

# **ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ**

**Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики  
Башкортостан**

**Код эмитента: 30403 – D**

**за III квартал 2008 года**

*Место нахождения эмитента: 450000, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102*

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

И.О. генерального директора  
Дата «12» ноября 2008 г.

Ю.И. Чакиров

Главный бухгалтер  
Дата «12» ноября 2008 г.

Г.Ш. Чанышева

**М.П.**

Контактное лицо: Камилова Д.Д.  
зам. начальника экономического отдела,  
Телефон, факс: (3472) 72-48-24

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: [www.gaz-servis.ru](http://www.gaz-servis.ru)

## Оглавление.

<b>Наименование раздела</b>	<b>стр.</b>
1. Введение	5
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	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах подписавших отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономической деятельности	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	12
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	
2.5.1. Отраслевые риски	12
2.5.2. Страновые и региональные риски	12
2.5.3. Финансовые риски	13
2.5.4. Правовые риски	13
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	13
2.5.6. Банковские риски	14
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развития эмитента	14
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	14
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	15
3.1.4. Контактная информация	16
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	17
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	17
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	20
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	20
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	21
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	22
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	22
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	23
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	23
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	24

3.6.1. Основные средства	24
<b>IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента</b>	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	24
4.1.1. Прибыль и убытки	24
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	25
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	26
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств.	27
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.	27
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	28
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	29
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	29
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	29
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.	30
4.5.2. Конкуренты эмитента.	30
<b>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</b>	
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	31
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	34
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	37
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	37
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	38
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	39
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	39
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	40
<b>VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность</b>	40
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	40
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	41
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	41
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	41
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	41
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	42

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	42
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	42
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.	42
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.	42
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год.	42
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.	43
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	43
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.	43
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	43
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	44
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала	44
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	44
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	44
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	45
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	46
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	46
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	47
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	47
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	47
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	47
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	47
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	47
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	47
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	47
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	47
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	48
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	49
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.	50
8.10. Иные сведения	51
Приложение.	52
Бухгалтерский баланс за 9 месяцев 2008 г	53-58

## Введение.

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета у ОАО «Газ-Сервис» РБ возникает в соответствии с подпунктом а) пункта 5.1 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденное Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, в связи с тем, что в отношении ценных бумаг эмитента была осуществлена регистрация хотя бы одного проспекта ценных бумаг и в связи с тем, что государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг которых сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг в случае размещения таких ценных бумаг путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

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 аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

**Члены совета директоров эмитента:**

1. Исаков Николай Васильевич, 1951 г.р. - председатель Совета директоров
2. Александров Валентин Николаевич, 1946 г.р.
3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.
4. Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.
5. Кочуров Юрий Алексеевич, 1955 г.р.
6. Ломакин Андрей Михайлович, 1968 г.р.
7. Сован Алексей Николаевич, 1972 г.р.

Единоличный исполнительный орган управления эмитента.

Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.

**Сведения о расчетных счетах ОАО "Газ-Сервис"**

**Таблица 1.**

№ п/п	Наименование банка	№ счета	№ кор. счета	БИК	Вид счета
1	3	4	5	6	7
1	ОАО "УралСиб", Центральный Офис	№40702810100000001244	№30101810600000000770	048073770	расч.
2	ОАО "УралСиб", Центральный Офис	№40702810600000001139	№30101810600000000754	048073754	расч.
3	филиал АБ "Газпромбанк" (ЗАО) в г. Уфе	№40702810900250000111	№30101810300000000928	048073928	расч.
4	филиал АБ "Газпромбанк" (ЗАО) в г. Уфе	№40702810300252000722	№30101810300000000928	048073928	расч.
5	ОПЕРУ БОСБ №8598 СБ РФ г. Уфа	№40702810406020000360	№30101810300000000601	048073601	расч.
6	ОАО "Социнвестбанк" г. Уфа	№40702810107390002461	№30101810900000000739	048073739	расч.
7	ОАО "Социнвестбанк" г. Уфа	№40702810407390003021	№30101810900000000739	048073739	расч.

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента.

Сведения об аудитор эмитента.

Наименование: ООО "Аудит-новые технологии"

Место нахождения: Россия, 119602, Москва, ул. Академика Анохина, 9

Почтовый адрес: 119602, г. Москва, а/я 424

Тел.: (095) 783-92-04 Факс: (095) 783-83-01

Адрес электронной почты: audit\_nt@auditgazprom.ru

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: Е004414 Приказ МФ РФ

Дата выдачи: 27.06.2003 г.

Срок действия: 5 лет. Продлена до 27.06.2013, приказ №195

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

Независимая проверка эмитента данным аудитором проводилась за 2005,2006,2007 г.г.

Перевыбор аудитора утвержден на собрании акционеров 18 июня 2008 г.

Порядок выбора аудитора .

Выбор аудитора Эмитента производится путем конкурса в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 г. «Об аудиторской деятельности» и Правилами проведения конкурса по отбору аудиторских организаций, в уставном капитале которых доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 12.06.2002 г. № 409 «О мерах по обеспечению проведения обязательного аудита».

Конкурс является открытым, и проводится ежегодно с целью заключения договоров оказания аудиторских услуг для проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества.

Организатором конкурса является генеральный директор Общества.

Организатор конкурса извещает не менее чем за 45 дней до проведения конкурса через газету «Республика Башкортостан» о времени, месте, форме, предмете и порядке проведения конкурса, в том числе о порядке оформления участия в конкурсе, требованиях, касающихся опыта работы аудиторской организации в области аудита, порядке определения победителя, а также о сроке заключения с ним договора.

Сбор заявок на участие в конкурсе заинтересованных аудиторских организаций осуществляется в течение 15 дней с даты извещения о его проведении.

К участию в конкурсе допускаются аудиторские организации, соответствующие следующим требованиям:

- наличие лицензии на осуществление аудиторской деятельности;
- членство аудиторской организации в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении и соответствие установленным законодательством РФ требованиям, предъявляемым к аудиторским организациям;
- опыт работы аудиторской организации в области аудита - не менее 2 лет, в том числе опыт проверок предприятий, осуществляющих реализацию или транспортировку газа потребителям – не менее 2 лет;
- наличие в штате аудиторской организации не менее 3 аттестованных аудиторов, в том числе с опытом проведения не менее 2 аудиторских проверок предприятий, видом деятельности которых является реализация или транспортировка газа потребителям – не менее 3 аттестованных аудиторов.

Оценка технических и финансовых предложений, представленных аудиторскими организациями, производится конкурсной комиссией, создаваемой Обществом.

Победителем конкурса признается аудиторская организация, которая по заключению конкурсной комиссии набрала наибольшее количество баллов. Протокол о результатах конкурса приобретает юридическую силу после утверждения победителя в качестве аудитора общим собранием акционеров Общества аудитору.

Существенные интересы, связывающие ООО "Аудит-новые технологии" (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) отсутствуют.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента отсутствует.

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не производилось.

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора. Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов».

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: согласно заключенному договору.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента составила: за 2005 год - 1000 тыс. руб., за 2006 год – 1250 тыс.руб., 2007 г. – 1730 тыс.руб. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента.

Определялась полная восстановительная стоимость газовых сетей и сооружений на них для отражения в балансовом учете. Рыночная стоимость определялась по состоянию на 01.01.2008 г. Оценка проводилась с применением затратного подхода. Сравнительный и доходный подходы не использовались. Для целей реализации определялась рыночная стоимость транспорта и спецтехники.

Для оценки рыночной стоимости газопроводов и сооружений на них, а также транспорта привлекалось ЗАО «Эксперт-Оценка». Место нахождения: 450054, г.Уфа, Проспект Октября 82. Действительный член Российской коллегии оценщиков.

Определялась для целей реализации рыночная стоимость нежилых строений по состоянию на 01 ноября 2007 года. Оценка производилась ЗАО «Прима-аудит». Место нахождения: 192007, г.Санкт-Петербург, ул.Воронежская, д.92

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента.

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались.

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших отчет.

Иных лиц, подписавших отчет нет.

## II. Основная информация о финансово-экономической деятельности.

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности.

Наименование показателя	Значение показателя на 01.10..2008
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	3 227 819
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	31,1
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	27,0
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	0
Уровень просроченной задолженности, %	3,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	7,1
Доля дивидендов в прибыли, %	19,99
Производительность труда, руб/чел.	454 000*
Амортизация к объему выручки, %	5,48

\* - расчет на основе прогнозной выручки на 2008 год

Наименование показателя	Методика расчета
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	Сумма активов АО, принимаемых к расчету – Сумма пассивов АО, принимаемых к расчету (согласно Приказу Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 г. № 10н/03-6/пз)
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	(Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период) / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + Проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде)
Уровень просроченной задолженности, %	Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) * 100
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	Выручка / (дебиторская задолженность на конец отчетного периода – задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)
Доля дивидендов в прибыли, %	Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года / (Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года - Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года) * 100
Производительность труда, руб./чел	Выручка / Среднесписочная численность сотрудников (работников)
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления / выручка * 100

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов Общества обеспечена собственными источниками организации. Собственные источники Общества - это средства владельцев (уставный капитал) и заработанные средства (прибыль, резервный капитал и т.д.). Именно поэтому эта часть стоимости имущества и называется "стоимость чистых активов". Она представляет собой действительную стоимость имущества Общества, не обремененного обязательствами по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, в пользу других кредиторов.

По сравнению с началом года стоимость чистых активов увеличилась. На рост чистых активов повлияли следующие факторы: проведенная переоценка газопроводов и сооружений на них, для приведения их стоимости в соответствие с рыночными условиями настоящего времени, что привело к увеличению добавочного капитала и получение прибыли отчетного периода.

Увеличение собственного капитала повлияло на показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, которые являются индикаторами финансовой зависимости предприятия. За анализируемый период оба показателя снизились в связи с созданием резерва предстоящих расходов. Структура источников средств предприятия указывает на финансовую независимость предприятия.

Поскольку в исследуемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, необходимость в расчете показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов отсутствует.

В отчетном периоде произошло уменьшение величины просроченной задолженности в общей сумме обязательств за отчетный период.

Уровень платежеспособности и финансовой устойчивости предприятия зависит от скорости оборачиваемости дебиторской задолженности. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, характеризующий число оборотов, которые совершает дебиторская задолженность за отчетный период, имеет достаточно высокое значение.

В целом за анализируемый период финансовое положение предприятия характеризуется как финансово устойчивое.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента.

Акции Общества не имеют признанных рыночных биржевых котировок.

## 2.3. Обязательства эмитента.

### 2.3.1. Кредиторская задолженность (тыс.руб).

Наименование кредиторской задолженности На 01.10.2008	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	228 601	34 027
в том числе просроченная,	0	34 027
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	70 946	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,	111 949	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиты,	-	
в том числе просроченные,	-	X
Займы, всего,	-	-
в том числе просроченные,	-	X
в том числе облигационные займы.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы,.	-	X
Прочая кредиторская задолженность,	333 198	155
в том числе просроченная,	0	155
Итого, руб.	744 694	34 182
в том числе просроченная	0	34182

Кредитор, на долю которого приходится не менее 10 % общей кредиторской задолженности – ООО «Межрегионгаз». Погашение этой задолженности производится по 10 млн.в месяц в рамках подписанного 3-х летнего «Соглашения о порядке погашения задолженности». За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 30 000 тысяч рублей.

ООО «Межрегионгаз» зарегистрировано Московской областной Регистрационной палатой 27.12.96 г. Юридический адрес – 142770, Московская область, Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

### 2.3.2. Кредитная история эмитента.

Эмитент не имел в течение последних пяти лет и не имеет обязательств по кредитным договорам, сумма которых составляет более 5 % балансовой стоимости активов эмитента на дату завершеного отчетного квартала.

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.

За соответствующий отчетный период, эмитент не предоставлял третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства.

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

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

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

Эмиссия эмитентом в отчетном квартале не производилась.

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

#### 2.5.1. Отраслевые риски.

Существует риск ухудшения финансовой ситуации эмитента из-за ограничения поставок газа крупным промышленным потребителям относительно объемов предусмотренных в расчетах Общества при формировании тарифов на транспортировку.

#### 2.5.2. Страновые и региональные риски.

Страна, в которой эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную (преобладающую) деятельность – Российская Федерация. Политическая ситуация в России стабильная и нет оснований считать, что правительство радикально изменит экономический курс. Изменение политической и экономической ситуации в Республике Башкортостан, где осуществляет свою деятельность Общество, не может оказать существенного воздействия на результаты деятельности, так как клиенты, определяющие ресурсную базу, расположены в стабильном и устойчиво развивающемся регионе России – в Республике Башкортостан.

Основной страновой риск связан с возможностью осуществления террористических актов и введением, в связи с этим, чрезвычайного положения. Общество не может повлиять на снижение данного риска.

В случае отрицательного изменения ситуации в стране Общество сделает все возможное для обеспечения основной цели своей деятельности – бесперебойной поставки газа потребителям. Вероятность забастовок минимальна в связи со стабильностью социально-экономической ситуации в Республике Башкортостан.

Республика Башкортостан в силу географического расположения не подвержена стихийным природным бедствиям, а также характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют.

Риски, связанные с географическими особенностями региона связаны с подверженностью результатов деятельности эмитента фактору сезонности: уменьшение или увеличение доходов эмитента в зависимости от климатических условий, возможное возникновение чрезвычайных ситуаций при аномально низких температурах.

### 2.5.3 Финансовые риски.

Финансовые риски связаны с вероятностью потерь финансовых ресурсов. Поскольку эмиссия ценных бумаг в рассматриваемом периоде не осуществлялась специфических рисков, которым подвержено предприятие-эмитент не наблюдалось. В целом же предприятие, как и многие другие, подвержено влиянию внешних и внутренних рисков, среди которых можно отметить природно-естественные, экологические, политические риски, коммерческие риски (представляют собой опасность потерь в процессе финансово-хозяйственной деятельности предприятия). Из группы финансовых рисков, наиболее значимыми для ОАО «Газ-Сервис» являются:

- кредитный риск – риск того, что контрагент не исполнит свои обязательства в полной мере либо на требуемую дату, либо в любое время после этой даты;
- риск ликвидности - риск временной задержки исполнения своих обязательств или риск того, что контрагент не выполнит свои обязательства полностью на требуемую дату, но сможет это сделать в некоторое время после этой даты.

### 2.5.4. Правовые риски.

Специфика деятельности эмитента обуславливает отсутствие правовых рисков, связанных с изменением валютного регулирования, правил таможенного контроля и пошлин. Также в отчетном квартале отсутствуют правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы); изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

К правовым рискам, представляющим угрозу для Общества, относятся:

- риски, связанные с изменением действующего налогового законодательства, положений, норм и правил бухгалтерского учёта;
- риски, связанные с изменением действующих положений, норм и правил, регламентирующих тарифную политику Общества со стороны Федеральной службы по тарифам Российской Федерации, Министерства экономического развития Российской Федерации и Правительства Республики Башкортостан.

### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Основным видом деятельности ОАО «Газ-Сервис» является транспортировка природного газа потребителям Республики Башкортостан. Значительное влияние на

финансово-хозяйственную деятельность эмитента оказывает тот факт, что цены и тарифы по газоснабжению регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти субъекта федерации. При данном подходе немаловажное значение имеет позиция регулирующих органов в части сдерживания роста цен и тарифов. При их расчётах вероятен не полный учёт темпов роста инфляционных процессов, значительного увеличения расходов на приобретение материалов, энергоносителей и иной продукции и услуг сторонних организаций, осуществляющих свою деятельность на свободном рынке (с отсутствием государственного регулирования конечных цен), что может оказывать влияние на размер необходимой прибыли для осуществления полноценной финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент, с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности, а также с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществах эмитента, в отчетном квартале отсутствуют.

#### 2.5.6. Банковские риски.

Поскольку в анализируемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, риска изменения процентных ставок не существует, Валютному риску предприятие не подвержено, т.к. операций с иностранной валютой не проводит.

### III. Подробная информация об эмитенте.

#### 3.1. История создания и развитие эмитента.

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Газ-Сервис».

Предшествующие наименования, с указанием даты и оснований изменения:

1. Акционерное общество закрытого типа - фирма «Газ-Сервис»

Основание: Устав акционерной фирмы «Газ-Сервис», зарегистрированный решением исполкома Советского районного Совета народных депутатов г.Уфы от 29.05.1991г.

2. Полное наименование – акционерное общество открытого типа фирма «Газ-Сервис».

Сокращенное наименование – АО Фирма «Газ-Сервис».

Основание: Устав ОАО «Газ-Сервис», зарегистрированный Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы Республики Башкортостан №1706 от 06.07.1994 г.

3. Полное наименование – Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан.

Сокращенное наименование – ОАО «Газ-Сервис».

Основание: Изменения в Устав ОАО «Газ-Сервис», зарегистрированные постановлением главы администрации Советского района г.Уфы №744 от 23.03.1999 г.

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации эмитента – 10-197/5

Дата регистрации – 29 мая 1991 г.

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию – Администрация Советского района г.Уфы Республики Башкортостан.

Основной государственный регистрационный номер – 1020203227758

Дата внесения записи – 31 октября 2002 г.

Наименование регистрирующего органа – Инспекция МНС России по Советскому району г.Уфы Республики Башкортостан.

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.

Эмитент зарегистрирован 17 лет назад. Номер государственной регистрации эмитента: 10-197/5, дата регистрации 29 мая 1991 года. Эмитент создан на неопределенный срок.

Производственное управление «Башгаз» организовано в 1963 году. В 1991 г. в соответствии с распоряжением Совета Министров производственное объединение «Башгаз» преобразуется в акционерное общество с ликвидацией его как государственное предприятие. Акционерное общество организовано в 1994 году в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 15 апреля 1993 г. № 143 о реорганизации акционерного общества с ограниченной ответственностью фирмы «Газ-Сервис», созданной в 1991 г. и на основании Программы приватизации Республики Башкортостан на 1993 год.

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.

Основными видами деятельности Общества являются:

- ◆ бесперебойная поставка газа потребителям в соответствии с договорами и оперативное управление газораспределительными системами;
- ◆ хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;
- ◆ транспортировка сетевого газа потребителям по газопроводам, принадлежащим Обществу;
- ◆ строительство и эксплуатация заправочных станций сжиженным газом;
- ◆ строительство и эксплуатация станций заправки нефтепродуктами, а также транспортировка и хранение нефтепродуктов;
- ◆ обеспечение сохранности объектов газового хозяйства; изготовление и ремонт аппаратуры и приборов систем контроля, противоаварийной защиты, сигнализации и блокировок для объектов газового хозяйства, включая газоиспользующие установки;
- ◆ изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- ◆ изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств для газоиспользующих установок;
- ◆ изготовление и ремонт нестандартного оборудования для изготовления труб;
- ◆ изготовление газопроводных труб;

- ◆ изготовление и ремонт нестандартного оборудования и образцов новой техники для объектов газового хозяйства;
- ◆ изготовление и ремонт выполнимых видов газового оборудования, узлов и деталей;
- ◆ изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- ◆ изготовление и ремонт оборудования установок СУГ;
- ◆ проектирование, строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- ◆ ведение технического надзора за строительством систем газоснабжения собственными силами и другими организациями;
- ◆ эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе и в доверительном управлении Общества, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;
- ◆ монтаж, пуско-наладочные работы на котлоагрегатах, системах автоматизации и контроля газифицированных котельных и других газоиспользующих установках и их техническое обслуживание;
- ◆ оказание платных услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, населению по: строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа; производству типографической и видеопродукции;
- ◆ проведение экспертизы безопасности газового оборудования и объектов газового хозяйства;
- ◆ подготовка, переподготовка, повышение квалификации рабочих и специалистов газового хозяйства, инструктаж населения и пропаганда правил безопасности при пользовании газом;
- ◆ разработка программ газификации, развития газовых хозяйств, программ внедрения новых технологий и новой техники совместно с предприятиями, организациями Республики Башкортостан, Российской Федерации и стран СНГ;
- ◆ коммерческо-посредническая деятельность, оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, запасными частями, продовольственными и непродовольственными товарами народного потребления;
- ◆ внешнеэкономическая деятельность;
- ◆ социальное развитие трудовых коллективов;
- ◆ оказание медицинских услуг;
- ◆ взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения;

другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

#### 3.1.4. Контактная информация.

Место нахождения: 450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102

Почтовый адрес: тот же

Адрес страницы в сети «Интернет»: [www.gaz-servis.ru](http://www.gaz-servis.ru)

Тел.: (3472) 72-07-10 Факс: (3472)72-07-10

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика:

ИНН: 0278030985

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.

Наименование: Уфагаз

Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157

Почтовый адрес: 450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, 157

Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Стерлитамакгаз

Место нахождения: 453115, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2

Почтовый адрес: 453115, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2

Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Салаватгаз

Место нахождения: 453200, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67

Почтовый адрес: 453200, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67

Руководитель: Шумилов Дмитрий Сергеевич

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Ишимбайгаз

Место нахождения: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, 43

Почтовый адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, 43

Руководитель: Султанов Риф Габдуллович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Кумертаугаз

Место нахождения: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а

Почтовый адрес: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а

Руководитель: Каменев Егор Данилович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Мелеузгаз

Место нахождения: 453310, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4

Почтовый адрес: 453310, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4

Руководитель: Ахмеров Азат Нургалеевич

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Белебейгаз

Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15

Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15

Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Давлекановогаз

Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83  
Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83  
Руководитель: Кулиббетов Урал Мухаметович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Октябрьскгаз  
Место нахождения: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5  
Почтовый адрес: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5  
Руководитель: Гаврилов Юрий Генрихович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Туймазыгаз  
Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31  
Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31  
Руководитель (исполняющий обязанности): Гаврилов Юрий Генрихович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Дюртюлигаз  
Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Горшкова, 10  
Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Горшкова, 10  
Руководитель: Гусманов Назих Миннеханович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Нефтекамскгаз  
Место нахождения: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14  
Почтовый адрес: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14  
Руководитель: Крюков Дмитрий Александрович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Бирскгаз  
Место нахождения: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12  
Почтовый адрес: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12  
Руководитель: Кулагин Владимир Андреевич  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Белорецкгаз  
Место нахождения: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58  
Почтовый адрес: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58  
Руководитель: Зиязетдинов Радмир Шавкатович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Сибайгаз  
Место нахождения: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, ул. Аккулова, 4  
Почтовый адрес: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, ул. Аккулова, 4  
Руководитель: Хисматуллин Мирза Салаватович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2008  
Наименование: Учалыгаз  
Место нахождения: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Газовиков, 8  
Почтовый адрес: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Газовиков, 8

Руководитель: Каримов Дамир Усманович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Центргаз

Место нахождения: 450069, Республика Башкортостан, п.Князево, Калининский район, г.Уфа, ул. Кирова, 1

Почтовый адрес: 450069, Республика Башкортостан, п.Князево, Калининский район, г.Уфа, ул. Кирова, 1

Руководитель: Гумеров Салават Мавлетзянович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Дувангаз

Место нахождения: 452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, р.ц. Месягутово, ул. Промышленная, 1

Почтовый адрес: 452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, р.ц. Месягутово, ул. Промышленная, 1

Руководитель: Свечников Михаил Петрович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Газкомплект

Место нахождения: 450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, Новосибирская 2

Почтовый адрес: 450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, Новосибирская 2

Руководитель: Маркухов Олег Владимирович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Учебно-экспертный центр

Место нахождения: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112- а

Почтовый адрес: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112- а

Руководитель: Швинд Константин Константинович

Дата открытия: 1.11.1998

Срок действия доверенности: 31.12.2008

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.

Государственным комитетом Республики Башкортостан эмитенту присвоены следующие коды ОКВЭД: 40.20.2; 52.25.11; 50.20.1; 50.20.2; 60.24.1;60.24.2; 60.21.1; 80.22.22; 74.20.13; 63.12.22; 45.21.4; 29.21.1; 29.21.9; 52.48.39; 52.48.35; 51.47.12; 51.70

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

Основной вид хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечивший не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за каждый из отчетных периодов: 40.20.2 – распределение газообразного топлива.

---

Наименование показателя	Отчетный период: 9 мес..2008 год
Вид хозяйственной деятельности: газоснабжение	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	1 953 037
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	75,3

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

Преобладающим видом экономической деятельности для эмитента является транспортирование и распределение газообразного топлива и сырья по распределительным сетям газоснабжения среди потребителей (населения, промышленных предприятий и т.п.), код ОКВЭД 40.20.2

Доля доходов от этого вида деятельности в общих доходах эмитента составила:

за 1 кв.2008 г. – 84,5%, за 6 мес. 2008 г.- 78,5 %, за 9 мес. 2008 г. 75,3 %. За аналогичный период прошлого года 75 %.

Объем доходов от транспортировки природного газа за 9 мес.2008 года выше объема доходов за 9 мес. 2007 г. на 28,3 %. Основными причинами изменения размера выручки являются: изменение объема транспортировки природного газа и изменение тарифа на транспортировку газа. Объем транспортировки газа за 9 мес.2008 г выше объема за 9 мес.2007 года на 5,7 %, средний тариф по транспортировке в 2008 году выше тарифа 2007 года на 21,45. Показатели деятельности Общества подвержены влиянию фактора сезонности. Эмитент осуществляет свою деятельность в регулируемой сфере деятельности, надбавка за транспортировку природного газа ежегодно утверждается для эмитента Федеральной энергетической комиссией.

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.

Специфика деятельности эмитента основана на оказании услуг по транспортировке природного газа до потребителей. В виду этого нет оснований для описания источников сырья для основной хозяйственной деятельности эмитента.

В силу вышесказанного нет оснований и для приведения в данном разделе отчета фирменных наименований поставщиков товарно-материальных ценностей. Транспортировка газа по распределительным газопроводам не предполагает его покупки.

В поставках эмитента импорт отсутствует.

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.

Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям.

Наименование продукции (работ,услуг)	Схема продаж продукции (работ, услуг)
Транспортировка природного газа	Прямые продажи (услуги) непосредственно конечным потребителям

Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан.

Структура объемов потребления газа по группам потребителей:

9 месяцев 2008 г

промышленные потребители – 84,7 %

- население – 11,5 %

- коммунально-бытовые потребители – 3,8 %

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.

№ п/п	Виды деятельности	Дата выдачи	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Орган выдавший лицензию
1	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	31.03.2003	лицензия 31-ЭВ-003335(С)	31.03.2003-31.03.2008	Башкирское управление Госгортехнадзора России
2	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	13.06.2006	лицензия № ГС-4-02-02-27-0-0278030985-007218-2	5.06.2003-5.06.2008	Федеральное агентство РФ по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
3	Образовательная деятельность по образовательным программам (для УЭЦ)	18.12.2007 г.	Серия А № 256605	18.12.2012	Министерство образования РБ
4	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения(генерирующих)	15.03.2007	№ 02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07	14.03.2012	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
5	На право пользования недрами	29.10.2007	УФА 00741 ВЭ	31.12.2017	Министерство природных ресурсов РФ
6	Производство работ по монтажу, ремонту, и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	24.08.2007	2/20959	24.08.2012	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
7	Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при	31.12.2007	535	20.01.2011	Управление Федеральной службы безопасности России по РБ

	выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва				
8	Медицинская	11.08.2005	0201000273	11.08.2010	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

3.2.6. Совместная деятельность эмитента.  
Эмитент не ведет совместной деятельности.

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

Перспективный план деятельности газового хозяйства связан с продолжением осуществления основного вида деятельности – обеспечения бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства в 2008 году запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению: опрессовки 899,62 км газопроводов; обследованию состояния изоляции 5738,09 км подземных газопроводов; проверке приборным методом на плотность 5639,56 км подземных газопроводов; текущему ремонту оборудования 6863 ГРП (ШРП).

Обществом активно ведутся работы по внедрению, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения. Энергоаудиторской фирмой «Центр энергосбережения РБ» в 2007 году в 10 филиалах ОАО «Газ-Сервис» проведен повторный энергоаудит и выданы энергопаспорта, на основании которых разработана программа энергосбережения на 2008 г.

Анализ проведенного энергоаудита показывает, что в системе газораспределения есть ресурсы для экономии потребления энергоресурсов. Определены основные направления экономии в области потребления тепла, газа, электроэнергии, моторного топлива.

Строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб (104 км) позволило получить экономический эффект за 2007 год в размере 3907 тыс. рублей (план на 2008 год – 159,4 км). Замена катодных станций электрохимической защиты подземных газопроводов на станции нового поколения (в том числе разработанные и выпускаемые филиалом «Газкомплект» станции УПП) позволило получить экономический эффект в размере около 350 тыс. рублей.

С учетом всех мероприятий по энергосбережению в ОАО «Газ-Сервис» в 2007 году получен годовой экономический эффект в размере 8 млн. рублей.

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности. В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений и имеют место стесненные условия работы в городской черте, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2008 году планируется провести экспертизу промышленной безопасности 200,5 км подземных стальных газопроводов на

сумму 19,7 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования позволит продлить срок эксплуатации данных объектов до 20 лет.

Внедрение системы телемеханики позволяет оперативно контролировать состояние работы газорегуляторных пунктов и своевременно реагировать на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день оснащены средствами телемеханизации 128 газорегуляторных пунктов. В 2008 году предстоит оборудовать комплексами телемеханики еще 30 объектов, затраты по проведению работ составят 10,1 млн. рублей.

Внедрение автоматизированной информационно-технологической системы на базе программного комплекса «Сфера» позволяет оперативно выполнять локализацию аварийных участков, создать базу приема и учета аварийных заявок, объединить в единую электронную базу данных филиалы Общества. На сегодняшний день автоматизированная информационно-технологическая система на базе программного комплекса «Сфера» установлена и функционирует в 13 филиалах Общества. В 2008г. планируется закончить создание базы данных в 5 оставшихся филиалах Общества. Также планируется установка дополнительных программных модулей на базе автоматизированной информационно-технологической системы программного комплекса «Сфера» (службы ПМЗ, службы ВДГО, проектного и наладочного гидравлического расчета газовых сетей).

В 2007 году в рамках Программы сокращения утечек газа ОАО «Газ-Сервис» выполнен комплекс мер по ремонту запорной арматуры с сальниковым уплотнением, с использованием нового уплотнительного материала Gore-tex, результатом которых явилось повышение энергоэффективности газораспределения, снижение непроизводительных потерь (утечек) природного газа. По Республике Башкортостан на 42500 единицах запорной арматуры с сальниковым уплотнением были произведены работы по замене уплотнительного материала на уплотнительный материал нового поколения Gore-tex.

В 2008 году в целях подтверждения устранения утечек метана в рамках Программы сокращения утечек газа будет проводиться мониторинг состояния элементов запорной арматуры газораспределительных сетей, на которых была осуществлена замена уплотнительного материала. Мониторинг будет осуществляться на базе плановых обходов бригадой обходчиков с периодичностью не реже чем 1 раз в месяц в населенных пунктах и не реже 1 раз в 6 месяцев в сельской местности. Целью мониторинга, является оперативное выявление и устранение возможных утечек на газораспределительных сетях.

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

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.

### 3.6.1. Основные средства.

Отчетная дата 01.10.2008 г.	Первоначальная (восстановительная стоимость), тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
Здания	645 702	154 218
Сооружения	6 764 163	4 703 953
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	6 496 533	4 541 233
Машины и оборудование	617 929	419 104
Транспортные средства	188 460	105 972
Производственный и хозяйственный инвентарь	39 233	27 647
Другие виды основных средств	27 722	10 446
Итого:	8 318 292	5 454 153

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.2007г), Обществом произведена переоценка группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года.

Начисление амортизации по всем основным средствам производится линейным методом (п.1 ст.259 НК РФ).

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

#### 4.1.1. Прибыль и убытки.

##### По состоянию на 01.10.2008 г

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	2 595 275
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-себестоимость проданных товаров, работ, услуг	169 007
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	52 187
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд.периодов-собственные	1,62

	акции, выкупленные у акционеров*100	
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	1,23
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	2,01
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	6,51
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,77
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	Непокрытый убыток прошлых лет+непокрытый убыток отчетного года	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	-

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

Основное влияние на изменение выручки эмитента от транспортировки природного газа оказывают: объем потребления газа, размер установленного тарифа на транспортировку природного газа. На 2007 год установлен в размере 151,79 руб./1000 м<sup>3</sup>, что на 19 % выше уровня тарифа на 2006 год, на 2008 год - 185,43 руб./тыс.м<sup>3</sup>, что на 22,2 % выше уровня тарифа на 2007 год.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 9 мес. 2008 года следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 11 006 346 тыс. м<sup>3</sup> при плане 10 317 011 тыс.м<sup>3</sup> или 106,7% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Основным фактором увеличения объема транспортировки природного газа является рост потребления газа крупными предприятиями энергетического комплекса.

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (122, 2 % к уровню 2007 года) и увеличение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 1 953 037 тыс.рублей при плане 1 857 162 тыс.рублей

. Выполнение плана, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 105,2%.

Расходы за отчетный период составили 1 787 363 тыс. рублей (95 %) при плане 1 880 627 тыс. рублей. Затраты ниже запланированного уровня вследствие незавершенности работ по капитальному ремонту сооружений.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 165 674 тыс. рублей, при плане (-23 465) тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 9,2 % .

#### 4.2. Ликвидность эмитента.

Показатель собственных оборотных средств один из важных абсолютных показателей финансовой устойчивости. В отчетном периоде лишь 2,2 % оборотных средств Общества сформированы за счет собственных источников.

Индекс постоянного актива показывает долю внеоборотных активов сформированную за счет собственных средств. Рекомендуемое значение не ниже 0,5. Значение коэффициента за отчетный период равно 0,90, что указывает на то, что всё формирование внеоборотных активов происходит за счет собственных средств.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризует обеспеченность краткосрочных обязательств предприятия их оборотными активами. Рекомендуемые значения: от 1 до 2. Нижняя граница обусловлена тем, что оборотных средств должно быть, по меньшей мере, достаточно для погашения кредиторской задолженности. Превышение оборотных средств над кредиторской задолженностью более чем в три раза может свидетельствовать о нерациональной структуре активов. За отчетный период составил 1,2, т.е в рамках рекомендуемых значений.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризует обеспеченность текущих обязательств Общества высоколиквидными активами. Этот коэффициент отражает платежные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. Рекомендуемое значение данного показателя – не ниже 1. Значение коэффициента у эмитента свидетельствует о возможности предприятия своевременно оплачивать свои долги.

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами увеличился к концу отчетного периода, что связано с увеличением добавочного капитала и получением значительной прибыли в отчетном периоде. В целом, ОАО «Газ-Сервис» обладает достаточной ликвидностью.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2008
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	72 260 000
Индекс постоянного актива	Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность / капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов	0,9
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,2

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2008
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,9
Коэффициент автономии собственных средств	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов / внеоборотные активы + оборотные активы	0,80

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

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.

Размер уставного капитала Общества – 3510 тыс.рублей.

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Общества.

Размер резервного капитала Общества, предназначенный для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества в случае отсутствия иных средств составляет 694 тыс.рублей. Расходование средств резервного фонда носит исключительно целевой характер. Размер фонда определен уставом Общества. Сформирован за счет отчислений из прибыли эмитента.

Добавочный капитал – показывает прирост стоимости имущества в результате переоценок основных средств и незавершенного строительства организации, производимых по решению правительства, полученные денежные средства и имущество в сумме превышения их величины над стоимостью переданных за них акций и др. Добавочный капитал может быть использован на увеличение уставного капитала и/или погашение накопленных убытков.

В бухгалтерском балансе величина добавочного капитала отражается в стр. 420 формы №1 и составляет по состоянию на 01.10.2008 2 226 954 тысяч рублей

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.10.08 г. составляет 59 1947 тыс.руб. Общая сумма капитала Общества составляет по состоянию на 01.10.2008г. – 3 226 959 тысяч рублей

##### Структура и размер оборотных средств Общества (тыс.руб.)

		01.10.2008	%%
1. Запасы	В т.ч.	239 161	22,3
	Сырье, материалы	89 481	8,3
	Затраты в незавершенном производстве	82 043	7,6
	Готовая продукция и товары к перепродаже	31 586	2,9
	Расходы будущих периодов	35 971	3,3

2.Дебиторская задолженность	В т.ч.:	363 759	33,9
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	24 189	2,3
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	339 570	31,6
3.Краткосрочные финансовые вложения		200 000	18,6
4.Денежные средства		257 289	24,0
5. Прочие оборотные активы		13 727	1,2
Всего оборотных средств		1 073 837	100,0

Собственный капитал считается достаточным для покрытия текущих операционных расходов и исполнения краткосрочных обязательств, если стр. 490 ф.№ 1 больше либо равна стр. 690 (сумма по разделу 5 «Краткосрочные обязательства» бухгалтерского баланса). По состоянию на отчетную дату сумма капитала Общества выше краткосрочных обязательств эмитента на 370 % .

Источники финансирования оборотных средств Общества на 01.10.2008

тыс. руб.

Собственный капитал	3 226 959
Кредиты	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	778 876

#### 4.3.2 .Финансовые вложения эмитента (на 01.10.2008 г.)

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

Сведения о финансовых вложениях эмитента приведены в приложении в составе бухгалтерской отчетности за 2007 год (форма № 5), за 9 месяцев 2008 г размер финансовых вложений изменился в сторону уменьшения на 154 800 рублей в виду списания акций ОАО «Токо Банк» по решению Совета директоров Общества (протокол № 8 от 25.04.2008 г.), на 31 000 рублей уменьшены финансовые вложения ввиду списания акций ОАО «Аксай-2»

Подробные сведения об объектах финансовых вложений приводятся ниже.

ООО ТДК «Гостиный двор», 450025, г.Уфа, Верхнеторговая площадь,1, ИНН 0274061460, уставный капитал 861 686 тыс.руб., доля ОАО «Газ-Сервис» составляет 0,35 %

ООО «Термо-Сервис», 450001, г.Уфа, ул.Новосибирская,2

ОАО «Башкирэнерго», г.Уфа, ул.К.Маркса,30, ИНН 0275000990, уставный капитал

1 092 728 485 рублей, доля ОАО «Газ-Сервис» составляет 0,002 %

ОАО Акционерный коммерческий банк Российской Федерации, г. Москва, ул. Вавилова 19, ИНН 7707083893, уставный капитал 60 млрд. рублей, доля ОАО «Газ-Сервис» равна 16 тыс.руб. 0, 00003 % .

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента (тыс.руб.)

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

Отчетная дата: 01.10.2008

Итого:	74	69
--------	----	----

Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 16.10.00г. № 91н.

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

В настоящее время новых разработок и исследований в области научно-технического развития не ведется, разработок в отношении лицензий и патентов не проводится.

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газ Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составляет более 38,4 тысяч километров, прирост за 5 лет составляет 4533 км (13 %) В целом по Республике силами Общества газифицировано более 1 295 тысяч квартир, в том числе природным газом 1 160 тысяч квартир. Всего уровень газификации составляет 89%, в том числе по городам – 93%, в сельской местности – 79%. Уровень газификации природным газом составляет 79%, в том числе по городам – 92%, в сельской местности – 60%.

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

В связи с этим существенное изменение произошло в характере услуг, оказываемых Обществом. С 01.01.2003 в соответствии Постановлению Правительства РФ от 22.05.2002 № 328 функция по учету реализации газа и сбору денежных средств от

населения передана региональной газовой компании ООО «Башкиргаз». В виду вышеотмеченного, в отличие от предыдущих пяти лет, с 2003 года Общество не реализует газ потребителям, а осуществляет услуги по транспортировке газа до конечных потребителей.

Политика в области ценообразования в газовой отрасли состоит в том, что цена на газ будет расти опережающими темпами по отношению к инфляции. Проблемы, связанные с развитием рынка природного и сжиженного газа, тарифной политикой и формированием нормативной базы, оказывают существенную роль на деятельность газораспределительной подотрасли.

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 подотрасли.

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

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.

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

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента.

Основной вид деятельности Общества - оказание услуг по транспортировке природного газа до конечных потребителей. Основные факторы, оказывающие существенное влияние на финансово-экономические показатели предприятия объем реализации газа и устанавливаемая тарифная ставка за услуги по транспортировке газа. ОАО «Газ-Сервис» является в Республике Башкортостан монополистом в сфере транспортировки газа по распределительным газопроводам. Эмитент ведет деятельность в регулируемой сфере деятельности. В течение последних пяти лет в отрасли изменилась методика ценообразования. До 01.01.2000 г. Правительством РФ утверждалась единая для всех газораспределительных организаций надбавка за транспортировку газа до потребителей. С 01.01.2000 каждой ГРО ежегодно рассчитывается и утверждается Федеральной службой по тарифам РФ (ФСТ) дифференцированный по группам потребителей двухставочный тариф включающий в себя тарифную ставку за пользование распределительными газопроводами и тарифную ставку за услуги по поставке(транспортировке газа) . С 2005 года внесены изменения в методику расчета тарифов. Утверждаемый тариф является одноставочным.

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.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

Оперативное руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров.

##### 5.1.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления эмитента является общее собрание акционеров.

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества 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; установление размера вознаграждения и компенсаций им;

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 Обществом акций в пределах количества и категории (типа) объявленных акций;

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 или выкупленных Обществом акций;

8) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление им размера вознаграждений;

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, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года), и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

13) дробление и консолидация акций;

14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) 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 «Об акционерных обществах»);

16) 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 совершения таких сделок и вопрос о их одобрении вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров (в соответствии со статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

17) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

18) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, а также о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

20) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

#### 5.1.2. Совет директоров

Совет директоров эмитента, осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Совет директоров избирается общим собранием акционеров в количестве 7 членов, на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членами Совета директоров Общества из их числа, большинством голосов от общего числа членов Совета директоров, избирается Председатель Совета директоров Общества.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) созыв годового и внеочередных общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров и отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и статьи 11 Устава Общества;

5) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

6) определение цены (денежной оценки) имущества (в том числе передаваемого в уставный капитал Общества в качестве вклада) цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;

8) назначение Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление ему денежного содержания и компенсаций;

- 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 и иных фондов Общества;
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания, а также иных документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 13) создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 17) принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 12.1.18 Устава;
- 18) рассмотрение условий коллективного договора по предоставлению социальных льгот работникам с учетом финансового положения и возможностей Общества;
- 19) принятие решения о необходимости и целесообразности переоценки основных фондов общества;
- 20) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

#### 5.1.2. Генеральный директор

Оперативное руководство текущей деятельностью эмитента осуществляет единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора Общества.

Генеральный директор Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом:

- ◆ без доверенности действует от имени Общества, представляя его во всех учреждениях, организациях на территории Республики Башкортостан и за ее пределами;
- ◆ от имени Общества сделки, открывает в банковских учреждениях расчетные и иные счета;
- ◆ обеспечивает выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- ◆ распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества;
- ◆ без доверенности самостоятельно совершает от имени Общества сделки, связанные с приобретением Обществом имущества и отчуждением Обществом имущества, если стоимость (или суммарная стоимость) имущества, составляющего предмет сделки (сделок), на дату совершения сделки (сделок) составляет до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества;
- ◆ утверждает Правила внутреннего распорядка Общества, Положение о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции работников и другие внутренние документы Общества, определяет организационную структуру Общества, за исключением документов, утверждаемых общим собранием акционеров или Советом директоров;

- ◆ утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- ◆ принимает на работу и увольняет с работы работников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств, применяет к работникам Общества меры поощрения и налагает на них взыскания в соответствии с Правилами внутреннего распорядка Общества и законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан;
- ◆ 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 над их деятельностью;
- ◆ обеспечивает подготовку и проведение общих собраний акционеров;
- ◆ обеспечивает внесение установленных законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан налогов и других обязательных платежей в бюджеты;
- ◆ обеспечивает использование прибыли в соответствии с Уставом Общества;
- ◆ создает безопасные условия труда;
- ◆ обеспечивает организацию широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения;
- ◆ обеспечивает контроль за состоянием трудовой и исполнительской дисциплины работников Общества;
- ◆ организует проведение работы по учету и бронированию работников Общества, находящихся в запасе, призывников в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- ◆ обеспечивает защиту государственной и коммерческой тайны, а также конфиденциальной информации и служебных сведений, разглашение которых может нанести ущерб Обществу;
- ◆ издает приказы и дает указания, обязательные для всех работников Общества;
- ◆ организует работу по заключению коллективного договора в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества;
- ◆ выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о целесообразности и необходимости переоценки основных фондов Общества;
- ◆ решает другие вопросы текущей деятельности Общества.

#### 5.1.4. Сведения о наличии внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения

Эмитентом не принят внутренний документ, устанавливающий правила корпоративного поведения эмитента.

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

Члены совета директоров эмитента по состоянию на 01.07.2008 г.

1. Председатель: Исаков Николай Васильевич,

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет не представлена.

Период: настоящее время

Организация: ООО "Межрегионгаз"

Должность: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами  
Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

2. Александров Валентин Николаевич

Год рождения: 1946

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет

Заместитель генерального директора по электрическим сетям ОАО «Башкирэнерго»

Период: настоящее время

Организация: Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам

Должность: Председатель

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.

Год рождения: 1957

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - наст. время

Организация: ООО "Башкиргаз"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

4. Ломакин Андрей Михайлович

Год рождения: 1968 г.

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2004

Должность : Начальник отдела

Организация : ЗАО «Петербургрегионгаз»

Период:

2004 – 2007

Должность: первый заместитель генерального директора

Организация ООО «Петербургтеплоэнерго»

Период:

2008 по настоящее время

Организация: ОАО "Газпромрегионгаз"

Должность: первый заместитель генерального директора

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

5. Крюков Николай Иванович

Год рождения: 1948

Сведения об образовании: высшее, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 1989 - наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

6. Кочуров Юрий Алексеевич,

Год рождения: 1955 г.р.

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 г. - по наст. время

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: главный специалист, директор по работе с органами власти РФ, начальник управления по работе с федеральными округами и органами власти РФ, начальник управления по работе с регионами

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

7. Сован Алексей Николаевич

Год рождения: 1972.

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет:

Период:

2002-2004 г.

Организация: ОАО «Регионгазхолдинг»

Должность: Начальник отдела по работе с имуществом

Период: 2004 по настоящее время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»,

Должность: начальник управления по работе с имуществом

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

Единоличный и коллегиальный органы управления эмитента и должностные лица управляющего эмитента.

Единоличный исполнительный орган эмитента

Крюков Николай Иванович

Год рождения: 1948

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 1989 - наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

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

Сумма доходов членов Совета директоров общества (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) за 2007 год – нет.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, Собранием акционеров от 18 июня 2008 г утверждён размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2007 год: председателю совета директоров – 20 тыс.руб., членам Совета директоров по 10 тыс.руб. Решений принятых на текущий год нет.

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

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на годовом общем собрании Общества избирается сроком на один год ревизионная комиссия Общества в количестве 3 человек.

Компетенция ревизионной комиссии Общества.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

На заседании ревизионной комиссии Общества ведется протокол, подписываемый всеми членами комиссии.

Проведение заседаний ревизионной комиссии Общества и ведение протоколов заседаний организует председатель комиссии, избираемый членами ревизионной комиссии из состава членов комиссии.

Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов. Особые мнения и заявления членов ревизионной комиссии подлежат внесению в протоколы заседаний комиссии.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров,

Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Ревизионная комиссия Общества может производить осмотр и ревизию всего имущества Общества на местах и проверку произведенных в течение года работ, равно как и соответствующих расходов Общества. Совет директоров обязан оказывать ревизионной комиссии необходимое содействие в работе.

По требованию ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представлять документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Ревизионной комиссии предоставляется право по согласованию с Советом директоров Общества привлекать к своей работе сторонних экспертов.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия Общества или аудитор Общества составляет заключение, в котором должны содержаться:

- ◆ подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документах Общества;
- ◆ информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации и Республики Башкортостан порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации и Республики Башкортостан при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Ревизионная комиссия Общества представляет в Совет директоров Общества не позднее, чем через девяносто календарных дней по окончании финансового года и не менее чем, за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров заключение или отчет по результатам годовой проверки в соответствии с правилами и порядком ведения финансовой отчетности и бухгалтерского учета, установленными действующим законодательством и Уставом общества.

Функции внутреннего финансово-хозяйственного контроля деятельности Общества осуществляет контрольно-ревизионный отдел (КРО).

Основные функции отдела:

Контроль дебиторской и кредиторской задолженности

Контроль исполнения финансового плана

Контроль правильности составления бухгалтерской и экономической отчетности.

Контроль правильности и обоснованности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет, начислений и погашений по другим обязательствам.

КРО находится в прямом подчинении генеральному директору Общества.

Сведения о наличии внутреннего документа об инсайдерской информации: имеется распоряжение генерального директора общества № 4 от 13.01.2003 г.

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

Члены ревизионной комиссии общества по состоянию на 01.07.2008 г.

1.Баширова Рима Зуфаровна.

Год рождения: 1959

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 – по наст. время

Организация: ООО «Башкиргаз»

Должность: зам.главного бухгалтера

С 2002 г по совместительству аудитор в ООО «Башкиргазаудит»

2.Лебедев Михаил Павлович

Год рождения: 1960

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

1997-2002

Организация: ОАО «Экогазсервис»

Должность: заместитель генерального директора по экономике и финансам

2006-2006

Организация: ОАО «Газпром»

Должность: заместитель начальника Управления – начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения.

Период: 2006 - настоящее время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»

Должность: начальник контрольно-ревизионного управления

3. Василенко Елена Олеговна

Год рождения: нет сведений

Образование : нет сведений

Должности за последние 5 лет: нет сведений

Период: настоящее время

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного финансирования

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

Сумма доходов всех членов ревизионной комиссии общества за 2007 – 15 000 рублей.

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров. Собранием акционеров от 18 июня 2008 г. утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2007 год: председателю комиссии – 10 тыс.руб., членам комиссии по 5 тыс.руб. Решений принятых на текущий год 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.

Наименование показателя на 01.10.2008 г.	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7 780
Объем денежных средств направленных на	1 200 757

оплату труда, тыс.руб.	
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	46 361
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	3 141 586

Обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента в зависимости от возраста и образования

Наименование показателя	01.10.2008 г.
Сотрудники (работники), возраст которых составляет менее 25 лет, %	18,3%
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 25 до 35 лет, %	20,7%
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 35 до 55 лет, %	36,6%
Сотрудники (работники), возраст которых составляет более 55 лет, %	24,4
Итого:	100 %
Из них:	
Имеющие среднее и/или полное общее образование, %	26,9 %
Имеющие начальное и /или среднее профессиональное образование, %	39,3 %
Имеющие высшее профессиональное образование, %	33,7 %
Имеющие послевузовское профессиональное образование, %	0,1 %

На предприятии действует профсоюз работников ОАО «Газ-Сервис».

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

Таких обязательств эмитент не имеет.

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.

По состоянию на 01.10.2008 в реестре эмитента зарегистрировано 3272 акционеров. Из них номинальных держателей зарегистрированных в реестре – 3.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций -

Наименование лица	Место нахождения	Размер доли в УК, %%
ОАО Башкирская венчурная компания	450008, г.Уфа, ул.Цюрупы, д. 13	43,61
ООО коммерческий банк «Газэнергопромбанк» - номинальный держатель	142770, Московская область, Ленинский р-н, пос. Газопровод	47,88

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»). Нет долей.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Состав акционеров владевших не менее чем 5 % акций эмитента.

Год	Наименование	Дата списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров	Доля в УК эмитента, %%
2004	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	15.03.2004	43,6
2004	ООО «Башкиргазинвест»	15.03.2004	38,9
2005	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	21.04.2005	43,6
2005	ООО «Башкиргаз»	21.04.2005	34,2
2005	ООО « Спецсервис»	21.04.2005	10,1
2006	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	01.05.2006	43,6
2006	ООО «Башкиргаз»	01.05.2006	34,2
2006	ООО « Спецсервис»	01.05.2006	11,8
2007	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	07.05.2007	43,6
2007	ООО «Башкиргаз»	07.05.2007	34,2
2007	ООО « Спецсервис»	07.05.2007	11,8
2008	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	07.05.2008	43,6
2008	ООО «Башкиргаз»	07.05.2008	34,2
2008	ООО « Спецсервис»	07.05.2008	11,8

6.6.Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.

В отчетном квартале эмитентом не было совершено сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности (тыс.руб.)

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности у Общества не имеется.

на 01.10.2008

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	111 116	6 859
в том числе просроченная,	22004	6859
Дебиторская задолженность по векселям к получению,	0	0
в том числе просроченная,	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.	0	0
в том числе просроченная,.	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным,	37 293	0
в том числе просроченная,	0	X
Прочая дебиторская задолженность,	182 990	17 330
в том числе просроченная,	27 336	17 330
Итого,	339 570	24 189
в том числе итого просроченная,	49 340	24 189

Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный период не приводится.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.(приведена в приложении к настоящему отчету)

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- форма №1 «Бухгалтерский баланс»,
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках».

Порядок составления квартальной бухгалтерской отчетности регулируется следующими нормативными актами:

- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Приказ Минфина РФ от 6 июля 1999 N 43н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99)»

Квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Обществом не составлялась.

### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 9 месяцев 2008 г.**

Отчетность, описанная в п.7.1. и 7.2., представляет собой сводную бухгалтерскую отчетность Общества, т.к. в его составе двадцать филиалов, описанных в п.3.1.6 данного отчета эмитента. Отчетность составлена в соответствии со статьей 43 Федерального закона «О финансово-промышленных группах». Сводная бухгалтерская отчетность составляется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 января 1997 N 24 «О порядке ведения сводных (консолидированных) учета, отчетности и баланса финансово-промышленных групп», а также Методическими рекомендациями по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 N 112 (ред. от 12.05.99).

Сводная бухгалтерская отчетность - это система показателей, отражающих финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период двадцати филиалов Общества, сформированная в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации. Сводная бухгалтерская отчетность объединяет бухгалтерскую отчетность головной организации и ее филиалов. Зависимых обществ у эмитента не имеется.

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента.**

В настоящее время действует Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей бухгалтерского и налогового учета на 2008 год (приказ по Обществу № 566 от 29 декабря 2007 г.

### **7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.**

Эмитент не является экспортером продукции.

### **7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях произошедших в составе имущества после даты окончания последнего завершеного финансового года.**

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного периода составила: 7 419 007 тыс.руб. Величина начисленной амортизации составила : 4 883 407 тыс.руб. За отчетный период по недвижимому имуществу начислено амортизации 107 138 тыс.руб.

В составе объектов недвижимого имущества приведены здания и газопроводы.

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.2007г), Обществом было принято решение произвести переоценку группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года. Сведения об остаточной стоимости недвижимого имущества после переоценки по состоянию на 01.01.2008 приведены в балансе за 1 квартал 2008 года.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Эмитент не участвует в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

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 на 01.10.2008 г. - 3510820 рублей.

Все акции обыкновенные именные бездокументарной формы выпуска.

Количество акций – 702164 штук, номинальная стоимость – 5 рублей.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.

Уставный капитал эмитента не менялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.

01.10.2008

Резервный фонд

Размер фонда составляет 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец квартала - 213 477 тыс. руб.

Размер отчислений в течение квартала – нет.

Размер фонда использованного в течение квартала: 2674 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер фонда на конец отчетного квартала - 21 628 тыс.руб.

Размер фонда использованного за 9 месяцев 2008 г. – 7 697 тыс.руб.

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, и пр.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

Наименование высшего органа управления эмитента – общее собрание акционеров

Порядок уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров:

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.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом либо одним из следующих способов: направлением этого сообщения простым письмом, вручением каждому из указанных лиц под роспись, опубликованием в газете «Республика Башкортостан».

Лица, которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания акционеров, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

Внеочередные общие собрания акционеров созываются и проводятся по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требованиях о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требованиях о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания акционеров.

При подготовке к проведению общего собрания акционеров Совет директоров Общества или лица, созывающие собрание, определяют дату проведения общего собрания акционеров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества,

должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, которые должны избираться кумулятивным голосованием, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров, а также порядок внесения таких предложений.

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава соответствующего органа.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня могут быть внесены путем:

направления почтовой связью по месту нахождения Общества: Республика Башкортостан, 450077, город Уфа, улица Цюрупы, 100/102;

вручения под роспись Генеральному директору Общества, Председателю Совета директоров Общества, Секретарю Совета директоров Общества, или иному лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения общего собрания акционеров эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами).

С информацией (материалами), предоставляемой при подготовке и проведении общего собрания акционеров эмитента, имеют право знакомиться лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

Указанная информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления по месту нахождения Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров.

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.

Коммерческих организаций, в которых эмитент владеет не менее 5 % уставного капитала нет.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.  
Существенные сделки эмитентом в отчетном квартале не совершались.

#### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.

Эмитент не имеет присвоенных специализированными организациями кредитных рейтингов.

#### 8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей

Количество акций находящихся в обращении: 702164 штук.

Количество объявленных акций: нет.

Количество акций находящихся на балансе эмитента: нет.

Государственный регистрационный номер выпусков:

01-1-30403-D

Распоряжение Самарского регионального отделения ФКЦБ РФ № 04-10779 от 25.05.04 об объединении выпусков ценных бумаг:

01-1-298 от 20.07.1994 г.; – 27340 штук, 01-1п-303 –674824 штук от : 29.07.1994 г.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Эмитента имеют право:

- на получение дивидендов;

- на участие в общем собрании акционеров лично или через своих полномочных представителей в порядке, установленном статьей 57 Федерального закона «Об акционерных обществах», законодательством Республики Башкортостан о приватизации и Уставом;

- на получение части имущества или стоимости части имущества Общества, оставшегося при ликвидации Общества, после расчетов с кредиторами, пропорционально принадлежащим акционерам акциям в очередности и порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

#### 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг

##### 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

##### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

##### 8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

#### 8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска – нет облигаций.

Эмитент не имеет облигаций.

#### 8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитент не имеет облигаций .

#### 8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.

Регистратор:

Наименование: Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: 142420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 142420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (095) 719-39-29, Факс: (095) 719-45-85

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия:

Номер лицензии: № 10-000-1-00291

Дата выдачи: 26.12.2003

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам при правительстве Российской Федерации

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 14.10.2004

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Закон РФ от 9 октября 1992 г. N 3615-1 "О валютном регулировании и валютном контроле".

Кроме того, группа Федеральных законов об избегании двойного налогообложения между Российской Федерацией и зарубежными странами:

1. Федеральный закон от 17 июля 1999 г. N 167-ФЗ "О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал"

2. Федеральный закон от 8 февраля 1998 г. N 18-ФЗ "О ратификации Конвенции между Правительством Российской Федерации и Правительством Французской Республики об избегании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогов и нарушения

налогового законодательства в отношении налогов на доходы и имущество"

3. Федеральный закон от 19 марта 1997 г. N 65-ФЗ "О ратификации Конвенции между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии об избегании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и прирост стоимости имущества и Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии от 15 февраля 1994 года, заключенного в форме обмена нотами, о применении отдельных положений Конвенции"

4. Федеральный закон от 26 февраля 1997 г. N 38-ФЗ "О ратификации Соглашения между Российской Федерацией и Швейцарской Конфедерацией об избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал"

5. Федеральный закон от 26 февраля 1997 г. N 42-ФЗ "О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Канады об избегании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

6. Федеральный закон от 18 декабря 1996 г. N 158-ФЗ "О ратификации Соглашения между Российской Федерацией и Федеративной Республикой Германия об избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

7. Договор между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки об избегании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал (Вашингтон, 17 июня 1992 г.)

8. Конвенция между Правительством СССР и Правительством Японии об избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы (Токио, 18 января 1986 г.)

## 8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.

Налогообложение доходов по размещенным ценным бумагам Общества осуществляется согласно действующему законодательству.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в федеральный бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период. В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета. Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или применения льготного режима налогообложения налогоплательщик (иностранная организация) должен представить налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода подтверждение, того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения.. Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае непредставления подтверждения до даты выплаты дохода налоговый агент обязан удержать налог на доходы иностранной организации. В соответствии с п. 2 статьи 312 НК иностранный получатель дохода имеет право на возврат ранее удержанного налога по доходу, выплаченному ему ранее, в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход, при условии предоставления иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента соответствующих документов (перечень приведен в статье 312 НК РФ). Возврат ранее удержанного и уплаченного налога осуществляется в месячный срок со дня подачи заявления и упомянутых документов.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

Налогообложение доходов по дивидендам, выплачиваемым эмитентом за 2007 год, производится по следующим ставкам :

Юридические лица – резиденты – 9 %

Нерезиденты – 15 %

Физические лица – резиденты- 9 %

Физические лица –нерезиденты – 15 %

8.9.Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Категория акций: обыкновенные

Форма акций: именные бездокументарные

Полное наименование категории/типа акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

2003 год

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 10

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 7021640

Орган управления, принявший решение о выплате дивидендов: Совет директоров Общества

Дата проведения заседания Совета директоров: 29.03.2004

Протокол № 7

Срок выплаты дивидендов с 1 июля по 31 декабря 2004 года (решение общего собрания акционеров от 30 апреля 2004 года)

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 6 864 253

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Период 2004 г.

Общим собранием акционеров от 24 мая 2005 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 6 от 19.04.2005 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2004 год в размере 15 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 10 532 460

Срок выплаты дивидендов : в период с 01.07.2005 г. по 31.12.2005 г.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 10 032 142

Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета..

Период 2005 г.

Общим собранием акционеров от 15 июня 2006 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 6 от 21.04.2006 г.) о выплате дивидендов по результатам работы за 2005 год в размере 10 рублей на одну акцию

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 7 021 640

Срок выплаты дивидендов: в период с 01.07.2006 г. по 31.12.2006 г

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 6 919 550

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Период 2006 г.

Утверждено решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год на Общем собрании акционеров, которое состоялось 18 июня 2007 года (Протокол Совета директоров № 1 от 25.06.2007 г.)

Размер дивиденда на 1 акцию – 33,6 рубля

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 23 594 821 рублей

Срок выплаты: с 1 июля 2007 г. по 31 декабря 2007 г.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 22 370 749 рублей.

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Период 2007 г.

Утверждено решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2007 год на Общем собрании акционеров, которое состоялось 18 июня 2008 года (Протокол Совета директоров № 1 от 27.06.2008 г.)

Размер дивиденда на 1 акцию – 59,31 рубля

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 41 647,2 тыс.рублей.

Срок выплаты: в течение 180 дней с даты принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Категория: привилегированные

Тип акций: Б

Период 2002 год

Привилегированные акции типа Б приобрели статус обыкновенных акций с 26 апреля 2002 г. согласно п. 4 Ст. 43 закона «О приватизации государственного и муниципального имущества» № 178 –ФЗ от 21.12.2001 г.

8.10.Иные сведения.

Иных сведений нет.

# **П Р И Л О Ж Е Н И Е**

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
на <b>30 сентября 2008 г.</b>	Дата (год, месяц, число)	0710001
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан</b>	по ОКПО	03257343
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0278030985
Вид деятельности: <b>Газоснабжение</b>	по ОКДП	
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>ОАО/смешанная</b>	по ОКОПФ/ОКФС	47/42
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы (04, 05)	110	10	6
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства (01, 02, 03)	120	2 891 432	2 864 138
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование	122	2 872 427	2 848 342
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 61)	130	35 937	280 141
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	1 099	1 068
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	3 964	3 778
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	3 964	3 778
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	-	-
	149		
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
	149		
Отложенные налоговые активы	151	6 475	6 428
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>2 938 917</b>	<b>3 155 559</b>

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	184 487	239 161
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	211	61 532	89 481
животные на выращивании и откорме (11)	212	80	80
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	213	34 115	82 043
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	214	37 684	31 586
товары отгруженные (45)	215	-	-
расходы будущих периодов (31)	216	51 075	35 971
прочие запасы и затраты	217	1	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	49 994	10 433
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	32 799	24 189
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	12 191	6 859
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	20 608	17 330
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	245 025	339 570
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	101 915	111 116
векселя к получению (62)	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	17 959	37 293
прочие дебиторы	246	123 183	182 990
Задолженность бюджета	247	1 968	8 171
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	100 000	200 000
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	100 000	200 000
Денежные средства	260	358 280	257 289
касса (50)	261	148	1 444
расчетные счета (51)	262	342 414	254 804
валютные счета (52)	263	-	-
прочие денежные средства (55, 56, 57)	264	15 718	1 041
Прочие оборотные активы	270	-	3 195
ИТОГО по разделу II	290	970 585	1 073 837
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	3 909 502	4 229 396

<b>ПАССИВ</b>	<b>Код стр.</b>	<b>На начало отчетного периода</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (85)	410	3 511	3 511
Добавочный капитал (87)	420	2 233 961	2 226 954
Резервный капитал (86)	430	694	694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Фонд социальной сферы (88)	440	5 917	5 917
Страховой фонд	441	6 915	6 915
Фонд накопления использованный	442	676 389	676 389
Фонд накопления	443	49 758	213 477
Целевые финансирование и поступления (96)	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	460	249 841	33 908
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года (88)	470	-	59 194
Непокрытый убыток отчетного года (88)	475		
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>3 226 986</b>	<b>3 226 959</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты (92, 95)	510	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	90 813	96 888
Прочие долгосрочные обязательства	520	128 017	34 182
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>218 830</b>	<b>131 070</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты (90, 94)	610	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
Кредиторская задолженность	620	462 516	744 694
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	191 222	228 446
векселя к уплате (60)	622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	-	-
задолженность перед персоналом организации (70)	624	9 893	70 946
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	625	2 681	24 299
задолженность перед бюджетом (68)	626	58 317	87 650

авансы полученные (64)	627	173 064	117 984
прочие кредиторы	628	27 339	16 353
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	629	-	199 016
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	284	18 857
Доходы будущих периодов (83)	640	886	860
Резервы предстоящих расходов (89)	650	-	106 956
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	463 686	871 367
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	3 909 502	4 229 396

**СПРАВКА  
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	4 712 733	4 843 660
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	-
Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	134 453	143 814
Обеспечения обязательств и платежей полученные (008)	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	960	-	-
Износ жилищного фонда (014)	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (015)	980	-	-

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Коды	
Форма № 2 по ОКУД	0710002	
Дата (год, месяц, число)		
<b>за период с 01 января по 30 сентября 2008</b>		
г		
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Газ-Сервис"</b>	по ОКПО	03257343
<b>Республики Башкортостан</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0278030985
Вид деятельности: <b>Газоснабжение</b>	по ОКДП	
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по	47/42
<b>ОАО/смешанная</b>	ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	

### по отгрузке

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2 595 275	2 026 356
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	2 037 931	1 586 480
Валовая прибыль	029	557 344	439 876
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	388 337	313 993
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	169 007	125 883
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	5 560	8 998
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	132 999	57 002
Прочие операционные расходы	100	191 495	111 768
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>			
Внеоперационные доходы	120	-	-
Внеоперационные расходы	130	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050 + 060 - 070 + 080 + 090 - 100 + 120 - 130)	140	116 071	80 115
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	58 150	33 693
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	52 187	38 661
<b>IV. Чрезвычайные доходы и расходы</b>			
Чрезвычайные доходы	170	-	-
Чрезвычайные расходы	180	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160 + 170 - 180))	190	52187	38661

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Наименование показателя	К од 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	2 10	12	1 505	6	148
Прибыль (убыток) прошлых лет	2 20	3 055	7 471	1 691	8 645
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	2 30	215	45	451	225
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2 40	-	-	-	-
Снижение себестоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода	2 50	-	-	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2 60	-	8 512	-	-