

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики  
Башкортостан

Код эмитента: 30403 – D

за 3 квартал 2006 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*

Генеральный директор

**Н.И. Крюков**

Дата « » ноября 2006 г.

Главный бухгалтер

**Г.Ш. Чанышева**

Дата « » ноября 2006 г.

**М.П.**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: [www.gaz-service.ru](http://www.gaz-service.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	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	
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	12
2.5.4. Правовые риски	13
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	13
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развития эмитента	13
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	13
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	14
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	14
3.1.4. Контактная информация	15
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	16
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	16
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	18
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	18
3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)	19
3.2.4. Сырье, материалы и поставщики эмитента	20
3.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	20
3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий	21
3.2.7. Совместная деятельность эмитента	21
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	22
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	25
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	25
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	25
<b>IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента</b>	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1.1. Прибыль и убытки	25
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	27
4.2. Ликвидность эмитента	27
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств.	27
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	27
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	29
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	30
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	32
<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	33
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	37
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	39
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	39
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	40
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	41
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	41
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	42
<b>VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность</b>	
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	42
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	42
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	42
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	43
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	43
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	43
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	44
<b>VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация</b>	44

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	56
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала	56
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	56
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	56
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	57
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	58
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	59
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	59
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	59
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	59
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	59
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	59
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	59
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	59
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	60
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	60
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	60
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	61
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	62
8.10. Иные сведения	64
Приложение	65
Бухгалтерский баланс за 9 месяцев 2006 г	66-70

Введение.

1. Полное фирменное наименование эмитента.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан

2. Сокращенное наименование.

ОАО «Газ-Сервис»

3. Идентификационный номер налогоплательщика.

0278030985

4. Код основного вида экономической деятельности.

Код ОКВЭД: 40.20.2

5. Место нахождения, почтовый адрес эмитента и контактные телефоны.

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

Почтовый адрес: 450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102

Тел.: (3472) 72-07-10 Факс: (3472) 7

2-07-10

Адрес электронной почты: E-mail: gaz\_servis@ufacom.ru

6. Данные об уставном капитале эмитента.

Размер уставного капитала эмитента (руб.): 3 510 820

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Именные обыкновенные акции бездокументарной формы выпуска:

Количество размещенных ценных бумаг: 702164 шт.

Номинальная стоимость одной акции: 5 рублей

доля в уставном капитале: 100 %

Выпуск: 1-01-30403-D.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

**Члены совета директоров эмитента:**

1. Исаков Николай Васильевич, 1951 г.р.- председатель Совета директоров
2. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.
3. Крюков Николай Иванович, 1948 г.р
4. Кочуров Юрий Алексеевич, 1955 г.р.
5. Козин Владимир Михайлович, 1952 г.р
6. Мустафин Ульфат Мансурович, 1959 г.р.
7. Чередниченко Владимир Максимович, 1946 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	№40202810400001820048	№30101810600000000754	048073754	бюдж.
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: E004414

Дата выдачи: 27.06.2003 г.

Срок действия: 5 лет

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

Независимая проверка эмитента данным аудитором не проводилась. Аудитор выбран на собрании акционеров 24 мая 2005 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.

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента.

Определения рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости с привлечением оценщиков не осуществлялось.

#### 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	Методика расчета	Значение показателя на 01.10.2006
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)	1 358 450 000
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	77,58
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100	71,81

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.10.2006
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)	0
Уровень просроченной задолженности, %	Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) * 100	39,71
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	Выручка / (дебиторская задолженность на конец отчетного периода – задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	2,52
Доля дивидендов в прибыли, %	Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершенного финансового года/(Чистая прибыль по итогам завершенного финансового года- Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершенного финансового года)*100	20,06
Производительность труда, руб./чел	Выручка/Среднесписочная численность сотрудников (работников)	325 000
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления/выручка*100	3,59

\* - расчет на основе прогнозной выручки на 2006 год

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 несколько уменьшилась в связи с созданием резервов предстоящих расходов, что не указывает на негативные моменты в деятельности Общества.

Создание резервов предстоящих расходов повлияло и 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 увеличились. 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 покрытию обслуживания долгов отсутствует.

Доля просроченной задолженности в общей сумме обязательств значительна. Эта просроченная кредиторская задолженность возникла в начале 90-х годов в связи невозможностью своевременной оплаты обязательств поставщику природного газа, вызванной неплатежеспособностью получателей сетевого природного газа. Однако положительной тенденцией является значительное снижение величины данного показателя.

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. Значение приведенных выше коэффициентов позволяет сделать вывод, что у предприятия финансовое состояние улучшилось.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента.

Акции Общества не имеют признанных рыночных биржевых котировок, но объявления об их покупке или продаже регулярно размещаются в периодических печатных изданиях – то есть акции общества активно обращаются на внебиржевом неорганизованном рынке.

Оценка рыночной капитализации произведена по балансовой стоимости активов: рыночная стоимость = Балансовая стоимость активов (валюта баланса) – начисленный износ (амортизационные отчисления) – сумма краткосрочной и долгосрочной задолженности предприятия.

2001 г. 1 659 559 тыс.руб.

2002 г. 1 855 600 тыс.руб.

2003 г. 860 480 тыс.руб.

2004 г. 895 364 тыс.руб

2005 г. 1 452 618 тыс.руб

На 01.10.2006 г 1 293 162 тыс.руб.

Согласно п.44 раздела II Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации (утв. Приказом Минфина РФ № 60 н от 28.06.2000 г.) в стр. 420 «Добавочный капитал» отражаются:

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. В предыдущие 5 лет до 01.01.2003 г. по данной строке отражалась стоимость газопроводов переданных Обществу в безвозмездное пользование согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Башкортостан № 27 от 7 февраля 2000 года «О передаче энергетических объектов, инженерных коммуникаций и сооружений, находящихся в государственной собственности специализированным организациям». С 01.01.2003 Общество отражало стоимость газопроводов, переданных Обществу в безвозмездное пользование по стр. 520 ф.1. С 01.07.2006 учет стоимости вышеуказанных газопроводов в соответствии с требованиями аудитора Общества отражается за балансом, что нашло отражение и на величине рыночной капитализации эмитента.

## 2.3. Обязательства эмитента.

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

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.10.2006 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	455654	-
в том числе просроченная,	418256	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	50154	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,	44022	-
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,	159123	-
в том числе просроченная,	-	X
Итого, руб.	708953	-
в том числе итого просроченная,	418256	X

В составе просроченной задолженности перед поставщиками и подрядчиками в сумме 418256 тыс.руб. отражена задолженность Общества перед ООО «Межрегионгаз» за поставку природного газа в 1996-1997 г.г. Задолженность образована в период неплатежей и банкротств предприятий республики. За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 90 млн. 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.

К страновым политическим рискам, которые могут оказать влияние на деятельность эмитента можно отнести неопределенность экономической политики федерального правительства, несовершенство законодательной базы регулирующей экономические отношения.

Региональная политическая ситуация в настоящий момент не предполагает возникновения рисков, которые могут оказать влияние на деятельность эмитента.

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.

Валютному риску предприятие не подвержено, т.к операций с иностранной валютой не проводит.

Поскольку в анализируемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, риска изменения процентных ставок не существует,

#### 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.

Существуют риски связанные с изменением налогового законодательства.

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

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.

### 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».

Предшественные 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 15 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 восполнимых 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-service.ru](http://www.gaz-service.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: 31.12.2006

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: 31.12.2006

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: 31.12.2006

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: 31.12.2006

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: Балыкин Владимир Федорович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2006

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: 31.12.2006

Наименование: Белебейгаз

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

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

Руководитель: Садыков Мухамет Бахтигареевич

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2006

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: 31.12.2006  
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: 31.12.2006  
Наименование: Туймазыгаз  
Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31  
Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31  
Руководитель: Асадуллин Роберт Халитович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2006  
Наименование: Дюртюлигаз  
Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10  
Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10  
Руководитель: Гусманов Назих Миннеханович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2006  
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: 31.12.2006  
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: 31.12.2006  
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: 31.12.2006  
Наименование: Сибайгаз  
Место нахождения: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4  
Почтовый адрес: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4  
Руководитель: Бабушкин Александр Михайлович  
Дата открытия: 15.07.1994  
Срок действия доверенности: 31.12.2006  
Наименование: Учалыгаз

Место нахождения: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Нагорная, 2

Почтовый адрес: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Нагорная, 2

Руководитель: Каримов Дамир Усманович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2006

Наименование: Центргаз

Место нахождения: 450069, Республика Башкортостан, с.Князево Уфимского района, ул. Кирова, 1

Почтовый адрес: 450069, Республика Башкортостан, с.Князево Уфимского района, ул. Кирова, 1

Руководитель: Гумеров Салават Мавлетзянович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2006

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: 31.12.2006

Наименование: Газкомплект

Место нахождения: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Калининский район, ул. Индустриальное шоссе, 47

Почтовый адрес: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Калининский район, ул.

Индустриальное шоссе, 47

Руководитель: Маркухов Олег Владимирович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2006

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: 31.12.2006

### 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.

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 2005 г. составила 75,6 % , за 9 мес. 2006 г. – 75 1 %

Объем доходов от транспортировки природного газа за год – это средняя величина, показатель имеет колебания по кварталам вследствие влияния фактора сезонности на объемы потребления газа.

### 3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)

76 % доходов эмитента за предшествующий год получено от транспортировки природного газа. Эмитент осуществляет свою деятельность в регулируемой сфере деятельности, надбавка за транспортировку природного газа ежегодно утверждается для эмитента Федеральной энергетической комиссией. За отчетный период надбавка не изменилась.

Показатели по транспортировке природного газа.

Наименование показателя	2005 год
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	2 065 103
Доля от общего объема выручки, %	75,6
	9 мес. 2006 г.
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	1 310 561
Доля от общего объема выручки, %	75,1

Структура себестоимости транспортировки природного газа..

Наименование статьи затрат	2005 год	9 мес. 2006 г.
Сырье и материалы, %	12,0	15,3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16,3	2,0
Топливо, %	3,1	2,9
Энергия, %	1,2	1,1
Затраты на оплату труда, %	39,2	53,3
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0,6	0,7
Отчисления на социальные нужды, %	10,1	13,8
Амортизация основных средств, %	11,7	4,1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,3	0,2
Прочие затраты (пояснить), %	5,5	6,6
В том числе:		
обязательные страховые платежи, %	0,7	0,8
иное, %	4,8	5,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105,1	108,5

Система сбыта эмитента.

Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям.

Наименование продукции (работ,услуг)	Схема продаж продукции (работ, услуг)	Отчетный период, %
Транспортировка природного газа	Прямые продажи (услуги) непосредственно конечным потребителям	75,1

Состав бухгалтерской отчетности регулируется следующими документами:

Основным документом, регулирующим учет себестоимости Общества является Налоговый кодекс РФ, Часть II, Глава 25 – «Налог на прибыль предприятий и организаций».

Действующие Правила бухгалтерского учета, утвержденные Министерством финансов:

- ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 9.12.1998 №60н;
- ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 6.05.1999 №32н;
- ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 6.05.1999 №33н;
- ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 6.07.1999 №43н;

#### 3.2.4. Сырье(материалы) 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.

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

Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан.

Структура транспортировки природного газа по категориям потребителей за 9 мес. отчетного года приведена ниже:

- промышленные потребители –83,7 %
- население – 12,3 %
- коммунально-бытовые потребители –3,2 %
- сельхозпроизводство – 0,8 %

### 3.2.6. 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 г.	31-ЭВ-003335 (С)	31.03.2008 г.	Госгортехнадзор России
2.	Деятельность по эксплуатации газовых сетей	31.03.2003 г.	31-ДГ-003336 (С)	31.03.2008 г.	Госгортехнадзор России
3.	Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки	31.03.2003 г.	30006882	30.03.2008 г.	Министерство энергетики РФ
4.	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с ГОСТ	13.06.2006 г.	ГС-4-02-02-27-0-0278030985-007218-2	05.06.2008 г.	Федеральное агентство по строительству и ЖКХ
5.	Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с ГОСТ	19.06.2006 г.	ГС-4-02-02-0-0278030985-007242-1	19.06.2011 г.	Федеральное агентство по строительству и ЖКХ
6.	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала «Белебейгаз»)	26.04.2006 г.	002341-Р	26.04.2011 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
7.	Образовательная деятельность по образовательным программам (для «УЭЦ»)	28.02.2005 г.	Серия А № 119206	28.02.2008 г.	Министерство образования РБ
8.	Осуществление медицинской деятельности (для филиалов «Уфагаз», «Стерлитамакгаз»)	11.08.2005 г.	02-01-000273	11.08.2010 г.	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

### 3.2.7. 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, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан.

В 2006 году Обществом, в соответствии с программой газификации РБ, планируется построить и ввести в эксплуатацию не менее 120 км газовых сетей в целях улучшения условий жизни преимущественно сельских жителей. При этом предполагается освоить 100 млн. рублей средств бюджета Республики Башкортостан. Также ставятся планы по газификации 15000 квартир в городах, рабочих поселках и районных центрах, в том числе по переводу на сетевой газ 10000 квартир.

Для реставрации, бестраншейной прокладки трубопроводов применяется технология направленного горизонтального бурения. При этом не требуется перекрывать движение транспорта, задействовать комплекс тяжёлой техники, вскрывать асфальт и восстанавливать ландшафт. Применение этого метода позволяет резко сократить сроки реконструкции, уменьшить стоимость работ и свести к минимуму вред, наносимый окружающей среде, особенно водному бассейну, который неизбежен при открытом методе прокладки.

Строительство в населённых пунктах газопроводов в надземном исполнении позволяет предупредить увеличение потребления электроэнергии на электрохимическую защиту. Строительство подземных газопроводов из полиэтиленовых труб также позволяет снизить расход электроэнергии. В настоящее время в Республике эксплуатируется более 2 тыс. километров полиэтиленовых труб. Обществом принято решение о максимальном использовании полиэтиленовых труб при строительстве и реконструкции газовых сетей. Для этого приобретено соответствующее оборудование, проводится обучение работников на базе учебно-экспертного центра Общества.

В 2006 г. предполагается продолжить строительство и реконструкцию производственных баз для обслуживания вводимых объектов газовых хозяйств в филиалах «Салаватгаз» (центральная производственная база в г. Салават), а так же ряд других производственных объектов в филиалах «Белорецкгаз», «Дувангаз», «Нефтекамскгаз», «Сибайгаз», «Уфагаз». Планируется также провести реконструкцию ГНС филиала «Центргаз» в г. Уфе. Объём предполагаемых при этом к освоению в 2006 году капитальных вложений составит 21,3 млн.руб.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства, в будущем году также запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению опрессовки подземных газопроводов, по обследованию состояния изоляции подземных газопроводов, по проверке газопроводов приборным методом на плотность, по текущему ремонту запорной арматуры газопроводов и оборудования ГРП (ШРП).

Обществом активно ведутся работы по внедрению, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения. Проведен энергоаудит и подготовлены энергопаспорта на основании которых разработана программа энергосбережения на

2006-2008 гг. Предварительная оценка потенциала энергосбережения в системе газораспределения Республики Башкортостан составляет 230 тыс. тонн условного топлива. Оценка произведена по данным энергообследований энергоаудиторской фирмы ЗАО НПП «Техэнергосервис».

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.

В системах теплоснабжения основным мероприятием является перевод систем теплоснабжения с централизованной на автономную. На сегодняшний день на предприятии делается упор на локальные системы теплообеспечения. Перевод производственных баз районных эксплуатационных служб, административных зданий филиалов, а также ГРП, ГНС ОАО «Газ-Сервис» на автономное отопление с использованием газовых ёмкостных водонагревателей позволяет значительно снизить затраты на теплоснабжение.

В системах газоснабжения основными мероприятиями являются установка приборов учета газа. В соответствии с Федеральным законом от 3 апреля 1996 г. № 28-ФЗ «Об энергосбережении» ОАО «Газ-Сервис» ведёт работы по установке газовых счётчиков в жилых домах, на объектах коммунально-бытовой сферы и промышленных предприятиях.

В системах электропотребления ОАО «Газ-Сервис» основным потребителем электроэнергии являются средства электрохимической защиты подземных газопроводов от коррозии. Потребление электроэнергии станциями ЭХЗ составляет более 60% от общего потребления по предприятию. Основным направлением экономии электроэнергии является повышение эффективности работы каждой станции. Для этого на предприятии ОАО «Газ-Сервис» разработаны и освоен выпуск в газовом хозяйстве изолирующих фланцев и сгонов, установка которых также позволит снизить расход электроэнергии на защиту газопроводов от электрохимической коррозии.

В филиале «Газкомплект» (на предприятии «Уфапромгаз») организовано производство анодных заземлителей в коксопековой оболочке. Данные анодные заземлители обладают более низким электрохимическим эквивалентом, что позволяет уменьшить скорость растворения металла анодов.

Совместно с КБ «Молния» разработана принципиально новая станция катодной защиты с повышенным КПД. В конструкции станции исключен такой элемент, как мощный трансформатор, выполненный из цветного металла, что в ряде случаев служило причиной расхищения станции. В настоящее время станция проходит эксплуатационные испытания в городе Уфе.

В 2006 году в целях повышения эффективности эксплуатации транспортных средств и механизмов планируется: уменьшение величины эксплуатационных затрат на горюче-смазочные материалы, автомобильные запчасти, обязательное страхование

автогражданской ответственности. Сокращение величины порожнего пробега автотранспорта путём использования заявок для использования порожних автотранспортных средств, которое в свою очередь вносит позитивный вклад в осуществление Обществом прочей деятельности.

В целях сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников и расширению области использования природного и сжиженного газа в качестве моторного топлива в Республике Башкортостан разработана и успешно реализуется Программа перевода автотранспортных средств филиалов ОАО «Газ-Сервис» на сжиженный углеводородный газ. Так, в частности в 2006 году планируется перевести на сжиженный углеводородный газ 43 единицы автотранспорта. Ориентировочные затраты составят 227,4 тыс. рублей.

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, и газорегуляторные пункты по истечении 20 лет должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности (ЭПБ). В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений, имеют место стесненные условия работы в городской черте и нарушение экологии при производстве земляных работ, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2006 году планируется провести ЭПБ 158 км подземных стальных газопроводов и 96 газорегуляторных пунктов на сумму 18,5 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования (ЭПБ) позволит продлить срок эксплуатации данных объектов от 10 до 20 лет.

Внедрение системы телемеханики позволяет оперативно контролировать состояние работы газорегуляторных пунктов и своевременно влиять на их работу, мгновенно реагируя на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день телемеханизировано более 88 газорегуляторных пунктов. В 2006 году предстоит оборудовать комплексами телемеханики еще 12 объектов, затраты по проведению работ составят 7,1 млн. рублей.

Учитывая возрастающий объём выполняемой работы ОАО «Газ-Сервис», разветвлённую систему филиалов и подразделений, широкий спектр выполняемых задач, необходимым условием эффективной деятельности Общества является автоматизация бизнес-процессов, включая производственный процесс, бухгалтерский, налоговый, управленческий учёт и отчётность. По данному направлению Обществом проводятся работы по внедрению корпоративной информационной системы во исполнение решения Совета директоров о создании единого информационного пространства. Для внедрения КИС заключен договор с ООО «Бизнес-Софт».

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.

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

**Отчетная дата: 01.10.2006**

Здания	588 580	117 748
Сооружения	1 257 893	645 425
Машины и оборудование	580 382	372 314
Транспортные средства	143 777	91 230
Производственный и хозяйственный инвентарь	33 862	21 481
Другие виды основных средств	2 614	1 490
Итого:	2 637 052	1 455 531

1 полугодии в Обществе проведена инвентаризация газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих РБ и полученных в безвозмездное пользование либо построенных за счет средств республиканского бюджета. Инвентаризация осуществлена для приведения учета вышеуказанного имущества в соответствие с бухгалтерским и налоговым законодательством РФ по требованию аудитора Общества.

Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, до 2006 года отражались на балансе Общества по их первоначальной стоимости, указанной в договоре и акте передающей стороной, и учитывались на субсчете 01.3 «ОС, полученные в безвозмездное пользование от государства» в корреспонденции с субсчетом 79.99 «Расчеты по объектам государственной собственности РБ».

Кроме того, обособленно учитывались основные средства, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования в оценке по полной сметной стоимости. Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, учитывались на субсчете 01.4 «ОС, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, с последующим оформлением в безвозмездное пользование» в корреспонденции с субсчетом 79.99 «Расчеты по объектам государственной собственности РБ». После оформления безвозмездного пользования учтенные по данному субсчету объекты переводились на субсчет «ОС, полученные в безвозмездное пользование от государства».

По основным средствам, полученным по договорам безвозмездного пользования от государства, а так же приобретенным (созданным) за счет бюджетных средств, амортизация начислялась исходя из срока полезного использования, установленного в

общем порядке – 40 лет. В целях налогообложения начисляемая амортизация по таким объектам не учитывалась.

По состоянию на 01.10.2006 приведена уточненная по результатам инвентаризации информация по основным средствам Общества в разрезе видов основных средств.

Переоценки основных средств эмитентом за период с 01.01.1998 год не проводились.

Переоценки основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, Обществом не проводилось.

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 01.10.2006 г.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	1 746 147
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-себестоимость проданных товаров, работ, услуг	122 649
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	- 28 333
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд.периодов-собственные акции,выкупленные у акционеров)*100	Не рассчитывался в связи с отсутствием прибыли в отчетном периоде
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	Не рассчитывался в связи с отсутствием прибыли в отчетном периоде
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	Не рассчитывался в связи с отсутствием прибыли в отчетном периоде
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	7,0
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	1,21
Сумма непокрытого убытка на	Непокрытый убыток прошлых	

отчетную дату, руб	лет+непокрытый убыток отчетного года	- 28365
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	0,01

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 от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента влияют объем потребления газа, размер установленного тарифа на транспортировку природного газа. Тариф на транспортировку природного газа на 2006 год установлен в размере 127,88 руб/1000 м<sup>3</sup>, что на 14,6 % выше уровня тарифа на 2005 год. Сведения о размере выручки в разрезе видов деятельности Общества приведены в форме № 2 баланса Общества.

#### 4.2. Ликвидность эмитента.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2006
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	97 845 000
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	1,0
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,0
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,77
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	0,56

Показатель собственных оборотных средств один из важных абсолютных показателей финансовой устойчивости. В отчетном периоде показатель имеет положительное значение, что свидетельствует о том, что все внеоборотные средства организации сформированы за счет собственных источников.

Индекс постоянного актива показывает долю внеоборотных активов сформированную за счет собственных средств. Значение коэффициента соответствует 1, что указывает на формирование внеоборотных активов за счет собственных средств.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность краткосрочных обязательств предприятия их оборотными активами, за анализируемый период незначительно уменьшился.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий обеспеченность текущих обязательств компании высоколиквидными активами, также незначительно уменьшился.

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами, незначительно уменьшился к концу отчетного периода, что связано с уменьшением величины капитала и резервов Общества.

В целом, ОАО «Газ-Сервис» обладает достаточной ликвидностью.

#### 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 в сумме 721 743 тыс.рублей (по состоянию на 01.10.06 г).

На основании проведенной инвентаризации газовых сетей и сооружений и оборудования на них принадлежащих Республике Башкортостан и полученных в безвозмездное пользование либо построенных за счет средств республиканского бюджета накопленные амортизационные отчисления за период с начала эксплуатации до 31 декабря 2004 года перенесены на бухгалтерский счет 84 «Фонд накопления использованный» и отражены в бухгалтерском балансе по стр. 442 в размере 569 705 тыс.руб. По стр. 443 отражены амортизационные отчисления по вышеуказанному имуществу за 2005 год в размере 68 550 тыс.руб. «Фонд накопления образованный»

Убыток отчетного периода составил 28 333 тыс.руб. За 2006 год ожидается получение прибыли. Общая сумма капитала Общества по состоянию на 01.10.06г. составляет 1357 754 тысяч рублей.

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

		01.10.2006
1.Запасы	В т.ч.	156 336
	Сырье, материалы	58 139
	Затраты в незавершенном производстве	17 689

	Готовая продукция и товары к перепродаже	32 728
	Расходы будущих периодов	47 699
2. Дебиторская задолженность	В т.ч.:	433 637
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	118 148
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	315 489
3. Краткосрочные финансовые вложения		141 480
4. Денежные средства		288 657
Всего оборотных средств		1 150 483

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). Сумма краткосрочных обязательств эмитента на 01.10.2006 на 39 % ниже суммы собственного капитала.

Источники финансирования оборотных средств Общества.

	тыс. руб.
Собственный капитал	1357 754
Кредиты	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	708 953

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента. (на 01.10.2006 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.

Подробные сведения о финансовых вложениях эмитента приведены в приложении в составе бухгалтерской отчетности за 2005 год (форма № 5). См. отчет эмитента за 1 квартал 2006 года на Интернет –сайте Общества.

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

на 01.10.2006

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Итого:	1406	343

Учет нематериальных активов производится в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным Приказом Минфина №91н от 16.10.2000. Утвержденной классификаций нематериальных активов по амортизационным группам (аналогично основным средствам) не существует, поскольку ст. 258 п.2. Гражданского кодекса РФ устанавливает, что определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет.

Стандарты бухгалтерского учета, в соответствии с которыми предоставляется информация данного пункта - ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина № 91н от 16.10.2000г.

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

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

В 2006 году Обществом, в соответствии с программой газификации РБ, планируется построить и ввести в эксплуатацию не менее 120 км газовых сетей в целях улучшения условий жизни преимущественно сельских жителей. При этом предполагается освоить 100 млн. рублей средств бюджета Республики Башкортостан. Также ставятся планы по газификации 15000 квартир в городах, рабочих поселках и районных центрах, в том числе по переводу на сетевой газ 10000 квартир.

Для реставрации, бестраншейной прокладки трубопроводов применяется технология направленного горизонтального бурения. При этом не требуется перекрывать движение транспорта, задействовать комплекс тяжёлой техники, вскрывать асфальт и восстанавливать ландшафт. Применение этого метода позволяет резко сократить сроки реконструкции, уменьшить стоимость работ и свести к минимуму вред, наносимый окружающей среде, особенно водному бассейну, который неизбежен при открытом методе прокладки.

Строительство в населённых пунктах газопроводов в надземном исполнении позволяет предупредить увеличение потребления электроэнергии на электрохимическую защиту. Строительство подземных газопроводов из полиэтиленовых труб также позволяет снизить расход электроэнергии. В настоящее время в Республике эксплуатируется более 2 тыс. километров полиэтиленовых труб. Обществом принято решение о максимальном использовании полиэтиленовых труб при строительстве и реконструкции газовых сетей. Для этого приобретено соответствующее оборудование, проводится обучение работников на базе учебно-экспертного центра Общества.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства,

в будущем году также запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению опрессовки подземных газопроводов, по обследованию состояния изоляции подземных газопроводов, по проверке газопроводов приборным методом на плотность, по текущему ремонту запорной арматуры газопроводов и оборудования ГРП (ШРП).

Обществом активно ведутся работы по внедрению, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения. Проведен энергоаудит и подготовлены энергопаспорта на основании которых разработана программа энергосбережения на 2006-2008 гг. Предварительная оценка потенциала энергосбережения в системе газораспределения Республики Башкортостан составляет 230 тыс. тонн условного топлива. Оценка произведена по данным энергообследований энергоаудиторской фирмы ЗАО НПП «Техэнергосервис».

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.

В системах теплоснабжения основным мероприятием является перевод систем теплоснабжения с централизованной на автономную. На сегодняшний день на предприятии делается упор на локальные системы теплообеспечения. Перевод производственных баз районных эксплуатационных служб, административных зданий филиалов, а также ГРП, ГНС ОАО «Газ-Сервис» на автономное отопление с использованием газовых ёмкостных водонагревателей позволяет значительно снизить затраты на теплоснабжение.

В системах газоснабжения основными мероприятиями являются установка приборов учета газа. В соответствии с Федеральным законом от 3 апреля 1996 г. № 28-ФЗ «Об энергосбережении» ОАО «Газ-Сервис» ведёт работы по установке газовых счётчиков в жилых домах, на объектах коммунально-бытовой сферы и промышленных предприятиях.

В системах электропотребления ОАО «Газ-Сервис» основным потребителем электроэнергии являются средства электрохимической защиты подземных газопроводов от коррозии. Потребление электроэнергии станциями ЭХЗ составляет более 60% от общего потребления по предприятию. Основным направлением экономии электроэнергии является повышение эффективности работы каждой станции. Для этого на предприятии ОАО «Газ-Сервис» разработаны и освоен выпуск в газовом хозяйстве изолирующих фланцев и сгонов, установка которых также позволит снизить расход электроэнергии на защиту газопроводов от электрохимической коррозии.

В филиале «Газкомплект» (на предприятии «Уфапромгаз») организовано производство анодных заземлителей в коксопековой оболочке. Данные анодные заземлители обладают более низким электрохимическим эквивалентом, что позволяет уменьшить скорость растворения металла анодов.

Совместно с КБ «Молния» разработана принципиально новая станция катодной защиты с повышенным КПД. В конструкции станции даже исключен такой элемент, как мощный трансформатор, выполненный из цветного металла, что в ряде случаев служило причиной расхищения станции. В настоящее время станция проходит эксплуатационные испытания в городе Уфе.

- В целях сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников и расширению области использования природного и сжиженного газа в качестве моторного топлива в Республике Башкортостан разработана и успешно реализуется Программа перевода автотранспортных средств филиалов ОАО «Газ-Сервис» на сжиженный углеводородный газ. Так, в частности в 2006 году планируется перевести на сжиженный углеводородный газ 43 единицы автотранспорта. Ориентировочные затраты составят 227,4 тыс. рублей.

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, и газорегуляторные пункты по истечении 20 лет должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности (ЭПБ). В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений, имеют место стесненные условия работы в городской черте и нарушение экологии при производстве земляных работ, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2006 году планируется провести ЭПБ 158 км подземных стальных газопроводов и 96 газорегуляторных пунктов на сумму 18,5 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования (ЭПБ) позволит продлить срок эксплуатации данных объектов от 10 до 20 лет.

Внедрение системы телемеханики позволяет оперативно контролировать состояние работы газорегуляторных пунктов и своевременно влиять на их работу, мгновенно реагируя на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день телемеханизировано более 88 газорегуляторных пунктов. В 2006 году предстоит оборудовать комплексами телемеханики еще 12 объектов, затраты по проведению работ составят 7,1 млн. рублей.

Учитывая возрастающий объем выполняемой работы ОАО «Газ-Сервис», разветвленную систему филиалов и подразделений, широкий спектр выполняемых задач, необходимым условием эффективной деятельности Общества является автоматизация бизнес-процессов, включая производственный процесс, бухгалтерский, налоговый, управленческий учёт и отчётность. По данному направлению Обществом проводятся работы по внедрению корпоративной информационной системы во исполнение решения Совета директоров о создании единого информационного пространства. Для внедрения КИС заключен договор с ООО «Бизнес-Софт».

#### 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 газовых хозяйств Российской Федерации. Протяженность обслуживаемых

газопроводов составляет 37 776 км. Прирост протяженности газопроводов за 5 лет составил 5474 км., 17 % к уровню 2001 г. Газифицировано газом 1143073 квартир. Уровень газификации природным газом составляет 79 %. Прирост квартир, газифицированных природным газом составил 98530 квартир или 9,4 % к уровню 2001 г.. Ожидаемый объем реализации газа на 2006 год составляет 13 950 млн. м3. Однако, необходимо отметить, что показатель объема реализации газа достаточно сильно подвержен влиянию климатических условий.

Существенное изменение произошло в характере услуг оказываемых Обществом. С 01.01.2003 в соответствии с Постановлением 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 связи с этим, в отличие от предыдущих пяти лет, с 2003 года Общество не реализует газ потребителям, а осуществляет услуги по транспортировке газа до конечных потребителей.

Необходимо отметить и то, что 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 прекращении их полномочий;

13)дробление и консолидация акций;

14)принятие решений об одобрений 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 организации, 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 01.10.2006 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

2. 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

3. 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

4. Козин Владимир Михайлович,

Год рождения: 1952 г.р.

Период: 1997 - наст. время

Организация: Кабинет Министров РБ

Должность: Зам. зав. отделом развития ТЭК, химической отрасли и недропользования

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

5. 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

6. Мустафин Ульфат Мансурович

Год рождения: 1959 г.

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 г. – 2003

Организация: филиал ОАО «Газ-Сервис» Уфагаз

Должность: заместитель директора, главный инженер

Период: 2003 г – по н.в.

Организация: Администрация Президента РБ

Должность: начальник финансово-хозяйственного управления

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

7. Чередниченко Владимир Максимович

Год рождения: 1946 г.р.

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет: нет информации

В настоящее время: зам. генерального директора по общим вопросам ОАО «Газпромрегионгаз»

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 всех членов Совета директоров общества за 2005 год – 3 970 529 рублей.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, помимо этого, члены совета директоров являющиеся штатными сотрудниками Общества получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием Общества, а также в соответствии с Положением о премировании могут получать премии. Собранием акционеров от 15 июня 2006 г. утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2005 год: председателю совета директоров – 40 тыс.руб., членам Совета директоров по 20 тыс.руб.

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 01.10.2006 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 «Башкиргазгаудит»

2. Орлова Ольга Алексеевна

Год рождения: 1977

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2002

Организация: АООТ «ГИПРОЭЛЕКТРО» (проектирование)

Должность: главный бухгалтер

Период: 2003-2005

Организация: ООО «Держава» (управление коммерческой недвижимостью)  
 Должность: главный бухгалтер  
 Период: 2005 по настоящее время  
 Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»  
 Должность: начальник отдела бухгалтерского учета финансово-хозяйственных операций

3.Соловьев Игорь Борисович

Год рождения: 1972

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: главный экономист отдела расчетов с кредиторами финансового управления, заместитель начальника отдела исполнения платежного баланса финансового управления, заместитель начальника финансового управления-начальник отдела финансового планирования

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 2005 –495 876 рублей

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, помимо этого, члены ревизионной комиссии Общества являющиеся штатными сотрудниками Общества получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием Общества , а также в соответствии с Положением о премировании могут получать премии.

Собранием акционеров от 15 июня 2006 г утверждён размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2005 год: председателю ревизионной комиссии – 20 тыс.руб., членам ревизионной комиссии по 10 тыс.руб.

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

На 01.10.2006

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7813
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	817 726
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	212 223
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	1 875 104

Сведения о работниках эмитента в зависимости от возраста и образования

Наименование показателя	01.10.2006 г.
Сотрудники (работники), возраст которых составляет менее 25 лет, %	7,1
Сотрудники (работники), возраст которых составляет	21,0

от 25 до 35 лет, %	
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 35 до 55 лет, %	64,2
Сотрудники (работники), возраст которых составляет более 55 лет, %	7,7
Итого:	100
Из них:	
Имеющие среднее и/или полное общее образование, %	43,5
Имеющие начальное и /или среднее профессиональное образование, %	39,9
Имеющие высшее профессиональное образование, %	16,5
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 01.10.2006 в реестре эмитента зарегистрировано 3356 акционеров. Из них номинальных держателей зарегистрированных в реестре – 4.

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, %%
Открытое акционерное общество «Урало-Сибирский банк» номинальный держатель	450000, г.Уфа, ул.Революционная, 41	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»).

Доля Министерства имущественных отношений РБ в уставном капитале эмитента составляет 43,6 % .

Специального права («золотой акции») нет.

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, %%
2001	ОАО РИКБ «Башкредитбанк» (номинальный держатель)	12.03.2001	43,6
2001	ООО «Башкиргазинвест» (доверительный управляющий)	12.03.2001	24,4
2002	Госкомитет по управлению государственной собственностью РБ (ЦБ в доверительном управлении ОАО "Газпром")	16.04.2002	43,6
2002	ООО «Башкиргазинвест» (доверительное управление)	16.04.2002	36,0
2003	Минимущество РБ	04.04.2003	43,6
2003	ООО «Башкиргазинвест» (доверительное управление)	04.04.2003	38,9
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

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.)

на 01.10.2006

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	194 201	0
в том числе просроченная,.	137 883	X
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,	27083	0
в том числе просроченная,	21933	X
Прочая дебиторская задолженность,	212353	0
в том числе просроченная,	61339	X
Итого,	433 637	0
в том числе итого просроченная,	221 155	X

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (43 млн.рублей) у Общества не имеется.

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год. (Все формы отчетности приведены в отчете эмитента за 1 квартал 2006 г.

Бухгалтерская отчетность - единая система данных об имущественном и финансовом положении организации и о результатах ее хозяйственной деятельности, составляемая на основе данных бухгалтерского учета по установленным формам.

Основные нормативные акты, регулирующие порядок формирования годовой бухгалтерской отчетности, а также содержащие типовые формы бухгалтерской отчетности :

- Федеральный закон от 21 ноября 1996 «О бухгалтерском учете» (с изменениями от 23 июля 1998 г., 28 марта, 31 декабря 2002 г., 10 января, 28 мая, 30 июня 2003 г.)

- Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 N 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н от 24.03.2000 N 31н);

- Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. N 43н.

- Указания «Об объеме форм бухгалтерской отчетности» и «О порядке составления и предоставления бухгалтерской отчетности», утвержденные Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. N 67н

Годовую бухгалтерскую отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленную в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в следующем объеме :

- форма №1 «Бухгалтерский баланс»,
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»,
- форма №3 «Отчет об изменениях капитала»,
- формы №4 «Отчет о движении денежных средств»,
- форма №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»,
- пояснительная записка,

см. в приложении к данному отчету.

Годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Обществом не составлялось.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.(приведен 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)»

Квартальной бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Обществом не составлялось.

**7.3.** Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год.

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 и дочерних предприятий эмитента не имеется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

В настоящее время действует Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей бухгалтерского учета и налогового учета на 2006 год (приказ по

Обществу № 383 от 30 декабря 2005 г.). Основные аспекты учетной политики Общества приведены ниже.

### *Основные положения учетной политики.*

Ведение бухгалтерского учета и отчетности в ОАО «Газ-сервис» (далее по тексту «Общество») осуществляется в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ (с изменениями и дополнениями) и Положениями по ведению бухгалтерского учета (ПБУ). Кроме того, учитываются требования Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ (в ред. постановления Правительства РФ от 22.05.2002 №328) в части раздельного учета продукции (услуг) и затрат на производство.

Учетная политика по бухгалтерскому учету Общества сформирована на основе следующих допущений, которые изложены п.6 ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 09.12.98г. № 60, а именно:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников Общества и других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Учетная политика Общества обеспечивает :

- полноту отражения в бухгалтерском учете всех фактов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- большую готовность к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, не допуская создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- рациональное и экономное ведение бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины Общества (требование рациональности);
- отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности, исходя не только из правовой формы, но и экономического содержания фактов и условий хозяйствования, не противоречащих действующему законодательству (требование приоритета содержания перед формой).

Данные бухгалтерских регистров обеспечивают достаточность данных для формирования обязательств перед бюджетом и внебюджетными фондами. Обязательства перед бюджетом и внебюджетными фондами определяются на основании нормативных документов, предусмотренных ст.1 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). При этом принимаются во внимание положения ст.4 НК РФ.

Учетная политика Общества включает в себя:

- организационные аспекты, раскрывающие общие принципы организации учетного процесса в Обществе;

- методические аспекты, раскрывающие избранные методы ведения учета, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователей бухгалтерской отчетности;
- детальный рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества;

Бухгалтерский учет в ОАО «Газ-Сервис» организован в двух уровневой форме: осуществляется бухгалтерией Общества и бухгалтериями филиалов.

Филиалы Общества выделены на отдельный баланс и осуществляют свою деятельность в соответствии с Положениями о филиалах.

В филиалах созданы отделы по бухгалтерскому учету, ведущие законченный цикл учетных работ до составления баланса филиала. Филиалы ежеквартально представляют в бухгалтерию Общества бухгалтерскую отчетность в составе и в соответствии с общими требованиями к ней, установленными Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.99г. № 43н.

Способы и правила ведения бухгалтерского учета, установленные Учетной политикой Общества, применяются всеми филиалами, независимо от места их нахождения и вида осуществляемой деятельности.

Общество применяет Рабочий план счетов, разработанный на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово - хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденными Приказом Минфина Российской Федерации от 31.10.2000г. № 94н, в соответствии с потребностями Общества в синтетическом и аналитическом учете.

Общество бухгалтерский учет своего имущества и хозяйственных операций ведет в денежных единицах путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках.

Бухгалтерский учет ведется автоматизированным способом с применением компьютерной программы.

До момента полного введения в филиалах единой компьютерной программы, бухгалтерский учет осуществляется вручную или с применением компьютерных программ имеющихся на начало года, с использованием журнально-ордерной формы учета.

Отчетность составляется в соответствии с требованиями Приказа Минфина РФ от 22.07.03 №67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организаций» утвержденным приказом Минфина РФ от 6.07.99 №43н. Все показатели в отчетности приводятся в тысячах рублей без десятичных знаков после запятой.

#### *Инвентаризация имущества и обязательств*

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» в Обществе в соответствии с законом «О бухгалтерском учете», проводятся инвентаризации имущества и обязательств.

Порядок проведения инвентаризации, оформление результатов инвентаризации осуществляется в соответствии с приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.95г. № 49 «Об утверждении методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств».

Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:

- основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября;

- незавершенного производства – на 1 число каждого месяца;
- незавершенного строительства - ежегодно на 1 декабря;
- товарно-материальных ценностей - ежегодно на 1 ноября;
- товаров в розничной торговле и в общественном питании - на 1 число каждого квартала;
- резервов предстоящих расходов и платежей - ежегодно на 1 января года, следующего за отчетным периодом;
- расходов будущих периодов - ежегодно на 1 января года, следующего за отчетным периодом;
- финансовых вложений - на 1 число каждого квартала;
- расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа - на 1 число каждого квартала;
- расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности за услуги реализации сжиженного газа, прочей деятельности и прочим расчетам - ежегодно на 1 октября;
- расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества - на 1 число каждого квартала;
- расчетов по платежам в бюджет - на 1 число каждого квартала;
- денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе - на 1 число каждого месяца;
- денежных средств, хранящихся на счетах в банках - на 1 число каждого месяца.

Общество проводит внеочередную инвентаризацию имущества и товарно-материальных ценностей в случаях:

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

*Состав и оценка основных средств.*

Учет основных средств осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н (с изменениями и дополнениями).

Материальные объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при одновременном выполнении следующих условий:

- а) объект будет использоваться в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества;
- б) объект будет использоваться в течение длительного периода времени, т.е. срока его полезного использования и продолжительностью свыше 12 месяцев;
- в) последующая перепродажа объекта не предполагается;
- г) использование объекта способно приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

Приобретенное недвижимое имущество учитывается в составе основных средств с момента подачи документов на государственную регистрацию этого имущества, если оно фактически эксплуатируется (п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. Приказом Минфина России от 13.10.2003 N 91н).

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования отражаются в балансе Общества по их первоначальной

стоимости, (т.е. в сумме фактических затрат на их сооружение и изготовление при ведении строительства указанных объектов за счет средств бюджета; в сумме указанной в договоре и акте передающей стороной). Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, учитываются на субсчете 01.3 «ОС, полученные в безвозмездное пользование от государства» в корреспонденции с субсчетом 79.99 «Расчеты по объектам государственной собственности РБ».

По основным средствам, приобретаемым (созданным) за счет бюджетных средств, получаемым по договорам безвозмездного пользования от государства амортизация начисляется. В целях налогообложения начисляемая амортизация по таким объектам не учитывается.

Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, учитываются на субсчете 01.4 «ОС, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, с последующим оформлением в безвозмездное пользование» в корреспонденции с субсчетом 79.99 «Расчеты по объектам государственной собственности РБ».

Затраты на ремонт основных средств, в т.ч. полученных в безвозмездное пользование от государства объектов газоснабжения, относятся на себестоимость текущего отчетного периода в размере фактически произведенных затрат по мере их возникновения.

В случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации объектов основных средств осуществляется изменение первоначальной стоимости основных средств.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом (п.18 ПБУ 6/01). Срок полезного использования основных средств, приобретенных после 01.01.02г., определяется исходя из периода, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход Обществу с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По основным средствам, приобретенным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей (включительно) за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию.

По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет.

#### *. Состав и оценка нематериальных активов.*

Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 16.10.00г. № 91н. Приобретенные или созданные в Обществе нематериальные объекты, используемые при производстве продукции, оказании услуг или выполнении работ, либо для управленческих нужд Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, и приносящие доход, учитываются при наличии документов, подтверждающих существование активов и исключительного права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности, в составе нематериальных активов.

К нематериальным активам отнесены следующие объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезная модель;
- исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право патентообладателя на селекционные достижения.

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

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000).

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет.

*. Вложения во внеоборотные активы.*

Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/94 «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство», утвержденного приказом Минфина РФ от 20.12.94г. № 167 и письмом Минфина РФ «Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» от 30.12.93г. № 160.

К незавершенным капитальным вложениям Общества относятся затраты:

- на приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента и т.д.;
- на приобретение иных материальных объектов длительного пользования;
- по строительно-монтажным работам;
- по прочим капитальным работам;
- на проектно-изыскательские;
- по отводу земельных участков и т.д.

Все эти объекты Общества числятся в незавершенных капитальных вложениях до оформления актов приемки-передачи основных средств и иных документов. Также в составе внеоборотных активов числятся затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности до оформления (регистрации) прав собственности в соответствии с законодательством РФ.

*. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.*

Учет расходов на НИОКРиТР ведется в соответствии с ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного Приказом Минфина 19.11.02г. № 115н

Расходы Общества признаются расходами на НИОКРиТР при выполнении следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;

- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

Списание расходов на НИОКР и ГР в процессе финансово-хозяйственной деятельности Общества производится линейным способом, срок списания устанавливается 3 года.

#### *. Материально-производственные запасы.*

Учет материально-производственных запасов осуществляется согласно требованиям: ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н, Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденных приказом Минфина РФ от 28.12.2001г. № 119н и Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.

Материальные запасы включают сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, тара, используемая для упаковки и транспортировки продукции (товаров), которые учитываются по фактическим ценам приобретения.

Баллоны, предназначенные для транспортировки и хранения сжиженного газа, учитываются на счете 10, как тара.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

МПЗ, изготовленные Обществом для собственного производственного потребления, оцениваются по фактической себестоимости их изготовления.

Материальные запасы, переданные в производство, списываются на затраты в полном размере с применением метода средней себестоимости. Аналогично определяется и стоимость использованного на собственные нужды жидкого газа.

#### *Учет расходов.*

Расходами Общества, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99 признаются уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала этой организации за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Не признается расходами Общества выбытие активов:

- в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов и т.п.);
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;
- в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;

- в виде авансов, задатка в счет оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;
- в погашение кредита, займа, полученных организацией.

Для целей бухгалтерского учета к расходам от обычных видов деятельности относятся следующие расходы:

- расходы на продажу и транспортировку сетевого и сжиженного газа.
- расходы на производство продукции;
- расходы по строительно-монтажным работам, выполненным по заказам сторонних организаций, органов государственной власти и управления;
- расходы на оказание прочих услуг;

Все остальные расходы, включая чрезвычайные, относятся к прочим расходам и в зависимости от их характера являются операционными, внереализационными или чрезвычайными.

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод Общества.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы расчетов.

В случае, когда произведенные Обществом расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, отнесение их в уменьшение полученных доходов осуществляется равномерно в течение всего срока, к которому они относятся. Такие расходы подлежат отражению в бухгалтерском учете на счете 97 «Расходы будущих периодов».

В составе расходов будущих периодов учитываются следующие расходы:

1. Оплата отпусков, приходящихся на следующие периоды, с учетом ЕСН и отчислений во внебюджетные социальные фонды;
2. Стоимость лицензий;
3. Расходы на страхование;
4. Расходы на освоение новой продукции и производств;
5. Подписка;
6. Стоимость программ и баз данных, если в договоре установлен срок их использования.

Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счете 20 «Основное производство».

Аналитический учет расходов от реализации организован по видам деятельности, по местам их возникновения (подразделениям), по элементам затрат, по видам продукции и услуг, по объектам капитальных вложений.

Для целей управления в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат. Для каждого вида деятельности, подразделения, и других объектов учета затрат, утвержден единый справочник статей затрат.

Общество признает в качестве прямых затрат по производству и реализации продукции, работ, услуг:

- расходы на приобретение газа, иных материалов, непосредственно используемых в производстве и (или) образующих основу (являющихся необходимым компонентом) при производстве реализуемой продукции, работ, услуг;

- расходы на приобретение материалов, используемых для обеспечения технологического процесса при производстве товаров, работ, услуг, если они могут быть прямо отнесены, на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг;
- расходы на приобретение материалов для упаковки и иной предпродажной подготовки, если эти операции осуществляются до сдачи продукции на склад готовой продукции;
- расходы на приобретение комплектующих изделий и (или) полуфабрикатов, подвергающихся монтажу и (или) дополнительной обработке Обществом,
- расходы на оплату труда с учетом расходов на страхование работников, и суммы начисленного ЕСН (кроме расходов на оплату труда административного и управленческого аппарата, не занятого непосредственно в производственном процессе);
- амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг.

Расходы Общества на капитальный ремонт, в частности диагностику и капитальный ремонт газовых сетей, замену анодов в станциях катодной защиты и прочие виды капитального ремонта списываются на счета учета затрат в том периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат. Основанием для списания таких расходов является акт выполненных работ.

Аналитический учет расходов на капитальный ремонт формируется с учетом всех осуществленных расходов, включая стоимость запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта, расходов на оплату труда и ЕСН работников, осуществляющих ремонт, и прочих расходов, связанных с ведением указанного ремонта собственными силами, а также с учетом затрат на оплату работ, выполненных сторонними организациями.

#### *Учет доходов.*

Общество применяет в бухгалтерском учете метод определения выручки от реализации товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления).

Датой получения дохода признается дата отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества и предъявления расчетных документов к оплате.

В соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.99 г. № 32н, выручку признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

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

Для целей бухгалтерского учета к доходам от обычных видов деятельности относятся следующие доходы:

- выручка от продажи сетевого и сжиженного газа;
- выручка от транспортировки сетевого газа;

- выручка от продажи готовой продукции;
- выручка по строительно-монтажным работам, выполненным по заказам сторонних организаций, органов государственной власти и управления;
- выручка от оказания прочих услуг;
- выручка от продажи прочих товарно-материальных ценностей, если такая продажа носит систематический характер.

Все остальные доходы, включая чрезвычайные, относятся к прочим доходам и в зависимости от их характера являются операционными, внереализационными или чрезвычайными.

В объем продаж включаются данные о стоимости газа и его транспортировке по установленным тарифам.

Газ, отпущенный своему капитальному строительству и своим обслуживающим производствам и хозяйствам, отписывается по установленным тарифам, но в объем продаж не включается.

Учет выручки от продажи товаров (работ, услуг) вести по видам деятельности. В отчете о прибылях и убытках доходы показывать отдельно в случае их существенности (более 5 % доходов Общества).

#### *Учет средств бюджетного и целевого финансирования.*

Учет бюджетных средств и средств целевого финансирования осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом Минфина РФ от 16.10.2000г. № 92н.

Бюджетные средства в бухгалтерском учете признаются по мере фактического поступления на расчетный счет (баланс) Общества.

Ежегодно на основании Распоряжения Правительства Республики Башкортостан, на ОАО «Газ-Сервис» возлагается обязанность по строительству и вводу в эксплуатацию распределительных газовых сетей. При этом ОАО «Газ-Сервис» является заказчиком-застройщиком строительства газовых сетей (лицензия Госстроя России ГС - 4-02-02-27-0-0278030985-002748-1 от 5 июня 2003 года на выполнение функций заказчика-застройщика).

В соответствии с функциями заказчика-застройщика ОАО «Газ-Сервис» является посредником между инвестором, финансирующим строительство объекта и подрядчиком, осуществляющим строительно-монтажные работы. Деятельность заказчика-застройщика ограничивается финансированием подрядчика и расходованием части средств инвестора, определяемой в установленном порядке от сметной стоимости строительства объекта, на свое содержание и выполнение функций технадзора.

#### *Учет финансовых вложений.*

Учет финансовых вложений ведется в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденных приказом Минфина РФ 10.12.02г. № 126н.

К финансовым вложениям Общества относятся: ценные государственные и муниципальные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе ценные долговые бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, вклады Общества по договору простого товарищества.

К финансовым вложениям не относятся векселя, не приносящие доход и являющиеся средствами расчета. Такие ценные бумаги учитываются в составе денежных средств.

#### *Учет резервов.*

В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н (с изменениями и дополнениями), в отчетном году Обществом создавались следующие резервы:

- по сомнительным долгам;
- резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год;

Создание данных резервов предусматривается как бухгалтерским, так и налоговым законодательством. Использование данного инструмента стимулирует Общество к активизации работы по своевременному выявлению и истребованию возникающей задолженности, повысит достоверность отчетности и даст более объективную оценку финансового состояния и результатов деятельности Общества.

Дебиторская задолженность в представленной бухгалтерской отчетности отражается за вычетом резерва по сомнительным долгам.

#### *Формирование и расходование прибыли.*

Балансовая прибыль (убыток) Общества представляет собой конечный финансовый результат (прибыль или убыток), выявленный за отчетный период на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций Общества в целом, включая все его филиалы, и оценки статей баланса в соответствии с настоящей учетной политикой и нормативными документами по бухгалтерскому учету.

Конечный финансовый результат (чистая прибыль или чистый убыток) Общества складывается из финансового результата от обычных видов деятельности, прочих доходов и расходов, включая чрезвычайные.

Полученная в результате хозяйственной деятельности чистая прибыль Общества используется в соответствии с решениями общего собрания акционеров Общества.

Формируются в пределах сумм, утвержденных общим собранием акционеров, при распределении прибыли отчетного года, для использования в следующем периоде:

- фонд потребления;
- фонд накопления;
- фонд социальной сферы;
- фонд страхования.

#### Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.

Учет расчетов по налогу на прибыль ведется в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина от 19.11.02г. № 114н.

Учет постоянных и временных разниц, возникающих при расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль по данным бухгалтерского учета и по данным налогового учета ведется в регистрах налогового учета. На основании бухгалтерской справки один раз в квартал по итоговым данным регистров по учету отклонений рассчитываются суммы:

- постоянного налогового обязательства (ПНО), как сумма постоянной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль;
- отложенного налогового актива (ОНА), как суммы вычитаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль;
- отложенного налогового обязательства (ОНО), как суммы налогооблагаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль.

#### *Учет налогов и сборов.*

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства о налогах и сборах в РФ, приказом по Обществу от 30.12.05 г № 383 утверждено Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2006 год, в котором установлены важнейшие аспекты политики налогообложения, формы налогового учета и методика подготовки отчетности.

Положением установлено, что исчисление налогов осуществляется бухгалтерской службой организации и бухгалтерскими службами филиалов.

Также установлено :

- определять доходы и расходы при исчислении налога на прибыль по методу начисления;

- дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется мере ее оплаты (день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу или иной момент прекращения дебиторской задолженности).

Утверждены формы аналитических регистров налогового учета для целей определения налоговой базы по налогу на прибыль.

Налог на добавленную стоимость на отгруженную, но не оплаченную продукцию (работы, услуги), подлежащие взносу в бюджет по мере погашения дебиторской задолженности, включены в бухгалтерский баланс по строке «Прочие кредиторы».

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 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 01.10.2006 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.

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества: не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на 01.01.2006 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 на 01.10.2006 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)  
Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.  
Фонд накопления  
Размер фонда на 01.10.2006 составляет 68 550 тыс. рублей (19 530% УК)  
Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.  
Фонд потребления.  
Размер фонда на 01.10.2006 составляет –(-32) тыс. рублей (24 % УК)  
Размер фонда использованного за 9 месяцев 2006 г. –20 727 тыс. рублей  
Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, выплаты участникам Великой Отечественной войны к Дню победы, 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 требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании 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, определяет 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 не в отчетном квартале 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 избежании 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 избежании 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 избежании 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 избежании 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 избежании 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 избежании

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 избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

7. Договор между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки об избежании 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 избежании 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 2005 год, производится по следующим ставкам :

Юридические лица – резиденты – 9 %

Нерезиденты – 15 %

Физические лица – резиденты- 9 %

Физические лица –нерезиденты – 30 %

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

Период: 2001 г.

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 12

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 8425968

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 19.04.2002 г.

Протокол № 9 от 19.04.2002

Срок окончания выплаты дивидендов 31 декабря 2002 года (решение общего собрания акционеров от 24 мая 2002 года)

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 6 628 052

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: 2002 г.

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: 21.04.2003 г.

Протокол № 8 от 21.04.2003 г.

Срок выплаты дивидендов с 1 июля по 31 декабря 2003 года (решение общего собрания акционеров от 23 мая 2003 года)

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 7 012 567

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.

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.): 10 452 142

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 года) 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.): 7021640

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.): 4 349 693

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

Категория: привилегированные

Тип акций: Б

Период: 2001 год

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): 5

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 420735

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 19.04.2002

Протокол № 9 от 19.04.2002

Срок окончания выплаты дивидендов 31 декабря 2002 года (решение общего собрания акционеров от 24 мая 2002 года)

Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами,

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 420735

Период 2002 год

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

#### 8.10.Иные сведения.

Существенные изменения в 2006 г. претерпела бухгалтерская отчетность Общества.. В соответствии с требованиями Аудитора Общества внесены изменения в учет имущества Республики Башкортостан полученного в безвозмездное пользование. Во исполнение приказа по Обществу № 187 от 15 июня 2006 г «Об учете имущества принадлежащего Республике Башкортостан» в отличие от предыдущих периодов стоимость газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих РБ и находящихся на балансе Общества во временном пользовании начиная с отчетности за 2 квартал 2006 года остаточная стоимость бюджетного имущества по результатам проведенной инвентаризации выведена из балансовых счетов учета основных средств на забалансовый счет бухгалтерского учета.

# **ПРИЛОЖЕНИЕ**

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 27 октября 2006 г.

Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **ОАО/смешанная**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по

ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды	
0710001	
03257343	
0278030985	
40.20.2	
47/42	

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	1 176	1 062
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	1 176	1 062
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства (01, 02, 03)	120	1 219 331	1 198 448
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование	122	734 970	652 267
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 61)	130	15 129	50 234
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	-	1 147
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	3 964	3 964
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	3 964	3 964
Прочие внеоборотные активы	150	6 776	5 750
ИТОГО по разделу I	190	1 246 376	1 260 605
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	131 864	156 336
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	211	60 205	58 139
животные на выращивании и откорме (11)	212	80	80
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	213	2 440	17 689
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	214	40 861	32 728
товары отгруженные (45)	215	-	-
расходы будущих периодов (31)	216	28 277	47 699
прочие запасы и затраты	217	1	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	151 937	130 310
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	101 826	118 148
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	97 270	84 602
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	421	421
прочие дебиторы	235	4 135	33 125
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	406 721	315 489
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	181 046	109 599
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	21 893	27 085

прочие дебиторы	246	203 782	178 805
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	11 472	141 480
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	11 472	141 480
Денежные средства	260	119 490	288 657
касса (50)	261	120	222
расчетные счета (51)	262	103 515	280 903
валютные счета (52)	263	-	-
прочие денежные средства (55, 56, 57)	264	15 855	7 532
Прочие оборотные активы	270	11	63
ИТОГО по разделу II	290	923 321	1 150 483
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	2 169 697	2 411 088

<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	3 510	3 510
Добавочный капитал (87)	420	732 927	721 743
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	569 705	569 705
Фонд накопления (образованный)	443	47 493	68 550
Целевые финансирование и поступления (96)	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	460	47 637	9 085
в том числе			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	33 975	9 085
фонд потребления	462	13 662	-
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	465	-	(32)
Нераспределенная прибыль отчетного года (88)	470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года (88)	475	-	(28 333)
ИТОГО по разделу III	490	1 414 798	1 357 754
<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	67 265	78 338
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	67 265	78 338
<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	683 910	708 953
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	519 785	455 654
векселя к уплате (60)	622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	-	-
задолженность перед персоналом организации (70)	624	29 289	50 154
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	625	11 802	32 198
задолженность перед бюджетом (68)	626	20 625	32 198
авансы полученные (64)	627	35 156	116 121
прочие кредиторы	628	67 257	43 002
в том числе НДС отложенный	628	57 037	37 491

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	3 017	5 347
Доходы будущих периодов (83)	640	707	696
Резервы предстоящих расходов (89)	650	-	260 000
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	687 634	974 996
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	2 169 697	2 411 088

**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	3 196 815	3 465 058
в том числе по лизингу	911	-	-
в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащее РБ и полученное в безвозм. пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	912	3 108 903	3 365 474
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	790	790
Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	90 615	130 421
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

за период с 01 января по 30 сентября 2006 года

Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **ОАО/смешанная**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по

ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47/42		

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	1 746 147	1 417 522
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	1 623 498	1 330 827
Валовая прибыль	029	122 649	86 695
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	122 649	86 695
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	5 010	2 414
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	21 753	36 905
Прочие операционные расходы	100	53 508	61 803
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>			
Внеоперационные доходы	120	31 204	13 872
Внеоперационные расходы	130	119 642	41 851
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050 + 060 - 070 + 080 + 090 - 100 + 120 - 130)	140	7 466	36 232
Отложенные налоговые активы	141	2 291	453
Отложенные налоговые обязательства	142	11 218	10 834
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	23 355	22 904
Отвлеченные средства	160	3 517	1 630
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	190	(28 333)	1 317
<b>Справочно</b>			
Постоянные налоговые обязательства	200	30 618	22 811
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	30	25	129	103
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	19 066	21 748	865	11 706
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	116	215	61	174
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Снижение себестоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода	250	-	-	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	109	-	670	-