 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2764,4	2915,4	2827,7	97,0
1.2	Транспортировка газа	млн.м3	2745,8	2895,7	2809,2	97,0

	потребителям					
1.3.	Транзит газа	млн.м3				
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	27,9	29,3	27,1	92,5
1.5	Доходы	тыс.руб.	720922,9	925934,1	927628,2	100,2
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	68465,5	82496,4	78950,0	95,7
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	8451,6	10295,3	9525,5	92,5
1.6	Расходы	тыс.руб.	589930,0	748635,6	770815,1	103,0
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	12046,9	14501,5	14262,1	98,3
1.7	Прибыль	тыс.руб.	130992,8	177298,4	156813,1	88,4
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-3595,3	-4206,2	-4736,6	
1.8	Рентабельность	%	22,2	23,7	20,3	
<b>Прочая деятельность ***</b>						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	520494,0	339613,3	453495,8	133,5
3.1.1	Техническое обслуживание	тыс. руб.	67910,5	63660,4	77512,0	121,8
3.1.2	ВДГО	тыс. руб.	40046,3	40780,7	44784,2	109,8
3.1.3	СМР	тыс. руб.	308615,1	194302,1	205576,3	105,8
3.1.4	Подключение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	57047,0		73512,9	
3.1.5	Прочие	тыс. руб.	46875,1	40870,1	52110,4	127,5
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	423175,5	303003,1	338897,7	111,8
3.2.1	Техническое обслуживание	тыс. руб.	60194,5	55987,9	68079,0	121,6
3.2.2	ВДГО	тыс. руб.	36464,8	37066,5	40201,7	108,5
3.2.3	СМР	тыс. руб.	286712,1	173173,9	184352,0	106,5
3.2.4	Подключение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	686		896,0	
3.2.5	Прочие	тыс. руб.	39118,1	36774,8	45369,0	123,4
3.3	Прибыль	тыс. руб.	97318,5	36610,2	114598,1	257,8
3.4	Рентабельность	%	23,0	12,1	33,8	
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1241416,9	1265547,3	1381124,1	109,1
4.2	Расходы	тыс. руб.	1013105,6	1051638,8	1109712,8	105,5
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	228311,3	213908,6	271411,3	126,9
4.4	Рентабельность	%	22,5	20,3	24,5	

Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	46846,0	31335,4	54104,0	172,7
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	65633,0	70135,5	66206,0	94,4
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	209524,3	175108,5	259309,3	148,1
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	52067,9	50633,9	60769,2	120,0
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	160976,4	130803,2	199118,5	152,2
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	68465,5	82496,4	78950,0	95,7
	сумма чистой прибыли от платы за подключение	тыс. руб.	45089,0		58094,0	
	сумма чистой прибыли от доходов по компенсации при выносе (перекладке) газопроводов	тыс. руб.	568,0		508,0	
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	92510,9	48306,8	120168,5	248,8
	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию, платы за подключение и компенсации при выносе (перекладке) газопроводов	тыс. руб.	46853,0	48306,8	61566,5	127,4
5.6	Рентабельность по чистой прибыли (как отношение ЧП без использования целевых источников к общей сумме расх.)	%	4,3	4,3	5,2	
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	2190	2184	2180	99,8
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	14203,75	16412,92	17611,15	107,3
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1497	1504	1516	100,8
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	12257,0	15876,0	16483,0	103,8

### Капитальные вложения

Объем капитальных вложений, утвержденный Советом директоров (*протокол заседания Совета директоров №3 от 07.12.10 г.*) в 2010 году составил 301 699,93 тыс.руб., в том числе:

- строительство и реконструкция объектов основных средств **258 659,41** тыс.руб.,

в том числе:	
▪ строительство и реконструкция газовых сетей	248 102,94 тыс.руб.,
▪ строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий	10 556,47 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств	<b>43 040,52</b> тыс.руб.,
в том числе:	
▪ автотранспорт	23 367,83 тыс.руб.,
▪ машины и оборудование	5 452,87 тыс.руб.,
▪ вычислительной и орг.техники, инструмент и прочие	4 051,77 тыс.руб.,
▪ внеоборотные активы	10 168,05 тыс. руб.
<b>Фактический объем капитальных вложений</b> Общества за 2010 год, составил <b>289 527,43</b>	
тыс. рублей с НДС в том числе:	
- строительство и реконструкция объектов основных средств	<b>246 015,02</b>
тыс.руб.,	
в том числе:	
▪ строительство и реконструкция газовых сетей	236 001,77 тыс.руб.,
▪ строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий	10 013,25 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств	<b>43 512,41</b>
тыс.руб.,	
в том числе:	
▪ автотранспорт	23 356,42 тыс.руб.,
▪ машины и оборудование	5 485,36 тыс.руб.
▪ вычислительной и орг.техники, инструмент и прочие	3 979,46 тыс.руб.,
▪ внеоборотные активы	10 691,17 тыс. руб.
Источниками финансирования явились:	
▪ амортизация	104 342,39 тыс.руб.
▪ прибыль прошлых лет	16 577,95 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	94 102,61 тыс.руб.
▪ прибыль текущего года	74 504,48 тыс. руб.

### Использование прибыли в 2010 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, в размере 160 976 400 руб., по решению годового общего собрания акционеров (*протокол годового общего собрания акционеров от «28» июня 2010г. № 22*), распределена следующим образом:

1. На формирование источника по программе газификации в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России на 2009 год – 68 465 500 руб.
2. На целевые выплаты, предусмотренные на технологические подключения, в размере – 45 089 000 руб.
3. На выплату дивидендов по акциям – 3 654 789,02 руб.

4. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 43 767 110,98 руб.

Фактически чистая прибыль за 2009 год потрачена следующим образом:

1. На выплату дивидендов – 3 654 545,6 руб.
2. Прибыль за счет специальной надбавки к тарифу на выполнение Программы газификации в сумме 68 465 500 руб. использована следующим образом:

- на выполнение Программы газификации 2009 года за счет специальной надбавки к тарифу – 64 655 000 руб. (данные средства являлись одним из источников плана капитальных вложений 2009 года, фактическое исполнение плана капитальных вложений за 2009 год рассмотрено на заседании Совета директоров (протокол № 10 от 27.05.2010 г.), работа признана удовлетворительной;

- на погашение убытков прошлых лет на выполнение Программы газификации за счет специальной надбавки к тарифу – 3 013 000 руб.;

- на выполнение Программы газификации 2010 года за счет специальной надбавки к тарифу - 797 500 руб.

3. Прибыль в сумме 45 089 000 руб., направленная на целевые выплаты, предусмотренные на технологические подключения, использована следующим образом:

- 35 577 000 руб. - на строительство газовых сетей в 2009 году в соответствии с Постановлением Правительства РФ №360 от 09.06.2007 г., Постановлением Губернатора области № 786 от 16.11.2006г. и нормативными актами органов местного самоуправления в сумме (данные средства являлись одним из источников плана капитальных вложений 2009 года);

- оставшиеся средства в сумме 10 453 000 руб. (с учетом неизрасходованного остатка прибыли прошлых лет по подключениям в размере 941,0 тыс. руб.) – на строительство газовых сетей в 2010 году в соответствии с планом капитальных вложений 2010 года.

4. На погашение убытков прошлых лет (выплаты по погашению задолженности перед ООО «Межрегионгаз», заложенные в тариф на транспортировку природного газа на 2009 год и фактически произведенные в 2009 году) – 29 150 000 руб.

5. На выполнение плана капитальных вложений 2010 года – 14 617 110,98 руб.

Кроме того, в 2010 году на социальные нужды и выплаты социального характера израсходовано 208 788 руб., все на материальную помощь работникам.

Расходы на социальные нужды и выплаты социального характера производились за счет прибыли 2006 года, направленной на социальное развитие коллектива решением общего собрания акционеров от 18.06.2007г. (Протокол №17) в сумме 5 000 000,0 руб. Согласно учетной политике предприятия данные расходы отнесены в 2007 г. на счет 76.05 . В 2007-2009 г.г. на социальные цели израсходовано 4 781 766,06 руб. По состоянию на 01.01.2010г. остаток средств составлял 218 233,94 руб., использовано – 208 788 руб., остаток средств на 01.01.2011 г. – 9 445,94 руб.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества (Протокол № 5 от «15» декабря 2009 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Владимирской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;

- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;

- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

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

**По направлению:** проведение работ, направленных на 100% заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории города и области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО.

1. На 1.01.2011 г. газифицировано на природном газе 506938 квартир в жилых домах.

2. Совместно с государственной жилищной инспекцией, прокуратурой Владимирской области, органами СМИ ОАО "Владимироблгаз" проводит проверки состояния работы по содержанию и обслуживанию внутридомовых газовых систем. По результатам проводимых проверок применяются меры административного воздействия, что значительно активизирует деятельность управляющих компаний по заключению договоров на ТО ВДГО и ВДГС. Всего заключено договоров на ТО ВДГО – 97,8%.

3. В средствах массовой информации постоянно публикуются материалы по безопасному пользованию бытовым газом, в которых уделяется внимание необходимости заключения договоров на ТО ВДГО.

4. Ежемесячно собирается информация о количестве заключенных договоров и составляется список организаций - балансодержателей жилья, уклоняющихся от заключения

договоров. Этот список передается организации – поставщику газа для принятия мер воздействия.

5. Для увеличения результативности работы по заключению договоров на ТО ВДГО, в целях повышения достоверности сведений о составе и состоянии ВДГО производится его инвентаризация и разработана электронная база ВДГО. Процент заполнения сведений базы ВДГО по результатам инвентаризации на настоящее время составляет 84%.

**По направлению: консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данным по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества.**

С целью консолидации и увеличения имущественного комплекса ОАО «Владимироблгаз» и сохранения статуса крупнейшей ГРО области по состоянию на 31.12.2010 г. проведена следующая работа:

1. По приобретению в собственность Общества объектов газораспределения в соответствии с утверждённым в установленном порядке Планом капитальных вложений на 2010 г.:

На указанные цели на 2010 г. ПКВ были предусмотрены денежные средства в размере 10 168,05 тыс. рублей, из них

- на приобретение газопроводов – 8 958,9 тыс. руб.;
- на приобретение земельных участков – 1 209,15 тыс. руб.

Фактически освоено за 2010 г. - 10 691,17 тыс. руб., что составляет 105,14%, из них:

- на приобретение газопроводов – 9 145,74 тыс. руб.;
- на приобретение земельных участков – 1 545,43 тыс. руб.

Сверх плана дополнительно приобретено в собственность Общества:

- 6 объектов (газопроводы высокого и низкого давления) общей протяжённостью 1,66 км.

2. По оформлению прав Общества на бесхозные объекты, выявленные по результатам инвентаризации, в силу приобретательской давности, ст. 234 ГК РФ, в судебном порядке.

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом по указанному основанию признаны права в судебном порядке и получены свидетельства о государственной регистрации прав собственности на 10 объектов (газопроводы высокого и низкого давления, общей протяжённостью 23,127 км и 3 ед. ГРП).

**По направлению: регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества.**

В соответствии с Бюджетом доходов и расходов общества на 2010 г. статья расходов на вышеуказанные цели утверждена в сумме 1 083,4 тыс. рублей.

Фактически за 2010 г. Обществом произведены затраты на вышеуказанные цели в сумме 4 493,8 тыс. рублей.

По состоянию на 01.01.2010 г. объектов недвижимого имущества, подлежащего государственной регистрации: всего - 4471.

В том числе:

площадных - 284

линейных - 3980

земельных участков - 207

Из них произведена государственная регистрация прав собственности за 2010 г.

Всего: 232

В том числе:

площадных - 26

линейных — 195

земельных участков - 17

По состоянию на 01.01.2011 г. объектов недвижимого имущества, подлежащего государственной регистрации: всего - 4576.

В том числе:

площадных - 288

линейных - 4098

земельных участков - 190

**По направлению: сокращение дебиторской и кредиторской задолженности Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Усиление претензионно-исковой работы.**

В части снижения кредиторской задолженности Обществом в 2010 году было проведено списание кредиторской задолженности на сумму 4 831 тыс. рублей, в том числе по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» на сумму 3 335 тыс. рублей (письмо ОАО «Газпромрегионгаз» от 09.06.2010 №НГ-15-4/5712, от 14.01.2011 №НГ-15-4/140) и проведено погашение двух векселей на сумму 35 447 тыс. рублей.

В части снижения просроченной дебиторской задолженности Обществом было проведено списание дебиторской задолженности по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» на сумму 2 077 тыс. рублей (письмо ОАО «Газпромрегионгаз» от 09.03.2010 №НГ-15-4/2259, от 09.06.2010 №НГ-15-4/5712, от 14.01.2011 №НГ-15-4/140).

Также Обществом проводятся: мероприятия по сбору первичной документации с целью направления на согласование списания в ОАО «Газпромрегионгаз» по задолженности с истекшим сроком исковой давности и безнадежной к взысканию; работа с судебными приставами по отсуженной задолженности, которую контрагенты отказываются добровольно погашать; претензионная и исковая работа с недобросовестными должниками, чья задолженность признана просроченной (свыше 3-х месяцев).

В целях недопущения искажения информации о финансовом положении Общества, дебиторская задолженность, перспективы получения денежных средств по которой сомнительны, не отражается в числе наиболее ликвидных активов, а включается в состав резерва по сомнительным долгам.

В целях снижения риска возникновения и роста просроченной задолженности при утверждении размера премии работникам Общества основанием для ее снижения может являться допущение возникновения и роста просроченной дебиторской задолженности (свыше 3-х месяцев). При этом проводится ежемесячный мониторинг объема просроченной задолженности каждого подразделения.

В целях оптимизации работы с дебиторской и кредиторской задолженностью утверждены:

- «Положение об организации работы с дебиторской и кредиторской задолженностью ОАО «Владимироблгаз» (Приказ от 11.11.2010 №311);
- «Порядок проведения расчетов с заказчиками за техническое обслуживание, ремонт и аварийно-диспетчерское обеспечение объектов газового хозяйства» (Приказ от 01.02.2010 №16).



#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР

Наименование энергетического ресурса	Показатели фактического потребления (количество)	
	Натуральное выражение	Руб.
Природный газ	18 539,0 т.м.3; 21 394,006 т.у.т.	49 491 007,3
СУГ	60,8 т.; 39,773 т.у.т.	874 755,88
Электроэнергия	1 966,211 т. кВт/ч; 677,360 т.у.т.	7 311 743,4
Теплоэнергия	913,160 Гкал; 135,696 т.у.т.	1 240 104,0
Бензин автомобильный	1 188,661 тонн; 1 771,104 т.у.т.	с маслом 28 349 326,0
Топливо дизельное	237,013 тонн; 343,669 т.у.т.	
Иные виды топлива	0,0	0,0

#### 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол № 5 от «15» декабря 2009 г) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Владимирской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;

- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;

- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

Проведение реорганизации Общества в 2011 году не планируется.

В 2011 году планируется:

- *увеличить доходы от транспортировки природного газа;*
- *получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем расширения перечня оказываемых услуг и качества их выполнения.*

Чистая прибыль Общества за 2010 год составила 199 118,0 тыс.руб.

Часть прибыли в сумме 137 552,0 тыс.руб, образовавшаяся за счет специальных источников (специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа в 2010 г.; платы за подключение к распределительным сетям ОАО «Владимироблгаз» в соответствии с Постановлением Правительства РФ №360, Постановлением Губернатора области №786 от 16.11.2006г. и нормативными актами местного самоуправления; доходами по компенсации при выносе (перекладки) газопроводов), направлена на строительство газовых сетей в соответствии с планом капитальных вложений на 2010 год.

Прибыль в сумме 35 447,0 тыс.руб. в 2010 году направлена на погашение убытков прошлых лет (выплаты по погашению задолженности перед ООО «Межрегионгаз» заложены в тарифе на транспортировку газа на 2010г.).

Оставшаяся часть прибыли в сумме 26 119,0 тыс.руб. в соответствии с рекомендациями ОАО «Газпромрегионгаз» будет направлена на выплату дивидендов по акциям, выплаты производственного характера с целью приобретения (создания) основных средств по согласованию с Советом директоров после утверждения данного источника при распределении прибыли на общем собрании акционеров.

Общие планируемые доходы Общества на 2011 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2010 г.	План 2011 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
<b>Доходы всего</b> <i>в том числе:</i>	<b>1381124,1</b>	<b>1430173,7</b>	<b>49049,6</b>	<b>103,6</b>
<b>Доходы от транспортировки природного газа</b>	<b>927628,2</b>	<b>1057503,0</b>	<b>129874,8</b>	<b>114,0</b>
Население	213913,0	240411,1	26498,1	112,4
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	610594,7	698340,8	87746,1	114,3
Транзит	0	0	0	
Спецнадбавка к использованию	78 950,0	95005,5	16 055,5	120,3
Доходы для покрытия дополнительных налоговых платежей	19 737,5	23745,6	4 008,1	120,3
<b>Прочая деятельность</b>	<b>453 495,8</b>	<b>372670,7</b>	<b>-80 825,8</b>	<b>82,2</b>
<b>Расходы всего</b>	<b>1109712,8</b>	<b>1235307,7</b>	<b>125594,9</b>	<b>111,3</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>	<b>-12102,0</b>	<b>-47795,5</b>	<b>-35693,5</b>	<b>394,9</b>
<b>Чистая прибыль (убыток) за вычетом спецнадбавки к использованию, платы за подключение и компенсации при выносе (перекладке) газопроводов</b>	<b>61566,5</b>	<b>13004,4</b>	<b>-48562,1</b>	<b>21,1</b>

Организация новых видов деятельности в 2011 году не планируется.

Снижение планируемой чистой прибыли на 2011 год по сравнению с фактическим показателем за 2010 год объясняется:

- отсутствием в плане расходов на погашение вексельной задолженности за природный газ перед ООО «Межрегионгаз» (в факте 2010 года 35 447,1 тыс. руб.);

- отсутствием в плане прочих доходов «излишков выявленных в результате инвентаризации» (в факте 2010 года 15 020,9 тыс. руб.).

## **6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

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

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

Политика Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь.

Направления деятельности по управлению конкретными рисками описываются ниже.

### ***Отраслевые риски***

ОАО «Владимироблгаз» является газораспределительной организацией. К отраслевым рискам относятся в основном факторы, связанные с общей тенденцией развития газоснабжения в РФ, с проведением государственной ценовой политики на услуги по транспортировке газа, сезонными погодными условиями.

Рост цен на твердое топливо и нефтепродукты побуждает потребителя энергоресурсов к переходу на более дешевые альтернативные источники энергии, в том числе на потребление природного газа.

В то же время повышение тарифов ОАО «Владимироблгаз» не скажется отрицательно на объемах реализации ввиду низкой эластичности спроса на продукцию.

### ***Страновые и региональные риски***

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в областном центре Центрального федерального округа Российской Федерации. Он практически не имеет рисков, связанных с географическими особенностями страны и региона. Общая ситуация, складывающаяся в экономике, может оказать влияние на объемы потребления природного газа предприятиями и населением области. В случае возникновения военных конфликтов и забастовок, стихийных бедствий в стране существует вероятность повреждения газопроводов, которые могут стать причиной прекращения подачи газа.

### ***Финансовые риски***

Общество работает на внутреннем рынке России с сырьем и материалами отечественного производства. На этом основании считаем, что валютные риски деятельности Общества отсутствуют. Изменение процентных ставок по кредитам, а также колебания валютного курса не оказывают значительного влияния на финансово-хозяйственную деятельность общества. Отрицательно сказывается влияние инфляции: по видам деятельности, приносящим большую часть доходов, осуществляется государственное регулирование цен, однако, существующие методики расчетов и согласования тарифов связаны с рассмотрением данных прошедших периодов и не учитывают развития инфляционных процессов. В связи с этим рост тарифов отстает от роста нерегулируемых цен.

### ***Правовые риски***

В связи с отсутствием валютных сделок деятельность эмитента не подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования и правил таможенного контроля и пошлин.

Возможные изменения налогового законодательства отслеживаются эмитентом и учитываются при разработке ежегодных Бюджетов и Программ его развития. Высокий квалифицированный уровень специалистов практически исключает риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента.

В настоящий момент рисков правового характера, связанных с изменением судебной практики по вопросам деятельности эмитента, способных оказать серьезное влияние на результаты деятельности эмитента, нет.

***Риски, связанные с деятельностью эмитента***

Риски, связанные с деятельностью эмитента, вытекают из факторов:

- Эксплуатация опасных производственных объектов, создающая потенциальную угрозу возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. В целях их недопущения обществом выполняется весь комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами.

Кроме того, в соответствии с законодательством, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах.

- Выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрыво-пожароопасные работы). Для сведения к минимуму этого фактора риска, проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации.

ОАО «Владимироблгаз» имеет ряд лицензий, отзыв или отсутствие возможности продления которых скажутся отрицательно на возможность выполнения определенных работ. Рисков по текущим судебным процессам, возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц, возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки в настоящее время нет.

**7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

	<b>2009 год</b>
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	3 654 789,02
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	81,14
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	3 654 545,6
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	243,42

***Причина задолженности: неверные банковские реквизиты, указанные в реестре акционеров***

**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 2010 году совершено году не было.

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

В 2010 году заключены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1 Договор поручения на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Поверенный) и ОАО «Владимироблгаз» (Доверитель);
- предмет: получение Доверителем прав использования корпоративного программного обеспечения Microsoft;
- цена: 700 (Семьсот) рублей в год, в том числе НДС.

Заинтересованное лицо – ОАО «Газпромрегионгаз».

Данный договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 10 от 27.05.2010).

2. Генеральное соглашение об оказании услуг по выдаче банковских гарантий на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Владимироблгаз» (Принципал) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Гарант);
- предмет: общая сумма гарантий составляет 42 000 000,00 (Сорок два миллиона) рублей;
- цена: размер ставки за выдачу банковских гарантий не более 2,0% годовых от суммы выдаваемых гарантий за фактический срок действия каждой из гарантий;

- срок предоставления услуг с 30 июня 2010 г. по 30 июня 2011 г. включительно

Заинтересованное лицо – ОАО «Газпромрегионгаз».

Договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 11 от 16.06.2010).

3. Лицензионный договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Владимироблгаз» (Лицензиат);
- предмет: представление неисключительного права на использование программного обеспечения – Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»;
- цена: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) рублей 67 коп. в месяц, без НДС.

Заинтересованное лицо – ОАО «Газпромрегионгаз».

Договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 2 от 08.09.2010).

4. Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды имущества № 12-1/01-133/2009-01-0020-0037 от 01.02.2009 на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Владимироблгаз» (Арендатор);

- предмет: аренда имущества (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

- цена (арендная плата): 678 081 (Шестьсот семьдесят восемь тысяч восемьдесят один) руб. 00 коп. ( в том числе НДС) в месяц;

- срок: с 01.10.2010 по 31.12.2010.

Заинтересованное лицо – ОАО «Газпромрегионгаз».

Данный договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 3 от 07.12.2010).

5. Договор на оказание консультационных услуг на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Исполнитель) и ОАО «Владимироблгаз» (Заказчик);

- предмет: оказание консультационных услуг по сопровождению программ для ЭВМ АС РКЦ ГПРГ- ГРО;

- цена: 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) рублей 00 коп.( в том числе НДС) в месяц.

Заинтересованное лицо – ОАО «Газпромрегионгаз».

Данный договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 3 от 07.12.2010).

6. Договор купли-продажи недвижимого имущества на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Владимироблгаз» (Покупатель) и ООО «Газовые коммуникации» (Продавец);

- предмет: купля-продажа газопровода среднего давления, протяженностью 2 842,07 м., инв. № 9644:02, расположенного по адресу: Владимирская обл., Суздальский район, село Погост-Быково;

- цена: 4 670 694 (Четыре миллиона шестьсот семьдесят тысяч шестьсот девяносто четыре) руб. 00 коп.( в том числе НДС).

Заинтересованное лицо – ОАО «Владимироблгаз».

Данный договор был одобрен Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 3 от 07.12.2010).

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2009 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращени я полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров <b>КАТАЕВА Елена Георгиевна</b>	15.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1956 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Советник Руководителя Администрации Президента РФ(на общественных началах) Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключала
		Год рождения: 1953 Образование: Высшее.		

<b>ВОРОЖЦОВ Владимир Петрович</b>	15.06.2009/ не прекращены	Занимаемые должности: Зам. начальника управления, начальник отдела по работе с органами власти ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>РЕПИН Игорь Николаевич</b>	15.06.2009/ 28.06.2010	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите инвесторов г. Москва.	0	Сделок не заключал
<b>САПРОНОВА Наталья Генриховна</b>	15.06.2009/ 28.06.2010	Год рождения: 1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела контроля, приватизации и работы с государственными предприятиями и коммерческими организациями Территориального управления по управлению государственным имуществом по Владимирской области	0	Сделок не заключала
<b>СМИРНОВ Михаил Андреевич</b>	15.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>МАКАРОВ Аркадий Александрович</b>	15.06.2009/ 28.06.2010	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела законопроектной деятельности и подготовки нормативных правовых актов юридического департамента Министерства энергетики РФ	0	Сделок не заключал
<b>ФИЛИППОВ Сергей Николаевич</b>	15.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Владимиррегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 28.06.2010 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя	Дата избрания/	Краткие биографические данные	Доля участия в	Сделки с акциями
----------------	-------------------	----------------------------------	-------------------	---------------------

Отчество	дата прекращения полномочий		уставном капитале общества (%)	общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров <b>КАТАЕВА Елена Георгиевна</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1956 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Советник Руководителя Администрации Президента РФ(на общественных началах) Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключала
<b>ВОРОЖЦОВ Владимир Петрович</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1953 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. начальника управления, начальник отдела по работе с органами власти ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>СМИРНОВ Михаил Андреевич</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>ФИЛИПШОВ Сергей Николаевич</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Владимиррегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>ГОРОХОВ Виктор Николаевич</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1973 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по корпоративной политике ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
<b>МУМИНОВА Маърифат Токабековна</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1966. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по работе с акциями ООО «Брокерская компания «РЕГИОН»	0	Сделок не заключал
<b>САМОЛЬКИНА Наталья Алексеевна</b>	28.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности:	0	Сделок не заключал



		ведущий специалист Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»		
--	--	---	--	--

**СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ  
ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ,  
УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет *генеральный директор*.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ назначения</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>
<b>Коротаев Виктор Васильевич</b>	13.12.2007	Год рождения: 1953 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Владимироблгаз»	0	Сделок не заключал

**КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО  
ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

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

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества и членам Совета, выплаченного и выплачиваемого по результатам 2010 года, составил 60 тыс. руб.

**11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА  
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

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

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

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

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 4 к годовому отчету.

## **12. ПРИЛОЖЕНИЯ**

1. Формы бухгалтерской отчетности 1-5 в отсканированном виде и пояснительной запиской с отметками аудиторов на каждом листе;
2. Аудиторское заключение в отсканированном виде;
3. Акт ревизионной комиссии с подписью всех членов комиссии в отсканированном виде.
4. Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

**Генеральный директор**

**В.В. Кортаев**

**Главный бухгалтер**

**Е.Г. Благин**