

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Владимироблгаз»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) эмитента)

Код эмитента:

0	4	6	7	2	–	A
---	---	---	---	---	---	---

за I квартал 20 09 года

Место нахождения эмитента: *Россия, г.Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3*

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности) эмитента)

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор (наименование должности руководителя эмитента) Дата " ____ " _____ 20 ____ г.	<u> В.В. Коротаев </u> (подпись) (И.О. Фамилия)
Главный бухгалтер (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента) Дата " ____ " _____ 20 ____ г.	<u> Т.Г. Алешина </u> (подпись) (И.О. Фамилия)
	М.П.

Контактное лицо:	<u> Чунаева Вера Алексеевна </u> <u> Зам. начальника отдела по корпоративной работе и учету имущества </u> (указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)
Телефон:	<u> (4922) 23-60-47 </u> (указывается номер (номера) телефона контактного лица)
Факс:	<u> (4922) 23-47-94 </u> (указывается номер (номера) факса эмитента)
Адрес электронной почты:	<u> info@vladoblgaz.ru </u> (указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется))
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	<u> http://www.vladoblgaz.ru </u>

Оглавление

	Номер страницы
Введение	4
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	
2.3.1. Кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	11
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	11
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	11
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развитие эмитента	13
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	13
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	13
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	13
3.1.4. Контактная информация	14
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.	14
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	14
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	17
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	18
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	19
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	19
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	20
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	20
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	21
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	21
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	21
3.6.1. Основные средства	22
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	23
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	23
4.1.1. Прибыль и убытки	23
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	24
4.2. Ликвидность эмитента	24
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента	25
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	25
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	26
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	27
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	28
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	29
4.5.1. Анализ факторов, влияющих на деятельность эмитента	29
4.5.2. Конкуренты эмитента	30

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	30
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	30
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	35
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	39
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	39
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	40
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	41
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	42
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	42
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	42
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	42
6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах, владеющих не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	42
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	43
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	43
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	43
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	45
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	46
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	47
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	47
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	61
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	64
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	64
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	101
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	101
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	101
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	101
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	101
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	102
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	102
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	102
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	102
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	103
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	104
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	104
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	104
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	105
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	105
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	105
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	106
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	106
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	106
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	107
8.10. Иные сведения	109

Введение

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном настоящим Положением, распространяется:

на эмитентов, являющихся акционерными обществами, созданными при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, если указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.

а) Полное и сокращенное фирменное наименование эмитента.

Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"
Joint Stock Company "VLADIMIROBLGAZ"
ОАО "Владимироблгаз"
"VLADIMIROBLGAZ"

б) Место нахождения эмитента:

Россия, г.Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3

в) Номера контактных телефонов эмитента,

Тел.: (4922) 23-72-45 Факс: (4922) 23-47-94

Адрес электронной почты: info@vladoblgaz.ru

г) Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.vladoblgaz.ru>

д) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах: вид, категория (тип), серия (для облигаций), количество размещенных ценных бумаг, номинальная стоимость, способ, порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения), цена размещения или порядок ее определения:

Порядковый номер выпуска: *1*

Категория: *обыкновенные*

Форма ценных бумаг: *именные бездокументарные*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1*

Количество ценных бумаг выпуска: *41 079*

Общий объем выпуска: *41 079*

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: *26.11.1993*

Регистрационный номер: *28-I-II-304*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Финансовые органы*

Способ размещения: *в соответствии с планом приватизации*

Период размещения: *с 26.11.1993 по 26.11.1994*

Текущее состояние выпуска: *размещение завершено*

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: *41 079*

Ограничения в обращении ценных бумагах выпуска *нет*

Рыночная информация о ценных бумагах выпуска: *нет*

Порядковый номер выпуска: *2*

Категория: *обыкновенные*

Форма ценных бумаг: *именные бездокументарные*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 964*

Общий объем выпуска: *3 964*

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: *28.03.1996*

Регистрационный номер: *28-I-II-580*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Финансовые органы**

Способ размещения: **в соответствии с планом приватизации**

Период размещения: **с 28.03.1996 по 28.03.1996**

Текущее состояние выпуска: **размещение завершено**

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: **3 964**

Ограничения в обращении ценных бумагах выпуска **нет**

Рыночная информация о ценных бумагах выпуска **нет**

Дополнительная существенная информация о ценных бумагах выпуска:

В исполнении п. 11 Указа Президента РФ от 08.12.92 г. № 1559 "О преобразовании в акционерные общества и приватизации государственных предприятий, объединений и организаций газового хозяйства Российской Федерации", постановления Правительства Российской Федерации от 18.09.95 г. №949 "О перечне акционерных обществ, созданных в процессе приватизации, производящих продукцию (товары, услуги), имеющую стратегическое значение для обеспечения национальной безопасности страны, закрепленные в федеральной собственности акции которых не подлежат досрочной продаже и на основании распоряжения Госкомимущества России от 28.04.94 г. № 949-р, сертификата на акции "Росгазификация" № 27 от 30.05.94 г. переданного актом возврата-передачи № 1118 и протокола №3 годового собрания акционеров РАО "Владимироблгаз" от 14.04.95 г. Комитетом по управлению госимуществом Администрации Владимирской области внесены изменения в план приватизации СГТПП "Владимироблгаз" в п. IV первого раздела и во второй раздел в части увеличения на 3964 акции доли федеральной собственности.

Приказом Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе от 17.12.2004 г. № 332 осуществлено объединение выпусков акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз», в результате которого:

Анулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз»

28-1П-304 от 26.11.1993 г.,
28-1П-580 от 28.03.1996 г.

Указанным выпускам акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз» присвоен государственный регистрационный номер:

1-01-04672-А от 17.12.2004 г.

Выпуски облигаций не производились

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Высшим органом управления общества является общее Собрание его акционеров.

1.1. Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель: **Катаева Елена Георгиевна**

Члены совета директоров:

Ворожцов Владимир Петрович

Год рождения: 1953

Смирнов Михаил Андреевич

Год рождения: 1982

Филиппов Сергей Николаевич

Год рождения: 1954

Сапронова Наталья Генриховна

Год рождения: 1961

Катаева Елена Георгиевна

Год рождения: 1956

Тихонова Мария Геннадьевна

Год рождения: 1980

Репин Игорь Николаевич

Год рождения: 1966

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен учредительными документами.

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента: **Коротаев Виктор Васильевич**

Год рождения : 1953

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	Наименование	Место нахождения	ИНН	Номер счета	Тип счета	БИК	Кор. счет
	Филиал ВРУ ОАО «МИНБ»	600015, г. Владимир, пр-кт Ленина, 35	7725039953	40702810800260701336	Расчетн.	041708716	30101810200000000716
	Филиал ВРУ ОАО «МИНБ»	600015, г. Владимир, пр-кт Ленина, 35	7725039953	40702810600260701581	Расчетн.	041708716	30101810200000000716
	Филиал ВРУ ОАО «МИНБ»	600015, г. Владимир, пр-кт Ленина, 35	7725039953	40702810800262003449	Расчетн.	041708716	30101810200000000716
	ОАО «Транскредитбанк»	121099, г.Москва, Новинский б-р, 3/1	7722080343	40702810800000007615	Расчетн.	044525562	30101810600000000562
	ФЗАО «Газэнергопромбанк»	Опер. Офис №1 ФЗАО «Газэнергопромбанк» в г.Рязани) 600000, Владимир, ул Девическая, д.17	5003054042	40702810301020003377	Расчетн.	046126709	30101810800000000709
	ФЗАО «Газэнергопромбанк»	Опер. Офис №1 ФЗАО «Газэнергопромбанк» в г.Рязани)	5003054042	40702810301020003584	Расчетн.	046126709	30101810800000000709

		600000, Владимир, ул Девическая, д.17					
--	--	--	--	--	--	--	--

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-новые технологии».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Аудит-НТ».**

Место нахождения: 119602, Москва, ул. ул. Наметкина, 10Б, стр.1

ИНН: **7728284872**

Почтовый адрес: **117420, г. Москва, а/я 23**

Тел.: (495) 221-01-40 Факс: (495) 221-01-56

Адрес электронной почты: audit_nt@auditgazprom.ru

Данные о лицензии аудитора:

На осуществление аудиторской деятельности

Номер лицензии: **Е 004414**

Дата выдачи: **27.06.2003г.**

Срок действия: **5 лет (до 27.06 2008 г.)**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ**

На осуществление оценочной деятельности на территории РФ

Номер лицензии: **009607**

Дата выдачи: **20.09.2004г.**

Срок действия: **5 лет (до 20.09.2009г.)**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство имущественных отношений РФ**

На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну

Номер лицензии: **Б 34 7526 № 8568**

Дата выдачи: **22.03.2006г.**

Срок действия: **до 26.02.2008г.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСБ РФ**

На деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной информации

Номер лицензии: **0249**

Дата выдачи: **07.12.2005г.**

Срок действия: **5 лет (до 07.12.2010г.)**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспертному контролю**

На деятельность по технической защите конфиденциальной информации

Номер лицензии: **0417**

Дата выдачи: **07.12.2005г.**

Срок действия: **5 лет (до 07.12.2010г.)**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспертному контролю**

Сведения о членстве в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях

Член некоммерческое партнерство «Национальная Федерация консультантов и аудиторов»

Корпоративный член института профессиональных бухгалтеров и аудиторов

Аккредитация при некоммерческом партнерстве «Межрегиональный центр экспертных и аудиторских организаций ЖКХ»

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой отчетности эмитента: **2005-2008 гг.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента с указанием мер, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц

аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента): **нет**.

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **нет**.

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **нет**.

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **нет**.
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **таких лиц нет**.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **задолженности нет**.

Порядок выбора аудитора эмитента: **аудитор утвержден общим собранием акционеров 17.06.2008 г.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **в связи с тем, что доля государственной собственности в уставном капитале ОАО «Владимироблгаз» составляет менее 25 процентов, при выборе аудитора обязанность проведения конкурса по отбору аудиторских организаций отсутствует. Кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров выдвигают акционеры Общества, имеющие соответствующее право в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».**

Аудитором Общества может быть гражданин или аудиторская организация, обладающие соответствующей лицензией. Аудитор осуществляет проверки финансово-хозяйственной деятельности, в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с аудитором договора.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **согласно договору**

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору по итогам 2005 финансового года, согласно договору 930 тысяч рублей.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору по итогам 2006 финансового года, согласно договору 930 тысяч рублей.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору по итогам 2007 финансового года, согласно договору 930 тысяч рублей.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору по итогам 2008 финансового года, согласно договору 1 116 тысяч рублей.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Общество с ограниченной ответственностью "Профсервис" (ООО "Профсервис") Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.10Б, стр. 1. Тел./факс (4922) 33-04-55, адрес электронной почты: sa-ocenka@rambler.ru.

Информация об услугах: определение рыночной стоимости основных средств без учета износа для целей отражения в бухгалтерском учете 01.01.2009 г.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Консультационные услуги эмитенту не оказывались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Алешина Татьяна Гавриловна, 1949 г.р. – главный бухгалтер ОАО «Владимироблгаз».

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	2004 г	2005 г.	2006 г	2007 г	2008 г	Показатели 2008 год в процентном отношении к 2007 году
Стоимость чистых активов эмитента в рублях	329624	331019	389933	497365	632914	127,25%
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	137,6%	115,5%	100,8%	63,7%	60,9%	
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	136,7%	113,8%	99,5%	58,8%	57,9%	
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %.	9	8	21	53,8	46,9%	
Уровень просроченной задолженности, %	40,5%	-	-	-	-	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,68	4,92	4,73	12,6	10,3	81,7%
Доля дивидендов в прибыли, %		20%	20%	20%	0,5%	
Производительность труда, руб./чел.		315,1	434,6	437	492	112,6%
Амортизация к объему выручки, %		3,48%	2,67%	3,06%	3,19%	

Из приведенной таблицы видно, что стоимость чистых активов за 2008 год возросла по сравнению со аналогичным периодом 2007 года на 127,25% (или на 135 549 тыс. руб.). Снизилась показатели: отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам. В связи с тем, что выручка изменилась, возросла производительность труда (112,6%).

Наименование показателя	1 кв. 2008 г	1 кв. 2009 г	1 кв. 2009 г. в процентном отношении к 1 кв. 2008 г.
Стоимость чистых активов эмитента в рублях	529 196	1 557 904	294,4%
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	71,4%	30,8%	
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	66,5%	30,1%	
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, тыс. руб.	12,5%	14,1%	
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,03	1,97	94,1%
Доля дивидендов в прибыли, %			
Производительность труда, руб./чел.	147,37	161,5	109,63%
Амортизация к объему выручки, %	2,7%	6,08%	

Из приведенной таблицы видно, что стоимость чистых активов за 1 квартал 2009 года возросла по сравнению со аналогичным периодом 2008 года на 294,4% (или на 1 028 708 тыс. руб.), что связано в тем фактом, что произошла переоценка основных средств, которая была отражена по состоянию на 01.01.2009 г. и вошла в бухгалтерскую отчетность за I квартал 2009 г. Снизилась показатели: отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам. В связи с тем, что возросла выручка, незначительно увеличилась производительность труда (109,63%).

2.2. Рыночная капитализация эмитента

наименование	2004 г.	2005г.	2006 г.	2007 г.	2008г.	2008г.
Средневзвешенная цена одной акции, руб.	500,00	500,00	5 000,00	8 000,00	5 000,00	2 000,00
рыночная капитализация тыс. руб.	22 521,5	22 521,5	225 215 000	360 344 000	225 215 000	90 086 000

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа			
	2008г.		1 квартал 2009 г.	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	104 512		204 023	
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 770		1 770	
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	18 253		17 141	
в том числе просроченная, тыс.руб.				
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	51 948		65 110	
в том числе просроченная, тыс.руб.				
Кредиты, тыс.руб.	25 065		20 329	
в том числе просроченная, тыс.руб.				
Займы, всего, тыс.руб.				
в том числе просроченные, тыс.руб.				
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.				
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	150 114	24 077	110 154	26 263
просроченная, тыс.руб.				
в том числе просроченная, тыс.руб.				
Итого, тыс. тыс.руб.	349 892	24 077	421 757	26 263
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 770		1 770	

В составе кредиторской задолженности ОАО «Владимироблгаз» по состоянию на 31.03.2009 г. 15% (64 597 тыс. руб.) приходится на ООО «Межрегионгаз»(Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионгаз», Московская обл., Ленинский район, п/о Коммунарка, п. Газопровод). ООО «Межрегионгаз» являются аффилированным лицом ОАО «Владимироблгаз».

ООО «Межрегионгаз»

- доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале ООО «Межрегионгаз» – *нет*;
- доля участия ООО «Межрегионгаз» в уставном капитале эмитента – *нет*;
- доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих ООО «Межрегионгаз» - *нет*.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Кредитных договоров и договоров займа, составляющих 5 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Владимироблгаз», не было.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Обязательств ОАО «Владимироблгаз» из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым ОАО «Владимироблгаз» предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства за отчетный период не было.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах: *нет*

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном периоде эмиссии не проводились.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

2.5.1. 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.

Отсутствие в законодательных актах РФ четкого определения недвижимого имущества, подлежащего обязательной регистрации права собственности на него, приводит к повышению риска отчуждения газопроводов и сооружений на них, находящихся на балансе ОАО «Владимироблгаз», но не зарегистрированных в собственность.

2.5.2. Страновые и региональные риски

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.

2.5.3. 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.

2.5.4. Правовые риски

В настоящий момент рисков правового характера, связанных с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, требований по лицензированию, а также судебной практики по вопросам деятельности эмитента, способных оказать серьезное влияние на результаты деятельности эмитента, нет.

2.5.5. 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, взрывопожароопасные 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.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

а) Полное и сокращенное фирменное наименование эмитента.

Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"

Joint Stock Company "VLADIMIROBLGAZ"

ОАО "Владимироблгаз"

"VLADIMIROBLGAZ"

Предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования) и организационно-правовые формы с указанием даты и оснований изменения.

1) Акционерное общество открытого типа «Владимироблгаз»

Дата государственной регистрации эмитента: 10.11.1993

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): 669 пр

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Владимира;

2) Региональное открытое акционерное общество «Владимироблгаз»

РАО «Владимироблгаз»

Дата государственной регистрации изменения названия : 17.03.1995 г.

Номер документа, подтверждающего государственную регистрацию изменений наименования: без номера.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Владимира;

3) **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**

ОАО "Владимироблгаз"

Дата государственной регистрации изменения названия : 17.07.2001

Номер документа, подтверждающего государственную регистрацию изменений наименования:

4029и.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: **10.11.1993**

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): **669 пр**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Администрация г. Владимира**

Номер государственной регистрации юридического лица: **1023301461810**

Дата регистрации: **14.11.2002 г.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Октябрьскому району г. Владимира Владимирской области**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Открытое акционерное общество "Владимироблгаз", в дальнейшем именуемое "Общество", учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 01.07.92 г. №721 и "О преобразовании в акционерные общества и приватизации предприятий, объединений и организаций газового хозяйства Российской Федерации" от 08.12.92 г. №1559, зарегистрировано Администрацией г. Владимира 10 ноября 1993 г. № 669 –Пр.

Общество является правопреемником всех имущественных прав и обязательств преобразованного Специализированного государственного территориально - производственного предприятия «Владимироблгаз».

Общество является открытым акционерным обществом.

Общество создано без ограничения срока его деятельности.

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.

3.1.4. Контактная информация

а) Место нахождения эмитента и постоянно действующего исполнительного органа:
Россия, г.Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3

б) Номера контактных телефонов эмитента,
Тел.: (4922) 23-72-45 Факс: (4922) 23-47-94
Адрес электронной почты: info@vladoblgaz.ru

в) Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.vladoblgaz.ru>

Контактное лицо: **Чунаева Вера Алексеевна**

Заместитель начальника отдела по корпоративной работе и учету имущества

Тел.: (4922) 23-60-47

Факс: (4922) 23-47-94

Адрес электронной почты: vera@vladoblgaz.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.vladoblgaz.ru>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.

3328101380

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование: **Трест "Александровгоргаз"**

Место нахождения: **г. Александров, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601600 г. Александров, ул. Коммунальников, дом 2**

Руководитель: **Оленичев Дмитрий Викторович**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Владимиргоргаз"**

Место нахождения: **г. Владимир**

Почтовый адрес: **600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3**

Руководитель: **Агулов Александр Алексеевич**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Вязникигоргаз"**

Место нахождения: **г. Вязники, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601400, г. Вязники, Владимирской обл., ул. Вокзальная, дом 2-а**

Руководитель: **Дубов Владимир Васильевич**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Гороховецрайгаз"**

Место нахождения: **г. Гороховец, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601460 г. Гороховец, Владимирской обл, ул. Московская, дом 115**

Руководитель: **Смирнов Александр Витальевич**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Гусь-Хрустальныйгоргаз"**

Место нахождения: **г. Гусь-Хрустальный, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601550, г. Гусь-Хрустальный, Владимирской обл., ул. Шатурская, дом 3**

Руководитель: **Лебедев Владимир Юрьевич**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Камешковорайгаз"**

Место нахождения: **г. Камешково, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601330, г. Камешково, Владимирской обл., ул. Свердлова, дом 45**

Руководитель: **Данилов Игорь Алексеевич**

Дата открытия: **10.11.1993**

Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Киржачрайгаз"**

Место нахождения: **г. Киржач, Владимирской области**

Почтовый адрес: **601010, г. Киржач, Владимирской обл., ул. Некрасовская, дом 5 «А»**
Руководитель: **Ваняшина Татьяна Владимировна**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Ковровгоргаз"**
Место нахождения: **г. Ковров, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601900, г. Ковров, Владимирской обл., ул. Володарского, дом 5**
Руководитель: **Костерин Михаил Сергеевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Кольчугиногоргаз"**
Место нахождения: **г. Кольчугино, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601750, г. Кольчугино, Владимирской обл., ул. Мира, дом 86**
Руководитель: **Поляков Павел Геннадьевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Меленкирайгаз"**
Место нахождения: **г. Меленки, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601120, г. Меленки, Владимирской обл., ул. 60-летия Октября, дом 3**
Руководитель: **Панин Сергей Александрович**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Муромгоргаз"**
Место нахождения: **г. Муром, Владимирской области**
Почтовый адрес: **602200, г. Муром, Владимирской обл., ул. Владимирская, дом 8**
Руководитель: **Кочетков Владимир Васильевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Петушкирайгаз"**
Место нахождения: **г. Петушки, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601100, г. Петушки, Владимирской обл., ул. Трудовая, дом 11**
Руководитель: **Ветюгов Александр Дмитриевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Селивановорайгаз"**
Место нахождения: **п. Красная Горбатка, Селивановского р-на, Владимирской обл.**
Почтовый адрес: **602330, п. Красная Горбатка, Селивановского р-на, ул. Строителей, дом 3**
Руководитель: **Минин Анатолий Иванович**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2008**

Наименование: **Трест "Собинкагоргаз"**
Место нахождения: **г. Собинка, Владимирской обл.**
Почтовый адрес: **601210, г. Собинка, Владимирской обл., ул. Димитрова, дом 13-а**
Руководитель: **Наумова Елена Вячеславовна**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Судогдарайгаз"**
Место нахождения: **г. Судогда, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601240, г. Судогда, Владимирской обл., ул. Ошмарина, дом 3-а**
Руководитель: **Новиков Павел Юрьевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Суздальрайгаз"**
Место нахождения: **г. Суздаль, Владимирской области**
Почтовый адрес: **601260, г. Суздаль, Владимирской области, ул. Промышленная, дом 3**
Руководитель: **Михайлов Александр Николаевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Наименование: **Трест "Юрьев-Польскийрайгаз"**
Место нахождения: **г. Юрьев-Польский, Владимирской обл.**
Почтовый адрес: **601800 г. Юрьев-Польский, Владимирской обл., Авангардский пер, дом 31**
Руководитель: **Филиппов Владимир Васильевич**
Дата открытия: **10.11.1993**
Срок действия доверенности: **31.12.2009**

Советом директоров ОАО «Владимироблгаз» (Протокол № 3 от 26 декабря 2006 г.) было принято решение о ликвидации филиала ОАО «Владимироблгаз» - «Технический центр». Выполнены все действия, предусмотренные действующим Законодательством РФ.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД :
40.20.2, 40.30.4, 45.21.1, 45.21.4, 45.33, 52.48.35, 51.51.3, 52.48.3, 60.24.1, 70.20.2, 71.34.9, 74.30.9, 80.42.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основной деятельностью ОАО «Владимироблгаз» является транспортировка природного газа по сетям Владимирской области промышленным, коммунально-бытовым потребителям и населению. Доля объема выручки от основной деятельности за I квартал 2008 и 2009 годов составила 73,4 % и 78,2 % соответственно.

Объем выручки от основной деятельности носит сезонный характер. Наибольшего значения объем выручки по транспортировке природного газа достигает в 1 и 4 кварталах года.

Наименование показателя	Отчетный период		
	I квартал 2008 года	I квартал 2009 года	
Вид хозяйственной деятельности	Транспортировка природного газа		
Объем выручки, тыс. руб.	227 182,1	276 073,1	+ 48 891,0
Доля от общего объема выручки, %	73,4	78,2	
Вид хозяйственной деятельности	Прочая деятельность		
Объем выручки, тыс. руб.	82 290,2	76 808,5	-5 481,7
Доля от общего объема выручки, %	26,6	21,8	
Общий объем выручки, тыс. руб.	309 472,2	352 881,5	+ 43 409,3

Наименование показателя	Отчетный период, год					
	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009 года
Вид хозяйственной деятельности	Транспортировка природного газа					
Объем выручки, тыс. руб.	269 904,2	324 549,4	461 953,6	543 805,9	597 140,4	276 073,1
Доля от общего объема выручки, %	50,9	47,1	50,4	60,0	56,6	78,2
Вид хозяйственной деятельности	Прочая деятельность					
Объем выручки, тыс. руб.	362 243,6	362 243,6	362 243,6	362 243,6	457 594,7	76 808,5
Доля от общего объема выручки, %	49,1	52,9	49,6	40,0	43,4	21,8
Общий объем выручки, тыс. руб.	906 049,5	906 049,5	906 049,5	906 049,5	1 054 735,1	352 881,5

Структура затрат эмитента на производство и продажу каждого вида продукции (работ, услуг), на которую приходится не менее 10 процентов общего объема выручки от продажи продукции (работ, услуг) по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

Наименование статьи затрат	Отчетный период	
	2008 год	I квартал 2009 года
Сырье и материалы, %	12,0%	7,2%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,1%	0,8%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,0%	4,3%
Топливо, %	4,2%	2,6%
Энергия, %	1,0%	1,0%
Затраты на оплату труда, %	40,9%	28,3%
Проценты по кредитам, %	0,0%	0,0%
Арендная плата, %	11,3%	5,5%
Отчисления на социальные нужды, %	10,0%	7,4%
Амортизация основных средств, %	4,0%	7,2%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,8%	3,1%
Прочие затраты, %	8,7%	32,5%
амортизация по нематериальным активам, %	0,0%	0,0%
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,2%	0,2%
представительские расходы, %	0,1%	0,0%

иное, %	8,4%	32,3%
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0%	100,0%
Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	124,9%	121,2%

Бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с ПБУ 4/99 в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 г. № 115н.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

При обеспечении хозяйственной деятельности материалами, эмитент ориентируется на широкий круг поставщиков. Большое количество поставщиков обусловлено тем, что предприятие старается избежать повышения цен на сырье и материалы, выбирая наиболее оптимальные варианты поставки. В результате за отчетный период изменения цен на основные материалы (металл, газ, комплектующие) были незначительны. В поставках материалов и товаров в отчетном периоде импорта нет.

По состоянию на 31.12.2008 г. и на 31.03.2009 г. поставщики эмитента, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей:

- ОАО «Газпромрегионгаз» (Санкт-Петербург, ул. Константина Заслонова, д. 7);
- ООО «Газовые коммуникации» (г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3).

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Владимирская область.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер: *00-ДЭ-003301 (КС)*

Дата выдачи: *20.09.2004*

Срок действия: *до 20.09.2009*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральный горный и промышленный надзор России*

Виды деятельности: *экспертиза промышленной безопасности опасных производственных объектов (Экспертиза технологических устройств)*

Номер: *Е 062014 рег № ГС-1-33-02-27-0-3328101380-004367-5*

Дата выдачи: *21.04.2008*

Срок действия: *до 21.04.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно коммунальному хозяйству*

Виды деятельности: *Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер: *00-ДЭ-001900 (С)*

Дата выдачи: *24.10.2008*

Срок действия: *до 24.10.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)*

Виды деятельности: *Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта)*

Номер: *ВП-15-000517 (КС)*

Дата выдачи: *03.04.2009*

Срок действия: *до 03.04.2014*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и*

атомному надзору

Виды деятельности: *Эксплуатация взрывопожарных производственных объектов (в соответствии с приложением к настоящей лицензии)*

Номер: *A 103918 рег. № 2515*

Дата выдачи: *10.09.2004 г.*

Срок действия: *до 01.08.2009 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Департамент образования администрации Владимирской области*

Виды деятельности: *Деятельность по образовательным программам, указанным в приложении(ях) к настоящей лицензии, при соблюдении зафиксированных в нем контрольных нормативов и предельной численности контингента обучающихся, воспитанников.*

Номер: *33.ВЛ.04.002.Л.000011.04.06*

Дата выдачи: *24.04.2006*

Срок действия: *до 24.04.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Территориальное управление Федеральной службы по надзору в виде защиты прав потребителей и благополучия человека во Владимирской области*

Виды деятельности: *Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих), эксплуатация и хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии.*

Номер: *Д 673494 рег. № ГС-1-33-02-26-0-3328101380-002565-6*

Дата выдачи: *26.12.2005*

Срок действия: *до 26.12.2010*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству*

Виды деятельности: *Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер: *Д 682410 рег. № ГС-1-33-02-28-0-3328101380-002564-6*

Дата выдачи: *23.01.2006*

Срок действия: *до 23.01.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству*

Виды деятельности: *Инженерные изыскания для строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер: *002533-Р*

Дата выдачи: *05.05.2006*

Срок действия: *до 05.05.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)*

Виды деятельности: *Изготовление и ремонт средств измерения*

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

ОАО «Владимироблгаз» совместная деятельность не проводится.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Важнейшей задачей в предстоящий период для нас будет обеспечение промышленной безопасности и надежности работы газораспределительных систем и других объектов газоснабжения, проектирование и строительство систем газоснабжения Владимирской области, построение современных схем корпоративного управления, реализация проектов по

снижению затрат и повышению экономической эффективности работы акционерного общества, а также участие в инвестиционных программах газификации, рационального использования газа и энергосбережения на территории Владимирской области.

Стабилизация финансово-экономического положения газового хозяйства, эффективная техническая политика могут быть реализованы только при условии:

- *проведения сбалансированной тарифной политики,*
- *строгой экономии в использовании ресурсов,*
- *сокращения дебиторской и кредиторской задолженности,*
- *привлечения финансовых ресурсов на рынках капитала,*
- *формирования эффективной системы работы с потребителями.*

Решение поставленных задач позволит ОАО "Владимироблгаз" повысить конкурентоспособность услуг, предоставляемых всем категориям потребителей газа.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Участия нет..

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газовые коммуникации (ООО "Газовые коммуникации")*

Место нахождения: *г. Владимир, ул.Краснознаменная, дом 3*

Почтовый адрес: *600017 г. Владимир, ул.Краснознаменная, дом 3*

Основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставной (складочный) капитал данного лица)*

Доля эмитента в уставном капитале юридического лица: *100 %*

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Основной вид деятельности: *строительство, снабженческо – сбытовая деятельность*

Значение такого общества для деятельности эмитента: *оптимизация затрат по обеспечению филиалов объектов газового хозяйства материалами и газовым оборудованием*

Персональный состав Совета директоров:

Председатель: *Веденев Дмитрий Владимирович – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Владимироблгаз», 1973 г.р.*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Члены совета директоров:

Веденев Дмитрий Владимирович – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Владимироблгаз», 1973 г.р.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Пилипенко Сергей Григорьевич – заместитель генерального директора по имущественным отношениям ОАО «Владимироблгаз», 1957 г.р.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Кузина Наталья Владимировна – Зам. генерального директора по строительству ОАО «Владимироблгаз», 1961 г.р.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа – *Балабушка Сергей Петрович, 1965 г.р.*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Основные средства

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: 31.12.2008 г.

Здания	83 791,00	21 374,00
Сооружения и передаточные устройства	934 204,00	379 863,00
Машины и оборудование	57 655,00	37 948,00
Транспортные средства	51 058,00	35 813,00
прочие	10 622,00	6 604,00
Итого	1 137 330,00	481 602,00

Отчетная дата: 31.03.2009 г.

Здания	83 791,00	21 798,00
Сооружения	19 886,00	15 097,00
Передаточные устройства	4 269 948,00	2 854 915,00
Машины и оборудование	60 699,00	41 685,00
Транспортные средства	51 857,00	37 592,00
Инструмент	560,00	420,00
Хоз. инвентарь	5 994,00	3 375,00
прочие	1 805,00	909,00
Итого	4 494 539,00	2 975 792,00

Наименование группы объектов основных средств	До переоценки		После переоценки	
	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость, тыс. руб..	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость, тыс. руб..

Здания	83 791,00	62 417,0	83 791,00	62 417,0
Сооружения и передаточные устройства	934 204,00	554 341,0	4 294 494,0	1 393 428,0
Машины и оборудование	57 655,00	19 707,0	57 655,00	19 707,0
Транспортные средства	51 058,00	15 245,0	51 058,00	15 245,0

прочие	10 622,00	4 018,0	10 622,00	4 018,0
Итого	1 137 330,00	655 728,0	4 497 620,00	1 494 815,0

Переоценка основных средств проводилась по состоянию на 01.01.2009 г. и вошла в бухгалтерскую отчетность за I квартал 2009 г. Переоценка основных средств производилась компанией ООО «Профсервис» по рыночной стоимости.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента

Фактов обременения основных средств нет.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность эмитента за соответствующий отчетный период, приводятся в виде следующей таблицы.

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Показатель и 2008 год в процентном отношении к 2007 году
Выручка, тыс. руб.	529804	688483	916710	906050	1054735	116,4%
Валовая прибыль, тыс. руб.	55479	73723	144870	172194	218153	126,7%
Чистая прибыль, тыс. руб.	17405	10069	58846	115773	136610	117,9%
Рентабельность собственного капитала, %	5,33%	2,9%	15,1%	21,8%	21,5%	
Рентабельность активов, %	2,24%	1,38%	7,5%	14,22%	13,4%	
Коэффициент чистой прибыльности, %		1,46%	6,4%	12,7%	12,9%	
Рентабельность продукции (продаж), %	5,19%	10,6%	15,8%	19,0%	20,6%	
Оборачиваемость капитала		2,01	2,3	1,96	1,62	82,5%
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	71813	61744	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0,09	0,08	-	-	-	-

Из приведенной таблицы видно, что по сравнению с аналогичным периодом прошлого года значительно возросла чистая прибыль и, как результат, все основные показатели прибыльности Общества. Незначительно снизилась оборачиваемость капитала.

Наименование показателя	1 квартал 2008 г.	1 квартал 2009 г.	1 кв. 2009 года в процентном отношении к 1 кв. 2008 года
Выручка, тыс. руб.	309472	352882	114,0%
Валовая прибыль, тыс. руб.	50016	57436	114,8%
Чистая прибыль, тыс. руб.	31831	41086	129,1%
Рентабельность собственного капитала, %	6,4%	2,64%	
Рентабельность активов, %	3,5%	2,02%	
Коэффициент чистой прибыльности, %	10,2%	11,64%	
Рентабельность продукции (продаж), %	16,2%	16,3%	
Оборачиваемость капитала	0,5	0,22	44,9%
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-	-	-

Из приведенной таблицы видно, что в 1 квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года выросли все основные показатели прибыльности Общества. Показатели рентабельности собственного капитала, рентабельности активов и оборачиваемости капитала снизились в связи с проведенной переоценкой основных средств.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

Фактором, оказавшим влияние на изменение размера выручки, является рост тарифов по природному газу, утвержденный ФСТ России.

4.2. Ликвидность эмитента

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Показатель и 2008 год в процентном отношении к 2007 году
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-159049	-	-106451	-	-	77,5%
Индекс постоянного актива	1,45	1,44	1,27	1,20	1,23	102,5%
Коэффициент текущей ликвидности	0,65	0,62	0,73	0,5	0,66	132,0%
Коэффициент быстрой ликвидности	0,46	0,39	0,54	0,3	0,4	133,3%
Коэффициент автономии собственных средств	0,42	0,46	0,49	0,65	0,62	95,3%

Из приведенной таблицы видно, что по сравнению с аналогичным периодом прошлого года незначительно уменьшились собственные оборотные средства Общества. Низкие показатели коэффициентов текущей и быстрой ликвидности являются спецификой деятельности ГРО.

Наименование показателя	1 кв. 2008 г.	1 кв. 2009 г.	1 кв. 2009 года в процентном отношении к 1 кв. 2008 года
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-146935	-101233	145,1%
Индекс постоянного актива	1,3	1,3	101,6%
Коэффициент текущей ликвидности	0,89	1,06	119,8%
Коэффициент быстрой ликвидности	0,67	0,8	119,8%
Коэффициент автономии собственных средств	0,54	0,76	141,6%

Из приведенной таблицы видно, что в 1 квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года улучшились все показатели ликвидности Общества.

4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

- а) размер уставного капитала: **45043 рублей**
- б) общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи): **Выкупленных акций нет**
- в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли: **106 тыс. руб.**
- г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки: **1 180 846 тыс. руб.**
сумма разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость: **нет**
- д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента: **376 907 тыс. руб.**
- е) общая сумма капитала эмитента: **1 557 904 тыс. руб.**

Структура и размер оборотных средств в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

ОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА	На конец отчетного периода (тыс. руб)	источники финансирования
Запасы	91 369	
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	64 466	За счет собственных средств
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	21 745	За счет собственных средств
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	283	За счет собственных средств
расходы будущих периодов (31)	4 875	За счет собственных средств
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	10 482	
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	2 578	
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	2 499	

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	176 777	
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	110 626	
векселя к получению (62)	-	
авансы выданные (61)	57 609	
прочие дебиторы	8 542	
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	812	За счет собственных средств
прочие краткосрочные финансовые вложения		
Денежные средства	89 658	
касса (50)	784	
расчетные счета (51)	88 874	
прочие денежные средства (55, 56, 57)	-	
Прочие оборотные активы	6 914	
ИТОГО	378 590	

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного квартала

№ п/п	Полное наименование	Сокращенное наименование	Юридический адрес	Государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг и даты государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	Сумма вложения тыс. руб.
1.	Закрытое акционерное общество Страховая Компания «ГазГарант»	ЗАО СК «ГазГарант»	191119, г. Санкт-Петербург, ул. Константина Заслонова, д.7 Тел. (812)764-64-11 e-mail: gazgarant@gazpromrg.ru	1-01-10154-2, зарегистрированы 06.06.2006 г. РО ФСФР в Центральном федеральном округе	31 485 шт. обыкновенных акций. Номинальной стоимостью 100 рублей 9,93 % от уставного капитала ЗАО СК «ГазГарант»	4066,934

Дивиденды выплачиваются по итогам работы за год. В 2008 году получены дивиденды по итогам работы ЗАО «СК «ГазГарант» за 2007 год в сумме 229 211 руб.

Перечень остальных долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2008 г.

№ п/п	ИНН	Организация	Размер вложения (руб.)	Количество акций	Доля в уставном капитале
1.	3302020746	ООО «Газовые коммуникации»	8 500	-	100%
2.	33006893	ЗАО «Экономия при	1 800	180	18%

		газификации»			
3.	332842912	ООО «Независимый экспертный центр «Газодиагностика»	2 000		20%
4.	3302018137	ЗАО «Локальная энергетика»	1 600	160	16%
5.	7719040220	ОАО «Росгазификация»	3 964	3 964	0,15%
6.		Центр недвижимости и финансовых операций	6 000		10%
7.		ЗАО «Центр независимой экспертизы»	2 000		20%
8.		Некоммерческая организация «Ассоциация товаропроизводителей и предпринимателей Владимирской области»	450		

Перечень остальных долгосрочных финансовых вложений на 31.03.2009 г.

№ п/п	ИНН	Организация	Размер вложения (руб.)	Количество акций	Доля в уставном капитале
1.	3302020746	ООО «Газовые коммуникации»	8 500	-	100%
2.	33006893	ЗАО «Экономия при газификации»	1 800	180	18%
3.	332842912	ООО «Независимый экспертный центр «Газодиагностика»	2 000		20%
4.	3302018137	ЗАО «Локальная энергетика»	1 600	160	16%
5.	7719040220	ОАО «Росгазификация»	3 964	3 964	0,15%
6.		Центр недвижимости и финансовых операций	6 000		10%
7.		ЗАО «Центр независимой экспертизы»	2 000		20%
8.		Некоммерческая организация «Ассоциация товаропроизводителей и предпринимателей Владимирской области»	450		

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
---	--	------------------------------------

Отчетная дата: 31.12.2008 г.

Патент на изобретение № 2226272	64696,06	14 102,66
Программный комплекс «Мегаполис ТМ»	315 689,21	17 538,78
Программный комплекс «Мегаполис» расчеты с покупателями	215 857,13	11 992,06
Программный комплекс «Мегаполис»	2 542,37	12 711,11
	598 784,77	43 760,11
Отчетная дата: 31.03.2009 г.		
Патент на изобретение № 2226272	64 696,06	19 554,56

Программный комплекс «Мегаполис ТМ»	315 689,21	149 075,38
Программный комплекс «Мегаполис» расчеты с покупателями	215 857,13	101 932,51
Программный комплекс «Мегаполис»	2 542,37	762,66
База данных «Мегапроект»	2 966,10	145,86
Патент № 2147099 «Изолирующие соединения»	32 065,00	924,96
	633 815,87	272 395,93

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Получение лицензии в Госгортехнадзоре России на право проведения экспертизы безопасности объектов газового хозяйства дало возможность своими силами проводить техническое диагностирование газового оборудования с определением остаточного срока службы без привлечения аккредитованных на это сторонних независимых организаций, и в то же время предлагать свои услуги газовым хозяйствам других областей.

Разработана совместно с ОАО «Гипрониюгаз», ООО «Экономгаз» и введена в действие с 01.01.2001 года утвержденная в Госгортехнадзоре России «Методика по проведению диагностирования ГРП». Методика рекомендована для дальнейшего тиражирования и применения ее во всех газовых хозяйствах Российской Федерации.

Организована и проводится работа по подготовке специалистов, по контролю за расходом природного газа на предприятиях области и в филиалах ОАО «Владимироблгаз».

10 октября 1999 года получен Патент на изобретение № 2139511 способа акустико-эмиссионного контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения сжиженного газа. 27 марта 2004 г. получен Патент на изобретение № 2226272 способа акустико-эмиссионного контроля и диагностирования резервуаров для хранения сжиженных газов.

С применением методов акустической эмиссии, ультразвуковой дефектоскопии и толщинометрии, радиационной дефектоскопии проводится техническое диагностирование ГРП и емкостей сжиженного газа.

Значительная часть инвестиционных и инновационных программ, которые мы реализуем в последние годы, включают в себя НИОКР, результатами которых являются новое оборудование и технологии, обеспечивающие высокую эффективность и технический уровень работы. В современных условиях такая организация инновационного процесса приобретает особое значение.

Существующие системы газоснабжения должны работать в очень жестком режиме без сбоев и аварий. Сегодня этот вопрос очень актуален, т.к. срок службы многих газовых сетей и сооружений на них подошел к нормативному. А это требует самого строгого контроля над эксплуатацией систем газоснабжения. В этих целях ОАО «Владимироблгаз» осуществляет техническое диагностирование объектов газового хозяйства, котлонадзора, экспертизу документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов.

Инновационная стратегия Общества предполагает необходимость:

повышения интенсификации труда;

осуществления строгого контроля за финансовыми поступлениями и расходами;

снижения дебиторской задолженности;

Реализовать эту стратегию возможно только при использовании современных информационных технологий, которые способны эффективно обрабатывать базы данных, касающиеся всех потребителей на территории области.

29 ноября 2006 г. получено Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ № 2006614098 «Программный комплекс «МЕГАПОЛИС».

6 февраля 2007 г. получено Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ № 2007610578 «Программный комплекс «МЕГАПОЛИС-ТМ».

6 февраля 2007 г. получено Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ №

2007610579 «Программный комплекс «МЕГАПОЛИС. Расчеты с покупателями».

2 июля 2008 г. получено Свидетельство о государственной регистрации базы данных № 2008620265 «База данных «МЕГАПРОЕКТ».

С внедрением программного комплекса «МЕГАПОЛИС» мы получили возможность оперативно анализировать результаты хозяйственной деятельности и на этой основе строить эффективную работу с потребителями, управлять материальными и финансовыми потоками. Кроме того, комплекс позволил минимизировать финансовые затраты по сравнению с продуктами подобного класса сторонних разработчиков (примерно 5 центов за клиента, что в масштабах нашей области составит около 30 тыс. долларов, не считая затрат на сопровождение). К приобретению нашего программного комплекса проявили заинтересованность газораспределительные организации России.

На основе электронных схем газоснабжения городов и районов создаются маршрутные карты для эксплуатационных служб филиалов. Электронные схемы газоснабжения районов наложены на топографическую основу, что повышает качество работы с ними. Проводятся работы на экспериментальном полиэтиленовом газопроводе высокого давления (до 1,2 Мпа) в п.Красная Горбатка Селивановского района. Результаты эксперимента позволят внести изменения в нормативную базу, что даст возможность к более широкому применению п/э труб при газификации.

Специалисты ОАО «Владимироблгаз» единственные в России ремонтируют и поверяют импортные газоиндикаторы «Вариотек» для многих регионов. При этом используют оборудование, комплектующие и запасные части, приобретенные у германских фирм «Рургаз АГ» и «Северин».

Проводится проверка технического состояния изоляции переходов под дорогами, реками, мостами, обследуется аппаратурой C-Scan подземные газопроводы. Работы по техническому диагностированию ведутся в разных регионах центра России (Владимирская, Ивановская, Костромская, Рязанская, Нижегородская, Тверская, Кировская, Пермская области, г.Москва, Чувашская республика). Экономический эффект от мероприятий по диагностике в рамках Программы уже составил более 2 млн. рублей.

30 апреля 2008 г. Обществом получен СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ № РОСС RU.3004.08 ТСМО/ГОС, который подтверждает, что система менеджмента качества организации соответствует международному стандарту ISO 9001:2000.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции в сфере основной деятельности эмитента (газоснабжение, ремонт и обслуживание газового оборудования) связаны с улучшением качества обслуживания оборудования, с целью сокращения расходов потребителей на ремонт оборудования:

разработка прогнозов потребления газа во Владимирской области, формирование объемов поставки газа в целом по области;
осуществление разработки мероприятий по повышению рентабельности газовых хозяйств области;
проектирование и строительство систем газоснабжения Владимирской области.
закупка энергосберегающих технологий и техники, организации совместных предприятий и производств;
участие в региональной программе газификации Владимирской области.

Важным направлением деятельности является экологические и экономические аспекты деятельности, в частности применение природного газа как топлива экономически и экологически оправдано. В дальнейшем преимущества получают предприятия, которые будут следовать этой тенденции.

Также в качестве основных тенденций развития отрасли можно говорить об общем расширении внутреннего рынка природного газа, а также усилении контроля ОАО «Газпром» над деятельностью субъектов газораспределительной подотраслью.

Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Кардинальных изменений в основных видах деятельности эмитента в ближайшей перспективе не предвидится. Планируется постепенное увеличение объемов

транспортировки природного газа.

Существенными факторами, влияющими на деятельность эмитента, являются решения государственных органов в области ценообразования.

Государственная политика реформирования естественных монополий нацелена на распределение естественно-монопольных видов деятельности и создание конкурентного рынка газа. Применительно к газораспределительной отрасли это выражается в передаче ГРО функций реализации природного газа конечным потребителям – региональным компаниям по реализации газа с сохранением за ГРО исключительно функции транспортировки газа и эксплуатации газораспределительных сетей.

Проблемы, связанные с развитием рынка природного газа, тарифной политикой и формированием нормативной базы, оказывают существенную роль на деятельность газораспределительной подотрасли.

Нейтрализовать негативное действие указанных факторов могут программы газификации регионов, а также специальные надбавки к тарифам на услуги газораспределительных организаций для финансирования строительных работ.

Наметилась тенденция по включению в тариф инвестиционной составляющей, что позволит ГРО формировать собственный ресурс для развития газораспределительных сетей.

4.5. 2. Конкуренты эмитента

№ п/п	Наименование	Страна регистрации	I кв. 2008 года	I кв. 2009 года
Объем проданной продукции (работ, услуг), млн.м3				
1.	ОАО «Владимироблгаз»	РФ	1 054,8	1 040,6
2.	Конкурент - ООО «Газ-Гарант» (Киржач)	РФ	15,2	6,1
3.	Конкурент – ООО «Радугаэнерго»	РФ	17,8	11,3
4.	Конкурент- ООО«Региональные Газовые Системы»	РФ		2,1
Доля на рынке, %				
1.	ОАО «Владимироблгаз»	РФ	96,97%	98,16%
2.	Конкурент - ООО «Газ-Гарант» (Киржач)	РФ	1,39%	0,58%
3.	Конкурент – ООО «Радугаэнерго»	РФ	1,63%	1,07%
4.	Конкурент- ООО«Региональные Газовые Системы»	РФ		0,20%

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Органами управления общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Компетенция общего собрания акционеров в соответствии с Уставом:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава в новой редакции.

2. Реорганизация Общества.

3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.

4. Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и

досрочное прекращение их полномочий.

5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.

6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального Закона).

7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных и выкупленных Обществом акций.

8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий.

9. Утверждение Аудитора Общества.

10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года.

11. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.

12. Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.

13. Принятие решений о консолидации и дроблении акций, в соответствии с пунктами 6.19.-6.20. Устава.

14. Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона.

15. Принятие решений о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.

16. Принятие решений об одобрении крупных сделок предметом которых является имущество, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (в соответствии со статьей 79 Федерального Закона).

17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, если Совет директоров не достиг единогласия по вопросу о совершении таких сделок и вопрос об их одобрении вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров (в соответствии со статьей 79 Федерального Закона).

18. Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом .

19. Принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

20. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.

21. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Компетенция совета директоров в соответствии с Уставом:

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества.

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом;

6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом;

7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.

8) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий,

установление выплачиваемых Генеральному директору вознаграждений и компенсаций.
Передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации или управляющему;

9) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

10) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

11) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых решением Общего собрания, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции единоличного исполнительного органа Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;

13) создание и прекращение деятельности филиалов, открытие и прекращение деятельности представительств Общества, утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и прекращением их деятельности;

14) одобрение сделок, связанных с приобретением и отчуждением Обществом имущества, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 5 (Пяти) до 50 (Пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении таких сделок. Одобрение крупных сделок, связанных с приобретением и отчуждением Обществом имущества, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 (Двадцати пяти) до 50 (Пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату принимается Советом директоров единогласно. При не достижении единогласия по вопросу совершения крупной сделки, он может быть вынесен на решение Общего собрания акционеров;

15) одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона;

16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

17) одобрение сделок с недвижимостью и сделок, связанных с отчуждением акций, принадлежащих Обществу;

18) принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных п. 8.7.19 настоящего Устава;

19) одобрение назначения и увольнения заместителей Генерального директора и главного бухгалтера Общества по представлению Генерального директора Общества;

20) рассмотрение условий коллективного договора по предоставлению социальных льгот работникам с учетом финансового положения и возможностей Общества;

21) принятие решения о необходимости и целесообразности переоценки основных средств Общества;

22) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.

2. Избрание Совета директоров

Члены Совета директоров избираются годовым общим Собранием сроком на один год. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием. Голосование по выборам членов Совета директоров осуществляется отдельными бюллетенями для голосования.

При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров, и акционер в праве отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя или более кандидатами.

Членом Совета директоров Общества может являться только физическое лицо, обладающее дееспособностью и правоспособностью в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При избрании членов Совета директоров Общества кумулятивным голосованием, решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа

большинством голосов от общего числа членов Совета директоров. Председателем Совета директоров не может быть избран Генеральный директор Общества до сложения им своих полномочий Генерального директора.

Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

Председатель Совета директоров организует его работу, созывает заседания Совета директоров и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров, его функции осуществляет один из членов Совета директоров Общества по решению Совета директоров.

Заседание Совета директоров Общества созывается Председателем Совета директоров Общества по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, Генерального директора.

Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров определяется настоящим Уставом и Положением о Совете директоров, утверждаемым Общим собранием акционеров в соответствии с Федеральным законом.

Председатель Совета директоров подписывает трудовой договор с Генеральным директором Общества. В случае неисполнения Генеральным директором своих обязанностей, поручений Совета директоров Председатель Совета выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о досрочном прекращении трудового договора с Генеральным директором.

Совет директоров вправе принимать решения путем заочного голосования (опросным путем).

Заседание Совета директоров правомочно (имеет кворум), если в нём принимают участие не менее половины избранных его членов.

При определении наличия кворума и результатов голосования на заседании Совета директоров учитывается письменное мнение члена Совета, отсутствующего на заседании, по вопросам повестки дня.

В случае, когда количество членов Совета директоров становится менее половины избранных его членов, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания нового состава Совета директоров. Оставшиеся члены Совета директоров вправе принимать решение только о созыве такого внеочередного Общего собрания акционеров.

Решения на заседании Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. При решении вопросов на заседании Совета директоров каждый член Совета директоров обладает одним голосом. Передача права голоса членом Совета директоров иному лицу, в том числе другому члену Совета директоров Общества, не допускается.

В случае равенства голосов членов Совета, голос Председателя Совета директоров является решающим.

Компетенция единоличного исполнительного органа в соответствии с Уставом:

Генеральный директор осуществляет оперативное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с Федеральным законом, настоящим Уставом и до сложения им своих полномочий Генерального директора.

Генеральный директор избирается Советом директоров в соответствии с пунктом 9.5.8 настоящего Устава на срок не более пяти лет и является единоличным исполнительным органом Общества.

Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества с целью обеспечения прибыльности Общества, его финансово-экономической устойчивости, заботится об обеспечении социальных гарантий работников Общества.

Генеральный директор ежеквартально отчитывается перед Советом директоров Общества:

- об исполнении поручений Совета директоров;
- об использовании фондов и средств Общества;
- о выполнении планов, смет и финансовых заданий.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом и Уставом, утверждает штаты, издает приказы и дает указания,

обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

**Трудовой договор с Генеральным директором от имени Общества подписывает
Председатель Совета директоров.**

Совет директоров вправе в любое время расторгнуть трудовой договор с Генеральным директором в соответствии с п. 9.16. настоящего Устава и законодательством.

Генеральный директор может избираться из числа акционеров Общества, либо из других лиц, обладающих, по мнению Совета директоров Общества, достаточной компетенцией.

Совмещение лицом, осуществляющим функции Генерального директора, должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества:

- обеспечивает выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных настоящим Уставом и законодательством Российской Федерации;
- совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет не более 5 (Пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении таких сделок;
- организует работу по исполнению коллективного договора в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о целесообразности и необходимости переоценки основных средств Общества;
- утверждает должностные инструкции;
- назначает и увольняет с работы по согласованию с Советом директоров своих заместителей и главного бухгалтера Общества;
- утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, определяет организационную структуру Общества, за исключением документов, утверждаемых Общим собранием акционеров, Советом директоров;
- утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- принимает на работу и увольняет с работы сотрудников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств;
- в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Общим собранием акционеров, поощряет работников Общества, а также налагает на них взыскания;
- открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества, заключает договоры и совершает иные сделки;
- выдает доверенности от имени Общества, в том числе в порядке передоверия;
- обеспечивает организацию и контроль бухгалтерского учета и отчетности, а также организацию и планирование работы подразделений и филиалов Общества, контроль за их деятельностью;
- обеспечивает подготовку и проведение Общих собраний акционеров;
- обеспечивает внесение установленных законодательством Российской Федерации налогов и других обязательных платежей в бюджеты;
- обеспечивает использование прибыли в соответствии с Уставом Общества;
- обеспечивает создание безопасных условий труда;
- обеспечивает организацию широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения;
- обеспечивает контроль за состоянием трудовой и исполнительской дисциплины работников Общества;
- организует работу по выполнению мобилизационных заданий, мероприятий по мобилизационной подготовке, учету и бронированию работников Общества, находящихся в запасе, мероприятий по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в соответствии с федеральными законами;
- обеспечивает защиту государственной и коммерческой тайны, а также конфиденциальной информации и служебных сведений, разглашение которых может нанести ущерб Обществу;
- решает другие вопросы текущей деятельности Общества.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента нет.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст действующей редакции Устава и внутренних документов: <http://www.vladoblgaz.ru>

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Совет директоров
Председатель: **Катаева Елена Георгиевна**

Члены совета директоров:

Катаева Елена Георгиевна

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее, Ленинградский Политехнический институт им. М.И. Калинина (1979 г.), динамика и прочность машин; инженер-физик, кандидат технических наук.**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2002**

Организация: **Министерство природных ресурсов РФ**

Сфера деятельности: **госслужба**

Должность: **Заместитель министра**

Период: **2002 - 2004**

Организация: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг, г. Москва**

Сфера деятельности: **госуправление на рынке ценных бумаг**

Должность: **Заместитель Председателя комиссии**

Период: **05.2004 – 10.2004**

Организация: **Администрация Президента**

Сфера деятельности: **госслужба**

Должность: **Советник Руководителя Администрации Президента РФ**

Период: **10.2004 – настоящее время**

Организация: **Администрация Президента**

Сфера деятельности: **госслужба**

Должность: **Советник Руководителя Администрации Президента РФ (на общественных началах)**

Период: **25.10.2004 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**

Сфера деятельности: **корпоративное управление деятельностью ГРО, входящих в систему ОАО «Газпромрегионгаз»**

Должность: **Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Филиппов Сергей Николаевич

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее, Ковровский филиал Владимирского политехнического института, металлорежущие станки и инструменты, инженер-механик.**

Должности за последние 5 лет:
Период: **1999 - наст. время**
Организация: **ООО "Владимиррегионгаз"**
Сфера деятельности: **реализация газа**
Должность: **Генеральный директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связях с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Ворожцов Владимир Петрович

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее, философский факультет Уральского государственного университета им. А.М.Горького в 1975 г., Санкт-Петербургский университет МВД России в 2002 г.**

Должности за последние 5 лет:
Период: **ноябрь 2002 г. – февраль 2004 г.**
Организация: **Государственная фельдъегерская служба РФ**
Сфера деятельности: **госслужба**
Должность: **Заместитель директора**

Период: **февраль 2004 г. – ноябрь 2004 г.**
Организация: **Органы Внутренних дел**

Период: **июль 2002 г. по настоящее время**
Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**
Сфера деятельности: **корпоративное управление деятельностью ГРО, входящих в систему ОАО «Газпромрегионгаз»**
Должность: **Начальник управления по работе с органами государственной власти, общественными организациями и СМИ**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связях с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Смирнов Михаил Андреевич

Год рождения: **1982**

Образование: **высшее, Санкт-Петербургский Государственный Университет, Юридический факультет (2004)**

Должности за последние 5 лет:
Период: **2005 – 11.2007 г.**
Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**
Сфера деятельности: **реализация газа**
Должность: **Начальник корпоративно-правового отдела**

Период: **11.2007 г. – по настоящее время**
Организация: **ООО «Межрегионгаз»**
Сфера деятельности: **корпоративное управление деятельностью ГРО, входящих в систему ОАО «Газпромрегионгаз»**
Должность: **Начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Тихонова Мария Геннадьевна

Год рождения: **1980**
Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:
Период: **2005 – 2006**
Организация: **Федеральное агентство по энергетике**
Должность: **ведущий специалист отдела управления Правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго**

Период: **2006 – по настоящее время**
Организация: **Федеральное агентство по энергетике**
Должность: **главный специалист отдела управления Правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Сапронова Наталья Генриховна

Год рождения: **1961**
Образование: **высшее**
Должности за последние 5 лет:
Период: **1999 – 2003**
Организация: **Комитет по управлению государственным имуществом Владимирской области**
Сфера деятельности: **госслужба**
Должность: **главный специалист отдела информации, реестра и архива**

Период: **01.2004 – 10.2004**
Организация: **Территориальное управление Министерства имущественных отношений РФ по Владимирской области**
Сфера деятельности: **госслужба**
Должность: **начальник отдела приватизации, информации и реестра**

Период: **10.2004 – по наст. время**

Организация: **Территориальное управление Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Владимирской области**

Сфера деятельности: **госслужба**

Должность: **начальник отдела приватизации и работы с государственными предприятиями и коммерческими организациями**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связях с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Репин Игорь Николаевич

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее МГУ**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 г. – по настоящее время**

Организация: **Ассоциация по защите прав инвесторов г.Москва**

Сфера деятельности: **оказание услуг**

Должность: **заместитель генерального директора**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связях с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Единоличный исполнительный орган – **Коротаев Виктор Васильевич**

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее, Владимирский политехнический институт (ВПИ), конструирование и производство радиоаппаратуры**

Должности за последние 5 лет:

Период: **с 2002 по 14.12.2007 г.**

Организация: **филиал ОАО "Владимироблгаз" – «Трест Муромгоргаз»**

Сфера деятельности: **газоснабжение округа Муром Владимирской области**

Должность: **управляющий**

Период: **с 14.12.2007 г. по настоящее время**

Организация: **ОАО "Владимироблгаз"**

Сфера деятельности: **транспортировка природного газа**

Должность: **генеральный директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **долей не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связях с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом .

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существенных соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

*Решением Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров по итогам 2008 года составляет 70 тыс. рублей.
Размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров за 2008 год: 70 тыс. рублей.*

**Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем году:
Соглашений относительно выплат членам Совета директоров в текущем году нет.**

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества является Ревизионная комиссия и аудитор Общества.

Службы внутреннего аудита нет.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общее собрание акционеров избирает Ревизионную комиссию. Члены Ревизионной комиссии избираются сроком до следующего годового Общего собрания акционеров.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно занимать какие-либо должности в органах управления Общества.

Проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности осуществляются Ревизионной комиссией по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по собственной инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров, Генерального директора или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10% (Десятью процентами) голосующих акций.

По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества.

Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров, в соответствии со ст. 55 Федерального закона.

Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров.

Аудитором Общества может быть гражданин или аудиторская организация, обладающие соответствующей лицензией. Аудитор осуществляет проверки финансово-хозяйственной деятельности, в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с аудитором договора.

Заключение договора на оказание аудиторских услуг с аудитором осуществляется по итогам проведения открытого конкурса, в порядке установленном действующим законодательством Российской Федерации.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Ревизионная комиссия и Аудитор Общества составляют заключение.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Члены Ревизионной комиссии, избранные собранием акционеров ОАО «Владимироблгаз»
17.06.2008 года:

1. Мазурина Галия Шамилевна

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее, Горьковский государственный университет им. Н.И. Лобачевского, канд. экон. наук, доцент.**

Должности за последние 5 лет:

Период: **31.01.2000 – 24.03.2006.**

Организация: **ООО «Волготрансгаз»**

Сфера деятельности: **транспортировка газа по магистральным газопроводам**

Должность: **начальник отдела внутреннего аудита**

Период: **27.03.2006 г. – наст. время**

Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**

Сфера деятельности: **корпоративное управление деятельностью ГРО, входящих в систему ОАО «Газпромрегионгаз»**

Должность: **заместитель начальника КРУ**

Доля в уставном капитале эмитента: **долей не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

2. Никулина Наталья Анатольевна

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **с 2000 г. - настоящее время**

Организация: **ООО "Межрегионгаз"**

Сфера деятельности: **реализация газа**

Должность: **заместитель начальника отдела**

Доля в уставном капитале эмитента: **долей не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.**

3. Семенова Ирина Ивановна

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее, окончила НовГУ им. Ярослава Мудрого**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 г. – 21.02.2005 г.**

Организация: **ОАО "Новгородоблгаз"**

Сфера деятельности: **транспортировка природного газа**

Должность: *экономист*

Период: *21.02.2005 г. по настоящее время*
Организация: *ОАО "Газпромрегионгаз"*
Сфера деятельности: *эксплуатация газовых сетей*

Должность: *главный специалист отдела планирования и экономического анализа ПЭУ*

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *в родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не состоит.*

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существенных соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Решение общего собрания относительно выплаты членам Ревизионной комиссии за последний заверченный финансовый год – 20 тыс. рублей.
Размер вознаграждений, выплаченных членам Ревизионной комиссии за 2007 год: 20 тыс. рублей.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем году:
Соглашений относительно выплат членам Ревизионной комиссией в текущем году нет.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение.

Наименование показателя	2008 г.	1 квартал 2009 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	2143	2185
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	25	25
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	341 800,57	83 674,54
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	20 742,0	3 063,5
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	362 542,57	86 738,04

Профсоюзный орган при ОАО «Владимироблгаз» создан.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента отсутствуют.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество акционеров (участников): **431**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах, владеющих не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

6.2.1 Наименование: **ОАО "Газпромрегионгаз"**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, литера "В"**

Юридический адрес: **190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, лит.А**

Почтовый адрес: **190000, СПб ВОХ 1051.**

Доля в уставном капитале эмитента: **50.1 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера (участника) эмитента:

6.2.1.1 Наименование: **ООО "Межрегионгаз"**

Место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. Газопровод**

Почтовый адрес: **142770, Московская область, Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. Газопровод**

Доля в уставном капитале акционера (участника) эмитента: **более 50 %**

6.2.2 Наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Место нахождения: **г. Москва**

Почтовый адрес: **117997, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Доля в уставном капитале эмитента: **21.39 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера (участника) эмитента:

таких лиц нет

6.2.3 Наименование: **NKB INVESTMENTS LIMITED / НКБ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **ARCH.MAKARIOU III, 199 NEOCLEOUS HAUSE, P.C.3030, LIMASSOL, CYPRUS**

Почтовый адрес: **119048, РФ, г. Москва, ул. Ефремова, д.8, ЗАО «Депозитарная компания УРАЛСИБ»**

Доля в уставном капитале эмитента: **16,9 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 25 процентами уставного капитала акционера (участника) эмитента:

Сведений нет

6.2.4 Наименование: **BANK AUSTRIA CREDITANSTALT AG**

Место нахождения: **VORDERE ZOLLAMTSTRASSE 13, 1030, VIENNA**

Почтовый адрес: **119048, РФ, г. Москва, Пречистенская наб., д.9**

Доля в уставном капитале эмитента: **5,5 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 25 процентами уставного капитала акционера (участника) эмитента:

Сведений нет

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (муниципальной) собственности:
такой доли нет

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Наименование показателя	Отчетный период				
	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.	2008г.
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров	12.05.2004 г.	29.04.2005 г.	28.04.2006 г.	18.05.2007 г.	16.05.2008 г.
Наименование	Минимущество о РФ	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ
Адрес	103685 г.Москва, Никольский пер. дом 9	103685 г.Москва, Никольский пер. дом 9	103685 г.Москва, Никольский пер. дом 9	103685 г.Москва, Никольский пер. дом 9	103685 г.Москва, Никольский пер. дом 9
Количество акций, % от уставного капитала эмитента	9633 21,29%	9633 21,29%	9633 21,29%	9633 21,29%	9633 21,29%
Наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопром"	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопром"	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопром"	<i>NKB INVESTMENT S LIMITED / НКБ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД</i>	<i>NKB INVESTMENT S LIMITED / НКБ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД</i>

Адрес	600900, г.Владимир, пос. Юрьеvec, пр-д Строительный, 10	600900, г.Владимир, пос. Юрьеvec, пр-д Строительный, 10	600900, г.Владимир, пос. Юрьеvec, пр-д Строительный, 10	<i>ARCH.MAKAR IOU III, 199 NEOCLEOUS HAUSE, P.C.3030, LIMASSOL, CYPRUS</i> 119048, РФ, г. Москва, ул. Ефремова, д.8, ЗАО «Депозитарна я компания УРАЛСИБ»	<i>ARCH.MAKAR IOU III, 199 NEOCLEOUS HAUSE, P.C.3030, LIMASSOL, CYPRUS</i> 119048, РФ, г. Москва, ул. Ефремова, д.8, ЗАО «Депозитарна я компания УРАЛСИБ»
Количество акций, % от уставного капитала эмитента	5872 13,03%	6034 13,39%	6034 13,65%	7620 16,9%	7 442 16,5%
Наименование	ОАО "Регионгазхол- динг"	ОАО "Газпромрегион - газ"	ОАО "Газпромрегион - газ"	ОАО "Газпромрегион - газ"	ОАО "Газпромрегион- газ"
Адрес	142770 Московская обл. Ленинский р-н, п/оКоммунарка , пос Газопровод, Деловой центр	197022, г. Санкт- Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, литера "В"	197022, г. Санкт- Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, литера "В"	197022, г. Санкт- Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, литера "В"	191119, г. Санкт- Петербург, ул. Константина Заслонова, д.7
Количество акций, % от уставного капитала эмитента	22568 50,1%	22568 50,1%	22568 50,1%	22568 50,1%	22568 50,1%
Наименование					BANK AUSTRIA CREDITANST ALT AG
Адрес					VORDERE ZOLLAMTSTR ASSE 13, VIENNA 119034, РФ, г. Москва, Пречистая наб., д.9 (ЗАО Юникредит Банк, Департамент Депозитных услуг)
Количество акций, % от уставного капитала эмитента					2 479 5,5%

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых

имелась заинтересованность

Наименование показателя	Отчетный период
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	4 / 226 062 609,56
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	4 / 226 062 609,56

1. Договор аренды имущества № 12-1/01-133/2009-01-0020-0037 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Заинтересованной лицо – открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз» (ОАО «Газпромрегионгаз»).
Балансовая стоимость арендуемого имущества – 78 572 740,09 руб. (7,7% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
В нарушение требований статьи 83 Федерального закона № 208-ФЗ данная сделка не одобрена Советом директоров Общества до ее совершения, так как Общество получило по почте 21.01.2009 подписанный со стороны ОАО «Газпромрегионгаз» договор, датированный 01.01.2009;
2. Договор аренды имущества № 12-1/01-134/2009-01-0020-0038 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Заинтересованной лицо – открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз» (ОАО «Газпромрегионгаз»).
Балансовая стоимость арендуемого имущества – 93 807 567,67 руб. (9,2% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
В нарушение требований статьи 83 Федерального закона № 208-ФЗ данная сделка не одобрена Советом директоров Общества до ее совершения, так как Общество получило по почте 21.01.2009 подписанный со стороны ОАО «Газпромрегионгаз» договор, датированный 01.01.2009;
3. Договор субаренды имущества № 12-1/01-135С/2009-01-0020-0039 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз».
Балансовая стоимость арендуемого имущества – 45 341 468,47 руб. (4,4% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
В нарушение требований статьи 83 Федерального закона № 208-ФЗ данная сделка не одобрена Советом директоров Общества до ее совершения, так как Общество получило по почте 21.01.2009 подписанный со стороны ОАО «Газпромрегионгаз» договор, датированный 01.01.2009;
- 4 Договор субаренды имущества № 12-1/01-209С/2009-01-0020-0182 от 01.03.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Заинтересованной лицо – открытое акционерное

общество «Газпромрегионгаз» (ОАО «Газпромрегионгаз»).

Балансовая стоимость арендуемого имущества – 8 340 833,33 руб. (0,8% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).

В нарушение требований статьи 83 Федерального закона № 208-ФЗ данная сделка не одобрена Советом директоров Общества до ее совершения, так как Общество получило по почте 16.03.2009 подписанный со стороны ОАО «Газпромрегионгаз» договор, датированный 01.03.2009..

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Вид дебиторской задолженности	1 квартал 2009 г.	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	110 626	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	7 927	
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.		
в том числе просроченная, тыс. руб.		
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставной капитал, тыс. руб.		
в том числе просроченная, тыс. руб.		
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	57 757	
в том числе просроченная, тыс. руб.		
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	10 952	
в том числе просроченная, тыс. руб.		
Итого, руб.:	179 355	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	7 927	

Общая сумма дебиторской задолженности на конец отчетного периода составила 179 355 тыс. руб. В составе дебиторской задолженности ОАО «Владимироблгаз» по состоянию на 31.03.2009 г. 31 % задолженности (56 027 тыс. руб.) приходится на ООО «Владимиррегионгаз» (Общество с ограниченной ответственностью «Владимиррегионгаз», 600017, г. Владимир, ул. Мира, д.34). 15% (26 277 тыс. руб.) задолженности по авансам, выданным на строительно-монтажные работы приходится на ООО «Газовые коммуникации» (Общество с ограниченной ответственностью «Газовые коммуникации», г.Владимир, ул. Краснознаменная, д.3). ООО «Владимиррегионгаз» и ООО «Газовые коммуникации» являются аффилированными лицами ОАО «Владимироблгаз».

ООО «Владимиррегионгаз»

- доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале ООО «Владимиррегионгаз» – *нет*;
- доля участия ООО «Владимиррегионгаз» в уставном капитале эмитента – *нет*;
- доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих ООО «Владимиррегионгаз» - *нет*.

ООО «Газовые коммуникации»

- доля участия эмитента в уставном капитале ООО «Газовые коммуникации» – **8 500 руб.;**
- доля участия ООО «Газовые коммуникации» в уставном капитале эмитента – *нет*;
- доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих ООО «Газовые коммуникации» - *нет*.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение: 600017, г.Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
2008	12	31
03260747		
3328101380		
40.20.2		
47	41	
384		

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04, 05)	110	555	408
Основные средства (01, 02, 03)	120	543865	655728
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 61)	130	87975	110509
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135		
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	4123	4093
Отложенные налоговые активы	145	1215	2287
Прочие внеоборотные активы	150	29	33
ИТОГО по разделу I	190	637762	773058
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	52405	81941
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	211	47719	60648
животные на выращивании и откорме (11)	212	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	213		15692
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	214	-	269
товары отгруженные (45)	215	-	-
расходы будущих периодов (31)	216	4686	5332
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	20141	11996
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		2632
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231		2521
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	71794	100162
в том числе покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	43043	54648
в том числе авансы выданные		16825	36170
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	812	812
Денежные средства	260	22260	41092
Прочие оборотные активы	270	8907	6655
ИТОГО по разделу II	290	176319	245290
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	814081	1018348

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4

III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (85)	410	45	45
Добавочный капитал (87)	420	303931	298510
Резервный капитал (86), в том числе:	430	106	106
резервы, образованные в соответствии с законодательством		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		106	106
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470	193283	197643
Нераспределенная прибыль текущего года	471		136610
<i>в т.ч. Чистая прибыль в части спецнадбавки к тарифу для финансирования программ газификации, не подлежащая распределению</i>	472	112903	216592
ИТОГО по разделу III	490	497365	632914
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (92, 95)	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	8085	11604
Прочие долгосрочные обязательства	520	15992	7034
ИТОГО по разделу IV	590	24077	18638
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (90, 94)	610	25000	25065
Кредиторская задолженность, в том числе	620	241635	324827
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	24137	104512
задолженность перед персоналом организации	622	15705	18253
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7520	7584
задолженность по налогам и сборам	624	29394	44364
авансы полученные	625	57598	42844
прочие кредиторы	626	107281	107270
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	-	-
Доходы будущих периодов (83)	640	4	4
Резервы предстоящих расходов (89)	650	26000	16900
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	292639	366796
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	814081	1018348
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	444959	450623
в том числе по лизингу	911	215384	169524
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	61196	62511
Износ жилищного фонда	970	11	11
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2008 год

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **газоснабжение**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое**

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКДП
по ОКОПФ/ОКФС

Коды		
0710002		
2008	12	31
03260747		
3328101380		
40.20.2		
47/41		

Наименование показателя	1	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1054735	906050
<i>в т.ч. Выручка в части спецнадбавки к тарифу на транспортировку газа</i>	011	79639	69436
<i>в т.ч. Плата за подключение</i>	012	57019	31356
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(836582)	(733856)
Валовая прибыль	029	218153	172194
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	218153	172194
<i>в т.ч. прибыль от спецнадбавки к тарифу на транспортровку</i>	051	79639	69436
<i>в т.ч. Прибыль от платы за подключение</i>		56782	31356
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	436	497
Проценты к уплате	070	(2469)	(2221)
Доходы от участия в других организациях	080	1735	620
Прочие доходы	090	34529	41280
Прочие расходы	100	(65581)	(52658)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	186803	159712
<i>в т.ч. прибыль до налогообложения в части спецнадбавки к тарифу на транспортировку газа</i>		79639	69436
<i>в т.ч.прибыль от платы за подключение</i>		56782	31356
Отложенные налоговые активы	141	1071	32
Отложенные налоговые обязательства	142	3519	(2873)
Текущий налог на прибыль	150	(47745)	(41095)
<i>Налог на вмененный доход, пени, штрафы и аналог. платежи</i>	151		(3)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	136610	115773
<i>в т.ч. Чистая прибыль в части спецнадбавки к тарифу для финансирования программ газификации, не подлежащая распределению</i>	191	60535	52765
<i>в т.ч. чистая прибыль от платы за подключение</i>	192	43154	23831
Чистая прибыль (убыток) к распределению	193	32921	39177
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	5360	5605
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,731	0,87
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда					

(арбитражного суда) об их взыскании	210	1406	83	7165	2146
Прибыль (убыток) прошлых лет	220				649
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные фонды	250	5165	6789	8600	7697
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	5	1390	2110	263

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2008 год

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2008	12	31
03260747		
3328101380		
40.20.2		
47/41		

I. Изменение капитала

Наименование показателя	Код стр.	Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2006 г.	010	45	350842	106	38940	389933
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		x	x	x	0	0
Результат от переоценки Объектов основных средств		x	0	x	0	0
		x	(43957)	0	43957	0
Остаток на 1 января предыдущего года	020	45	306885	106	82897	389933
Результат от перерасчета иностранных валют		x		x		
Чистая прибыль	021	x	x	x	115773	115773
Дивиденды	022	x	x	x	(4952)	(4952)
Отчисления в резервный фонд	023	x	x		()	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций			x	x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций			x	x	x	0
реорганизация юридического лица			x	x	0	0
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		()	x	x	x	()
уменьшения количества акций		()	x	x	x	()

реорганизации юридического лица		()	x	x	()	()
изм. по выбывшему имуществу		0	(2954)	0	2086	(868)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	030	45	303931	106	195804	499886
2007 г. (отчетный год)					с соцвып	с соцвып
Изменения в учетной политике		x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств		x	0	x	0	0
списание ОС на 1.01.2008 г.		x				
Остаток на 1 января отчетного года	100	45	303931	106	195804	499886
Результат от перерасчета иностранных валют		x	0	x	x	0
Чистая прибыль		x	x	x	136610	136610
Дивиденды		x	x	x	(2010)	(2010)

Наименование показателя	Код стр.	Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	()	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x		-
списание РС и передача		-	-	-	5421	5421
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшение номинала акций	131	()	x	x	x	()
уменьшения количества акций	132	()	x	x	x	()
реорганизации юридического лица	133	()	x	x	()	()
Прочие (см. пояснит. записку)	134		(5421)		(363)	(5784)
Остаток на 31 декабря отчетного года (2007)	140	45	298510	106	335462	634123

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использова-но	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	61	0	0	()	0
данные отчетного года	62	0	0	()	0
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года		0	0	()	0
данные отчетного года				()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервные фонд					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	71	106	0	()	106
данные отчетного года	72	106	0	()	106
<i>(наименование резерва)</i>					

данные предыдущего года		0	0	()	0
данные отчетного года		0	0	()	0
Оценочные резервы:					
Резерв сомнительных долгов					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	81	6415	7697	(8600)	5512
данные отчетного года	82	5512	6789	(5165)	7136
Резерв под условные обязательства					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	91	43908	0	(43908)	0
данные отчетного года	92	0	0	0	0
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года		0	0	()	0
данные отчетного года		0	0	()	0

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
Резервы на выплату вознаграждения					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	110	30000	26000	(30000)	26000
данные отчетного года	120	26000	16900	(26000)	16900
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года		0	0	()	0
данные отчетного года		0	0	()	0

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	497365		632914	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	0	0	0	0
в том числе:				-	-
				-	-
Капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:				-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2008 год

Организация: **Открытое акционерное общество «Владимироблгаз»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по ОКОПФ/ОКФС

По ОКЕИ

Коды

0710004

2008 | 12 | 31

03260747

3328101380

40.20.2

47/41

384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	22260	13945
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	1035242	965275
Авансы полученные	030	210350	209396
Прочие доходы	050	121684	55721
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(375907)	(397216)
на оплату труда	160	(341139)	(285884)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3169)	(4693)
на расчеты по налогам и сборам	180	(274707)	(263593)
на выдачу подотчетных сумм		(19872)	(16171)
		0	0
на прочие расходы	190	(151795)	(66621)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	200687	196214
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1278	5364
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	30	0
Полученные дивиденды	230	1735	620
Полученные проценты	240	436	497
Поступление от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	300
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(103698)	(117117)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	0
Займы, представленные другим организациям	310	0	(300)
Чистые средства от инвестиционной деятельности	340	(100219)	(110636)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			

Поступления от эмиссий акций или иных долевых бумаг		-	-
Поступление от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	410	25000	25000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	420	(25000)	(25000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	430	(72263)	(71828)
		0	0
		0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	440	(77263)	(77128)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		8315	3977
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	22260	13945
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2007 год

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **газификация и газоснабжение Владимирской области,**

транспортирование по трубопроводам газа

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое**

акционерное общество

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710005		
2007	12	31
03260747		
3328101380		
40.20.2		
47/41		
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	598	36	0	634
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	64	3	0	67
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	534	33	0	567
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013			0	
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014			0	
у патентообладателя на селекционные достижения	015			0	
Организационные расходы	020			0	
Деловая репутация организации	030			0	
				0	
Прочие	040	-	-	0	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов- всего	050	44	226
в том числе:			
патенты	051	14	18
программы ЭВМ	052	30	208

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	010	74276	9606	(91)	83791
Сооружения и передаточные устройства	020	731203	205748	(2747)	934204
Машины и оборудование	030	50395	9664	(2404)	57655 51058
Транспортные средства	040	48121	5023	(2086)	
Производственный и хозяйственный инвентарь	050	7193	673	(92)	7774
Рабочий скот	060				
Продуктивный скот	070				
Многолетние насаждения	080				
Другие виды основных средств	090	3291	547	(1034)	2804
Земельные участки и объекты природопользования	100		44	()	44
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	110			()	
Итого	120	914479	231305	(8454)	1137330

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	370614	481602
в том числе:			
зданий и сооружений	141	32081	36392
машин, оборудования, транспортных средств	142	59930	73761
других	143	278603	371449
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150		0
в том числе:			
здания	151	0	0
сооружения	152	0	0
оборудование	152	0	0
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	0	0
Получено объектов основных средств в аренду - всего	170	444959	450623

в том числе:			
газопроводы		268995	248378
транспортные средства		32151	53334
земельные участки		143813	148911
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	180	16627	0
СПРАВОЧНО	код	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
	2	4	4
Результат от переоценки объектов основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости			
амортизации		0	0
	код	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
	2	4	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		17910	0

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг				()	
Имущество, предоставляемое по договору проката				()	
Прочие				()	
Итого				()	
		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
1		2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности					

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310			()	
в том числе:				()	
				()	
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
			320		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410			0	
В том числе:				0	
СПРАВОЧНО.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные					

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	4116	4086	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	4116	4086	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	7	7	812	812
Итого	540	4123	4093	812	812
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций -					

всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показателя		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	71794	100162
в том числе			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	43043	54648
авансы выданные	612	16825	36170
прочая	613	24590	11926
долгосрочная - всего	620	0	2632
в том числе			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	0	2521
авансы выданные	622	0	0
прочая	623	0	111
Итого	600	71794	102794
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	266635	349892
в том числе			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	24137	104512
авансы полученные	642	57598	42844
расчеты по налогам и сборам	643	29394	44364
кредиты	644	0	25065
займы	645	25000	0
прочая	646	130506	133107
долгосрочная - всего	650	15992	7034
в том числе			
кредиты	651	0	0
займы	652	0	0
по договорам лизинга	653	15992	7034
Итого	660	282627	356926

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	Код		

1	2	3	4
Материальные затраты	710	247342	321077
Затраты на оплату труда	720	342051	284765
Отчисления на социальные нужды	730	84093	70104
Амортизация	740	33702	27713
Прочие затраты	750	129394	30197
Итого по элементам затрат	760	836582	733856
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	0	0
расходов будущих периодов	766	646	815
резервов предстоящих расходов	767	(9100)	(4000)

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	0	0
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные – всего	830	0	0
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	0	0
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	842	-	-

Государственная помощь

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств					
Всего	910	нет		нет	
в том числе:					
Бюджетные кредиты - всего		На начало отчетного года	Получено за отчетные период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
в том числе:	920	нет	0	0	нет

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний
завершенный отчетный квартал

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Коды

на 31 марта 2009 г.

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **газоснабжение**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение: 600017, г.Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3

Форма № 1 по ОКУД	0710001		
Дата (год, месяц, число)	2009	3	31
по ОКПО	03260747		
ИНН	3328101380		
по ОКДП	40.20.2		
по ОКОПФ/ОКФС			
	47	41	
по ОКЕИ	384		

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	408	361
Основные средства	120	1538076	1518747
Незавершенное строительство	130	110509	131719
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	4093	4093
Отложенные налоговые активы	145	1905	4188
Прочие внеоборотные активы	150	33	33
ИТОГО по разделу I	190	1655024	1659141
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	81941	91369
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	60648	64466
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213	15692	21745
готовая продукция и товары для перепродажи	214	269	283
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	5332	4875
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	11996	10482
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2632	2578
покупатели и заказчики	231	2521	2499
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	100162	176777
в том числе покупатели и заказчики	241	54648	110626
в том числе авансы выданные		36170	57609
Краткосрочные финансовые вложения	250	812	812
Денежные средства	260	41092	89658
Прочие оборотные активы	270	6655	6914
ИТОГО по разделу II	290	245290	378590
БАЛАНС	300	1900314	2037731

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	45	45
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	1180858	1180846

Резервный капитал, в том числе:	430	106	106
резервы, образованные в соответствии с законодательством		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	106	106
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470	335805	335821
Нераспределенная прибыль текущего года	471		41086
<i>в т.ч. Чистая прибыль в части спецнадбавки к тарифу для финансирования программ газификации, не подлежащая распределению</i>	472	216592	250052
ИТОГО по разделу III	490	1516814	1557904
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	9670	11641
Прочие долгосрочные обязательства	520	7034	
ИТОГО по разделу IV	590	16704	11641
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	25065	25329
Кредиторская задолженность, в том числе	620	324827	419428
поставщики и подрядчики	621	104512	204023
задолженность перед персоналом организации	622	18253	17141
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7584	6547
задолженность по налогам и сборам	624	44364	58563
полученные авансы	625	42844	44912
прочие кредиторы	626	107270	88242
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	4	4
Резервы предстоящих расходов	650	16900	21053
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	2372
ИТОГО по разделу V	690	366796	468186
БАЛАНС	700	1900314	2037731
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	450623	572804
в том числе по лизингу	911	169524	162691
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	62511	62574
Износ жилищного фонда	970	11	11
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1 квартал 2009 год

Организация: **Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по ОКОПФ/ОКФС

По ОКЕИ

Коды

0710002

2009 | 3 | 31

03260747

3328101380

40.20.2

47/41

384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего
-------------------------	----------	--------------------	-----------------------------------

1	2	года	
		3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	352882	309472
<i>в т.ч. Выручка в части спецнадбавки к тарифу на транспортировку газа</i>	011	31993	30075
<i>в т.ч. Плата за подключение</i>	012	1834	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(295446)	(259456)
Валовая прибыль	029	57436	50016
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	57436	50016
<i>в т.ч. прибыль от спецнадбавки к тарифу на траспортировку</i>	051	37752	30075
<i>в т.ч. Прибыль от платы за подключение</i>		1834	
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060		42
Проценты к уплате	070	(955)	(640)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	8736	5079
Прочие расходы	100	(12275)	(11324)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	52942	43173
<i>в т.ч. прибыль до налогообложения в части от спецнадбавки к тарифу на траспортировку газа</i>		31993	30075
<i>в т.ч. Прибыль от платы за подключение</i>		1834	
Отложенные налоговые активы	141	2282	522
Отложенные налоговые обязательства	142	(1972)	(2186)
Текущий налог на прибыль	150	(12166)	(9678)
<i>Налог на вмененный доход, пени, штрафы и аналог. платежи</i>	151	0	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	41086	31831
<i>в т.ч. Чистая прибыль в части спецнадбавки к тарифу для финансирования программ газификации, не подлежащая распределению</i>	191	25598	22860
<i>в т.ч. Чистая прибыль от платы за подключение</i>	192	1467	
Чистая прибыль (убыток) к распределению	193	14021	8971
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1267	980
Базовая прибыль (убыток) на акцию	180		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	190		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		213		213	
Прибыль (убыток) прошлых лет					214

Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте					
Отчисления в оценочные резервы		894	5245	1146	1563
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности					

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

За текущий отчетный период не предоставляется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика на 2009 год

для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения

Организация составляет единую учетную политику для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения.

Все расхождения между бухгалтерским и налоговым учетом, произошедшие в организации, оговариваются.

Сведения об организации

Виды деятельности.

В соответствии с учредительными документами ОАО «Владимироблгаз» (далее – (Общество)) занимается следующими основными видами деятельности:

Техническое обслуживание систем газоснабжения;
Транспортировка природного газа по газопроводам;
Строительно-монтажные работы;
Техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;

Общество не имеет намерений прекратить какой-либо из видов деятельности.

Группировка информации.

Информация по географическим и операционным сегментам раскрывается в пояснительной записке.

Группировка информации по географическим сегментам проведена в соответствии с ее административным делением.

Группировка информации по операционным сегментам проведена согласно критерию назначения товаров, работ, услуг. В результате группировки выделены следующие виды деятельности:

Деятельность по транспортировке газа (010):

транспортировка газа по распределительным сетям (011);
транспортировка газа по газопроводам-отводам (012);
Общестроительные работы(020):
 проектные работы (021);
строительно-монтажные работы (022);
 Услуги по выработке тепла (030);
Услуги ГРО по преискуранту(040):
 услуги по обслуживанию ВДГО (041);
услуги ГРО по преискуранту (042);
 Услуги по подключению к распределительным сетям (050):
 услуги по подключению к распределительным сетям в соответствии с
 постановлениями Администрации области (051);
услуги по предоставлению технической возможности подключения объектов газоснабжения
(052);
 Услуги по агентским договорам (060).
Услуги в области информационных технологий и телеметрии (070).
Прочие услуги ГРО (080):
 услуги по обучению (081)
обслуживание котельных (082)
прочие производственные услуги (083)
прочие непроизводственные услуги (084)

Объекты и показатели, относящиеся одновременно к нескольким сегментам, распределены пропорционально величинам объектов и показателей, отнесенных к сегментам непосредственно.

Рентабельность Общества более определяется видами деятельности, поэтому первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – информация по географическим сегментам.

Информация о филиалах.

Общество имеет филиалы в следующих населенных пунктах:

Александров
Владимир
Вязники
Гусь-Хрустальный
Ковров
Муром
Кольчугино
Красная Горбатка
Меленки
Гороховец
Камешково
Киржач
Петушки
Суздаль
Собинка
Судогда
Юрьев-Польский

Сведения о ведении бухгалтерского учета.

Бухгалтерский учет в Обществе (и филиалах) ведется автоматизировано, с помощью программного комплекса 1С Предприятие.

Филиалы Общества осуществляют свою деятельность в соответствии с Положением

о филиале и ведут аналитический и синтетический учет по счетам, обороты по которым отражаются в балансе филиалов, которые являются составной частью сводного бухгалтерского баланса ОАО «Владимироблгаз».

Основы методологии

Формирование сводной отчетности

Общество формирует сводную отчетность на основании Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 Декабря 1996 года № 112 в редакции от 12 мая 1999 года.

Ведение раздельного учета.

Общество обеспечивает раздельный учет реализации и расходов товаров (работ, услуг) по видам деятельности.

Общество обеспечивает раздельный учет операций, подлежащих налогообложению НДС, и операции, не подлежащих налогообложению (освобожденные от налогообложения) согласно п.4 ст.149 НК РФ.

Выбранные варианты техники учета

Ведение аналитического учета.

Аналитический учет по всем счетам бухгалтерского учета ведется в соответствии с рабочим планом счетов Общества.

Сроки и периодичность проведения инвентаризаций.

В Обществе устанавливаются следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:

денежных средств и ценных бумаг в кассе – ежемесячно по состоянию на 1 число каждого месяца; кроме того - внезапные инвентаризации - по распоряжению руководителя филиала и (или) генерального директора;
расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности – ежеквартально по состоянию на 01 число каждого квартала;
расчетов с филиалами – ежеквартально по состоянию на 01 число каждого квартала;
материально-производственных запасов – ежегодно по состоянию на 01 октября;
незавершенного производства и незавершенного строительства – ежегодно по состоянию на 01 декабря;
финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 01 января;
расчетов по платежам в бюджет – ежегодно по состоянию на 01 января;
иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 01 января;
основных средств – ежегодно по состоянию на 1 ноября;
нематериальных активов – один раз в три года на 1 ноября;
а также в случаях:

передачи имущества в аренду, при выкупе, продаже;
смены материально ответственных лиц;
установления фактов хищений и порчи имущества;
пожара, стихийного бедствия и других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
ликвидации (реорганизации) филиала или Общества.

Порядок проведения инвентаризации и состав комиссии утверждаются отдельным приказом и положением о порядке проведения инвентаризации имущества и

обязательств.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Общество проводит инвентаризацию материально-производственных запасов ежегодно, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка.

Проведение инвентаризации обязательно:

при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже, а также при преобразовании государственного или муниципального унитарного предприятия;
перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года);
при смене материально ответственных лиц;
при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
при реорганизации или ликвидации организации;
в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

При коллективной (бригадной) материальной ответственности инвентаризации проводятся при смене руководителя коллектива (бригадира), при выбытии из коллектива (бригады) более 50% его членов, а также по требованию одного или нескольких членов коллектива (бригады).

С целью организации текущего контроля сохранности запасов, оперативного выявления возможных расхождений между данными бухгалтерского учета и их фактическим наличием по отдельным наименованиям и (или) группам в местах хранения и эксплуатации в организациях проводятся проверки.

Порядок проведения инвентаризации и отражения в учете ее результатов регулируется Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными Приказом Минфина России от 13.06.1995 г. № 49¹.

Для документального оформления проведения инвентаризации и отражения ее результатов в бухгалтерском учете организации применяются типовые унифицированные формы первичной учетной документации, утвержденные Постановлением Госкомстата России от 18.08.1998 г. № 88 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, по учету результатов инвентаризации». Для проведения инвентаризации руководитель организации издает приказ (постановление, распоряжение) о проведении инвентаризации по форме № ИНВ-22.

Приказ регистрируется в Журнале учета контроля выполнения приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризации формы № ИНВ-23.

Для проведения инвентаризаций в организации создаются инвентаризационные комиссии.

Они могут быть постоянно действующими, рабочими, разовыми.

В организационно-контрольные функции постоянно действующей комиссии входит проведение плановых, а также выборочных инвентаризаций и контрольных проверок в межинвентаризационный период.

Рабочие комиссии создаются при большом объеме работ или территориальной разобщенности имущества для одновременного проведения инвентаризации.

Разовые комиссии (в каждом конкретном случае состав комиссии утверждается руководителем организации при проведении инвентаризации по мере необходимости) проводят проверки и выборочные инвентаризации.

Персональный состав постоянно действующих и рабочих инвентаризационных комиссий утверждается руководителем организации в приказе об инвентаризации.

В состав указанных комиссий включаются представители администрации организации, работники бухгалтерской службы, другие специалисты (юристы, инженеры, экономисты, техники и т.д.).

В состав инвентаризационной комиссии можно включать представителей службы

¹ Далее - Методические указания по инвентаризации.

внутреннего аудита организации, независимых аудиторских организаций.

В приказе об инвентаризации:

конкретизируется состав имущества, подлежащего инвентаризации;
указываются причины инвентаризации (контрольная проверка, смена материально-ответственного лица, переоценка и другие);

определяются порядок и сроки проведения инвентаризации;

назначается председатель инвентаризационной комиссии.

До проведения инвентаризации бухгалтерская служба готовит инвентаризационные описи, не заполняя графу «По данным бухгалтерского учета», по объектам и структурным подразделениям, подлежащим инвентаризации, не менее чем в двух экземплярах.

Подготовленные инвентаризационные описи раздаются всем материально-ответственным лицам для заполнения графы «Фактическое наличие» с указанием сроков заполнения.

Материально-ответственное лицо перед проведением инвентаризации должно подготовить все материальные запасы (рассортировать), оформить все приходные и расходные документы.

Комиссия проводит подготовительную работу, предшествующую подсчету остатков материальных запасов:

пломбирует помещения, в которых находятся материальные запасы;
проверяет весы, мерную тару;

получает от материально-ответственных лиц отчеты со всеми документами, подтверждающими движение материально-производственных средств, а также расписку о том, что к началу проведения инвентаризации все поступившие материально-производственные запасы оприходованы, выбывшие списаны, все приходные и расходные документы на материально-производственные запасы сданы в бухгалтерскую службу.

Материально-производственные запасы, поступающие во время инвентаризации, принимаются материально-ответственными лицами в присутствии членов инвентаризационной комиссии, приходуются по реестру или товарному отчету после инвентаризации и заносятся в отдельную опись под наименованием «Материально-производственные запасы, поступившие во время инвентаризации». В описи указываются:

- дата поступления товаров;
- наименование поставщика;
- дата и номер приходного документа;
- наименование товара;
- количество товара;
- цена товара;
- сумма.

Одновременно на приходном документе за подписью председателя инвентаризационной комиссии (или по его поручению члена комиссии) делается отметка «После инвентаризации» со ссылкой на дату описи, на которую записаны эти ценности.

В случае проведения длительной по времени инвентаризации с письменного разрешения руководителя и главного бухгалтера в период инвентаризации материально-производственные запасы могут отпускаться материально-ответственными лицами в присутствии членов инвентаризационной комиссии.

Данные запасы заносятся в отдельную опись под наименованием «Материально-производственные запасы, отпущенные во время инвентаризации».

Оформляется опись по аналогии с документами на материально-производственные запасы, поступившие во время инвентаризации. В расходных документах делается отметка за подписью председателя инвентаризационной комиссии или по его поручению члена комиссии.

По результатам проверки фактического наличия материальных запасов заполняются:

«Инвентаризационная опись товарно-материальных ценностей» по форме № ИНВ-3;

«Акт инвентаризации товарно-материальных ценностей отгруженных» по форме № ИНВ-4;

«Инвентаризационная опись товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение» по форме № ИНВ-5;

«Акт инвентаризации товарно-материальных ценностей, находящихся в пути» по форме № ИНВ-6.

Инвентаризационные описи и акты передаются в бухгалтерскую службу, где производится сравнение данных бухгалтерского учета и данных инвентаризации. При выявлении отклонения составляются сличительные ведомости по форме № ИНВ-19.

Внесенные в сличительные ведомости данные о недостачах или об излишках материальных запасов подлежат отражению на счетах бухгалтерского учета.

Результаты инвентаризации отражаются в бухгалтерском учете и отчетности того месяца, в котором инвентаризация была закончена, а результаты годовой инвентаризации – в годовом бухгалтерском отчете.

Учет выявленных излишков

В соответствии с п. 29 Методических указаний по учету материально-производственных запасов выявленные при проведении инвентаризации излишки запасов приносятся по рыночным ценам и их стоимость отражается в составе прочих доходов.

Учет выявленных недостач

В соответствии с п. 29 Методических указаний по учету материально-производственных запасов выявленные при проведении инвентаризации суммы недостач и порчи запасов списываются со счетов учета по их фактической себестоимости, которая включает в себя договорную (учетную) цену запаса и долю транспортно - заготовительных расходов, относящуюся к этому запасу. В бухгалтерском учете данная операция отражается по дебету счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» и кредиту счетов учета запасов - в части договорной (учетной) цены запаса и соответствующего субсчета к счетам учета запасов в части доли транспортно - заготовительных расходов.

В целях аналитического учета к счету 94 открыты субсчета:

- 94.10 «Недостачи и потери от порчи ценностей»;
- 94.20 «Недостачи и потери газа»

Недостача запасов и их порча списываются со счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» в пределах норм естественной убыли на счета учета затрат на производство (для материалов) и на расходы на продажу (для готовой продукции и товаров); сверх норм - за счет виновных лиц. Нормы убыли могут применяться лишь в случаях выявления фактических недостач.

Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи запасов и их порчи списываются на прочие расходы.

Недостача запасов в пределах установленных норм естественной убыли определяется после зачета недостач запасов излишками по пересортице. В том случае, если после зачета по пересортице, произведенного в установленном порядке, все же оказалась недостача запасов, то нормы естественной убыли должны применяться только по тому наименованию запасов, по которому установлена недостача. При отсутствии норм убыль рассматривается как недостача сверх норм.

Взаимный зачет излишков и недостач в результате пересортицы может производиться по решению руководства организации только за один и тот же проверяемый период, у одного и того же проверяемого лица, в отношении запасов одного и того же наименования и в тождественных количествах.

О допущенной пересортице материально ответственные лица представляют подробные объяснения инвентаризационной комиссии.

В том случае, когда при зачете недостач излишками по пересортице стоимость недостающих запасов выше стоимости запасов, оказавшихся в излишке, то указанная разница относится на виновных лиц. В соответствии со ст. 246 Трудового кодекса РФ размер ущерба, причиненного работодателю при утрате и порче имущества, определяется по фактическим

потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

Если конкретные виновники недостачи не установлены, то разницы рассматриваются как недостача сверх норм убыли и списываются на прочие расходы.

В материалах, представленных руководству организации для списания недостач запасов и порчи сверх норм естественной убыли, должны содержаться документы, подтверждающие обращения в соответствующие органы (органы МВД России, судебные органы и т.п.) по фактам недостач и решения этих органов, а также заключение о факте порчи запасов, полученные от соответствующих служб организации (отдела технического контроля, другой аналогичной службы) или специализированных организаций.

При порче запасов, которые могут быть использованы в организации или проданы (с уценкой), последние одновременно приходятся по рыночным ценам с учетом их физического состояния с уменьшением на эту сумму потерь от порч.

Материальные запасы, утраченные (уничтоженные) в результате стихийных бедствий, пожаров, аварий и других чрезвычайных ситуаций, списываются с кредита счетов учета запасов в дебет счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» по фактической себестоимости этих запасов с последующим отражением на счете учета финансовых результатов как чрезвычайные расходы.

Страховые возмещения, поступающие в качестве компенсации потерь от стихийных бедствий, пожаров, аварий и других чрезвычайных ситуаций, учитываются в составе чрезвычайных доходов организации.

На выявленные при инвентаризации негодные или испорченные товарно-материальные ценности составляется Акт о порче, бое, ломе товарно-материальных ценностей по унифицированной форме ТОРГ-15².

Списание товаров, не подлежащих дальнейшей реализации, оформляется Актом о списании товаров по форме ТОРГ-162.

Недостача материалов, готовой продукции, специальной оснастки и специальной одежды оформляется Актом на списание³.

Выбранные варианты методики учета

Учетная политика по учету основных средств

4.1.1. К основным средствам Общества относится имущество, используемое в качестве средств труда при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, а также для управления Обществом в течение периода, превышающего 12 месяцев и стоимостью более 20000 рублей.

4.1.2. Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается:

**Объект со всеми приспособлениями и принадлежностями;
Отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций;
Обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно. В случае наличия у какого либо объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Существенным отклонением сроков полезного использования объектов основных средств Общество признает величину отклонения на 20% и более.**

² Утвержден Постановлением Госкомстата России от 25.12.1998 № 132

³ Акт составляется в произвольной форме с содержанием всех обязательных реквизитов, перечисленных в ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996г. № 129-ФЗ.

4.1.3. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 г. № 26н. НЕ включаются в состав первоначальной стоимости основных средств общехозяйственные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением, изготовлением основных средств.

4.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации.

4.1.5. Общество проводит переоценку основных средств по решению Совета директоров в соответствии с действующим законодательством.

4.1.6. Активы стоимостью не более 20000 рублей за единицу учитываются на счете 10/9 – «Хозяйственный инвентарь», на счете 10/10 – « Спецодежда и спецоснастка» и на счете 10/12 – «Малоценные основные средства», кроме вычислительной техники и офисного оборудования (см. приложение № 1.1). Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, и стоимостью в пределах лимита, установленного в учетной политике организации, но не более 20000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

4.1.7. Амортизация начисляется по всем объектам основных средств линейным способом в течение срока их полезного использования на основании ПБУ 6/01 от 30.03.01 № 26-н

4.1.8. Срок полезного использования объектов основных средств при принятии их на учет определяется по техническим условиям, отраженным в технической документации. При отсутствии таких записей или документов он определяется исходя из:

ожидаемого срока использования данного объекта в соответствии с предполагаемой производительностью или мощностью применения; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количество смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы планово предупредительных и всех видов ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования объекта основных средств; в зависимости от количества или иного натурального показателя объема работ.

4.1.9. По объектам, бывшим в эксплуатации до момента их приобретения, срок полезного использования уменьшается на срок их использования у предыдущего собственника.

4.1.10. Амортизация на балансе не начисляется по объектам, потребительские свойства которых с течением времени не меняются (земельные участки и объекты природопользования, произведения искусства); жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и т. д.), объекты внешнего благоустройства, продуктивному скоту, многолетним насаждениям (амортизация начисляется в конце отчетного года и учитываются на отдельном забалансовом счете)

4.1.11. Начисление амортизации приостанавливается по объектам:

переведенным по решению руководителя Общества на консервацию, продолжительностью более трех месяцев;

находящимся по решению руководства Общества на реконструкции и модернизации продолжительностью свыше 12 месяцев.

4.1.12. Объекты основных средств (газопроводы), полученные по договору

аренды, безвозмездного пользования, учитываются на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной договором.

Организация бухгалтерского учета газопроводов (сооружений на газопроводах)

Отражение операций по учету газопроводов (сооружений на газопроводах) на счетах бухгалтерского учета

Филиалы должны работать по плану счетов, являющемуся приложением к данной учетной политике.

Для газопроводов (сооружений на газопроводах), право собственности на которые подлежит государственной регистрации по решению местных органов власти.

Таблица 2

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
01.32	08.33 08.41	Выписка из реестра регистрирующего органа о передаче документов на регистрацию, Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражен ввод в эксплуатацию построенного или приобретенного газопровода (сооружения на газопроводе), не зарегистрированного в установленном порядке, документы поданы на государственную регистрацию
20.10 20.20	02.32	Выписка из реестра регистрирующего органа о передаче документов на регистрацию, Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражено начисление амортизации по введенным в эксплуатацию газопроводам, не зарегистрированным в установленном порядке, документы переданы на государственную регистрацию (амортизация 01.32)
01.31	01.32	Свидетельство о государственной регистрации	Зарегистрирован в установленном порядке введенный в эксплуатацию газопровод (сооружение на газопроводе)
02.32	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Отнесена амортизация до государственной регистрации на амортизацию собственных сооружений после государственной регистрации газопровода (амортизация счета 01.31 перенесена на амортизацию счета 01.32)
20.10 20.20	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Отражено начисление амортизации по собственным газопроводам, прошедшим государственную регистрацию (амортизация счета 01.31)
01.32	08.33	Акт приемки-сдачи отремонтированных, реконструируемых и модернизируемых объектов по форме ОС-3	Отражено увеличение стоимости газопровода (сооружения на газопроводе), реконструированного/модернизированного до государственной регистрации (если реконструированный/модернизированный объект подлежит государственной регистрации)

01.31	01.32	Свидетельство о государственной регистрации	Отражено увеличение стоимости газопровода (сооружения на газопроводе), реконструированного/модернизированного после государственной регистрации
01.90	01.31	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, Акт о списании объекта по форме № ОС-4 (при списании), инв.карточка по форме № ОС-6	Списана остаточная стоимость выбывшего (реализованного, списанного) газопровода (сооружения на газопроводе)
02.31	01.90		
91.40	01.90		
83.10	84.11	Инвентарная карточка учета объектов основных средств по форме № ОС-6	Списана сумма дооценки при выбытии ранее подвергнутого переоценке газопровода (сооружений на газопроводах)

Для газопроводов (сооружений на газопроводах), не подлежащих государственной регистрации

Таблица 3

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
01.3 1	08.3 2 08.41	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражен ввод в эксплуатацию построенного или приобретенного газопровода (сооружения на газопроводе)
20.1 0 20.2 0	02.3 1	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражено начисление амортизации после введения в эксплуатацию газопровода (сооружения на нем) (амортизация счета 01.31)
01.3 1	08.3 2	Акт приемки-сдачи отремонтированных, реконструируемых и модернизируемых объектов по форме ОС-3	Отражено увеличение стоимости газопровода (сооружения на газопроводе) после реконструкции или модернизации
01.9 0	01.3 1	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, инвентарная карточка учета объектов основных средств по форме № ОС-6	Списана остаточная стоимость выбывшего (реализованного, списанного) газопровода (сооружений на газопроводах)
02.3 1	01.9 0		

91.4 0	01.9 0		
83.1 0	84.1 1	Инвентарная карточка учета объектов основных средств по форме № ОС-6	Списана сумма дооценки при выбытии ранее подвергнутого переоценке газопровода (сооружений на газопроводах)

Формирование первоначальной стоимости газопроводов при поступлении.

Газопроводы и сооружения на них принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью газопроводов (сооружений на них), приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Первоначальной стоимостью газопроводов (сооружений на них), внесенных в счет вклада в уставный капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью газопроводов (сооружений на них), полученных организацией по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Первоначальной стоимостью газопроводов (сооружений на них), полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость газопроводов (сооружений на них), полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Первоначальная стоимость газопроводов при поступлении по лизингу

1) В случае, если в соответствии с условиями договора имущество учитывается **на балансе лизингодателя**, после заключения договора (и государственной регистрации сделки с объектом недвижимости в установленных законом случаях), оформления акта о приеме-передаче объекта лизингополучателю, имущество отражается у лизингополучателя в забалансовом учете на счете 001 «Арендованные основные средства»:

Таблица 4

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
Передача объекта лизингополучателю после заключения договора лизинга			
001		Акт о приеме-передаче объекта основных средств	Отражена на забалансовом счете стоимость газопровода (сооружения на нем) в сумме лизинговых платежей

При выкупе объекта лизингополучателем первоначальная стоимость лизингового

имущества формируется по дебету счета 01 «Основные средства» в размере уплаченных лизинговых платежей и выкупного платежа, а по кредиту счета 02 «Износ основных средств» формируется износ, равный по сумме лизинговым платежам.

Принятие к учету лизингополучателем по окончании договора лизинга газопровода (сооружения на газопроводе), право собственности на который **подлежит государственной регистрации** отражается в учете записями:

Таблица 5

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
При выкупе лизингового имущества по окончании договора лизинга			
	001	акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а	Списана в забалансовом учете стоимость газопровода (сооружения на нем) в сумме лизинговых платежей
01.32	02.32	акт о приеме-передаче объекта ОС по форме №ОС-1а	Принят к учету в сумме лизинговых платежей газопровод, введенный в эксплуатацию, не зарегистрированный в установленном порядке
01.31	01.32	Свидетельство о госрегистрации	Принят к учету в сумме лизинговых платежей газопровод, зарегистрированный в установленном порядке
02.32	02.31	Свидетельство о госрегистрации	Отнесена амортизация до государственной регистрации на амортизацию собственных сооружений после государственной регистрации (в сумме лизинговых платежей)
08.73	76.85	акт о приеме-передаче объекта основных средств	Отражены капитальные вложения в объект лизинга по выкупной стоимости и задолженность перед лизингодателем по оплате выкупной стоимости
01.32	08.73	Выписка из реестра регистрирующего органа о передаче документов на регистрацию, акт о приеме-передаче объекта ОС по форме №ОС-1а	Принят к учету объект по выкупной стоимости, не зарегистрированный в установленном порядке, документы переданы на госрегистрацию
20.10 20.20	02.32	Акт о приеме-передаче объекта ОС по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражено начисление амортизации с выкупной стоимости полученного по лизингу газопровода, не зарегистрированного в установленном порядке, документы переданы на государственную регистрацию
01.31	01.32	Свидетельство о государственной регистрации	Принят к учету газопровод по выкупной стоимости, зарегистрированный в установленном порядке
02.32	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Перенесена амортизация с выкупной стоимости по незарегистрированному газопроводу на амортизацию зарегистрированного (собственного) объекта, полученного по договору лизинга

Бухгалтерские записи по принятию к учету лизингополучателем по окончании договора лизинга газопровода (сооружения на газопроводе), право собственности на который **не подлежит государственной регистрации**

Таблица 6

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
При выкупе лизингового имущества по окончании договора лизинга			
	001	акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Списана в забалансовом учете стоимость газопровода (сооружения на нем) в сумме лизинговых платежей
01.31	02.31	акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а	Принят к учету газопровод, полученный по договору лизинга, в сумме лизинговых платежей
08.73	76.85	акт о приеме-передаче объекта основных средств	Отражены капитальные вложения в объект в размере выкупной стоимости, задолженность перед лизингодателем по оплате выкупной стоимости
01.31	08.73	акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а, инв.карточка по форме № ОС-6	Принят к учету объект в состав основных средств по выкупной стоимости
20.10 20.20	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Начислена амортизация с выкупной стоимости по газопроводу, полученному по договору лизинга, начиная с 1-го числа следующего месяца

2) В случае, если в соответствии с условиями договора объект учитывается **на балансе лизингополучателя**, объект приходится на балансовый счет 01.70 «Основные средства, полученные по договору лизинга» субсчета: 01.71 «Основные средства, полученные по договору лизинга, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке (в том числе не подлежащие гос. регистрации)», 01.72 «Основные средства, полученные по договору лизинга, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированы в установленном порядке» - без использования счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В течение договора лизинга в бухгалтерском учете объект амортизируется.

Таблица 7

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
Передача объекта на баланс лизингополучателя после заключению договора лизинга			

01.71 01.72	76.85	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а	Принят к учету газопровод (сооружение на нем) в сумме лизинговых платежей без учета выкупной стоимости по лизинговому договору, зарегистрированному в установленном порядке
20.10 20.20	02.71 02.72	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а, ведомость начисления амортизации	Начислена амортизация по газопроводу (сооружению на нем), полученному по договору лизинга, начиная с 1-го числа следующего месяца

Если **объект подлежит государственной регистрации** по окончании договора лизинга объект по выкупной стоимости приходится на счет 01.32 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке» через счет 08.73 «Приобретение объектов основных средств по договору лизинга», затем переводится на счет 01.31 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке (в том числе не подлежащие гос. регистрации)».

По окончании договора лизингополучатель выкупает газопровод (сооружения на газопроводе) по выкупной стоимости, в учете делаются записи:

Таблица 8

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
При выкупе лизингополучателем объекта по окончании договора лизинга			
08.73	76.85	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а	По окончании договора лизинга отражены капитальные вложения в объект лизинга по выкупной стоимости и задолженность перед лизингодателем по оплате выкупной стоимости
01.32	08.73	Выписка из реестра регистрирующего органа о передаче документов на регистрацию, акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а	По окончании договора лизинга принят к учету газопровод, введенный в эксплуатацию, документы переданы на государственную регистрацию - по выкупной стоимости
20.10 20.20	02.32	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1а, карточка по форме № ОС-6	Отражено начисление амортизации с выкупной стоимости полученного по лизингу газопровода, не зарегистрированного в установленном порядке, документы переданы на государственную регистрацию
01.31	01.32	Свидетельство о государственной регистрации	Принят к учету газопровод, зарегистрированный в установленном порядке – по выкупной стоимости

02.32	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Перенесена амортизация с выкупной стоимости по незарегистрированному газопроводу на амортизацию зарегистрированного (собственного) объекта, полученного по договору лизинга
-------	-------	---	---

Если объект **не подлежит государственной регистрации**, принятие его к учету оформляется бухгалтерской записью: Дт 01.31 Кт 08.73.

Выкуп лизингополучателем объекта по выкупной стоимости отражается в учете записями:

Таблица 9

Дт	Кт	Документ	Содержание операции
При выкупе лизингополучателем объекта по окончании договора лизинга			
08.73	76.85	Акт о приеме-передаче объекта основных средств	Отражены капитальные вложения в объект в размере выкупной стоимости, задолженность перед лизингодателем по оплате выкупной стоимости
01.31	08.73	Акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме №ОС-1а, инв. карточка по форме № ОС-6	Принят к учету объект в состав основных средств по выкупной стоимости
20.10 20.20	02.31	Свидетельство о государственной регистрации	Начислена амортизация с выкупной стоимости по газопроводу, полученному по договору лизинга, начиная с 1-го число следующего месяца

В первоначальную стоимость газопроводов, независимо от способа приобретения, включаются фактические затраты в соответствии с п. 8 ПБУ 6/01:

суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;

суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;

суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением газопроводов;

таможенные пошлины и таможенные сборы;

невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта газопроводов;

вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением газопроводов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление газопроводов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением газопроводов.

Стоимость газопроводов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и их переоценки.

Газопроводы, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

Обобщение информации о наличии и движении газопроводов (сооружений на газопроводах) осуществляется на субсчетах учета сооружений синтетического счета 01 «Основные средства»:

- 01.31 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке (в том числе не подлежащие регистрации)»;
- 01.32 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке» (документы поданы на гос. регистрацию).

Аналитический учет на данных субсчетах организован в разрезе видов сооружений.

В инвентарной карточке учета объекта основных средств по форме ОС-6 указывается информация об источнике финансирования этого объекта.

Основанием для принятия к учету газопроводов (сооружений на газопроводах) являются следующие первичные документы:

Выписка из реестра регистрирующего органа (только для субсчета 01.32), акт о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1, инвентарная карточка формы № ОС-6;

Свидетельство о государственной регистрации (только для субсчета 01.31).

Амортизация газопроводов

Срок полезного использования газопроводов организация определяет (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно классификатору основных средств на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования с учетом нормативных актов государственных органов.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 1 от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» газопроводы относятся к десятой амортизационной группе (сооружения и передаточные устройства, код 120000000) со сроком полезного использования свыше 30 лет (360 месяцев). Рекомендуется начислять амортизацию по газопроводам и сооружениям на них исходя из срока 361 месяц. По газопроводам, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного при их вводе в состав основных средств, с учетом срока их использования у предыдущего собственника.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым газопроводам исходя из установленных сроков их полезного использования.

Начисление амортизационных отчислений по газопроводам начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этих объектов к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этих объектов либо списания этих объектов с бухгалтерского учета.

Амортизация также начисляется по газопроводам и сооружениям на них, законченным капитальным строительством, введенным в эксплуатацию, документы на которые не переданы на регистрацию, учитываемым на счете 08.33 «Объекты собственного строительства, введенные в эксплуатацию, документы на которые не переданы на регистрацию».

В составе объектов незавершенного строительства учитываются введенные в эксплуатацию объекты недвижимости до передачи документов на государственную

регистрацию прав собственности, с учетом произведенных расходов на их регистрацию. Начисление амортизационных отчислений по газопроводам прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этих объектов либо списания этих объектов с бухгалтерского учета.

В течение срока полезного использования газопроводов начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода их по решению руководителя организации на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизационных отчислений по газопроводам производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

Синтетический учет сумм амортизации по газопроводам (по сооружениям на газопроводах) осуществляется на субсчетах счета 02 «Амортизация основных средств».

Начисление амортизации осуществляется на основании учетного регистра «Расчет амортизации».

Учет затрат по начислению амортизации по газопроводам осуществляется на счете 20 «Основное производство» в разрезе видов деятельности:

- транспортировка газа;
- сдача в аренду и субаренду газопроводов.

Восстановление газопроводов

Восстановление газопроводов (сооружений на них) может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции.

Затраты на восстановление газопроводов (сооружений на них) отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся. При этом затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость такого объекта, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, мощность, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

Аналитический учет увеличения первоначальной (восстановительной) стоимости газопроводов и сооружений на них в результате модернизации и реконструкции таких объектов ведется на субсчете учета газопроводов:

- 01.31 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке (в том числе не подлежащие гос. регистрации)»;
- 01.32 «Сооружения, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке»

В бухгалтерском учете операции по изменению первоначальной (восстановительной) стоимости газопроводов (сооружений на газопроводах) в результате модернизации и реконструкции ведутся с использованием субсчета 08.32 «Строительство собственных сооружений».

Ввод в эксплуатацию газопроводов (сооружений на них) после реконструкции и модернизации оформляется актом приемки-сдачи отремонтированных, реконструируемых и модернизируемых объектов по форме ОС-3, в котором отражаются затраты, связанные с реконструкцией и модернизацией объекта основных средств, а также указывается стоимость объекта основных средств после реконструкции, модернизации.

Затраты на капитальный ремонт списываются в соответствии п. 7.3.2.

Выбытие газопроводов

Стоимость газопроводов (сооружений на них), которые выбывают или не способны приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем, подлежат списанию с

бухгалтерского учета.

Выбытие газопроводов (сооружений на них) имеет место в случае: продажи; прекращения использования вследствие морального или физического износа; ликвидации при аварии, стихийном бедствии и иной чрезвычайной ситуации; передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал другой организации, передачи по договору мены, дарения; внесения в счет вклада по договору о совместной деятельности; выявления недостачи или порчи активов при их инвентаризации; частичной ликвидации при выполнении работ по реконструкции; в иных случаях.

Если списание газопроводов (сооружений на них) производится в результате продажи, то выручка от продажи принимается к бухгалтерскому учету в сумме, согласованной сторонами в договоре.

Списание газопроводов (сооружений на них), пришедших в негодность, осуществляется на основании акта на списание основных средств по форме №ОС-4.

Выбытие газопроводов из состава основных средств при передаче (продаже, мене и пр.) другой организации осуществляется на основании акта о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1. Данные об исключении объекта из состава основных средств вносятся в инвентарную карточку учета объектов основных средств формы № ОС-6.

Списание остаточной стоимости реализованных газопроводов (сооружений на них)

При выбытии газопроводов (сооружений на них) осуществляется списание остаточной стоимости этого объекта. Остаточная стоимость формируется на счете 01.90 «Выбытие основных средств» в разрезе наименований объектов учета, подразделений, материально-ответственных лиц.

Списание остаточной стоимости осуществляется с использованием счета 91.40 «Операционные расходы», аналитический учет, на котором ведется в разрезе видов операционных расходов.

В акте о приеме-передаче объекта основных средств по форме № ОС-1 и инвентарной карточке учета объекта основных средств формы № ОС-6 передающая сторона заполняет раздел 1 «Сведения о состоянии объекта основных средств на дату передачи», в котором отражается также сумма остаточной стоимости объекта основных средств.

Списание сумм дооценки (уценки) при выбытии газопроводов (сооружений на них)

При выбытии газопроводов сумма их дооценки переносится с добавочного капитала организации в нераспределенную прибыль организации. Аналитический учет сумм дооценки ведется на счете 83.10 «Прирост стоимости имущества по переоценке» в разрезе объектов учета.

Суммы дооценки, подлежащие списанию в нераспределенную прибыль, учитываются на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» субсчет 84.21 «Прибыль (убыток) прошлых лет в обращении.

Данные о суммах дооценки, подлежащих списанию в нераспределенную прибыль, берутся из инвентарных карточек учета объектов основных средств по форме № ОС-6.

Учет объектов, построенных за счет спецнадбавки

В соответствии с требованиями Федерального Закона «О бухгалтерском учете» (№ 129-ФЗ от 21.11.96 г.), а также правовых актов, перечисленных выше, бухгалтерский учет специальных надбавок, включенных в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, должен обеспечить формирование полной и достоверной информации об имуществе, обязательствах и хозяйственных операциях

газораспределительных организаций, с целью осуществления контроля за целевым использованием финансовых средств, полученных в результате введения указанных надбавок.

В частности, заинтересованные пользователи бухгалтерской отчетности должны иметь возможность получить информацию об основных средствах, введенных в эксплуатацию в отчетном году, согласно программам газификации.

Бухгалтерский учет основных средств, построенных (реконструированных) за счет специальной надбавки, осуществляется в общеустановленном порядке. В аналитическом учете информация систематизируется в разрезе объектов учета, подразделений, материально-ответственных лиц.

В регистре аналитического учета объекта основных средств (инвентарной карточке учета объекта основных средств – форма ОС-6) указывается информация об источнике финансирования строительства (реконструкции) этого объекта.

Учет капитальных вложений.

4.3.1. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств зачисляются Обществом в состав собственных основных средств, если иное не предусмотрено договором аренды, в сумме фактически произведенных затрат.

4.3.2. Объект основных средств, полученный Обществом на правах финансовой аренды, отражается на балансовом счете после окончания срока, принятого договором финансовой аренды, если право собственности на этот объект у Общества не возникло ранее.

4.3.3. Объекты, право собственности на которые подлежит государственной регистрации, включаются в состав основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на государственную регистрацию указанных прав.

4.3.4. К незавершенным капитальным вложениям Общество относит следующее: Затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента, инвентаря, иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты (проектно-изыскательские работы и т. д.), которые не оформлены актами приемки-передачи основных средств и иными документами до момента их передачи на регистрацию (включая документы, подтверждающие государственную регистрацию объектов недвижимости в установленных законодательством случаях)

4.3.5. Незавершенные капитальные вложения в бухгалтерском балансе Общества отражаются по фактическим затратам.

Учет нематериальных активов.

4.4.1. В соответствии с ПБУ 14/2000 в составе нематериальных активов Общества учитывать приобретенные (созданные) активы с длительным сроком использования (более 12 месяцев), в виде прав, возникающих:

**Из авторских и иных договоров на права на программы для ЭВМ, базы данных;
Из патентов на изобретения, промышленные образцы, коллекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование;**

Из прав «ноу-хау», информацию в отношении промышленного и коммерческого опыта и др.

4.4.2. возникающих из одного патента, свидетельств, договора уступки, выполнение работ или оказания услуг либо использовании для управленческих нужд

Общества.

4.4.3. Первоначальную стоимость нематериальных активов отражать в учете и отчетности Общества в сумме затрат, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденном приказом Минфина РФ от 16.10.2000 г. № 91н,

4.4.4. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, и т.д.), за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещенных налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ)

4.4.5. По всем видам нематериальных активов начисление амортизации производить линейным способом по нормам, установленным Обществом в зависимости от:

Срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ:

Ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

При невозможности определения срока использования нематериальных активов устанавливается срок амортизации, равный двадцати годам (но не более срока деятельности организации)

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражать в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в течение всего срока их полезного использования.

Учет материально-производственных запасов

4.5.1. Материально-производственные запасы отражаются на счетах бухгалтерского учета: 10 «Материалы», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция».

4.5.2. Материально-производственные запасы, приобретаемые за плату, учитываются на счетах 10, 41, 43 и принимаются к бухгалтерскому учету на сумму фактических затрат на их приобретение за исключением сумм НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством). При этом фактическая себестоимость материально-производственных запасов определяется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44 н «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

4.5.3 Общество не использует счет 15 «Заготовление и приобретение материалов» и счет 16 «Отклонения в стоимости материалов».

4.5.4. При формировании запасов материалы должны расцениваться по методу средней себестоимости, определяемой исходя из себестоимости, по которой каждая единица (вид, группа) одноименных материалов и оставшихся в остатке, оценивается по стоимости, определяемой как частное от деления общей их стоимости (остаток на начало месяца плюс себестоимость заготовленных материалов в отчетном месяце) на их количество.

При осуществлении организацией закупок товаров по импорту исчисление покупной стоимости поступающих товаров (материалов, полуфабрикатов, оборудования и пр.) производится исходя из их стоимости, предусмотренной в контракте (договоре), таможенных платежей, транспортных расходов и прочих расходов.

4.5.6. Принятие к учету спецоснастки и спецодежды.

К бухгалтерскому учету в качестве специальной оснастки и спецодежды принимаются следующие активы:
- специальный инструмент и специальные приспособления - технические средства, обладающие индивидуальными (уникальными) свойствами и предназначенные для

обеспечения условий изготовления (выпуска) конкретных видов продукции (выполнения работ, оказания услуг);

- специальное оборудование - многократно используемые в производстве средства труда, которые обеспечивают условия для выполнения специфических (нестандартных) технологических операций;

- специальная одежда - средства индивидуальной защиты работников организации.

В состав специальной одежды входит: специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полуботинки, туфли, различная обувь, рукавицы, очки, шлемы, противогазы, респираторы, другие виды специальной одежды).

Конкретный перечень средств труда, учитываемых в составе специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, определяется организацией исходя из особенности технологического процесса в отраслях промышленности и иных отраслях экономики (приложение в службе производственного контроля).

Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование (в дальнейшем - специальная оснастка) и специальная одежда могут приобретаться организацией у других лиц, в т.ч. путем покупки, передачи безвозмездно, поступления в счет вклада в уставный (складочный) капитал, иным предусмотренным законодательством путем, или изготавливаться организацией самостоятельно.

Специальная оснастка и специальная одежда подлежит учету в составе МПЗ независимо от стоимости и срока службы. Стоимость специальной одежды, сроком эксплуатации более 12 месяцев при передаче ее в эксплуатацию погашать линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды. В целях налогового учета специальную одежду, стоимостью выше 20 тыс. руб. учитывать, как амортизируемое имущество, стоимостью меньше 20 тыс. руб. включать в состав материальных расходов в полной сумме по мере ввода ее в эксплуатацию.

Специальная оснастка и специальная одежда, находящиеся в собственности организации, а также в хозяйственном ведении или оперативном управлении, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, т.е. в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление, исчисленных в порядке, предусмотренном для учета материально-производственных запасов.

Учет затрат на производство, издержек обращения, общехозяйственных и коммерческих расходов.

4.6.1. Списание материалов на производство и собственные нужды производится по средневзвешенной цене единицы ТМЦ, отпуск на сторону - с применением наценки. Для группировки затрат на производство, формирования себестоимости продукции и определения финансового результата используется калькуляционный учет затрат на производство.

4.6.2. Учет затрат на производство на счете 20 «Основное производство» осуществляется по фактическим прямым затратам по видам деятельности.

4.6.3. Учет общехозяйственных расходов, не связанных непосредственно с производственным процессом, осуществляется на счете 26 «Общехозяйственные расходы», а учет общепроизводственных расходов на счете 25. Включение указанных расходов в себестоимость производства продукции, работ и услуг и в издержки обращения, производится в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» от 06 мая 1999г, № 33н.

4.6.4. Общехозяйственные и общепроизводственные расходы по основной деятельности распределяются в соответствии с приложением № 3 к учетной политике.

4.6.5. Общехозяйственные расходы непроизводственного назначения списываются на счет соответствующих источников финансирования.

4.6.6. Коммерческие расходы и издержки обращения Общества для целей бухгалтерского учета признаются по методу допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

4.6.7. Переговоры по сотовым телефонам относятся в дебет счетов 20, 25 и 26 в пределах сметы на расходы и выделенных лимитов.

4.6.8. Расходы будущих периодов списываются в издержки производства или обращения равномерно в течение срока, к которому они относятся. Аналитический учет по счету 97 «Расходы будущих периодов» ведутся по видам расходов.

4.6.9. Списание себестоимости оказанных услуг производится в конце месяца по фактической себестоимости с кредита счета 20 «Основное производство» в дебет счета 90 «Продажи»

Учет выручки от реализации товаров и иного имущества.

4.7.1. Учет реализации продукции (товаров, работ, услуг) для определения финансовых результатов от реализации в бухгалтерском учете осуществлять на основе метода начислений, при котором определение выручки от реализации продукции (работ, услуг) производится с даты отгрузки продукции, выполнения работ или оказания услуг. При этом датой отгрузки продукции считается день составления соответствующего товарораспорядительного документа, датой выполнения работ (оказания услуг) считается день, когда выполнение работ (оказание услуг) было фактически завершено с оформлением акта сдачи-приемки работ (оказания услуг). Учет выручки от обычных видов деятельности ведется по кредиту счета 90/1 «Выручка» по видам деятельности в соответствии с Общесоюзным классификатором. В бухгалтерском учете Общества выручка признается при наличии следующих условий:

- а) Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;**
- б) сумма выручки может быть определена;**
- в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества: либо Общество получило в оплату актив, либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;**
- г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю, или Обществом принята работа, или ему оказана услуга;**
- д) расходы (произведенные или будут произведены в будущем), связанные с получением выручки, могут быть определены.**

Если в отношении денежных средств и иных активов, полученных Обществом в оплату, не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете Общества признается кредиторская задолженность, а не выручка.

Для признания в бухгалтерском учете выручки от предоставления за плату во временное пользование (временное владение) своих активов, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности и от участия в уставных капиталах других организаций должны быть одновременно соблюдены условия, определенные в подпунктах «а)», «б)» и «в)» настоящего пункта.

4.7.2. Прочие поступления признаются в бухгалтерском учете в следующем порядке:

Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от

денежных средств (коме иностранной валюты), продукции, товаров, а также проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств организации, доходы от участия в уставных капиталах других организаций (когда это не является предметом деятельности организации). При этом для целей бухгалтерского учета проценты начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора;

Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организациями в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании;

Суммы кредиторской и депонированной задолженности, по которым срок исковой давности истек;

Иные поступления – по мере образования (выявления).

4.7.3. Учет выручки от продажи товаров (работ, услуг) вести по видам деятельности.

Общество (ГРО) оказывает услуги по транспортировке газа с использованием газораспределительных сетей, находящихся у него на правах собственности или на иных законных основаниях, всем потребителям услуг по транспортировке газа (далее - потребитель услуг), получившим доступ к газораспределительным сетям в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 № 1370

Транспортировка газа конечному потребителю осуществляется ГРО на основании договоров на оказание услуг по транспортировке газа. Договоры на оказание услуг по транспортировке газа могут заключаться ГРО как с газоснабжающими организациями, так и с конечными потребителями газа.

Цена (тариф) по договору транспортировки

Тарифы, применяемые при расчетах за услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям подлежат государственному регулированию⁴.

Принципы регулирования и расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также особенности их применения определены в Приказе ФСТ РФ от 17 сентября 2008 г. N 172-Э/4 «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

В тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации, могут включаться **специальные надбавки**, предназначенные для финансирования программ газификации.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по Методике⁵ □□□□□□□□□□ □□□□★□□□□
ГРО ведут аналитический учет поступления средств от применения специальных надбавок и их расходования в соответствии с Методикой «Бухгалтерского учета специальной надбавки для финансирования программ газификации».

Организация учета операций со спецнадбавкой

Бухгалтерский учет доходов организаций от обычных видов деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы

4 Основание: п.7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации»

5 Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утверждена приказом ФСТ от 15 августа 2006 г. N 187-э/4.

организаций» (ПБУ 9/99), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 32н. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и (или) иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п.3 ПБУ 9/99). Величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется исходя из цены, установленной договором между организацией и покупателем. Основанием для принятия выручки к бухгалтерскому учету являются первичные документы.

В соответствии с требованиями законодательства доходы ГРО от обычных видов деятельности в части доходов, получаемых от реализации услуг по транспортировке газа (за исключением транспортировки транзитного газа), включают в себя, в том числе доходы от включения в тариф спецнадбавок, подлежащие целевому использованию – финансированию программ газификации жилищно-коммунального хозяйства.

ФСТ России на основании представленных программы газификации, решения об определении размера специальной надбавки, заключения экспертизы и других необходимых данных утверждает тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО, включая в него специальную надбавку и дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки.

Размер специальной надбавки при расчете принимается в соответствии с размером, установленным ФСТ России в Приказе об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям конкретной газораспределительной организации.

В соответствии с п. 20 Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом ФСТ от 15.08.2006 г. № 187 –э/4, размер средств, необходимых для выплаты ГРО дополнительных налоговых платежей, подлежит включению в тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для всех групп конечных потребителей, для которых устанавливаются специальные надбавки.

По окончании отчетного года чистая прибыль, сформированная за счет специальной надбавки и отраженная в аналитическом учете к счету 99.10 «Прибыль и убытки от основных видов деятельности», в составе общего финансового результата Организации относится на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и распределению между собственниками Организации не подлежит. В аналитическом учете к этому счету чистая прибыль от специальной надбавки отражается как «Нераспределенная прибыль от специальной надбавки для финансирования программ газификации» (при получении финансового результата в бухгалтерском учете – убытка в аналитике убыток и суммы, полученной спецнадбавки, «не сворачиваются»).

Организация учета технического обслуживания ВДГО

Газораспределительная организация (далее - ГРО) на основании заключенных договоров с собственниками (юридическими и (или) физическими лицами) жилых и общественных зданий, квартир и газового оборудования или уполномоченными ими организациями оказывает услуги по техническому обслуживанию ВДГО.

Техобслуживание ВДГО проводится на основании договора в согласованные обеими сторонами сроки на основании годовых планов, составленных начальником службы и утвержденных главным инженером филиала ГРО. На основании годовых планов мастера участков составляют месячные графики, которые утверждаются начальником службы ВДГО. Сроки проведения технического обслуживания ВДГО и периодичность технического обслуживания ВДГО в жилых домах и общественных зданиях устанавливается предприятиями газового хозяйства и потребителем газа с учетом технического состояния ВДГО и конкретных условий эксплуатации.

Периодичность обслуживания вводных и внутренних газопроводов определяется в зависимости от их технического состояния и нормативных сроков эксплуатации, но не реже 1 раза в 3 года и т.д. (ОСТ 153-39.3-051-2003 установлена периодичность проведения технического обслуживания вводных и внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования жилых и общественных зданий (помещений).)

Перечень работ выполняемых при техническом обслуживании приведен в п.10.3 Стандарта ОСТ 153-39.3-051-2003. При этом в состав работ по техническому обслуживанию газоиспользующего оборудования должны обязательно включаться работы, предусмотренные документацией изготовителя.

Учетная политика по другим объектам учета

4.10.1. Проценты, полученные по депозитам, депозитным сертификатам, облигациям и другим ценным бумагам, в том числе и государственным, то есть от размещения временно свободных денежных средств Общества, отражать в бухгалтерском учете по мере их получения Обществом.

4.10.2. Проценты по полученным кредитам и займам отражать в бухгалтерском учете по начислению с отнесением на соответствующие источники и затраты. В целях налогового учета предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в К в соответствии с законодательством.

4.10.3. Резервы на предстоящую оплату отпусков работников не создавать. Расходы по оплате отпусков, относящихся к следующим периодам, учитывать на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включать в себестоимость того отчетного периода, к которому они относятся.

4.10.4. Для исчисления среднего заработка для всех выплат, включать заработную плату за 12 последних месяцев, кроме выплат, оговоренных в Российском законодательстве. При начислении пособий по временной нетрудоспособности разницу между средней заработной платой и суммой, принимаемой ФСС относить на затраты предприятия (см. Коллективный договор)

4.10.5. Методы и системы оплаты труда (см. «Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Владимироблгаз»)

4.10.6. Выдача средств в подотчет производится на срок не более 3 месяцев в течение календарного года.

4.10.7. На счете 79 Общество производит обобщение всех видов расчетов с филиалами газового хозяйства. Выполнение работ, оказание услуг обособленным подразделением для головной организации (и наоборот) не является реализацией и не влечет получение дохода и выявления финансового результата.

При выполнении работ (оказании услуг) обособленным подразделением для головной организации в бухгалтерском учете головной организации по авизо принимаются к учету фактические затраты на выполнение работ (оказание услуг). Авино составляются по мере принятия результатов работ, оказания услуг.

Сверка расчетов по счету 79 производится ежеквартально при сдаче отчетности в бухгалтерию управления.

4.10.8. Выявленные недостатки товарно-материальных ценностей и денежных средств, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. Разница между взысканной суммой и балансовой стоимостью ценностей отражается по кредиту счета 98 и списывается на финансовые результаты по мере получения средств от виновных лиц.

4.10.9. Резервы по сомнительным долгам под списание дебиторской задолженности создаются на счете 63 «Резервы по сомнительным долгам» ежеквартально по

дебиторской задолженности свыше 90 дней в размере 100%. Для целей налогообложения резервы по сомнительным долгам создаются согласно НК РФ. Неиспользованные резервы сомнительных долгов переходят на следующий период.

4.10.10. Общество может формировать страховой фонд для покрытия расходов по предупреждению и ликвидации аварий пожаров, стихийных бедствий и других чрезвычайных ситуаций, а также для страхования имущества организации, жизни работников и гражданской ответственности за причинение вреда имущественным интересам третьих лиц. Формирование страхового фонда осуществляется на основании главы 25 НК РФ с ведением учета начисленных сумм на счете 82.

4.10.11. В Обществе образуются резервные фонды в порядке и размере, устанавливаемом по решению Учредителя и в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Резервный фонд создается за счет прибыли в размере, установленном учредительными документами Общества.

4.10.12. Общество формирует резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

4.10.13. Общество формирует резерв на проведение капитального ремонта газопроводов и сооружений на них централизованно, а капитальный ремонт прочих основных средств, осуществляемый филиалами производится за счет затрат, относящихся к прочей деятельности.

Учет хозяйственных операций, связанных с авариями

4.11.1. Все некомпенсируемые потери от аварий по вине третьих лиц, а также доходы, которые могут быть получены в процессе устранения последствий аварий, подлежат учету в составе прочих доходов и расходов ГРО и учитываются на счете 92 «Прочие доходы и расходы».

4.11.2. В ГРО, исходя из условий договоров на оказание услуг по транспортировке газа, могут возникнуть ситуации, при которых в соответствии с действующим законодательством (ст. 15, ст. 796 ГК РФ) оно несет ответственность за убытки, причиненные газоснабжающей организации, в процессе оказания услуг по транспортировке газа.

Кроме убытка, предъявленного к возмещению газоснабжающей организацией, в ГРО возникают расходы, связанные с проведением работ по локализации и ликвидации последствий аварий.

Учет финансовых вложений и ценных бумаг

4.12.1. Организация учитывает ценные бумаги в следующем порядке:

Раздельный учет движения долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений. Ценные бумаги учитываются при приобретении за плату по сумме фактических расходов на их приобретение. При поступлении по иным основаниям первоначальную стоимость определять в соответствии с пп.12-15 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений».

Начисление процентов осуществляется в конце каждого месяца в соответствии с условиями эмиссии ценной бумаги.

Для целей исчисления налога на прибыль ценные бумаги отражаются с учетом требований, установленных статьями 280-282, 328-329 НК РФ.

Движение ценных бумаг отражается с использованием следующих счетов бухгалтерского учета:

Векселя покупателей (заказчиков), полученные в оплату продукции, работ, услуг – на отдельном субсчете счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».
Векселя третьих лиц, а также прочие ценные бумаги и финансовые вложения – на счете 58 «Финансовые вложения». Аналитический учет по счету 58 «Финансовые вложения» осуществляется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Выбытие ценных бумаг отражается с применением счета 91 «Прочие доходы и расходы».

4.12.2. Первоначальная стоимость финансовых вложений, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, может изменяться в случаях, установленных законодательством и в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений».

4.12.3. Ценные бумаги оцениваются при их списании по себестоимости каждой единицы единообразно для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения. При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

4.12.4. Доходы по финансовым вложениям признавать прочими поступлениями.

4.12.5. Расходы, связанные с предоставлением организацией другим организациям займов, признаются прочими расходами организации.

4.12.6. Расходы, связанные с обслуживанием финансовых вложений Организации, такие как оплата услуг банка и/или депозитария за хранение финансовых вложений, предоставление выписки со счета депо и т.п., признаются прочими расходами Организации и отражаются в составе прочих расходов по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» субсчет 91-2 «Прочие расходы».

Учет кредитов и займов

4.13.1. Учет кредитов и займов вести с применением счетов 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» и 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам», в зависимости от срока получения кредитов и займов, соответственно, на срок не более 12 месяцев и более 12 месяцев.

4.13.2. Не осуществлять перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную при наступлении срока платежа до 12 месяцев.

4.13.3. Аналитический учет краткосрочных кредитов и займов вести по видам кредитов и займов, кредитным организациям и другим заимодавцам, предоставившим их.

4.13.4. Аналитический учет дисконтированных векселей вести по кредитным организациям, осуществившим учет (дисконт) векселей или иных долговых обязательств, векселедателям и отдельным векселям.

4.13.5. Учет расчетов с кредитными организациями, заимодавцами и векселедателями в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, вести на счетах 66, 67 обособленно.

4.13.6. Проценты по заемным средствам отражать для целей бухгалтерского учета в составе операционных расходов, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива или отнесению на увеличение дебиторской задолженности при использовании полученных средств для предварительной оплаты МПЗ, других ценностей, работ, услуг.

4.13.7. Для целей налогового учета проценты учитывать в составе прочих расходов в соответствии с положениями ст.265 и 269 НК РФ. Способ начисления процентов – 1.1 ставки рефинансирования. (Величина коэффициента применяется в соответствии с законодательством)

Учет собственного капитала

4.14.1. В Организации образуется резервный капитал (фонд) в порядке и размере, установленном Уставом и в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.14.2. Источником финансирования капитальных и текущих затрат, которые производятся в

отчетном периоде за счет прибыли, остающейся в распоряжении Организации по решению общего собрания акционеров, является счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

4.14.3. Формирование информации по направлениям использования средств организуется в аналитическом учете по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». При этом в аналитическом учете средства нераспределенной прибыли, использованные в качестве финансового обеспечения производственного развития Организации и иных аналогичных мероприятий по приобретению (созданию) нового имущества и еще не использованные, разделяются.

4.14.4. На счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» образуются субсчета «Прибыль, направленная на развитие производства», «Прибыль, направленная на финансирование программ газификации от спецнадбавки к тарифу», «Прибыль(убыток) в обращении». Зачисление и распределение средств осуществляется по предложению Совета директоров и решением акционерного собрания Общества. Прибыль, направленная на выплату дивидендов и вознаграждения членам Совета директоров направляется на счет 75, а прибыль, распределенная на социальные выплаты, направляется на счет 76 субсчет «Выплаты социального характера».

4.14.5. При эмиссии акций, размещение акций осуществляется с использованием счета 75 «Расчеты с учредителями» субсчет 75-1 «Вклады в уставный капитал».

Существенные способы ведения бухгалтерского учета

5.1. Существенные способы ведения бухгалтерского учета подлежат раскрытию в пояснительной записке, входящей в состав бухгалтерской отчетности предприятия за отчетный год.

5.2. Существенные события, подтверждающие существование по состоянию на отчетную дату хозяйственных условий, в которых Общество вело свою деятельность или свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условий, возникших до даты подписания бухгалтерской отчетности, кроме налоговых последствий, подлежат отражению в бухгалтерской отчетности за отчетный период в соответствии с Приказами Минфина РФ «События после отчетной даты» (7/98) от 25 ноября 1998 г. № 56н и «Условные факты хозяйственной деятельности» (8/01) от 28.11.2001 № 96н.

5.3. Событие после отчетной даты признается существенным, если без знания о нем пользователям бухгалтерской отчетности невозможна достоверная оценка финансового состояния Общества. Существенной – признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее пяти процентов.

5.4. Перечень фактов хозяйственной деятельности Общества, которые могут быть признаны событиями после отчетной даты:

обнаружение ошибок в бухгалтерском учете;
обнаружение нарушений законодательства при осуществлении деятельности, которые ведут к искажению бухгалтерской отчетности;
объявление в установленном порядке дебитора банкротом;
продажа производственных запасов после отчетной даты, показывающая, что расчет цены возможной реализации этих запасов по состоянию на отчетную дату был необоснован;
реконструкция;
крупная сделка, связанная с приобретением или выбытием основных средств и финансовых вложений;
стихийное бедствие, пожар, авария, и т.д.;
существенное снижение стоимости основных средств, если это снижение имело место после отчетной даты и т.д.

5.5. Условные факторы, влияющие на достоверную оценку финансового

состояния Общества, подлежат отражению в бухгалтерской отчетности. Последствия условных факторов (кроме налоговых), существующих по состоянию на отчетную дату, рассчитываются (оцениваются) по состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности. Условное обязательство, порождаемое условным фактом, подлежит отражению в бухгалтерском балансе, а связанный с ним убыток – в отчете о прибылях и убытках за отчетный период, если одновременно выполняются условия:

существует высокая вероятность того, что будущие события подтвердят снижение стоимости актива или обязательства по состоянию на отчетную дату; условное обязательство или условный убыток могут быть достаточно обосновано оценены.

Величина условного убытка определяется в оценке наиболее точно отражающей величину возможного убытка. При невозможности такой оценки величина убытка определяется в сумме, наименьшей из возможных сумм.

Величина условной прибыли в балансе и в отчете о прибылях и убытках не отражается, а раскрывается в пояснениях к финансовой отчетности в случае, если существует высокая вероятность реального получения прибыли.

5.6. Изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователей бухгалтерской отчетности в отчетном году или периодах, следующих за отчетным, а также причины этих изменений и оценка последствий их в стоимостном выражении подлежат обособленному раскрытию в бухгалтерской отчетности.

Организация внутреннего контроля за расчетами

с обособленными подразделениями

Контрольные функции головной организации за проведением внутренних расчетов с обособленными подразделениями осуществляются в следующем порядке:

проверка правильности отражения операций на счетах бухгалтерского учета;
контроль за правильностью оформления первичной учетной документации;
контроль за наличием и сохранностью имущества, выделенного обособленным подразделениям;

проверка главным бухгалтером или уполномоченным им лицом учетных регистров по расчетам с обособленными подразделениями по выделенному имуществу и текущим операциям с целью контроля за налоговым учетом;

оптимизация внутрифирменного документооборота по операциям с обособленными подразделениями с целью своевременной и качественной подготовки финансовой отчетности.

В процессе своей деятельности головная организация и обособленное подразделение проводят сверку взаиморасчетов ежеквартально.

В ходе контроля за обеспечением наличия и сохранности основных средств и материально-производственных ресурсов проверяется:

назначение приказами материально-ответственных лиц, отвечающих за сохранность имущества;

заключение договоров о полной материальной ответственности с материально-ответственными лицами;

проведение обособленными подразделениями инвентаризации имущества в установленном порядке.

7.1.1. Налоговый учет в Обществе ведется в соответствии с Налоговым Кодексом РФ и осуществляется бухгалтерской службой Общества.

7.1.2. Документами налогового учета являются первичные учетные бухгалтерские документы, бухгалтерские справки, регистры налогового учета, которые создаются при необходимости, т.е. когда бухгалтерский и налоговый учет не совпадают.

Обязательные реквизиты регистра налогового учета в соответствии с требованиями 25 главы НК РФ:

Наименование регистра;
Период (дата) составления;
Наименование хозяйственных операций;

Подпись лица, ответственного за составление указанных регистров и обеспечивающего правильность их составления.

Требования, предъявляемые НК РФ, к организации налогового учета, которые должны учитываться при разработке форм и формировании данных регистров налогового учета;

Непрерывность отражения в хронологическом порядке объектов учета для целей налогообложения (в том числе операций, результаты которых учитываются в нескольких отчетных периодах либо переносятся на ряд лет);

Обязательное раскрытие и отражение:

Порядка формирования суммы доходов и расходов;
Порядка определения доли расходов, учитываемых для целей налогообложения в текущем отчетном (налоговом) периоде;
Суммы остатка расходов (убытков), подлежащей отнесению на расходы в следующих налоговых периодах;
Порядка формирования сумм создаваемых резервов;

7.1.3. В налоговых органах по месту нахождения филиалов в качестве плательщика налогов регистрируется Общество. Филиалы по месту своего нахождения от имени Общества:

Уплачивают единый социальный налог
Уплачивают налог на имущество
Уплачивают налоги в дорожные фонды и прочие налоги и сборы, установленные действующим законодательством в бюджеты субъектов федерации и местные бюджеты
Представляют в местные налоговые инспекции и дорожные фонды расчеты по установленным формам и срокам
Уплачивают налог на отдельные виды транспортных средств

Способы ведения налогового учета при формировании налоговой базы.

По налогу на добавленную стоимость.

- а. Выручка признается по методу начислений.**
- б. Общество определяет сумму налога на добавленную стоимость, подлежащую взносу в бюджет на основании расчетов (деклараций) филиалов за квартал.**
- в. Уплата налога производится Обществом по сводному расчету (декларации) централизованно по месту нахождения головной организации. Расчет платежей налога на добавленную стоимость не доводится Обществом до местных налоговых органов.**

По налогу на прибыль.

постоянный налоговый актив.

Постоянный налоговый актив рассчитывается как произведение постоянной отрицательной разницы на ставку налога на прибыль, действующую в отчетном периоде.

Постоянный налоговый актив уменьшает в отчетном периоде сумму условного налога на прибыль.

Налог на прибыль Общество уплачивает централизованно по сводному расчету по уровням бюджетов без территориального распределения по месту нахождения обособленных подразделений исходя из удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса средней стоимости основных производственных фондов за последний налоговый период в связи с тем, что все филиалы находятся в одном субъекте.

По налогу на имущество.

Налог на имущество уплачивается филиалами самостоятельно по месту нахождения. В случае нахождения на балансе газопроводов, по которым подается газ для промышленности и для населения, необходимо вести отдельный учет и учитывать балансовую стоимость пропорционально протяженности газопроводов. Учет налога на имущество отражать в составе расходов по обычным видам деятельности в разбивке по видам деятельности.

По налогу на землю.

Налог уплачивается филиалами по месту своего нахождения. Расходы на приобретение права на земельные участки признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение срока, который определяется налогоплательщиком самостоятельно, но не менее 5 лет.

Порядок ведения налогового учета отдельных расходов.

Порядок формирования сумм резерва предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

Вознаграждение по итогам года выплачивается только при наличии полученной прибыли.

Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения формируется только в головном предприятии по сводному балансу ежеквартально нарастающим итогом и по итогам года может быть распределен по филиалам после его инвентаризации.

В случае получения по итогам года убытков, резерв, создаваемый в течение года автоматически восстанавливается.

Расчет планового размера ежеквартальных отчислений в резерв определяется, исходя из следующих параметров:

суммы планируемого ежегодного вознаграждения по итогам года (В)
суммы планируемой прибыли, полученной по итогам года (П)
суммы планируемого расчетного коэффициента $K = В/П$

Фактическая сумма резерва определяется как произведение фактически полученной прибыли за отчетный период на расчетный коэффициент К., т.е

$$P = П_{\text{факт}} * K$$

Ежегодно составляется смета на расчетный коэффициент, который используется в течение всего года.

Создание резерва на ремонт основных средств (газопроводов)

В связи со значительным количеством объектов основных средств, в целях равномерного включения расходов в затраты на производство и расходы на продажу, газораспределительная организация создает резерв на ремонт основных средств с использованием синтетического счета 96 «Резервы предстоящих расходов». Создание резерва отражается бухгалтерской записью:

Дт 20 «Общие затраты основного производства» Кт 96 «Резерв на ремонт основных средств».

При образовании резерва расходов на ремонт основных средств в затраты на производство (расходы на продажу) включается сумма отчислений, исчисленная исходя из годовой сметной стоимости ремонта (п. 69 Методических указаний бухгалтерскому учету основных средств).

По мере выполнения ремонтных работ фактические затраты, связанные с их проведением, независимо от способа их выполнения (хозяйственного или с привлечением подрядчика) списываются в дебет счета учета резервов предстоящих расходов (соответствующего субсчета) в корреспонденции с кредитом счета, на котором предварительно учитываются указанные затраты:

Порядок начисления амортизации основных средств.

Амортизация начисляется отдельно по каждому объекту основных средств ежемесячно линейным методом в соответствии со статьей 259 НК РФ. В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере 10% (30%) первоначальной стоимости основных средств (п.1.1 введен Федеральным законом от 6.06.2005г. № 58-ФЗ).

Порядок списания технологических потерь.

а) с технологическими потерями (эксплуатационные утечки) газа – расход газа в газораспределительных сетях, неизбежно возникающий в газораспределительных организациях в процессе оказания услуг по транспортировке газа. Неизбежность технологических потерь газа обусловлена наличием разъемных соединений на газопроводах, арматуре и оборудовании, используемым в технологическом процессе транспортировки газа по газораспределительным сетям. Технологические потери газа представляют собой утечки газа в грунт, атмосферу или в помещение.

б) с расходом газа на собственные нужды ГРО – расход газа, определяемый по приборам учета.

в) с расходом газа на технологические нужды ГРО и на проведение аварийных работ – расход газа, определяемый иными способами (без применения приборов) и связанный:
- с проведением регламентных работ (продувки газопроводов и оборудования до полного вытеснения воздуха при вводе их в эксплуатацию; продувки газопроводов и оборудования до полного вытеснения воздуха после их капитального ремонта; регулировки и настройки газового оборудования при вводе в эксплуатацию объектов газоснабжения и т.д.);
- с проведением работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций (выполнения ремонтных и пусконаладочных работ на наружных газопроводах; выполнения ремонтных и пуско-наладочных работ на газопроводах и оборудовании ГРП, ГРУ, газифицированных котельных и газоиспользующих производственных установках и т.д.).

Аварийный выброс газа (аварийные утечки) - расход газа в газораспределительных сетях, неизбежно возникающий при авариях. Аварии на газопроводах происходят в основном от повреждения их различными машинами и механизмами, а также в результате коррозии сварных швов. При авариях происходят утечки газа в атмосферу.

Определение объемов газа, расходуемого на собственные нужды ГРО, производится по данным приборов учета газа.

Определение объемов газа, расходуемого на технологические нужды ГРО, а также технологические потери и аварийные выбросы, производится иными способами в соответствии с нормативными правовыми актами. При отсутствии соответствующих нормативных правовых актов расход газа определяется ГРО самостоятельно в соответствии с имеющейся отраслевой информацией и утверждается локальным документом организации (Порядком учета газа в организации и т.п.).

Для обоснования договорных объемов поставок, рассчитанных ГРО в соответствии с принятым Порядком учета газа, оформляются следующие документы:

- а) для регламентных работ – расчет плановой потребности газа в разрезе перечня регламентных работ по плану;
- б) для технологических потерь – расчет потребности газа для технологических потерь, приведенных в процентном соотношении к плановому объему транспортировки газа.

Для определения фактических объемов газа, поставленных в соответствии с заключенными договорами, ГРО оформляет соответствующий расчет.

Хозяйственные операции, связанные с расходом газа в процессе его транспортировки, оформляются оправдательными документами, которые служат первичными учетными документами.

Применяются первичные учетные документы унифицированной формы.

В случае применения первичных учетных документов неунифицированной формы, указанные документы содержат обязательные реквизиты, предусмотренные статьей 9 Закона о бухгалтерском учете.

Основанием для поставки газа ГРО на собственные нужды и технологические потери являются договоры.

Убытки, связанные с аварийными выбросами газа в газораспределительной сети, возмещаются в соответствии с действующим законодательством и условиями договоров на поставку (транспортировку) газа.

Расходы газа, используемого ГРО на собственные нужды, регламентные работы и на технологические потери в газораспределительной организации являются расходами по обычным видам деятельности. Эти расходы включаются в затраты по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При формировании расходов по обычным видам деятельности расходы газа включаются ГРО в состав элемента затрат «Материальные затраты».

Вышеуказанные расходы газа формируются в бухгалтерском учете ежемесячно.

Учет хозяйственных операций, связанных с авариями

Все некомпенсируемые потери от аварий по вине третьих лиц, а также доходы, которые могут быть получены в процессе устранения последствий аварий, подлежат учету в составе прочих доходов и расходов ГРО и учитываются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В ГРО, исходя из условий договоров на оказание услуг по транспортировке газа, могут возникнуть ситуации, при которых в соответствии с действующим законодательством (ст. 15 ГК РФ) оно несет ответственность за убытки, причиненные газоснабжающей организацией, в процессе оказания услуг по транспортировке газа.

Кроме убытка, предъявленного к возмещению газоснабжающей организацией, в ГРО возникают расходы, связанные с проведением работ по локализации и ликвидации последствий аварий.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент осуществляет обслуживание газораспределительных сетей на территории Владимирской области

Доля экспорта в общем объеме услуг составляет: **0%**

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

на 31.03.2009 г.:

	Балансовая стоимость (тыс.руб.)	Величина начисленной амортизации (тыс.руб.)	Примечания
Недвижимое имущество	4 373 625,0	2 891 810,00	

1. Договор аренды имущества № 12-1/01-133/2009-01-0020-0037 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Балансовая стоимость арендуемого имущества – 78 572 740,09 руб. (7,7% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
2. Договор аренды имущества № 12-1/01-134/2009-01-0020-0038 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Балансовая стоимость арендуемого имущества – 93 807 567,67 руб. (9,2% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
3. Договор субаренды имущества № 12-1/01-135С/2009-01-0020-0039 от 01.01.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Балансовая стоимость арендуемого имущества – 45 341 468,47 руб. (4,4% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).
4. Договор субаренды имущества № 12-1/01-209С/2009-01-0020-0182 от 01.03.2009 между ОАО Газпромрегионгаз» и ОАО «Владимироблгаз». Балансовая стоимость арендуемого имущества – 8 340 833,33 руб. (0,8% от балансовой стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2008 г.).

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Судебные процессы, проходившие в отчетный период, в основном касались обычной хозяйственной деятельности, были связаны с ненадлежащим исполнением договорных обязательств контрагентами.

Другие судебные процессы также существенно не могли повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества, следовательно, риска возможных потерь активов Общества, связанных с судебными процессами, не предполагается.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента (руб.): **45 043**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общий объем (руб.): **45 043**

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции:

общий объем (руб.): **0**

доля в уставном капитале: **0 %**

Акции ОАО «Владимироблгаз» за пределами Российской Федерации не обращаются.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

За 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, не имело место изменение размера уставного капитала эмитента.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

В соответствии с п.1 Ст. 35 Федерального закона «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. и п.15.2. Устава Общества, резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений до тех пор, пока его размер не достигнет 5 процентов от размера уставного капитала.

Резервный фонд, образованный в соответствии с учредительными документами, должен быть не менее 2 252 руб., или 5 процентов от уставного капитала.

Резервный капитал на 31.12.2008 г. равен 106 тыс.руб.

Средства фонда в течении отчетного года не используются.

Иных фондов эмитент не создает.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров осуществляется путем направления им письменного уведомления или сообщения под роспись, или опубликования в газете «Владимирские ведомости», или в газете «Молва». Письменное сообщение о проведении Общего собрания направляется акционерам заказными письмами.

Общее собрание акционеров вправе дополнительно принять решение сообщать акционерам о проведении Общего собрания акционеров путем опубликования информации в других средствах массовой информации..

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о его проведении должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную

комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в Уставе Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня Общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюден срок, установленный законодательством;
- акционеры (акционер) не являются владельцами 2% голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным пп. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона и иных правовых актов Российской Федерации.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Юридические лица, не менее чем 5 процентами уставного капитала которых владеет эмитент:

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Независимый экспертный центр "Газдиагностика"**

Место нахождения: **г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3**

Почтовый адрес: **600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3**

Доля эмитента в уставном капитале юридического лица: **20 %**

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Румянцев Вадим Николаевич**

год рождения: **1953**

доля лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа в уставном капитале юридического лица: **нет**

доля лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа в уставном капитале эмитента: **нет**

Наименование: **ЗАО "Экономия при газификации" ("ЭкоГаз")**

Место нахождения: **г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3**

Почтовый адрес: **600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, дом 3**

Доля эмитента в уставном капитале юридического лица: **18 %**

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

Персональный состав совета директоров:

Цариковский Виктор Павлович

год рождения: **1954**

доля члена Совета директоров в уставном капитале юридического лица: **20,5%**

доля члена Совета директоров в уставном капитале эмитента: **нет**

Пряхина Ирина Дмитриевна

год рождения: **1950**

доля члена Совета директоров в уставном капитале юридического лица: **нет**

доля члена Совета директоров в уставном капитале эмитента: **0,002**

Тарасенко Владимир Иванович

год рождения: **1942**

доля члена Совета директоров в уставном капитале юридического лица: **20,5%**

доля члена Совета директоров в уставном капитале эмитента: **1,33**

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Цариковский Виктор Павлович**

доля лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа в уставном капитале юридического лица: **20,5**

доля лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа в уставном капитале эмитента: **нет**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки не имели места

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги за 5 последних завершённых финансовых лет не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Форма акций: **именные бездокументарные**

Полное наименование категории/типа акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость одной акции: **1 рубль**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **45043**

количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **нет**

количество объявленных акций: **нет**

количество акций, находящихся на балансе эмитента; **нет**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента; **нет**

Государственный регистрационный номер выпуска **28-І-П-304**

Дата государственной регистрации выпуска **26 ноября 1993 г.**

Государственный регистрационный номер выпуска **28-І-П-580**

Дата государственной регистрации выпуска **28 марта 1996 г.**

Приказом Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе от 17.12.2004 г. № 332 осуществлено объединение выпусков акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз», в результате которого:

Анулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз»

28-ІП-304 от 26.11.1993 г.,

28-ІП-580 от 28.03.1996 г.

Указанным выпускам акций обыкновенных именных бездокументарных открытого акционерного общества «Владимироблгаз» присвоен государственный регистрационный номер

1-01-04672-А от 17.12.2004 г.

Права владельца акций данной категории (типа):

1. Акционер имеет право:

- участвовать в управлении делами Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом;
- получать информацию о его деятельности;
- принимать участие в распределении прибыли;
- получать в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшуюся после расчетов с кредиторами, или его стоимость в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

2. Акционер обязан:

- соблюдать положения Устава и других внутренних документов Общества;
- выполнять в сроки и в надлежащих объемах обязательства, взятые перед Обществом;
- не разглашать конфиденциальную информацию, относящуюся к деятельности Общества, в случае разглашения виновное лицо несет имущественную ответственность в объеме нанесенного ущерба в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;
- своевременно информировать держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных. В случае непредставления ими информации об изменении своих данных Общество и специализированный регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки;
- воздерживаться от всякой деятельности, которая может нанести ущерб Обществу.

3. Акционеры имеют и другие права и обязанности, предусмотренные Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом и внутренними документами Общества.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Выпусков ценных бумаг, за исключением акций эмитента не было.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

нет

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

нет

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Регистратор:

Наименование: *ЗАО "Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности" (ЗАО «СР – ДРАГа»)*

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

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

Тел.: *(095) 719-39-29* Факс: *(095) 719-45-85*

Адрес электронной почты: *info@draga.ru*

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./факс: (4932) 34-51-31

Адрес электронной почты: *ivanovo@draga.ru*

Лицензия:

Номер лицензии: **10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26 декабря 2003 г.**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: **11.11.2004 г.**

**Централизованное хранение эмиссионных ценных бумаг эмитента в отчетном квартале не осуществлялось
Депозитария не имеет**

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

нет

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Согласно пункту 3 Ст. 284 Налогового кодекса РФ:

- дивиденды, начисленные резидентам (физическим и юридическим лицам) облагаются по ставке 9%;

- дивиденды, начисленные нерезидентам, облагаются по ставке 15%.

В соответствии со ст. 312 Налогового кодекса РФ и Соглашением от 05 декабря 1998 года между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал - дивиденды, начисленные нерезидентам (иностранным юридическим лицам), представившим сертификаты о льготном налогообложении, облагаются по ставке 5% и 10%.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Дивиденды по акциям данной категории (типа):

Период: **2002 г.**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение о не выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 13 от 03.06.2003 года**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **0**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **0**

Размер начисленных дивидендов по акциям данной категории (типа), срок выплаты по которым еще

не начался (руб.): 0

Период: 2003 г.

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 12.18

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 14 от 21.06.2004 года**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течении 60 дней с даты проведения собрания;**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **юридическим лицам выплата производилась путем перечисление на расчетные счета в банках; физическим лицам – через кассу предприятия наличными деньгами.**

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по итогам работы за 2003 год**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **548623,74**
Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **548623,74 руб.**

Период: 2004 г.

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 19.30

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 15 от 14.06.2005 года**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31 декабря 2005 г.;**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **юридическим лицам выплата производилась путем перечисление на расчетные счета в банках; физическим лицам – через кассу предприятия наличными деньгами.**

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по итогам работы за 2004 год**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **869 329,90**
Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **869 329,90 руб.**

Период: 2005 г.

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 44.70

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 16 от 15.06.2006 года**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31 декабря 2006 г.;**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **юридическим лицам выплата производилась путем перечисление на расчетные счета в банках; физическим лицам – через кассу предприятия наличными деньгами или почтовым переводом.**

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по итогам работы за 2005 год**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **2 013 422, 10**

руб.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.):

2 013 422, 10 руб.

Период: **2006 г.**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **50.00**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 17 от 18.06.2007 года**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31 декабря 2007 г.;**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **юридическим лицам выплата производилась путем перечисление на расчетные счета в банках; физическим лицам – через кассу предприятия наличными деньгами или почтовым переводом.** отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по итогам работы за 2006 год**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **2 252 150, 00 руб.**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.):

2 252 150, 00 руб.

Период: **2007 г.**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **12,50**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол № 18 от 17.06.2008 года**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 01 декабря 2008 г.;**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **юридическим лицам выплата производилась путем перечисление на расчетные счета в банках; физическим лицам – через кассу предприятия наличными деньгами или почтовым переводом.** отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по итогам работы за 2007 год**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): **563 037,50 руб.**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **563 037,50 руб.**

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

8.10. Иные сведения

Права владельца акций данной категории (типа):

-каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу - одинаковый объем прав;

-каждый владелец обыкновенных акций имеет право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам компетенции собрания лично или через полномочных представителей, вносить предложения в повестку дня собрания в соответствии с настоящим Уставом,

получать информацию о собственном имущественном положении акционеров и другую информацию, не составляющую служебную или коммерческую тайну Общества, а также право на получение части чистой прибыли Общества в виде дивиденда на акции, в случае ликвидации Общества части его имущества;

-каждый владелец обыкновенных акций имеет право отчуждать (подарить, завещать, продать) свои акции без согласия других акционеров, а также передать их в управление другим лицам;

- в случае размещения Обществом обыкновенных акций посредством открытой подписки с оплатой акций деньгами;

-владельцы голосующих акций имеют право их приобретения в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им голосующих акций Общества;

- каждая, полностью оплаченная обыкновенная акция дает ее владельцу один голос на собрании акционеров;

- в случае ликвидации Общества, оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества, распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:

в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены Обществом в соответствии со статьей 75 Федерального Закона об акционерных обществах, оставшееся имущество распределяется между акционерами-владельцами обыкновенных акций пропорционально доле их акций в общем количестве акций, выпущенных Обществом.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Пояснительная записка

к бухгалтерской отчетности за 2008 год

1. Общие сведения

Юридический адрес открытого акционерного общества «Владимироблгаз» (далее «Общество»):

Российская Федерация, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3

Почтовый адрес Общества:

Российская Федерация, 600005, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д.3

В 2008 году Общество имело 17 филиалов

трест «Александровгоргаз»

трест «Владимиргоргаз»

трест «Вязникигоргаз»

трест «Гусь-Хрустальныйгоргаз»

трест «Ковровгоргаз»

трест «Кольчугиногоргаз»

трест «Муромгоргаз»

трест «Меленкирайгаз»

трест «Селивановорайгаз»

трест «Собинкагоргаз»

трест «Суздальрайгаз»

трест «Гороховецрайгаз»

трест «Камешковорайгаз»

трест «Киржачрайгаз»

трест «Петушкирайгаз»

трест «Судогдарайгаз»
трест «Юрьев-Польскийрайгаз»

Представительств нет.

1.1.Регистрация Общества.

Общество зарегистрировано Постановлением Главы Администрации г.Владимира от 10 ноября 1993г. № 669-Пр как Региональное Акционерное общество открытого типа «Владимироблгаз». В связи с выходом Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.95г. постановлением главы администрации г. Владимира от 27 июня 2002г. за № 5224 утверждена новая редакция Устава Общества, в котором Акционерное общество открытого типа «Владимироблгаз» переименовано в Открытое акционерное общество «Владимироблгаз». Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 27 февраля 2000 года за основным государственным регистрационным номером 1023301461810, свидетельство серия 33 номер 000395949. ИНН 3328101380.

Уставный капитал Общества, вид и количество акций:
Уставный капитал Общества на 31.12.2007 равен размеру 45043 рубля, в том числе Обыкновенные именные бездокументарные акции – 45043 шт.
Привилегированные именные бездокументарные акции - нет.

Изменения размера Уставного капитала Общества не было

1.2. Аудитор Общества: ООО «Аудит-новые технологии»

Среднесписочная численность работников в Обществе составила:

в 2008 году - 2143 человек
в 2007 году - 2153 человек.

1.3.Основные виды деятельности общества

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

газоснабжение (транспортировка) потребителей Владимирской области природным газом;
техническое обслуживание систем газоснабжения.

Прочие виды деятельности:

строительно-монтажные работы;
техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;
проектирование систем газоснабжения;

Общество *не включено* в перечень стратегических акционерных обществ.

Общество осуществляло свою деятельность на основании следующих лицензий:

Номер: E062014 ГС-1-33-02-27-0-3328101380004367-5

Дата выдачи: 21.04.2008

Срок действия: до 21.04.2013

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству*

Виды деятельности: *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер: *33.ВЛ.04.002.Л.000011.04.06*

Дата выдачи: *24.04.2006*

Срок действия: *до 24.04.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Территориальное управление Федеральной службы по надзору в виде защиты прав потребителей и благополучия человека по Владимирской области*

Виды деятельности: *Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих), эксплуатация и хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии.*

Номер: *Д 779906 № ГС-1-33-02-26-0-3328101380-002565-6*

Дата выдачи: *26.12.2005*

Срок действия: *до 26.12.2010*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству*

Виды деятельности: *Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер: *Д 68241 № ГС-1-33-02-28-0-3328101380-002564-6*

Дата выдачи: *23.01.2006*

Срок действия: *до 23.01.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.*

Виды деятельности: *Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом*

Номер: *ЛО-33-01-000200*

Дата выдачи: *29.01.2008*

Срок действия: *до 29.01.2014*

Орган, выдавший лицензию: *Департамент здравоохранения администрации Владимирской области*

Виды деятельности: *01.013. Работы и услуги по специальности стоматология.*

Номер: *ОО-ДЭ-001900 (С)*

Дата выдачи: *24.10.2008*

Срок действия: *до 24.10.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.*

Виды деятельности: *Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта)*

Номер: *33-ЭВ-000636 (КС)*

Дата выдачи: *05.04.2004*

Срок действия: до 05.04.2009

Орган, выдавший лицензию: *Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)*

Виды деятельности: *Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов (в соответствии с приложением к настоящей лицензии)*

Номер: *A 103918 рег. № 2515*

Дата выдачи: *10.09.2004 г.*

Срок действия: до *01.08.2009 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Департамент образования администрации Владимирской области*

Виды деятельности: *Деятельность по образовательным программам, указанным в приложении к настоящей лицензии, при соблюдении зафиксированных в нем контрольных нормативов и предельной численности контингента обучающихся, воспитанников.*

Номер 0025330 Р

Дата выдачи: 5.05.2007

Срок действия: 5.05.2011

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

Вид деятельности: Изготовление и ремонт средств измерений.

Генеральный директор Общества - Коротаев Виктор Васильевич

Главный бухгалтер Общества - Алешина Татьяна Гавриловна

1.4. Совет директоров общества

Деятельность Совета директоров в отчетном году была организована в соответствии с утвержденным Планом работы, исполнение решений Совета директоров регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период не имеется. Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остаётся прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы его заседаний доступны любому акционеру Общества по его запросу.

Состав Совета директоров, избранный годовым общим собранием акционеров Общества 17.06.2008 г., (протокол № 18)

Председатель Совета директоров -

КАТАЕВА
Елена Георгиевна

Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти ОАО «Газпромрегионгаз»;

Члены Совета директоров -

ТИХОНОВА

Главный специалист – эксперт Управления правового

Мария Геннадьевна *обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго*

**ВОРОЖЦОВ
Владимир Петрович** *Заместитель начальника управления, начальник отдела по работе с федеральными и региональными органами власти ОАО «Газпромрегионгаз»*

**РЕПИН
Игорь Николаевич** *Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов*

**СМИРНОВ
Михаил Андреевич** *Начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз»*

**ФИЛИППОВ
Сергей Николаевич** *Генеральный директор ООО «Владимиррегионгаз»*

**САПРОНОВА
Наталья Генриховна** *Начальник отдела Территориального управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Владимирской области*

Обществом создана Ревизионная комиссия в количестве 3 человек.

Ф.И.О. члена СД	Место работы, должность	Телефон
Мазурина Галия Шамилевна	Заместитель начальника КРУ ОАО «Газпромрегионгаз»	(812) 449-66-00 (доб. 96673)
Никулина Наталья Анатольевна	Заместитель начальника отдела планирования и бюджетирования деятельности ДЗО ООО «Межрегионгаз»	(495) 719-52-27
Семенова Ирина Ивановна	Главный специалист отдела планирования и экономического анализа ОАО «Газпромрегионгаз»	(812) 449-66-21 (доб. 96654)

1.5. Информация о связанных сторонах

№ п / п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Кортаев Виктор Васильевич	г. Владимир	Лицо является единоличным исполнительным органом.	14.12.2007 г.	-	-
2	Ворожцов Владимир Петрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
3	Катаева Елена Георгиевна	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
4	Тихонова Мария Геннадьевна	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
5	Филиппов Сергей Николаевич	г. Владимир	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
6	Смирнов Михаил Андреевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
7	Сапронова Наталья Генриховна	г. Владимир	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-
8	Репин Игорь Николаевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	17.06.2008 г.	-	-

			<i>общества</i>			
9	ОАО "Росгазификация"	г. Москва, 3-й Нижнели хоборски й проезд, д.1-а, стр. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество. ОАО "Владимироблгаз" в уставном капитале ОАО "Росгазификация" имеет 0,15%.	10.11.1993 г.	-	-
10	ООО "Владимиррегионгаз"	г.Владимир, ул. Мира, 34	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество. ООО "Владимиррегионгаз" имеет возможность на основании договора транспортировки газа определять условия ведения предпринимательской деятельности ОАО "Владимироблгаз".	23.07.1999	-	-
11	ООО "Межрегионгаз"	Московская обл, Ленинский р-н, п/о Коммунарка, п. Газопровод, Деловой центр	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество. ООО "Межрегионгаз" владеет более 50% акций в уставном капитале ОАО "Газпромрегионгаз", который владеет более 50% акций в уставном капитале ОАО "Владимироблгаз"	01.01.2001 г.	-	-

			"			
1 2 .	Федеральное агентство по управлению федеральными имуществами РФ	г. Москва, Никольский пер., 9	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	14.04.1995	21,39%	21,39%
1 3 .	ОАО "Газпромнефтегаз"	г. Санкт-Петербург, ул. Константина Заслонова, д.7	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	01.09.2005 г.	50,10%	50,10%
1 4 .	ООО "Газовые коммуникации"	г. Владимир, ул. Красная, 3	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	21.12.99	-	-

2. Раскрытие применяемых способов ведения учета

2.1. Основа представления

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2008 г., утвержденной приказом от 27.12.2007г. № 226, которая подготовлена с учетом требований Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства Финансов РФ от 29.07.1998 № 34 н и других нормативных актов.

2.2. Основные средства

Учет основных средств осуществляется в соответствии с требованиями Положения по

бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, редакция от 27.11.2006г.

Порядок отнесения объектов к основным средствам

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, передаточные устройства (газопроводы и сооружения на них), машины, оборудование, транспортные средства и другие аналогичные объекты, используемые в качестве средств труда при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, либо для управления Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев.

Определение первоначальной стоимости основных средств

Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных Обществом, формируется по фактическим затратам и включает в себя расходы на строительство и приобретение основных средств.

Затраты, связанные с достройкой и дооборудованием увеличивают первоначальную стоимость основных средств. Затраты, связанные с модернизацией и реконструкцией основных средств увеличивают первоначальную стоимость основных средств при условии улучшения ранее принятых нормативных показателей функционирования объектов основных средств.

Переоценка объектов основных средств

Последняя переоценка основных средств произведена Обществом по состоянию на 1 января 1998 года.

Амортизация объектов основных средств

Амортизация начисляется с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию конкретных объектов основных средств. Амортизация начисляется линейным способом. По земельным участкам и объектам природопользования, по объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, по приобретенным печатным изданиям, а также по жилищному фонду амортизация не начисляется.

Годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования приобретаемых основных средств определяется на основании «Единых норм амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР», утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90г. № 1072; по объектам, включенным в состав основных средств после 1 января 2004 г. – на основании классификации по амортизационным группам, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2004 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В случае отсутствия каких-либо видов основных средств в указанных документах, срок полезного использования определяется экспертной комиссией, назначаемой приказом руководителя предприятия, в соответствии с ожидаемым сроком использования объекта на

предприятию с учетом технических условий и рекомендаций организаций-изготовителей.

Основные средства стоимостью не более 20 000 руб. за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на затраты на производство (расходы на продажу) по мере их отпуска в эксплуатацию, при этом организуется контроль за их использованием после списания.

Выбытие объектов основных средств

Объекты основных средств, которые выбыли или были ликвидированы, списываются с бухгалтерского баланса вместе с соответствующей накопленной амортизацией. Прибыли или убытки от выбытия или ликвидации включаются в отчет о прибылях и убытках.

При выбытии основных средств, сумма их дооценки переносится с добавочного капитала организации в нераспределенную прибыль организации.

Суммы дооценки, подлежащие списанию в нераспределенную прибыль, учитываются на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» субсчет 84.3 «Прибыль (убыток) прошлых лет в обращении (пополнение оборотных средств)».

Данные о суммах дооценки, подлежащих списанию в нераспределенную прибыль, берутся из инвентарных карточек учета объектов основных средств по форме № ОС-6.

Затраты по ремонту и обслуживанию

Общество формирует резерв на проведение капитального ремонта газопроводов и сооружений на них централизованно, а капитальный ремонт прочих основных средств, осуществляемый филиалами производится за счет затрат, относящихся к прочей деятельности.

2.3. Нематериальные активы

Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденного приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 91н, редакция 27.11.2006г.

Порядок отнесения объектов к нематериальным активам

В составе нематериальных активов помимо объектов интеллектуальной собственности (исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности) отражены программные продукты для персональных компьютеров, исключительное авторское право на которые принадлежит Обществу.

Определение первоначальной стоимости нематериальных активов

Нематериальные активы отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам на приобретение, изготовление и затратам по их доведению до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях, за минусом начисленной амортизации.

Амортизация нематериальных активов

Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования.

2.4. Материально-производственные запасы

Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных Запасов» ПБУ 5/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н. в редакции от 27.11.2006г.

Материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, оказания услуг, выполнения работ, товары, готовая продукция отражены в бухгалтерском балансе по фактической себестоимости, с учетом затрат по доставке материалов для производства и строительства и товаров до места их использования и доведения их до состояния пригодного к использованию.

Материалы и товары учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) без применения учетных цен.

Оценка материально-производственных запасов (кроме покупных товаров) при их списании по направлениям расходования осуществляется по средней себестоимости.

Применение способа средней оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществляется исходя из среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), в расчет которой включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления за месяц (отчетный период).

Стоимость специальной оснастки, учтенной в составе оборотных активов, погашается путем единовременного списания в момент ее отпуска в производство или по другим направлениям расхода.

Оценка покупных товаров при их реализации (либо списании по другим направлениям расходования), осуществляется по методу средней себестоимости, кроме реализации объектов недвижимости.

Объекты недвижимости оцениваются по стоимости каждой единицы.

2.5. Порядок оценки незавершенного капитального строительства.

. К незавершенным капитальным вложениям Общество относит следующее: Затраты на строительные-монтажные работы, приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента, инвентаря, иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты (проектно-изыскательские работы и т. д.), которые не оформлены актами приемки-передачи основных средств и иными документами до момента их передачи на регистрацию

**(включая документы, подтверждающие государственную регистрацию объектов недвижимости в установленных законодательством случаях)
Незавершенные капитальные вложения в бухгалтерском балансе Общества отражаются по фактическим затратам.**

2.6. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина РФ от 10 декабря 2004 г. № 126н.

Оценка финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, при реализации и ином выбытии определяется способом списания по первоначальной стоимости каждой единицы.

2.7. Выручка от продаж

Порядок учета доходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет доходов организаций» ПБУ 9/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н.

Выручка от продажи продукции (выполнения работ, оказания услуг) является доходом от обычных видов деятельности и отражается в бухгалтерской отчетности при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) имеется право на получение выручки;
- 2) существует уверенность в поступлении экономических выгод;
- 3) право собственности на продукцию перешло к покупателю, работа принята заказчиком, услуга оказана;
- 4) сумма выручки и расходы, которые произведены (будут произведены), могут быть определены.

Выручка от продажи в отчетности показана за минусом налога на добавленную стоимость.

2.8. Заемные средства

Учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. № 60н.

Заемные средства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается менее 365 дней, переводятся предприятием из долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную задолженность.

Включение заемщиком дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.9.Добавочный капитал

Добавочный капитал Общества формируется за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

2.10.Резервный капитал

Общество создает резервный капитал в размере от уставного капитала, утвержденном собранием акционеров.

2.11.Инвентаризация имущества и обязательств

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств, а также формирования в бухгалтерской отчетности результатов ее проведения осуществляется в соответствии с требованиями Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 г. № 49.

2.12.Учет расчетов по налогу на прибыль

Информация о постоянных разницах формируется на основании данных первичных документов.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в бухгалтерском балансе отражаются развернуто (не сальдируются).

2.13.Информация по сегментам

Основными видами деятельности Общества являются оказание услуг по транспортировке природного газа. Данные виды деятельности являются первичными отчетными сегментами Общества. Поскольку Общество осуществляет деятельность в одном географическом сегменте (регионе и на территории РФ), информация по географическим сегментам не приводится.

2.14.Изменение учетной политики

Изменения учетной политики по сравнению с предыдущим отчетным периодом

Учетная политика, применяемая в 2008 году, существенно не отличалась от учетной политики 2007 года.

Существенными изменениями в учетной политике в 2008 году являются следующие моменты:

а. К основным средствам Общества относится имущество, используемое в качестве

средств труда при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, а также для управления Обществом в течение периода, превышающего 12 месяцев и стоимостью более 20000 рублей. Существенным отклонением сроков полезного использования объектов основных средств Общество признает величину отклонения на 20% и более.

Активы стоимостью не более 20000 рублей за единицу учитываются на счете 10/9 – «Хозяйственный инвентарь», на счете 10/10 – « Спецдежда и спецоснастка» и на счете 10/12 – «Малоценные основные средства».

Специальная оснастка и специальная одежда подлежит учету в составе МПЗ независимо от стоимости и срока службы. Стоимость специальной одежды, сроком эксплуатации более 12 месяцев при передаче ее в эксплуатацию погашать линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды. В целях налогового учета специальную одежду, стоимостью выше 20 тыс. руб. учитывать, как амортизируемое имущество, стоимостью меньше 20 тыс. руб. включать в состав материальных расходов в полной сумме по мере ввода ее в эксплуатацию.

б. Для учета общепроизводственных расходов был введен счет 25 «Общепроизводственные расходы». Учет общехозяйственных расходов, не связанных непосредственно с производственным процессом, осуществляется на счете 26 «Общехозяйственные расходы», а учет общепроизводственных расходов на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Включение указанных расходов в себестоимость производства продукции, работ и услуг и в издержки обращения, производится в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» от 06 мая 1999г, № 33н.

в. При распределении чистой прибыли собранием акционеров, сумма расходов на социальные выплаты относится на счет 76/5 «Расчеты с дебиторами и кредиторами» На счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» образуются субсчета «Прибыль, направленная на развитие производства», «Прибыль, направленная на финансирование программ газификации от спецнадбавки к тарифу», «Прибыль(убыток) в обращении». Зачисление и распределение средств осуществляется по предложению Совета директоров и решением акционерного собрания Общества. Прибыль, направленная на выплату дивидендов и вознаграждения членам Совета директоров направляется на счет 75, а прибыль, распределенная на социальные выплаты, направляется на счет 76 субсчет «Выплаты социального характера».

г. Амортизация начисляется отдельно по каждому объекту основных средств ежемесячно линейным методом в соответствии со статьей 259 НК РФ. В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере 10% первоначальной стоимости основных средств (п.1.1 введен Федеральным законом от 6.06.2005г. № 58-ФЗ. По лизинговому имуществу, учитываемому на балансе общества допускается по соглашению сторон, указанному в договоре применение механизма ускоренной амортизации с повышающим коэффициентом 3 к основным нормам амортизации (статья 31 Федерального закона № 10 ФЗ от 29.01.2002г.)

2.15 Вступительные и сравнительные данные

Обеспечение сопоставимости данных за 2008 г. с данными за предшествующий год.

В форме № 5 Приложения к БАЛАНСУ произведено реформирование по группам основных средств в связи с переходом на версию 8.1. В текущем году реформирование по группам основных средств будет продолжаться.

3.Расшифровки и пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках

3.1.Нематериальные активы

тыс. руб.

	Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	Программы ЭВМ	Итого
Первоначальная стоимость на 31.12.2007	64	534	598
Накопленная амортизация на 31.12.2007	14	30	44
Остаточная стоимость на 31.12.2007	50	504	554
Остаточная стоимость на 01.01.2008	50	504	554
Поступление	33	3	36
Выбытие	-	-	-
Амортизация	4	178	182
Остаточная стоимость на 31.12.2008	79	329	408
Первоначальная стоимость на 31.12.2008	97	537	634
Накопленная амортизация на 31.12.2008	18	208	226
Остаточная стоимость на 31.12.2008	79	329	408

3.2.Основные средства

тыс. руб.

	Здания	Машины и оборудование	Сооружения и передаточн. устройства	Транспорт	Другие основные средства	Итого
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2007	74276	50395	731203	48121	10484	914479
Накопленная амортизация на 31.12.2007	19676	30695	285316	29235	5692	370614
Остаточная стоимость на 31.12.2007	54600	19700	445887	18886	4792	543865
Остаточная стоимость на 01.01.2008	54600	19700	445887	18886	4792	543865
Поступление	9606	9664	205748	5023	1264	231305
Выбытие	91	2404	2747	2086	1126	8454
Амортизация по выбывшим объектам	63	1802	2001	1904	1071	6841

Амортизация за год	1761	5664	19836	4458	1983	33702
Амортизация по лизингу		3391	76712	4024		84127
Остаточная стоимость на 31.12.2008	62417	19707	554341	15245	4018	655728
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2008	83791	57655	934204	51058	10622	1137330
Накопленная амортизация на 31.12.2008	21374	37948	379863	35813	6604	481602
Остаточная стоимость на 31.12.2008	62417	19707	554341	15245	4018	655728

В основные средства, указанные выше, входят

а) Основные средства, сданные в аренду

тыс. руб.

	Здания	Итого
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2007	912	912
Накопленная амортизация на 31.12.2007	912	912
Остаточная стоимость на 31.12.2007	-	-
Остаточная стоимость на 01.01.2008	-	-
Поступило из аренды	-	-
Сдано в аренду	-	-
Амортизация	-	-
Остаточная стоимость на 31.12.2008	-	-
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2008	912	912
Накопленная амортизация на 31.12.2008	912	912
Остаточная стоимость на 31.12.2008	-	-

в) Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации

тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2007
Первоначальная стоимость, основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации	-	16627
Накопленная амортизация основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации	-	-
Остаточная стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе	-	16627

государственной регистрации

г) Основные средства, полученные по договору аренды, учитываемые за балансом, не входящие в указанные выше:

тыс. руб.

	Оценочная стоимость на 31.12.2007г	Оценочная стоимость на 1.01.2008	Оценочная стоимость на 31.12.2008
Газопроводы	268995	268995	248378
Транспорт	32151	32151	53334
Другие основные средства	143813	143813	148911
Итого:	444959	444959	450623

. На забалансовом счете 001 указаны арендованные основные средства в сумме лизинговых платежей без НДС.

д) Бланки строгой отчетности

Бланки строгой отчетности учитываются на счете 10 «Материалы».

В формах бухгалтерской отчетности не нашла отражение аренда земельных участков на период строительства газопроводов из-за невозможности их оценки в рублевом эквиваленте. Арендуемые земельные участки под строительство газопроводов представлены следующей таблицей:

е) Договоры аренды земельных участков под строительство газопроводов, переходящие на 2009г.

№ п/п	№ договора	Дата заключения договора	Срок действия договора	Предмет договора
1.	2008-01-0065-0434	16.05.2008 г	15.03.2009г	Аренда земельного участка под строительство распределительного газопровода в д.Пестенькино Муромского района
2.	2008-01-0065-0433	16.05.2008 г	15.03.2009г	Аренда земельного участка под строительство распределительного газопровода в с.Молотицы Муромского района

ж) Информация о принятых сроках полезного использования объектов основных средств (по основным группам):

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2004	с 1.01.2004

Здания	от 3 до 100 лет	от 5 до 30 лет и более
Машины и оборудование	от 2 до 50 лет	от года до 25 лет
Транспортные средства	от 2 до 33 лет	от года до 20 лет
Информационное оборудование	от 2 до 50 лет	от года до 20 лет
Прочие	от 2 до 20 лет	от года до 30 лет и более

3.3. Капитальные вложения и оборудование к установке

тыс. руб.

	Остаток на 31.12.2007	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2008
Оборудование к установке	63	76237	50825	25475
Приобретение земельных участков	19	-	19	-
Строительство объектов основных фондов	87804	144462	147232	85034
Приобретение нематериальных активов	29	-	29	-
Итого:	87915	220699	198105	110509

3.4. Долгосрочные финансовые вложения

тыс. руб.

	Инвестиции в зависимые общества	Инвестиции в другие организации	Итого
Остаток на 31 декабря 2006 г.	4116	7	4123
Поступило в 2007 г.	-	-	-
Выбыло в 2007 г.	30	-	30
Остаток на 31 декабря 2007 г.	4086	7	4093

Результаты проведенной инвентаризации долгосрочных финансовых вложений подтверждают данные 140 строки баланса.

3.5. Краткосрочные финансовые вложения

тыс. руб.

	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	Векселя	Прочие	Итого
Остаток на 31 декабря 2007 г.	-	-	812	812
Поступило в 2008 г.	-	-	-	-
Выбыло в 2008 г.	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2008 г.	-	-	812	812

Финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость отсутствуют.

3.6. Запасы

тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2007
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	60646	47719
Товары для перепродажи	269	-
Затраты в незавершенном производстве	15992	-
Расходы будущих периодов	5332	4686
Итого:	81939	52405

Обществом не создается резерв под обесценение материально-производственных запасов.

3.7. Расходы будущих периодов

	31.12.2008	31.12.2007
Расходы, связанные с имущественным страхованием	485	1254
Расходы, связанные с приобретением лицензий	2278	418
Прочие	2569	3013
Итого:	5332	4685

По данной статье баланса отражены затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам. Списание расходов будущих периодов производится в течение отчетного года на издержки производства или другие источники в зависимости от характера расходов по мере наступления периода, к которому они относятся.

3.8. Долгосрочная дебиторская задолженность

	31.12.2008	31.12.2007
Покупатели и заказчики	2531	-
Прочие дебиторы	101	-
Итого	2632	-

3.9. Краткосрочная дебиторская задолженность

	31.12.2008	31.12.2007
Покупатели и заказчики	54648	43043
Авансы выданные	36170	16825
Расчеты с бюджетом	2946	1507
Прочие дебиторы	6398	10419
Итого:	100162	71794

Основными дебиторами являются следующие предприятия:

- Администрация Пекшинского сельского поселения 2407109руб. 65 коп
- ЗАО «АКВА» 667009 руб. 78 коп.
- ООО «Владимиррегионгаз» 1604661 руб.68 коп.
- ООО «Газовые коммуникации» 3799584 руб. 11 коп.
- ООО «Газэнергосеть» 599486 руб. 99 коп.
- ОАО «Регионгазхолдинг» 4883541 руб. 98 коп.

3.10. Денежные средства

	тыс. руб.	
	31.12.2008	31.12.2007
Касса	218	125
Расчетные счета	40874	22135
Итого:	41092	22260

Данные о движении денежных средств приведены в Отчете о движении денежных средств.

3.11. Прочие оборотные активы

	тыс. руб.				
	Остаток на 31 декабря 2007 г.	Остаток на 1 января 2008г	Поступило	Выбыло	Остаток на 31 декабря 2008г.
НДС с полученных авансов	8907	8907	37853	40105	6655
Итого:	8907	8907	37853	40105	6655

3.12. Уставный капитал

	тыс. руб.			
	31.12.2008		31.12.2007	
Уставный капитал	Кол-во акций	Сумма	Кол-во Акций	Сумма
Итого:	45043	45	45043	45

На 31 декабря 2008 г. выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Общества состоял из 45043 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая. По состоянию на 31 декабря 2008 г. в обращении находилось 45043 обыкновенных акций

Акции Общества на 31.12.2008 года распределены следующим образом:

Все акции, размещенные Обществом в количестве 45043 штук являются *обыкновенными именными акциями*, существующими в бездокументарной форме.

Номинальная стоимость 1 акции - 1 рубль.

Структура уставного капитала

1. Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом - 9 633 шт. *обыкновенных именных акций, что составляет 21,39 % уставного капитала;*

2. ОАО «Газпромрегионгаз» - 22568 шт. *обыкновенных именных акций, что составляет 50,1 % уставного капитала;*

3. NKV INVESTMENTS LIMITED – 77442 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 16,5 % уставного капитала;

4. BANK AUSTRIA CREDITANSTALT AG – 2479 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 5,5 % уставного капитала;

5. Прочие юридические лица - 902 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 2,0 % уставного капитала;

6. Физические лица – 2019 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 4,48 % уставного капитала.

Специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом («золотой акции») не имеется.

3.13. Добавочный капитал

	Остаток на 31.12.2007г.	Использовано	Остаток на 31.12.2008г.
Прирост (уменьшение) стоимости имущества по переоценке	151686	4486	147200
Безвозмездно полученные (переданные) ценности	141124	935	140189
Прочие (остатки социальных фондов 2001г)	11121	0	11121
Итого:	303931	5421	298510

3.14. Резервный капитал

	Остаток на 31.12.2006г.	Поступило	Использовано	Остаток на 31.12.2007г.
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	106	-	-	106
Итого:	106	-	-	106

3.15. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

	31.12.2008	31.12.2007
<i>Нераспределенная прибыль прошлых лет</i>	195804	38940
Направлено на дивиденды и соц. развитие	(2010)	(4952)
Получено из добавочного капитала - переоценка по вышедшему имуществу	5421	46043
Перерасчет по амортизации вышедших объектов, принятых на баланс до 1997г.	(363)	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	136610	115773
в том числе получена спецнадбавка к тарифу на финансирование строительства и реконструкции объектов и плата за подключение	103689	112903
Итого:	335462	195804

Сумма 195804 состоит из суммы строк 471 и 472 Баланса и суммы счета 76/5 Выплаты социального характера в размере 2521 тыс.руб, а сумма 335460 состоит из суммы строк 471

и 472 баланса и остатка на выплаты социального характера в сумме 1209 тыс.рублей.

Расчеты с покупателями и заказчиками по специальной надбавке:

тыс. руб.

Наименование показателя	Долг на начало отчетного периода	Предъявлено к оплате за отчетный период	Оплачено в отчетном периоде	Долг на конец отчетного периода
1	2	3	4	5
1. Покупатели по расчетным документам (в части специальной надбавки – в оценке нетто)	-	60535	60535	-

Движение средств финансирования программ газификации:

тыс.
руб.

Наименование показателя	Остаток на начало отчетного периода	Начислено за отчетный период	Израсходовано в отчетном периоде	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5
1. Нераспределенная прибыль от специальной надбавки	-	60535	62704	-2169
2. Нераспределенная прибыль от специальной надбавки, израсходованная на финансирование программ газификации	-	60535	62704	-2169

Перечень объектов, построенных (реконструированных) в отчетном периоде в соответствии с программой газификации за счет специальной надбавки к тарифу

Наименование объекта и его адрес	Основные характеристики, протяженность, км (план/факт)	Первоначальная стоимость, тыс.руб.
1	2	3
Внутрипоселковые газопроводы с.Молотицы Муромского района	18,4 км / 27,83 км	41 339,50
Внутрипоселковые газопроводы д.Пестенькино Муромского района	10 км / 14,91 км	22 660,50

Итого	28,4 км / 42,74 км	64 000,00
-------	--------------------	-----------

Состав расходов на строительство (реконструкцию) объектов,
в программу газификации за счет специальной надбавки к тарифу
отчетный период

включенных
за

тыс.руб.

Наименование объекта	В том числе:			
	ПИР	Материалы и оборудование	СМР	из гр.4 расходы на регистрацию объекта
1	2	3	4	5
Внутрипоселковые газопроводы с.Молотицы Муромского района	3 040,03	25 216,65	10 807,14	7,50
Внутрипоселковые газопроводы д.Пестенькино Муромского района	5 228,43	11 369,74	4 872,75	7,50
Итого	8 268,46	36 586,40	15 679,88	15,00

Расходы на строительство (реконструкцию) объектов,
включенных в программу газификации за счет специальной надбавки к тарифу

тыс. руб.

Наименование объекта	План	Незавершенное строительство на начало отчетного периода	Расходы на строительство за отчетный период	Расходы по введенным в эксплуатацию объектам	Незавершенное строительство на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Внутрипоселковые газопроводы с.Молотицы Муромского района	41 339,50		39 063,82	39 063,82	
Внутрипоселковые газопроводы д.Пестенькино Муромского района	22 660,50		21 470,92	21 470,92	
Итого	64 000,00		60 534,74	60 534,74	

Отчет о расходовании средств, собранных за подключение к сетям ОАО
«Владимироблгаз» в размерах, установленных органами местного самоуправления, в
соответствии с постановлением Губернатора области от 16.11.06 №786

№ п/п	Районы, объекты	Освоено средств ОАО «Владимироблгаз» (тыс.руб.) без НДС	Протяженность (км)	Примечание
1	Гороховецкий район	1 021,91		
	Внутрипоселковые газопроводы в д.Великово	390,15	0,77	СМР по газопроводам-вводам
	Внутрипоселковые газопроводы в п.Галицы	631,76	0,90	СМР по газопроводам-вводам
2	Гусь-Хрустальный район	537,17		
	Внутрипоселковые газопроводы в п.Золотково	537,17	0	ПИР
4	Камешковский район	1 189,87		
	Газопровод к жилым домам Верещагино-Новки	1 090,0		Приобретение ПИР и СМР (долевое участие с администрацией)
	Газопровод к жилым домам д.Сосновка	99,87		Приобретение ПИР и СМР (долевое участие с администрацией)
5	Кольчугинский район	5 967,22		
	Газопроводы-вводы в д.Дубки	1 807,01	1,69	ПИР и СМР по газопроводам-вводам
	Газопроводы-вводы в д.Стенки	2 095,68	1,63	ПИР и СМР по газопроводам-вводам
	Газопроводы-вводы в п.Вишневы	1 118,51	0,75	ПИР и СМР по газопроводам-вводам
	Газопроводы-вводы в п.Раздолье	946,02	0,33	СМР по газопроводам-вводам
6	Муромский район	10 927,30		
	Внутрипоселковые газопроводы в д.Пестенькино	5 119,69		Остаток средств затраченных на строительство объектов вошедших в спец.надбавку
	Внутрипоселковые газопроводы в с.Молотицы	5 229,06		Остаток средств затраченных на строительство объектов вошедших в

				спец.надбавку
	Газопроводы-вводы в д.Савково	578,55		СМР по газопроводам-вводам
7	Петушинский район	2 477,22		
	Распределительные сети по г.Костерево (строительство газопроводов-вводов)	2 477,22		СМР по газопроводам-вводам
8	Судогодский район	31,96		
	Газопроводы-вводы в с.Чамерево	31,96		СМР по газопроводам-вводам
9	Суздальский район	2 904,29		
	Газопроводы-вводы в с.Цибеево	2 904,29		СМР по газопроводам-вводам

Отчет о расходовании средств собранных за подключение к сетям ОАО «Владимироблгаз» (кроме средств , собранных за подключение к сетям ОАО «Владимироблгаз» установленных органами местного самоуправления, в соответствии с постановлением Губернатора области от 16.11.06 №786)

№ п/п	Районы, объекты	Освоено средств ОАО «Владимироблгаз» (тыс.руб.) без НДС	Протяженность (км)	Примечание
1	Александровский район			
	Газопровод в/д от ул.Гагарина до крышной котельной ж/д по ул.Королева в г.Александров	1021,51	0,42	Выполнены ПИР и СМР
	г.Владимир			
2	Вынос газопровода из зоны строительства в п.Коммунар ул.Песочная г.Владимир	1105,33	0,235	Выполнены ПИР и СМР
3	Внеплощадочный г/д н/д к ж/д в г.Владимир по ул.Мира	2,65	-	Исходно-разрешительные документы
4	Газопровод к 9 эт. многоквартирному ж/д по ул.Безыменского,3а	393,27	0,097	Выполнены СМР
5	Вынос из зоны строительства пр.Строителей,44в	23,92	0,051	Выполнены СМР

	Гусь-Хрустальный р-н			
6	Газопровод с/д до ШРП, ШРП для газоснабжения проектируемой котельной административного здания по ул.Интернациональная, 20 г.Гусь-Хрустальный	114,41	0,0112	Выполнены ПИР и СМР, объект оформлен в собственность
7	Вынос существующего стального подземного г/да из зоны строительства по Теплицкому проспекту, 37 г.Гусь-Хрустальный	81,78	0,144	Выполнены ПИР и СМР, объект оформлен в собственность
	Камешковский р-н			
8	Строительство газопровода в п.им.Артема от цеха переработки до врезки к газопроводу Камешковский р-н	178,37	0,063	Выполнены ПИР и СМР, объект оформлен в собственность
9	Инженерные сети предприятия по производству ПВХ напольных покрытий Камешковский р-н	1475,72	-	Выполнены ПИР и СМР
	Киржачский р-н			
10	Газопровод в/д юго-восточнее д.Власьево Киржачского р-на	3,56	-	Исходно-разрешительные документы
11	Газопровод в/д от проектируемого ГРПБ в п.Першино до предприятия ЗАО "Першинское литье" Киржачского р-на	2,26	-	Исходно-разрешительные документы
	Собинский р-н			
12	Газоснабжение произв.комплекса "Ферреро Россия" Собинского р-на	434,26	0,533	Выполнены ПИР и СМР
13	Газопровод в/д, Р 0,6 Мпа до ШРП, ШРП для газоснабжения проектируемой	54,64	0,0132	Выполнены ПИР

	котельной бани по ул.Затонная в г.Собинка			
--	--	--	--	--

3.16. Долгосрочные заемные средства в 2007 и 2008 году отсутствовали.

3.17. Краткосрочные заемные средства

	тыс. руб.	
	31.12.2007	31.12.2008
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	25000	25000
Начисленные проценты	-	65
Итого:	25000	25065

Сумма уплаченных процентов в 2008 году и в 2007 году по краткосрочным заемным средствам соответственно составила 2469 тыс. руб. и 2221 тыс. руб.

Проценты по заемным средствам, начисленные за 2008 год и за 2007 год отражены в строке 70 «Проценты к уплате» в Отчете о прибылях и убытках соответственно 2469 тыс. руб. и 2221 тыс. руб.

3.18. Кредиторская задолженность

	тыс. руб.		
	31.12.2007	1.01.2008	31.12.2008
Поставщики и подрядчики	24137	24137	104512
Задолженность перед персоналом организации	15705	15705	18253
Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	7520	7520	7584
Задолженность перед бюджетом	29394	29394	44364
Авансы полученные	57598	57598	42844
Прочие кредиторы	107281	107281	107270
Итого:	241635	241635	324827
Задолженность перед учредителями по выплате доходов	-	-	-
ВСЕГО	241635	241635	324827

Основными кредиторами являются следующие предприятия:

- ООО «Владимиррегионгаз» 5161239 руб. 23 коп.
- ОАО «Волгогаз» 1197899 руб. 02 коп.
- ООО «Газовые коммуникации» 14495164 руб. 67 коп.
- Газпроммаш 2979000 руб.
- ООО «ПолиТех» 1262000 руб.
- ООО «Эксперт-Строй» 762138 руб.

Задолженность, отраженная по строке «Прочие кредиторы» сформирована преимущественно за счет полученных средств по инвестиционной программе и являются целевыми средствами.

В составе прочих кредиторов на счете 76/5 числится остаток невыплаченных сумм,

направленных на социальное развитие в размере 1209 тыс. рублей и предусмотренных на социальные выплаты до решения акционерного собрания в 2009 году.

3.19. Резервы по сомнительным долгам

В 2008 г. Обществом создавались резервы по сомнительным долгам.

Учетной политикой ОАО «Владимироблгаз» предусмотрено создание резерва по сомнительной задолженности.

Создание данного резерва предусматривается как в бухгалтерском, так и налоговом учете. Считаем, что использование данного инструмента стимулирует Общество к активизации работы по своевременному выявлению и истребованию возникающей задолженности, повышает достоверность отчетности и дает более объективную оценку финансового состояния и результатов деятельности Общества.

Дебиторская задолженность по основной деятельности отражается за вычетом резерва по сомнительным долгам.

На 31.12.2008 г. резерв по сомнительным долгам создан в сумме 7136 тыс. рублей

Информация о резерве на выплату вознаграждений по итогам работы за год:

Остаток на 1.01.2008	Начислено в 2008г.	Использовано	Восстановлено на прибыль	Остаток на 1.01.2009г.
26000	16900	25906	94	16900

На 31.12.2007г. резерв на выплату вознаграждения по итогам года составлял 26000 тыс.руб., который использован в 2008 году.

4. Основные показатели

4.1. Выручка от продаж

тыс. руб.

	2007	2008
Выручка от транспортировки природного газа	543806	597140
Строительно-монтажные работы	196440	258491
Работы и услуги по преискуранту	31687	47645
ВДГО	27891	36010
Подключение к газовым сетям	31356	57019
Прочие	74870	58430
Итого:	906050	1054735

4.2. Не денежные операции.

Зачет взаимных требований не производился, по всем операциям проводились денежные расчеты.

4.3. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг включает:

тыс. руб.

	2007	2008
Затраты от транспортировки природного газа	438441	485181
Строительно-монтажные работы	176222	229742

Работы и услуги по прейскуранту	27794	42409
ВДГО	24402	32465
Прочие	66997	46285
Итого:	733856	836582

Затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг)

Затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) состоят из:

	тыс. руб.	
	2007	2008
Материальные затраты	321077	247392
В том числе:		
Сырье и материалы,	202378	147461
Электроэнергия	4656	5540
Услуги по транспортировке давальческого сырья		
Услуги по ремонту оборудования		
Прочие	83711	94391
Затраты на оплату труда, в том числе отчисления во внебюджетные фонды	354869	426144
Амортизация основных средств	27713	33702
Прочие затраты	30197	129394
Итого:	733856	836582
Изменение остатков (Прирост[+], уменьшение[-])		
Незавершенного производства	-	-
Расходов будущих периодов	815	646
Резерв предстоящих расходов	(4000)	(9100)

4.4.Информация по лизинговой деятельности ОАО «Владимироблгаз» в 2008 г.

По согласованию с Администрацией Владимирской области с 2005 года в тариф на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям ОАО «Владимироблгаз» включена статья «Лизинг» для приобретения в собственность следующего имущества:

- газовые сети, находящиеся в собственности областной администрации, муниципальных образований и иных собственников;

- производственные комплексы «ГРС-газопровод-отвод».

Для погашения вексельной задолженности Общества перед ООО «Межрегионгаз» в тариф включены затраты по договорам возвратного лизинга распределительных газопроводов. В результате применения схемы возвратного лизинга у Общества возникает источник для погашения указанной задолженности, а газораспределительные сети, проданные лизинговой компании, возвращаются в собственность ОАО «Владимироблгаз».

В размере указанных источников были заключены договоры лизинга газопроводов на срок от 2-х до 7-ми лет.

Из общих расходов на лизинг в 2008 году фактические затраты по лизингу газопроводов и комплексов «ГРС-газопровод-отвод» составили 33 692 тыс.рублей, возвратный лизинг – 805 тыс.рублей. Кроме того, в статье «Амортизация» учтены выплаты по договорам лизинга газопроводов, находящихся на балансе ОАО «Владимироблгаз», - 1996 тыс.рублей.

Планируемая на 2009 год величина затрат на лизинг по существующим договорам составляет 43 363,46 тыс.рублей, в том числе лизинг газопроводов и комплексов ГРС - 20 055,73 тыс.рублей. Применение схемы возвратного лизинга в 2009 году Обществом не планируется.

Согласно ст.18 Закона № 135-ФЗ «О защите конкуренции» проведен конкурс (№6 от 29.01.2008г.) по отбору финансовых организаций на право оказания услуг по финансовой аренде (лизингу). По итогам конкурса договоры лизинга в 2008 году заключались только с ЗАО «ГазЛизингТэк» на основе генерального соглашения.

4.5. Прочие доходы

	тыс. руб.	
	2007	2008
Прибыль от реализации ценных бумаг организациями, не являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг, от погашения векселей третьих лиц, доходы от реализации иностранной валюты	-	30
Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации в случае, если эта деятельность осуществляется не систематически	6750	9290
Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, изначально приобретенных не для перепродажи	13169	12371
Восстановление неиспользованных оценочных резервов, создаваемых в соответствии с правилами бухгалтерского учета (резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги, под снижение стоимости материальных ценностей и др.), а также резервов, создаваемые в связи с признанием условных обязательств	8600	5259

Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, признанные должником или по которым получены решения суда об их взыскании	7165	1406
Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности	2110	5
Принятие к учету имущества, оказавшегося в излишке по результатам инвентаризации	72	0
Доходы, связанные с получением безвозмездно активов	0	279
Суммы страхового возмещения и прочие аналог доходы	2022	5364
Прочие доходы	1392	525
Итого:	41280	34529

4.6. Прочие расходы

	тыс. руб.	
	2007	2008
Расходы от реализации ценных бумаг организациями, не являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг, от погашения векселей третьих лиц, убыток от реализации иностранной валюты	-	30
Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации в случае, если эта деятельность осуществляется на разовой основе	670	1770
Расходы, связанные с продажей основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, изначально приобретенных не для перепродажи, а также остаточная стоимость проданных объектов основных средств и иных амортизируемых активов, фактическая себестоимость других активов	7806	11231
Отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги, под снижение стоимости материальных ценностей и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности	7697	6789
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями (кроме %-в по кредитам)	1155	1497
Суммы причитающихся к уплате отдельных видов налогов и сборов: Налог на имущество; Целевой сбор на благоустройство территории; Доп. платеж по налогу на прибыль	10467	12647
Прочие расходы, не связанные с осуществлением обычных видов	-	-

деятельности		
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, признанные должником или по которым получены решения суда об их взыскании	2146	83
Суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности		1390
Расходы, связанные с рассмотрением дел в судах, госпошлина	298	509
Расходы (взносы, выплаты и т.д.), связанные с благотворительной деятельностью, с выполнением инвестиционных программ и соглашений	338	301
Расходы на социальные нужды и выплаты работникам: <i>Расходы по социальной программе:</i> Компенсации по оплате жилья, по проезду в отпуск сверх норм, установленных законодательством Оплата путевок на лечение и отдых (вне рамок Фонда социального страхования РФ) прочие выплаты сверх предусмотренных законодательством (матпомощь, при увольнении, премии, т.п.) <i>Другие расходы (содержание совета женщин, совета ветеранов и инвалидов труда)</i>	16861	22325
НДС на услуги непроизводственного характера	263	-
Штрафы, пени по налогам (реструктуризация)	121	-
Финансовая помощь сторонним организациям	694	244
Прочие расходы	4142	6765
Итого:	52658	65581

В прочих расходах за 2008 год содержатся расходы на празднование 50-летия газового хозяйства Владимирской области в сумме 3576 тыс.рублей

5.Налоги

5.1.Налог на прибыль

Информация по текущему налогу на прибыль

тыс.руб.

	2007	2008
Налог прибыль	41095	47745
Штрафы и пени	-	-
Налог на вмененный доход	3	-
Всего:	41098	47745

Налог на вмененный доход отражен в форме 2 по строке 151.

5.2.Налог на прибыль базы переходного периода

По состоянию на 01.01.2003 была определена база налога на прибыль переходного периода в связи с пересчетом доходов и расходов в соответствии с требованиями 25 главы Налогового кодекса РФ. Налоговая база отсутствует, поэтому налог на прибыль с базы переходного периода не начислялся.

6.Информация по сегментам

Основными видами деятельности Общества являются оказание услуг по транспортировке природного газа. Данные виды деятельности являются первичными отчетными сегментами Общества, поскольку основные риски и прибыли Общества определяются различием в количестве прокаченного по газопроводам газа.

Информация по другим видам деятельности отдельно не раскрывается, так как ни один из них по отдельности не превышает 10 % выручки всех сегментов или финансовых результатов сегментов или активов Общества.

Распределение по сегментам активов, обязательств и капитальных вложений в основные средства и нематериальные активы, произведенных в течение отчетного периода, осуществляется пропорционально выручке сегмента.

Первичные отчетные сегменты

	Транспортировка		СМР		Прочие		Итого по Обществу	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
Выручка сегмента	54380 6	5971 40	196440	258491	16580 4	1991 04	906050	1054735
Расходы сегмента	43844 1	4851 81	176222	229742	11919 3	1216 59	733856	836582
Прибыль (убыток) сегмента	10536 5	1119 59	20218	28749	47011	7744 5	172194	218153
Нераспределенные доходы и расходы							-12482	-31350
Прибыль всего							159712	186803
Капитальные вложения, освоенные в теч.года							172472	150104
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за отчетный год							27713	33884
Активы сегмента							79272 5	1004032
Обязательства сегмента							27171 7	314848

Нераспределенные расходы представляют собой общехозяйственные (управленческие), коммерческие, прочие доходы и расходы, чрезвычайные расходы, относящиеся к деятельности Общества в целом. Активы сегмента включают основные средства, незавершенное строительство, нематериальные активы, товарно-материальные запасы, дебиторскую задолженность и денежные средства. Обязательства сегмента являются текущие и долгосрочные обязательства, которые непосредственно относятся к операционному сегменту, за исключением обязательств по налогам, ОНО, задолженности перед государственными внебюджетными фондами.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли (убытка) отчетного периода на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом акций, выкупленных у

акционеров.

руб.

	2007	2008
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года), в рублях	39177	32921
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	45043	45043
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	870	731

В течение отчетного года Обществом не размещались обыкновенные акции без оплаты либо по цене ниже рыночной стоимости, поэтому значение средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, не подлежит корректировке.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим показатель разводненной прибыли на акцию не рассчитывается.

Операции с дочерними и зависимыми обществами.

Дочерние общества

Наименование общества	Сфера деятельности	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций, %
ООО «Газовые коммуникации»	Строительно-монтажные работы Торговля	100	-

Тыс.рублей

Наименование дочернего общества	Объем продаж	Вид операции	Объем покупок	Вид операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
ООО «Газовые Коммуникации»	1940	услуги	108899	услуги	14447	14495
	8450	аренда				
	840	товар	184	товар	2517	

Операции со взаимосвязанными сторонами

Тыс.рублей

Наименование дочернего общества	Объем продаж	Вид операции	Объем покупок	Вид операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
ООО «Владимиррегионгаз»	694921	Транспортировка природного газа			1331	
	944	Услуги			189	
	1045	Аренда			85	

			39611	Услуги		5161
ООО «Межрегионгаз»	9022	Транспорт ировка природног о газа	29150	Погашени е векселей	938	64597
			559	Услуги		559
ОАО «Газпромрегионгаз »	142	Услуги	21		100	21
		Аренда	28153			4345
			38108	Товары	501	1319

Краткосрочное вознаграждение управленческого персонала за 2008 год составило 1836237 руб. 65 коп.

Вознаграждение связанных сторон за 2008 год составило 100000 руб.

7. Условные факты хозяйственной деятельности

7.1. Условия хозяйственной деятельности

Хотя за прошедшие несколько лет экономическая ситуация в России улучшилась, экономике по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Перспективы экономической стабильности во многом зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития правовой и политической систем.

7.2. Социальные обязательства

Общество участвует в обязательных и добровольных местных социальных программах. Объектами местной инфраструктуры и результатами социальных программ могут, как правило, пользоваться все местные жители, а не только работники Общества. В обозримом будущем Общество будет продолжать финансирование этих социальных программ.

7.3. Налоги

Налоговое законодательство Российской Федерации является предметом различных интерпретаций и постоянных изменений. В связи с этим, трактовка налогового законодательства в отношении хозяйственной деятельности Общества со стороны налоговых органов может не совпадать с трактовкой со стороны руководства Общества. Следствием этого является то, что налоговые органы могут усмотреть нарушения налогового законодательства при осуществлении тех или иных операций Обществом. Кроме того, представленные налоговые расчеты остаются открытыми для проверок со стороны налоговых органов в течение трех лет.

7.4. Судебные разбирательства

В 2008 году к следующим контрагентам Общество предъявило иски:

Наименование контрагента	Основания и суть предъявленных требований	Сумма иска (основная сумма, санкции)	Предполагаемый результат судебного разбирательства
Камешковский межрайонный отдел Федерального кадастра объектов недвижимости по Владимирской области	О признании незаконным и об отмене постановления о назначении административного наказания		Прекращено
Гл. гос. инспектор по экологическому и технологическому надзору	О признании недействительным постановления о наложении административного наказания		Уменьшен штраф
УТЭН Ростехнадзора по Владимирской области	О признании незаконным и отмене постановления о назначении административного наказания		Постановление признано незаконным и отменено
Смирнова Т.В.	Долг по договору поставки теплоэнергии	9 514,97	Взыскано
Романова Н.В.	- « -	14 736,52	Взыскано
Охапкина Н.А.	- « -	13 348,85	Взыскано
Рыбаков А.Б.	- « -	6 520,67	Взыскано
Коняев В.Б.	- « -	7 073,66	Взыскано
Шуматова С.В.	- « -	15 166,02	Взыскано
Трегубова Е.Ф.	- « -	15 185,43	Взыскано
Никонова Т.В.	Долг по договору поставки теплоэнергии	7 540,97	Взыскано
Хренов А.В.	- « -	10 275,11	Взыскано
Чернышова Г.А.	- « -	6 648,64	Взыскано
Администрация Собинского района	Признание права собственности на газопровод		Решение в пользу ОАО «Владимироблгаз»
Администрация г. Владимира	Признание права собственности на ТП		На стадии рассмотрения

ООО «Мясомолочная технология»	О включении в реестр требований кредитора	2 114 331,77	Прекращено в связи с уступкой долга 04.02.08г.
Тарасова Г.И.	Долг по пуско-наладочным работам котла	3 000,00	Прекращено в связи с оплатой долга
1.Норкулов И.Ю. 2. Султанов Ф.Б.	Ущерб за поврежденное имущество (шаровый кран)	234 022,00	На стадии рассмотрения
ООО «Коммунальные системы «п.Садовый»	Неосновательное обогащение за электроэнергию на СКЗ	76 320,00	На стадии рассмотрения

В 2008 году следующими контрагентами к Обществу предъявлены иски:

Наименование контрагента	Основания и суть предъявленных требований	Сумма иска (основания сумма, санкции)	Предполагаемый результат судебного разбирательства
Клюквина Т.М.	О признании права собственности на газопровод		Иск удовлетворен
ОАО «Бавленский завод «Электродвигатель»	Преддоговорный спор по договору поставки газа		Прекращено
Старцева С.Ю. и другие (10 человек)	О взыскании денежных средств затраченных на строительство газопровода	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Лобанова Л.А. и др. (16 человек)	- « -	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Солонин В.А. и др. (15 человек)	- « -	23 842,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Курицын В.И. и др. (12 человек)	- « -	9 122,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Казаков Ю.В. и др. (8 человек)	- « -	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Засорин Г.П. и др. (8 человек)	- « -	10 000,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Фадина А.В. и др. (9 человек)	- « -	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Вязовская Ф.П. и др.	- « -	13 253,00 –	Взыскано с

(21 человек)		каждому истцу	Администрации Меленковского района
Арефьев В.Ю. др. (21 человек)	- « -	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Муромский городской прокурор в интересах Панферовой Л.А.	О признании недействительным п. 5.3. договора газоснабжения		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Якимкиной Н.А.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Проскуриной А.П.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Князева А.М.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Панферовой Ю.И.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Капустина Г.П.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Барabanовой Г.М.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Загребинной Е.Д.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Калачевой М.А.	- « -		Отказ от иска
Муромский городской прокурор в интересах Симоник Т.Д.	- « -		Отказ от иска
Курицин Д.В. и др. (18 человек)	О взыскании денежных средств, затраченных на строительство газопровода	9 122,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
ООО «Комус»	Преддоговорный спор по договору поставки газа		В иске отказано
Латышева Л.И. и др. (16 человек)	О взыскании денежных средств, затраченных на строительство	13 253,00 и по 1000,0 – представительские	Взыскано с Администрации Меленковского

	газопровода	расходы – каждому истцу	района
Александровский городской прокурор в интересах неопределенного круга лиц	О признании права собственности на газопровод		Прекращено
Лазарев Ю.Н.	Произвести демонтаж газопровода с земельного участка	100 000,00 – вынужденные расходы; 1 000 000,00 – моральный вред.	Произвести демонтаж газопровода с участка Лазарева, в остальной части иска –отказано.
Музыканов О.В.	О взыскании денежных средств за нарушение сроков строительства газопровода	21879,00 – неустойка; 2494,80 – убытки; 7 000,00 – расходы на представителя; 5000,00 – моральный вред.	Заключено мировое соглашение на сумму 24227,00 руб.
ОАО «ВОЭК» по Суздальского участку	Убытки вследствие причинения вреда	23238 руб.	Заключено мировое соглашение на 19 504 руб.
Викулова Т.И. и др. (14 человек)	Взыскание денежных средств, затраченных на строительство газопровода	13 253,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
Смержных Е.Н. и др. (11 человек)	- « -	9122,00 - по каждому истцу; 1500 – расходы на услуги адвоката – по каждому истцу.	Взыскано с Администрации Меленковского района
Базжин Н.В. и др. (3 человека)	- « -	21842,00 по каждому истцу	Взыскано в Администрации Меленковского района
Малыгина О.А.	- « -	13053,00	Взыскано с Администрации Меленковского района
Пугаева Г.Ф. и др. (4 человека)	- « -	147253,30	Взыскано с Администрации Меленковского района 151 370,00
ООО «Раско»	О взыскании за транспортировку и процентов по 395 ГК РФ	1 623 684,12 - долг; 157 000,00 – проценты.	В иске отказано
ЗАО Суздальское»	О применении последствий недействительной сделки (торгов): вернуть газопроводы СГУ РФФИ; СГУ РФФИ вернуть ОАО «Владимироблгаз» уплаченную денежную		Признано недействительным зарегистрированное право собственности ОАО «Владимироблгаз» на газопроводы,

	сумму; признать недействительным зарегистрированное право собственности ОАО «Владимироблгаз» на газопроводы		В остальной части иска – отказано.
Бородин С.Г. Бобков В.Г. Москаленко В.Н. Федулов Ю.К. Тихонова Е.А.	Об устранении нарушения права собственности об отключении дома №2 по ул. Зеленая в с. переборово Сузд. р-на		В иске отказано
Клопова А.И. и др. (4 человека)	О взыскании денежных средств, затраченных на строительство газопровода	7000,00 – каждому истцу	Взыскано с Администрации Меленковского района
ООО «Пермгазэнергосерви с»	Долг за выполненные работы и проценты по 395 ГК РФ	240142,98 – долг; 26354,67 – проценты.	Взыскано – 240142,98, в остальной части – отказано
Медведев М.А.	Возмещение ущерба при ДТП	15006,80	На стадии рассмотрения

По мнению руководства Общества, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

8. События после отчетной даты

Осуществленные после отчетной даты крупные сделки, связанные с приобретением и выбытием основных средств и финансовых вложений.

Крупные сделки, связанные с приобретением и выбытием основных средств после отчетной даты не осуществлялись.

9. Информация по прекращенной деятельности

В 2008 году не прекращались никакие виды деятельности.

Генеральный директор

В.В.Коротаев

Главный бухгалтер

Т.Г.Алешина

24 марта 2009 года