

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики
Башкортостан

Код эмитента: 30403 – D

за II квартал 2005 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
Дата «__» _____ 2005 г.

Н.И. Крюков

Главный бухгалтер
Дата «__» _____ 2005 г.

Г.Ш. Чанышева

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

Оглавление	2 стр.
1. Введение	6 стр.
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 стр.
1.2. Сведения о банковских счетах-	7 стр.
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента -	7 стр.
1.4. Сведения об оценщике эмитента-	9 стр.
1.5. Сведения о консультантах эмитента -	9 стр.
1.6. Сведения об иных лицах подписавших отчет –	9 стр.
II. Основная информация о финансово-экономической деятельности.	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности –	9 стр.
2.2. Рыночная капитализация эмитента –	11 стр.
2.3. Обязательства эмитента.	
2.3.1. Кредиторская задолженность –	11 стр.
2.3.2. Кредитная история эмитента -	11 стр.
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам -	12 стр.
2.3.4. Прочие обязательства эмитента –	12 стр.
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг -	12 стр.
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг –	
2.5.1. Отраслевые риски –	13 стр.
2.5.2. Страновые и региональные риски -	13 стр.
2.5.3. Финансовые риски –	13 стр.
2.5.4. Правовые риски –	13 стр.
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента –	14 стр.
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развитие эмитента	
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента –	14 стр.
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента –	14 стр.
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента –	15 стр.
3.1.4. Контактная информация –	16 стр.
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика –	16 стр.
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента –	16 стр.
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента –	19 стр.
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента –	19 стр.
3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг) –	19 стр.
3.2.4. Сырье(материалы) и поставщики эмитента	21 стр.
3.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента –	21 стр.

3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий.	22 стр.
3.2.7. Совместная деятельность эмитента	22 стр.
3.3. Планы будущей деятельности эмитента -	22 стр.
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях –	23 стр.
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента –	23 стр.
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	23стр.
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.	
4.1.1. Прибыль и убытки–	24 стр.
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности–	25 стр.
4.2. Ликвидность эмитента –	25 стр.
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств.	
4.3.1.Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента -	26 стр.
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	27 стр.
4.3.3. Нематериальные активы эмитента –	28 стр.
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований -	29 стр.
4.5.Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента –	29 стр.
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 –	30 стр.
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента –	33 стр.
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента –	35 стр.
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента –	36 стр.
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента–	37 стр.
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента–	38 стр.
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента–	38 стр.
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента –	39 стр.
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–	39 стр.
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 -	40 стр.
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")-	44 стр.
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента –	40 стр.
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 -	40 стр.
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность –	41 стр.
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности –	41 стр.
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента –	42 стр.
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал –	42стр.
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год –	49 стр.
7.4 Сведения об учетной политике эмитента	49 стр.
7.5. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года –	49 стр.
7.6.Сведения общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж-	49 стр.
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента –	50 стр.
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-	50 стр.
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента –	50 стр.
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента -	50стр.
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента -	50 стр.
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 –	52 стр.
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом –	52 стр.
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента –	52 стр.
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента –	52 стр.
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	- 53 стр.
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются –	53 стр.
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) –	53 стр.

8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска –	53 стр.
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска –	53 стр.
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента –	53 стр.
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам –	53 стр.
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента -	54 стр.
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента –	55 стр.
8.10. Иные сведения.	58 стр.
Приложение:	
Годовая бухгалтерская отчетность за 2004 год	63 –95 стр.
Ф.№1	60 стр.
Ф.№2	64 стр.
Ф.№3	66 стр.
Ф.№ 4	70 стр.
Ф.№ 5	72 стр.
Пояснительная записка	81 стр.
Аудиторское заключение	93 стр.

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.
- 2.Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.
- 3.Губайдуллина Фатима Акрамовна, 1951 г.р.
- 4.Иконников Сергей Александрович, 1962 г.р.
- 5.Козин Владимир Михайлович, 1952 г.р.
6. Кочуров Юрий Алексеевич, 1955 г.р.
- 7.Крюков Николай Иванович, 1948 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 аудиторе (аудиторах) эмитента.

Сведения об аудиторе 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: Министерства 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 01.07.2005
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)	875 432 000
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	140,03
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100	133,11
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	51,27
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	Выручка / (дебиторская задолженность на конец отчетного периода – задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	1,37

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2005
Доля дивидендов в прибыли, %	Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года/(Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года- Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года)*100	24,50
Производительность труда, руб./чел	Выручка/Среднесписочная численность сотрудников (работников)	140 000
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления/выручка*100	8,85

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов фирмы обеспечена собственными источниками организации. Собственные источники фирмы - 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 фирмы, не обремененного обязательствами по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, в пользу других кредиторов.

По сравнению с началом года стоимость чистых активов уменьшилась в связи с увеличением резервов предстоящих расходов, что не указывает на негативные моменты в деятельности предприятия.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам являются индикаторами финансовой зависимости предприятия. За анализируемый период оба показателя увеличились в связи с ростом резервов предстоящих расходов. Структура источников средств предприятия указывает на невысокую финансовую зависимость предприятия.

Поскольку в исследуемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, необходимость в расчете показателя покрытия платежей по покрытию 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 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 нет предпосылок к ухудшению финансового состояния.

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.

2000 г. 1 323 117 тыс.руб.

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.

На 01.07.2005 г. 780159 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 стоимость вышеуказанных газопроводов отражается по стр. 530 ф.№ 1. Вследствие вышеотмеченного, величина рыночной капитализации эмитента с 01.01. 2003 г. значительно ниже уровня показателя предыдущих лет.

2.3. Обязательства эмитента.

2.3.1. Кредиторская задолженность (тыс.руб).

Кредиторская задолженность по состоянию на 1 июля 2005 года :

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	615 604	-
в том числе просроченная,	563 402	X

Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	43 108	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,.	74 879	-
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,	91 190	-
в том числе просроченная,	61 742	X
Итого, руб.	824 781	
в том числе итого просроченная,	625 144	X

Сумма просроченной кредиторской задолженности в размере 562 402 тыс.рублей образована в 1997-98 г.г. за поставку сетевого газа ООО «Межрегионгаз». Задолженность образована в период неплатежей и банкротств предприятий республики, в т.ч. предприятия-банкроты – 106,0 млн.руб, сельхозпроизводители – 53,0 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

ООО «Межрегионгаз» в совокупности с ООО «Башкиргаз» и ООО «Башкиргазинвест» владеет 268 437 акциями общества, что составляет 38,2 % уставного капитала Общества..

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 завершения 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.

К 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».

Предшествующие наименования, с указанием даты и оснований изменения:

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

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

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

Сокращенное наименование – АО Фирма «Газ-Сервис».

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

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

Сокращенное наименование – ОАО «Газ-Сервис».

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации эмитента – 10-197/5

Дата регистрации – 29 мая 1991 г.

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

Основной государственный регистрационный номер – 1020203227758

Дата внесения записи – 31 октября 2002 г.

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.

Эмитент зарегистрирован 12 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 газоводопроводных 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

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: Надршин Альберт Сахабович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 2.04.2006

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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: Каменев Егор Данилович
Дата открытия: 15.07.1994
Срок действия доверенности: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
Наименование: Давлекановогаз
Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83
Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83
Руководитель: Кулимбетов Урал Мухаметович
Дата открытия: 15.07.1994
Срок действия доверенности: 2.04.2006
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: 2.04.2006
Наименование: Туймазыгаз

Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31
Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31
Руководитель: Габидуллин Риза Султанович
Дата открытия: 15.07.1994
Срок действия доверенности: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006
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: 2.04.2006

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: 2.04.2006

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: 2.04.2006

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: 2.04.2006

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 за отчетные 6 мес. 2005 г. составила 80,3 %.

Снижение размера доходов от транспортировки природного газа за II квартал 2005 года месяцев по сравнению с доходами за I квартал составило 46 %, что обусловлено снижением объема транспортировки газа за тот же период, вследствие влияния фактора сезонности на объемы потребления газа.

3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)

80 % доходов эмитента в отчетном периоде 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	Отчетный период
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), руб.	821 317 000
Доля от общего объема выручки, %	80,3

Описывается общая структура себестоимости эмитента.

Наименование статьи затрат	Отчетный период
Сырье и материалы, %	7,1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	2,8
Топливо, %	3,0
Энергия, %	1,4
Затраты на оплату труда, %	47,7
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0,5
Отчисления на социальные нужды, %	12,4
Амортизация основных средств, %	10,2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,6
Прочие затраты (пояснить), %	14,3
амортизация по нематериальным активам, %	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	0,3
представительские расходы, %	
иное, %	14,0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115,5

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	80,3

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.

Транспортировка газа осуществляется следующим категориям потребителей:

- промышленные потребители – 79,1 %
- население – 15,6 %
- коммунально-бытовые потребители – 4,3 %
- сельхозпроизводство – 1,1 %

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 (в соответствии с приложением к настоящей лицензии)	31.03.2003	лицензия 31-ЭВ-003335(С)	31.03.2003-31.03.2008	Башкирское управление Госгортехнадзора России
2.	Ремонт средств измерений в соответствии с	16.08.2001	лицензия 0033-Р	16.08.2001-16.08.2006	Стерлитамакский центр стандартизации, метрологии и сертификации

	приложением №1 (счетчики газа бытовые, манометры технические)				
3.	Эксплуатация газовых сетей (техническое обслуживание, ремонт и восстановление газопроводов, сооружений и иных объектов, необходимых для эксплуатации газовых сетей	31.03.2003	лицензия 31 ДГ- 003336 (с)	31.03.2003- 31.03.2008	Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)
4.	Хранение нефти, газа и продуктов их переработки	31.03.2003	лицензия Д 225556 № 30006882	31.03.2003- 31.03.2008	Министерство энергетики РФ
5.	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	5.06.2003	лицензия Д 344847 № ГС-4- 02-02-27-0- 0278030985- 002748-1	5.06.2003- 5.06.2008	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу
6.	Ремонт средств измерений в соответствии с приложением №1	28.04.2001	0031-Р	28.04.2006	Стерлитамакский центр стандартизации, метрологии и сертификации
7.	Розничная торговля алкогольной продукции с содержанием спирта 13% в павильоне по ул. С. Чекалина, 39	17.10.02	55	17.10.05	Администрация Советского района
8.	Медицинская	22.08.2000	000902	22.08.2005	Республиканская лицензионно- аккредитационная комиссия при Мин.здравоохранения РБ

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

3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

Планы будущей деятельности эмитента связаны с продолжением осуществления основного вида деятельности- обеспечения бесперебойной поставки газа потребителям Республики Башкортостан.

Эмитентом активно ведутся работы по внедрению, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения. Проведен энергоаудит и подготовлены энергопаспорта на основании которых разработана программа энергосбережения на 2003-2005 гг. На сегодняшний день на предприятии делается упор на локальные системы

теплообеспечения. Перевод производственных баз, а также ГРП, ГНС ОАО "Газ-Сервис" на автономное отопление позволит значительно снизить затраты на теплоснабжение.

Строительство в населённых пунктах газопроводов в надземном исполнении позволило предупредить увеличение потребления электроэнергии на электрохимическую защиту. Строительство подземных газопроводов из полиэтиленовых труб также позволяет снизить расход электроэнергии.

В соответствии с Федеральным законом от 3 апреля 1996 г. № 28-ФЗ «Об энергосбережении» ОАО "Газ-Сервис" ведёт работы по установке газовых счётчиков у потребителей.

В целях сокращения выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта в окружающую природную среду, а также реализации постановления Кабинета Министров Республики Башкортостан от 24 мая 2001 года №107 о комплексной программе «Экологическая безопасность Республики Башкортостан», ОАО «Газ-Сервис» ведёт работы по переводу автотранспорта, использующего в качестве моторного топлива бензин - на сжиженный углеводородный газ.

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.

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.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных производственных фондов Общества по состоянию на 01.01.2005 г. приводится ниже:

тыс.руб

Виды основных производственных фондов	
Здания	542 561
Сооружения и передаточные устройства	4 818 749
Машины и оборудование	368 428
Транспортные средства	129 863
Производственный и хозяйствен инвентарь	308 937
Рабочий скот	0
Продуктивный скот	0
Многолетние насаждения	0
Другие виды основных средств	3 589
Земельные участки и объекты природопользования	0
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	

Итого	6 172 128
-------	-----------

Информация о стоимости ОФ приведена по состоянию на начало года в виду того, что подробная информация в разрезе видов основных средств по обществу в целом по сложившейся практике сбора информации формируется филиалами и представляется раз в год в составе годового баланса.

Начисленные амортизационные отчисления на основные средства Общества по состоянию на 01.07.2005 г составили 90 515 тыс.руб.

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 01.07.2005 г.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	1 022 812
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-себестоимость проданных товаров, работ, услуг	106 937
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	42 983
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд.периодов-собственные акции, выкупленные у акционеров)*100	5,0
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	0 77
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	4,2
Рентабельность продукции (продаж) , %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	10,5
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,23
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	Непокрытый убыток прошлых лет+непокрытый убыток отчетного года	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	-

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

По итогам 6 месяцев обществом получены доходы в размере 1022 812 тыс.руб., что составляет 163,4 к сумме выручки за 1 кв. 2005 г. Однако показатель выручки во втором квартале на 37 % меньше выручки 1 квартала. Снижение объема выручки во втором квартале обусловлено уменьшением объемов транспортировки природного газа вследствие сезонности его потребления. В общем объеме выручки предприятия доходы от транспортировки природного газа во втором квартале снизились до 72 % против 85 % в первом квартале.

Прибыль от реализации увеличилась на 61 632 тыс. руб., что составляет 136 % от размера прибыли за предыдущий квартал.

Чистая прибыль за полугодие составила 42 983 тыс.руб., что на 22 973 тыс.руб. (115 %) выше чистой прибыли первого квартала.

Значительное влияние на размер чистой прибыли оказывает разница подходов в учете затрат по бухгалтерскому и налоговому учету.

Согласно статье 313 НК РФ Обществом ведется налоговый учет. В расходы, принимаемые в целях налогового учета, Общество не вправе включать амортизационные отчисления приходящиеся на газопроводы, переданные 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» (п.3 ст.256 НК РФ).

4.2. Ликвидность эмитента.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2005
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	138 868 000
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	1,04
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,02
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,70

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.07.2005
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	0,41

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 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 ростом оборотных активов.

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 795 092 тыс.рублей (по состоянию на 01.07.05г).

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.07.05г составляет 42 983 тыс.руб.. В бухгалтерском балансе в стр. 462 формы №1 отражен остаток фонда потребления в размере 21 767 тыс.рублей, определенный акционерами Общества для решения социально-бытовых нужд работников Общества.

Общая сумма капитала Общества по состоянию на 01.07.05 г. составляет 870 674 тысяч рублей.

Структура и размер оборотных средств Общества (на 01.07.2005)

(тыс.руб.)

1.Запасы	В т.ч.	172 555
	Сырье, материалы	92 334
	Затраты в незавершенном производстве	4 095
	Готовая продукция и товары к перепродаже	57 373
	Расходы будущих периодов	18 672
2.Дебиторская задолженность	В т.ч.:	745 151
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	181 657
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	563 494
3.Краткосрочные финансовые вложения		51 926
4.Денежные средства		197 764
Всего оборотных средств		1 353 406

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 отчетную дату выше, чем сумма собственного капитала на 33 %.

Источники финансирования оборотных средств Общества.

тыс. руб.

Собственный капитал	870 674
Кредиты	-
Пользование имуществом по договору безвозмездного пользования	3 502 516
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	824 781

4.3.2 .Финансовые вложения эмитента.

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций —	510	3 787	3 792		

всего					
НК "Российское газовое общество"		100	100		
ООО "Термо-Сервис"		687	687		
ООО ТДК "Гостиный двор"		3 000	3 000		
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"		5	5		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	0	0		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0		
Ценные бумаги других организаций — всего	520	206	225		
в том числе:					
Акции, в т.ч. :	522	206	225		
ОАО "Башкирэнерго"		4	23		
ОАО "Токо Банк"		155	155		
ОАО "Аксай-2"		31	31		
Башкирский банк СБ РФ		16	16		
Предоставленные займы	525	0	0		
Депозитные вклады	530	0	0	20 761	51 926
Прочие	535	0	0		
Итого	540	3 993	4 017	20 761	51 926

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.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента (тыс.руб.)

на 01.01.2005

п/п	Наименование группы нематериальных активов	Полная стоимость	Величина начисленной амортизации
	исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных, лицензии	260	67

Информация о стоимости НМА приведена по состоянию на начало года в виду того, что подробная информация в разрезе групп НМА по обществу в целом по сложившейся практике сбора информации формируется филиалами и представляется раз в год в составе годового баланса.

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.

Значительные работы проводятся эмитентом в области совершенствования эксплуатации объектов газового хозяйства, направленные на обеспечение безопасной деятельности Общества, такие как техническое диагностирование газопроводов со сроком эксплуатации свыше 40 лет, выполняемые в соответствии с требованиями Федерального закона № 116-ФЗ от 21 июля 1997 г., внедрение комплексов телемеханики на газорегуляторных пунктах, которые обеспечивают постоянный контроль за процессом газоснабжения. На 2005 г. планом капитальных вложений предусмотрено освоить 189,7 млн.руб. включая затраты на ремонты за счет себестоимости в размере 88 млн.руб., 101, 8 млн.руб. - фонд амортизации. Планируемые объемы капитальных вложений будут направлены на строительство новых средств электрохимической защиты газопроводов, на реконструкцию и модернизацию объектов газового хозяйства, новое строительство производственных баз, приобретение имущества и прочие капитальные вложения.

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». Стоимость работ 10,5 млн.руб.

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 36 887 км. Прирост протяженности газопроводов за 5 лет составил 16 431 км., 80 % к уровню 2000 г. Газифицировано газом 889 554 квартир. Уровень газификации природным газом составляет 79 %. Прирост квартир, газифицированных природным газом составил 122 221 квартир или 12 % к уровню 2000 г. Наблюдается тенденция роста объемов реализации природного газа. Ожидаемый объем реализации газа на 2005 год составляет 13 951 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 одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (в соответствии со статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

16) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, если Совет директоров не достиг единогласия по вопросу совершения таких сделок и вопрос о их одобрении вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров (в соответствии со статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

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

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

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

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

5.1.2. Совет директоров

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

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

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

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

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров и отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии с

положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и статьи 11 Устава Общества;

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

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

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

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

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

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

11) использование резервного и иных фондов Общества;

12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания, а также иных документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;

13) создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

17) принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 12.1.18 Устава;

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

19) принятие решения о необходимости и целесообразности переоценки основных фондов общества;

20) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

5.1.2. Генеральный директор

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

Генеральный директор Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом:

- ◆ без доверенности действует от имени Общества, представляя его во всех учреждениях, организациях на территории Республики Башкортостан и за ее пределами;
- ◆ от имени Общества сделки, открывает в банковских учреждениях расчетные и иные счета;
- ◆ обеспечивает выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

- ◆ распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества;
- ◆ без доверенности самостоятельно совершает от имени Общества сделки, связанные с приобретением Обществом имущества и отчуждением Обществом имущества, если стоимость (или суммарная стоимость) имущества, составляющего предмет сделки (сделок), на дату совершения сделки (сделок) составляет до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества;
- ◆ утверждает Правила внутреннего распорядка Общества, Положение о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции работников и другие внутренние документы Общества, определяет организационную структуру Общества, за исключением документов, утверждаемых общим собранием акционеров или Советом директоров;
- ◆ утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- ◆ принимает на работу и увольняет с работы работников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств, применяет к работникам Общества меры поощрения и налагает на них взыскания в соответствии с Правилами внутреннего распорядка Общества и законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан;
- ◆ выдает доверенности от имени Общества, в том числе в порядке передоверия;
- ◆ обеспечивает организацию и контроль бухгалтерского учета и отчетности, а также организацию и планирование работы подразделений и филиалов Общества, контроль над их деятельностью;
- ◆ обеспечивает подготовку и проведение общих собраний акционеров;
- ◆ обеспечивает внесение установленных законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан налогов и других обязательных платежей в бюджеты;
- ◆ обеспечивает использование прибыли в соответствии с Уставом Общества;
- ◆ создает безопасные условия труда;
- ◆ обеспечивает организацию широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения;
- ◆ обеспечивает контроль за состоянием трудовой и исполнительской дисциплины работников Общества;
- ◆ организует проведение работы по учету и бронированию работников Общества, находящихся в запасе, призывников в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- ◆ обеспечивает защиту государственной и коммерческой тайны, а также конфиденциальной информации и служебных сведений, разглашение которых может нанести ущерб Обществу;
- ◆ издает приказы и дает указания, обязательные для всех работников Общества;
- ◆ организует работу по заключению коллективного договора в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества;
- ◆ выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о целесообразности и необходимости переоценки основных фондов Общества;
- ◆ решает другие вопросы текущей деятельности Общества.

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

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

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

Члены совета директоров эмитента по состоянию на 01.07.2005 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. Губайдуллина Фатима Акрамовна

Год рождения: 1951

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - наст. время

Организация: Министерство имущественных отношений РБ

Должность: Главный специалист отдела акционерных обществ

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

4. Иконников Сергей Александрович

Год рождения: 1962

Образование: Высшее, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000-2004 г.г.

Организация: ОАО «Российские железные дороги» - Октябрьская железная дорога

Должность: заместитель начальника службы безопасности

Период: 2004-по наст. Время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»

Должность: Начальник управления безопасности

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

5. 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

6. Кочуров Юрий Алексеевич,

Год рождения: 1955 г.р.

Образование: Высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 г. - по наст. время

Организация: ООО «Межрегионгаз»

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

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

7. 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: 0.181 %

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: 0.181 %

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 2004 год (по результатам работы за 2003 год) – 2 528 661 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. Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы за 2004 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 24 мая 2005 г. в следующих размерах:

председателю Совета директоров – 0,445 % от суммы чистой прибыли Общества (без учета НДФЛ);

членам Совета директоров – 0,305 % от суммы чистой прибыли Общества (без учета НДФЛ);

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

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

Компетенция ревизионной комиссии Общества.

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

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

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

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

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

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

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

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

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

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

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

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

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

Основные функции отдела:

Контроль дебиторской и кредиторской задолженности

Контроль исполнения финансового плана

Контроль правильности составления бухгалтерской и экономической отчетности.

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

КРО находится в прямом подчинении генеральному директору Общества.

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

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

Члены ревизионной комиссии общества по состоянию на 01.07.2005 г.

1. Морозова Татьяна Ивановна.

Год рождения: 1952

Образование : среднетехническое

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 – по наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: зам. главного бухгалтера

2. Муллаянов Марат Галиевич

Год рождения: 1964

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: до 2001 г.

Организация: Государственное унитарное предприятие «Башлестоп»

Должность: ведущий бухгалтер-ревизор

Период: 2001-2004 г.

Организация: КРУ Министерства финансов РФ по Республике Башкортостан

Должность: старший контролер-ревизор

Период: с июня 2004 по наст. время

Организация: Министерство жилищно-коммунального хозяйства РБ

Должность: заведующий сектором ревизионной работы

3. Якупов Рамил Ахметович

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 – по наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис», филиал «Газкомплект»

Должность: главный бухгалтер

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 2004 год (по результатам работы за 2003 год) – 391 320 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. Общим собранием акционеров общества, которое состоялось 24 мая 2005 г. утверждены следующие размеры вознаграждения ревизионной комиссии Общества по итогам работы за 2004 год:

- председателю ревизионной комиссии – 0,0508 % от суммы чистой прибыли Общества (без учета НДФЛ);
- членам ревизионной комиссии – по 0,038 % от суммы чистой прибыли Общества. (без учета НДФЛ).

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

Наименование показателя	Отчетный период: 01.07.2005
Среднесписочная численность работников, чел.	7284
Объем денежных средств направленных на оплату труда, руб.	421 782 000
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, руб.	109 583 000
Общий объем израсходованных денежных средств, рублей	1 004 950 100

Сведения о работниках эмитента в зависимости от возраста и образования.

Наименование показателя	01.01.2004г.	01.07.2005г.
Сотрудники (работники), возраст которых составляет менее 25 лет, %	7,2	7,1
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 25 до 35 лет, %	20,8	20,9
Сотрудники	64,6	64,0

(работники), возраст которых составляет от 35 до 55 лет, %		
Сотрудники (работники), возраст которых составляет более 55 лет, %	7,4	8,0
Итого:	100	100
Из них:		
Имеющие среднее и/или полное общее образование, %	35,9	35,2
Имеющие начальное и /или среднее профессиональное образование, %	46,1	46,8
Имеющие высшее профессиональное образование, %	17,6	17,6
Имеющие послевузовское профессиональное образование,%	0,4	0,4

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 01.07.2005 в реестре эмитента зарегистрировано 3514 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»	450000, г.Уфа, ул.Революционная ,41	43,61

номинальный держатель		
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, % %
2000	ОАО Республиканский инвестиционно-кредитный банк «Башкредитбанк»(номинальный держатель)	01.03.2000	43,6
2000	ЗАО «Абн Амро банк а.о.(номинальный держатель)	01.03.2000	14,7
2000	ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания» (номинальный держатель)	01.03.2000	13,7
2000	ОАО Республиканский инвестиционно-кредитный банк «Башкредитбанк»(номинальный держатель)	22.05.2000	43,6
2000	ЗАО «Абн Амро банк а.о.(номинальный держатель)	22.05.2000	11,5
2000	ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания» (номинальный держатель)	22.05.2000	11,9
2000	ООО «Башкиргазинвест»	22.05.2000	5,1
2000	ОАО РИКБ «Башкредитбанк» (номинальный держатель)	25.10.2000	43,6
2000	ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания» (номинальный держатель)	25.10.2000	14,8
	ООО «Башкиргазинвест»	25.10.2000	14,2
2001	ОАО РИКБ «Башкредитбанк» (номинальный держатель)	12.03.2001	43,6
2001	ООО «Башкиргазинвест»	12.03.2001	24,4

	(доверительный управляющий)		
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

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 01.07.2005

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	521 762	0
в том числе просроченная,.	316 536	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,	42101	0
в том числе просроченная,.		X
Прочая дебиторская задолженность,.	181 288	0
в том числе просроченная,.	44 696	X
Итого,.	745 151	0
в том числе итого просроченная,.	361 232	X

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (74,5 млн.рублей) у Общества не имеется.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2004 год (см. в приложении)

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 заверченный 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,
- заключение аудитора.

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 заверченный отчетный квартал.

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.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	на	1 июля	2005	г.	Форма №1 по ОКУД		КОДЫ
					Дата (год, месяц, число)	2004	0710001
Организация		ОАО "Газ-Сервис"			по ОКПО	03257343	
Идентификационный номер налогоплательщика					ИНН	0278030985	
Вид деятельности		Газоснабжение			по ОКВЭД	40.20.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности		ОАО / смешанная			по ОКОПФ / ОКФС	47 42	
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)					по ОКЕИ	384/385	
Местонахождение (адрес)		Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102					

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	193	172
Основные средства	120	4 170 284	4 193 303
в том числе			
здания	121	505 240	507 228
сооружения и передаточные устройства	122	3 339 290	3 362 036
машины и оборудование	123	249 687	248 114
транспортные средства	124	55 925	55 512
производственный и хозяйственный инвентарь	125	17 384	17 956
другие виды основных средств	126	2 758	2 457
Незавершенное строительство	130	36 101	35 087
в том числе			
оборудование к установке	131	5 679	7 042
незавершенное строительство газовых сетей	132	8 609	9 085
незавершенное строительство производственных баз	133	19 247	15 606
незавершенное строительство других объектов	134	2 566	3 354
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	4 017	4 017
Отложенные налоговые активы	145	6 251	6 501
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	4 216 846	4 239 080
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	133 065	172 555
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	66 103	92 3354
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	793	4 095

готовая продукция и товары для перепродажи	214	48 342	57 373
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	17 746	18 672
прочие запасы и затраты	217	1	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	183 527	185 747

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	180 495	181 657
1. За сетевой газ и транспортировку	231	165 610	167 614
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	165 610	167 614
1.2. Авансы выданные	231.2		
2. За сжиженный газ	232	179	388
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	179	388
2.2. Авансы выданные	232.2		
3. За выполнение работ по прочей деятельности	233	6 381	5 845
в том числе			5 424
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	5 960	
3.2. Авансы выданные	233.2	421	421
4. Векселя к получению	234		
5. Прочие дебиторы	235	8 325	7 810
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	588 517	563 494
1. За сетевой газ и транспортировку	241	260 680	210 202
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	260 674	210 202
1.2. Авансы выданные	241.2	6	
2. За сжиженный газ	242	2 657	1 934
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	2 264	1 863
2.2. Авансы выданные	242.2	393	71
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	157 910	177 880
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	147 812	136 271
3.2. Авансы выданные	243.2	10 098	41 609
4. Векселя к получению	244		
5. Задолженность бюджета	245	81 330	71 824
в том числе:			
финансирование строительства газопроводов	245.1	65 722	55 649
льготы, предоставляемые населению	245.2	15 608	16 175
6. Прочие дебиторы	246	85 940	101 654
Краткосрочные финансовые вложения	250	20 761	51 926
Денежные средства	260	38 258	197 764
в том числе:			
касса	261	92	195
расчетные счета	262	27 201	176 593
валютные счета	263		

прочие денежные средства	264	10 965	20 976
Прочие оборотные активы	270	105	183
ИТОГО по разделу II	290	1 144 728	1 353 326
БАЛАНС	300	5 361 574	5 592 406

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 510	3 510
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	795 146	795 092
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	432		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Фонд социальной сферы	440	6 575	6 575
Целевые финансирование и поступления	450		109
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	83 545	21 820
в том числе:	461	78 592	53
нераспределенная прибыль прошлых лет	462	4 953	21 767
фонд потребления	465		
Непокрытый убыток прошлых лет	466		
в том числе:	467		
непокрытый убыток прошлых лет	470	x	42 983
перерасход фонда потребления	475	x	
Нераспределенная прибыль отчетного года			
Непокрытый убыток отчетного года			
ИТОГО по разделу III	490	889 470	870 674
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	53 381	60 270
Обязательства по гос.имуществу РБ	520	3 431 250	3 502 516
ИТОГО по разделу IV	590	3 484 631	3 562 786
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	835 204	824 781
в том числе:	621	643 956	615 604
1. Поставщики и подрядчики	622	12 122	9 537
2. Авансы полученные	623		
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	624	23 201	43 108
4. Задолженность по оплате труда	625	72 931	63 683
5. Расчеты по налогам и сборам	626	5 454	11 196
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	627	77 540	81 653
7. Прочие кредиторы			

Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	2 683	13 135
Доходы будущих периодов	640	5 894	4 758
Резервы предстоящих расходов	650	6 915	141 914
в том числе:	651	6 915	6 915
страховой фонд	653		134 999
резервы предстоящих расходов	660	136 777	174 358
Прочие краткосрочные обязательства	661	1 124	47 493
в том числе:	661.1	91 427	91 427
фонд накопления (образованный)	662	44 226	35 438
фонд накопления (использованный)	663		
резерв по сомнительным долгам			
прочие краткосрочные обязательства			
ИТОГО по разделу V	690	987 473	1 158 946
БАЛАНС	700	5 361 574	5 592 406

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	97 530	97 530
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	48 837	55 570
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	1 333	1 374
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Отчет о прибылях и убытках

	за	<u>I полугодие</u>	<u>2005</u>	г.	Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
						0710001
					Дата (год, месяц, число)	2005 06 30
Организация		<u>ОАО "Газ-Сервис"</u>			по ОКПО	03257343
Идентификационный номер налогоплательщика					ИНН	0278030985
Вид деятельности		<u>Газоснабжение</u>			по ОКВЭД	40.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности		<u>ОАО / смешанная</u>			по ОКОПФ / ОКФС	47 42
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)					по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 022 812	844 752
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	821 317	657 880
сжиженный газ	012	83 027	54 861
прочая деятельность	013	118 468	132 011
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	915 875	752 958
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	728 704	534 487
сжиженный газ	022	82 797	66 714
прочая деятельность	023	104 374	151 757
Валовая прибыль	029	106 937	91 794
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	106 937	91 794
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 579	4
Проценты к уплате	070		678
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	22 934	32 044
Прочие операционные расходы	100	34 850	74 757
Внерезультационные доходы	120	9 665	7 963
Внерезультационные расходы	130	24 382	14 471
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	81 883	41 899
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности облагаемой ЕНВД	140.1	- 454	-176
Отложенные налоговые активы	141	257	1 251
Отложенные налоговые обязательства	142	6 878	8 558

Текущий налог на прибыль	150	31 762	21 914
Отвлеченные средства	160	517	285
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	42 983	12 393
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	18 621	19 122
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Наименование показателя	Код строки	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	230	129	33	46	27
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	1200	5 326	2 247	3 736
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	61	97	159	85
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270	x		x	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	649		110	5 796

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 2004 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 у эмитента не имеется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

В настоящее время действуют Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей бухгалтерского учета на 2004 год (приказ по Обществу № 476 от 31 декабря 2003 г.) и Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2004 год (приказ № 477 от 31 декабря 2003 г.). См. раздел в пояснительной записке к годовому отчету за 2004 год. Существенных изменений в учетной политике Общества в 2005 году не произошло.

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

Эмитент не является экспортером продукции.

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

Стоимость недвижимого имущества эмитента, тыс.руб

Первоначальная стоимость недвижимого имущества (по состоянию на 01.01.05г)	5 55 591
Амортизационные начисления (всего на 01.01.05 г)	107 345
Остаточная стоимость недвижимого имущества (по состоянию на 01.07.05г)	507 228

Информация о стоимости недвижимого имущества приведена по состоянию на начало года в виду того, что подробная информация в разрезе видов основных средств по обществу в целом по сложившейся практике сбора информации формируется филиалами и представляется раз в год в составе годового баланса.

Оценка недвижимого имущества в течение отчетного периода не производилась.

Приобретения или выбытия по любым основаниям любого иного имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости

активов, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала не производилось.

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

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

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.

Размер уставного капитала эмитента на 01.07.2005 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 01.07.2005 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 01.07.2005 составляет 6 575 тыс. рублей (187,3 % УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.07.2005 составляет 21 767 тыс. рублей (620 % УК)

Размер фонда использованного за 6 мес. 2005 г. – 2 235 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	Иностранное 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 2004 год, производится по следующим ставкам :

Юридические лица – резиденты – 9 %

Нерезиденты – 15 %

Физические лица – резиденты- 9 %

Физическим лицам –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: 2000 г.

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

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.):
3 090 085

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 22.03.2001

Протокол № 7 от 22.03.2001

Начало выплаты дивидендов: 15 июня 2001 года (решение общего собрания
акционеров от 27 апреля 2001 года)

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

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории
(типа) (руб.): 2 971 352

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: 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.): 6 604 658

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.): 6 985 826

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.): 6 839 824

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.

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

На конец отчетного квартала нет выплат.

Категория: привилегированные

Тип акций: Б

Период : 2000 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: 22.03.2001

Начало выплаты дивидендов: 15 июня 2001 года (решение общего собрания акционеров от 27 апреля 2001 года)

Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами,

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

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.

Иных сведений нет.

П Р И Л О Ж Е Н И Е

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	на	1 января	2005	г. Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
				Дата (год, месяц, число)	0710001
				по ОКПО	2005 03 28
Организация		ОАО "Газ-Сервис"			03257343
Идентификационный номер налогоплательщика				ИНН	0278030985
Вид деятельности		Газоснабжение		по ОКВЭД	40.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности		ОАО / смешанная		по ОКОПФ / ОКФС	47 42
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)				по ОКЕИ	384/385

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	329	193
Основные средства	120	3 643 502	4170284
Незавершенное строительство	130	61 277	36101
в том числе			
оборудование к установке	131	6 938	5679
незавершенное строительство газовых сетей	132	3 173	8609
незавершенное строительство производственных баз	133	46 488	19247
незавершенное строительство других объектов	134	4 678	2566
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 998	4017
Отложенные налоговые активы	145	5 541	6251
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	3 714 647	4216846
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	145 741	133065
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	72 557	66103
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	4 582	793
готовая продукция и товары для перепродажи	214	42 034	48342
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	26 487	17746
прочие запасы и затраты	217	1	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	185 659	183527
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	137 079	180495
в том числе покупатели и заказчики	231	129 270	165610
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	710 475	588517
в том числе покупатели и заказчики	241	487 205	410750

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Краткосрочные финансовые вложения	250	36273	20761
Денежные средства	260	35574	38258
в том числе:			
касса	261	176	92
расчетные счета	262	33206	27201
валютные счета	263		
прочие денежные средства	264	2372	10965
Прочие оборотные активы	270	505	105
ИТОГО по разделу II	290	1 251 486	1 144 728
БАЛАНС	300	4 966 133	5 361 574

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 510	3 510
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	779 371	795 146
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Фонд социальной сферы	440	5 905	6 575
Целевые финансирование и поступления	450		
в том числе:			
финансирование строительства газопроводов	451		
льготы, предоставляемые населению	453		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	31877	4 953
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	31877	4 953
фонд потребления	462		
Непокрытый убыток прошлых лет	465		
в том числе:			
непокрытый убыток прошлых лет	466		
перерасход фонда потребления	467		
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		78 592
Непокрытый убыток отчетного года	475		
ИТОГО по разделу III	490	821 160	889 470

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	35745	
Отложенные налоговые обязательства	515	37 227	53 381
Обязательства по гос.имуществу РБ	520	2 934 694	3 431 250
ИТОГО по разделу IV	590	3 007 666	3 484 631

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	982 754	835 204
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	693 308	643 956
задолженность перед персоналом организации	622	31 660	23 201
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23 080	5 454
задолженность по налогам и сборам	624	115 800	72 931
прочие кредиторы	625	110 823	77 540
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 745	2 683
Доходы будущих периодов	640	39 123	5 894
Резервы предстоящих расходов	650	6 915	6 915
в том числе:			
страховой фонд	651	6 915	6 915
резервы предстоящих расходов	653		
Прочие краткосрочные обязательства	660	92 551	136 777
в том числе:			
фонд накопления (образованный)	661	31 854	1 124
фонд накопления (использованный)	662	60 697	91 427
прочие краткосрочные обязательства	663		
ИТОГО по разделу V	690	1 137 110	987 473
БАЛАНС	700	4 966 133	5 361 574

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910		97 530
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		

Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	39 011	48 837
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	1 044	1 333
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Отчет о прибылях и убытках

за

12 месяцев

2004

г. **Форма №2** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710001

2005 **03** **28**

по ОКПО

03257343

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

ИНН

0278030985

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Газоснабжение

по ОКВЭД

40.20.2

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

по ОКОПФ / ОКФС

47 **42**

Единица измерения: тыс.руб. / ~~млн.руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

384/385

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 712 973	1 394 061
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	1 248 323	928 780
сжиженный газ	012	138 260	103 750
прочая деятельность	013	326 390	361 531
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	1 494 264	1 283 696
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	1 084 852	842 909
сжиженный газ	022	147 351	117 696
прочая деятельность	023	262 061	323 091
Валовая прибыль	029	218 709	110 365
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	218 709	110 365
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	6	10
Проценты к уплате	070	839	1 331
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	65 960	311 929
Прочие операционные расходы	100	94 887	311 211
Внерезультационные доходы	120	70 309	17 694
Внерезультационные расходы	130	95 823	12 663
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	163 435	94 793
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности облагаемой ЕНВД	140.1	-966	- 435
Отложенные налоговые активы	141	747	2 644
Отложенные налоговые обязательства	142	16 023	14 798

Текущий налог на прибыль	150	66 209	25 612
Отвлеченные средства	160	3 358	2 340
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	78 595	54 687
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	42 028	14 912
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Наименование показателя	Код строки	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	230	48	2	1 646	195
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	55 778	18 097	3 904	3 553
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	416	343	584	79
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270	x		x	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	310	9 826	53	1 291

Отчет об изменениях капитала

за

12 месяцев

2004

г. **Форма №3** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710001

2005 03 28

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

по ОКПО

03257343

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

0278030985

Вид деятельности

Газоснабжение

по ОКВЭД

40.20.2

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

по ОКОПФ / ОКФС

47

42

Единица измерения: тыс.руб. / ~~млн.руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

384/385

I.Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспределенная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд накопления	страховой фонд	фонд социальной сферы	Итого
наименование	код									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (на 31.12.2002)	010	3 510	3406 574	694		31056	76 876	6 915	5 905	3531530
2002 год (предыдущий год)										
Изменения в учетной политике	020	x	-2626579	x	0	0	0	0	0	-2626579
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	0	x	0	0	0	0	0	
	040	x	0	0	0	0	0	0	0	
Остаток на 1 января предыдущего года 01.01.2002	050	3 510	779 995	694	0	31 056	76 876	6 915	5 905	904 951
Результат от пересчета иностранных валют	060	x	0	x	x	x	x	x	x	0
Чистая прибыль	070	x	x	x	0	0	0	0	0	
Дивиденды	080	x	x	x	7 022	0	0	0	0	
Отчисления в резервный фонд	090	x	x	0	0	0	0	0	0	
Прочие расходы	100	x	624	0	54 662	31 144	60 697	0	0	147 127
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	110	0	x	x	x	x	x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	120	0	x	x	x	x	x	x	x	

реорганизации и юридического лица	130	0	x	x	0	0	0	0	0	0
прочие поступления	140	0	0	0	0	31 965	15 675	0	0	47 640
Уменьшение величины капитала за счет:										
уменьшения номинала акций	150	0	x	x	x	x	x	x	x	
уменьшения количества акций	160	0	x	x	x	x	x	x	x	
реорганизации и юридического лица	170	0	x	x	0	0	0	0	0	
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2003)	180	3 510	779 371	694	0	31 877	31 854	6 915	5 905	860 126
2004год (отчетный год)										
Изменения в учетной политике	210	x	0	x	0	0	0	0	0	
Результат от переоценки объектов основных средств	220	x	0	x	0	0	0	0	0	
	230									
Остаток на 1 января отчетного года 01.01.2004	240	3 510	779 995	694	0	31877	31 854	6 915	5 905	860 126
Результат от пересчета иностранных валют	250	x	0	x	x	x	x	x	x	0
Чистая прибыль	260	x	x	x	37 878	0	0	0	0	37 878
Дивиденды	270	x	x	x	0	0	0	0	0	0
Отчисления в резервный фонд	280	x	x	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	290	x	0	0	0	26 924	30 730	0	0	57 654
Увеличение величины капитала за счет:										
дополнительного выпуска акций	300	0	x	x	x	x	x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	310	0	x	x	x	x	x	x	x	
реорганизации и юридического лица	320	0	x	x	0	0	0	0	0	
прочие поступления	330	0	15 775	0	0	0	0	0	0	16 445
Уменьшение величины капитала за счет:										
уменьшения номинала акций	340	0	x	x	x	x	x	x	x	
уменьшения количества акций	350	0	x	x	x	x	x	x	x	
реорганизации и юридического лица	360	0	x	x	0	0	0	0	0	

лица										
	370									
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2004	380	3 510	795 146	694	78 595	4953	1124	6 915	6 575	897 509

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использо-вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
<i>Резервный фонд</i>					
данные предыдущего года (2003	400	694	0	0	694
данные отчетного года (2004	410	694	0	0	694
(наименование резерва)					
данные предыдущего года (2003	420	0	0	0	0
данные отчетного года (2004	430	0	0	0	0
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Фонд социальной сферы					
данные предыдущего года (2003)	440	5 905	0	0	5 905
данные отчетного года (2004)	450	5 905	0	0	5 905
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года (2003)	460				
данные отчетного года (2004)	470		44 226	0	44 226
Резервный фонд на 13 з/плату					
данные предыдущего года (2003)	480	0	42 087	42 087	0
данные отчетного года (2004)	490	0	65 497	65 497	0
Фонд страховой					
данные предыдущего года (2003)	500	6 915	0	0	6 915
данные отчетного года (2004)	510	6 915	0		6 915
Резервы предстоящих расходов					
данные предыдущего года (2003)	520	594	0	594	0
данные отчетного года (2004)	530	0	0	0	0
Фонд накопления (на развитие производства)					
данные предыдущего года (2003)	540	76 876	15 675	60 697	31 854
данные отчетного года (2004)	550	31 854	0	30 730	1 124
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года (2003)	560	0	0	0	0
данные отчетного года (2004)	570	0	0	0	0

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	700	860 480		895 364	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	710				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	720	140 423	178 576	0	0
в том числе:					
финансирование капитальных вложений из бюджета РБ	730	132 751	178 576	0	0
прочее финансирование	740	7 672	0		

Отчет о движении денежных средств

за **12 месяцев** **2004** г. **Форма №4** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация **ОАО "Газ-Сервис"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **Газоснабжение**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс.руб. / ~~млн.руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2005	01	01
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	33 385	50 308
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства полученные от покупателей, заказчиков (выручка)	030	1 711 526	851 837
Денежные средства полученные от населения за потребленный в 2003г сетевой газ (для ООО"Башкиргаз")	045	792	459 848
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	11 283	13 187
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	6 134	5 943
Целевое финансирование	070	143 210	228 302
в т.ч. финансирование строительства газопроводов	071	132 751	178 576
льготы населению	072	10 459	49 726
Прочие доходы	090	75 312	24 376
Денежные средства, направленные:	100	1 914 656	1 614 745
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	699 779	478 028
На оплату труда	160	517 921	445 598
На выплату дивидендов, процентов	170	6 749	3 490
На расчеты по налогам и сборам	180	658 408	447 605
На выдачу подотчетных сумм	190	18 309	30 047
На выдачу авансов	191	276	1 754
На прочие расходы	192	13 214	208 223
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	33 601	- 31 252
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			

Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	94	81
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	15 000	0
Полученные дивиденды	230	26	28
Полученные проценты	240	364	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациями	250	0	
	255	0	
Приобретение дочерних организаций	280	0	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	3 091	3 772
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	15 458	10 597
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	
Выплата дивидендов	315	21	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	- 3 086	- 14 062
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	0	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	0	65 745
	430	0	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	440	35 745	36 000
Погашение обязательств по финансовой аренде (%)	450	839	1 331
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460	- 36 584	28 414
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	- 6 069	-16 900
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	27 316	33 408
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю			

Наименование показателя	Код строки	Сумма
1	2	3
СПРАВОЧНО.		
Из строки 030 поступило по наличному расчету (кроме данных по строке 045) - всего	510	162 840
в том числе по расчетам:		
с юридическими лицами	511	45 927
с физическими лицами	512	106 933

Приложение к бухгалтерскому балансу

за **12 месяцев** **2004** г. **Форма №5** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация **ОАО "Газ-Сервис"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **Газоснабжение**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс.руб. / ~~млн.руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2005	03	28
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	246	0	82	164
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	246	0	82	164
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	104	0	11	96

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	21	67
в том числе:			
	051		
	052		
	053		
	054		

Основные средства.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	434 613	107 989	41	542 561
Сооружения и передаточные устройства	070	4 290 310	532 725	4 286	4 818 749
из строк 060 и 070: в т.ч. газовые сети и сооружения на них, полученные в безвозмездное пользование	071	2 912 099	496 495	3 539	3 405 055
Машины и оборудование	080	345 671	33 149	10 392	368 428
из строки 080: оборудование на газовых сетях, полученных в безвозмездное пользование	081	2 256	1 958	0	4 214
Транспортные средства	085	119 569	12 975	2 681	129 863
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	278 872	31 888	1 823	308 937
Рабочий скот	095	0	0	0	0
Продуктивный скот	100	0	0	0	0
Многолетние насаждения	105	1	0	0	1
Другие виды основных средств	110	3 726	848	985	3 589
Земельные участки и объекты природопользования	115	0	0	0	0
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	5 472 762	719 574	20 208	6 172 128

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	1829 260	2001 844
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 593 101	1 725 739
в т.ч. амортизация на газовые сети и сооружения на них, полученные в безвозмездное пользование	142	1 247 788	1 372 098
машин, оборудования, транспортных средств	143	227 545	264 063
из строки 143: амортизация по оборудованию на газовых сетях, полученных в безвозмездное пользование	143.1	7 244	10 192
других	144	8 614	12 042
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	2 494	15 183
в том числе:			
здания	151	1 691	7 740
сооружения	152	803	7 443

Переведено объектов основных средств на консервацию	155	422	422
Получено объектов основных средств в аренду — всего	156	0	97 530
в том числе:			
	157	0	97530
	158	0	0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	63 405	20 897
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	552 499	552 890
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1287 719	1 287 719
амортизации	172	734 829	734 829
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	135 982	197 053

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	0	0	0	0
	220	0	0	0	0
Прочие	230	0	0	0	0
Итого	240	0	0	0	0

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	0	0

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	0	0
в том числе:					
	311	0	0	0	0
	312	0	0	0	0
	313	0	0	0	0
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	0	0
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	0	0	0	0
в том числе:					
	411	0	0	0	0
	412	0	0	0	0
	413	0	0	0	0
			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
СПРАВОЧНО.					
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	0	0

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	3 792	3 792	0	0
НК "Российское газовое общество"		100	100	0	0
ООО "Термо-Сервис"		687	687	0	0
ООО ТДК "Гостиный двор"		3 000	3 000	0	0
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"		5	5	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций — всего	520	206	225	36 273	9 350
в том числе:					
Долговые ценные бумаги (облигации, векселя):	521	0	0	36 273	9 350

банковские векселя		0	0	35 626	9 344
векселя третьих лиц, в т.ч.		0	0	647	6
: ЗАО "Каучук"		0	0	500	
Магнитогорский металлургический комбинат		0	0	34	0
ООО "Южуралавтобан"		0	0	107	0
прочие		0	0	6	6
Акции, в т.ч. :	522	206	206	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		4	23	0	0
ОАО "Токо Банк"		155	155	0	0
ОАО "Аксай-2"		31	31	0	0
Башкирский банк СБ РФ		16	16	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
		0	0	0	0
		0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	3 998	4 017	36 273	20 761
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций — всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4

1.Дебиторская задолженность, всего:	600	847 554	769 012
в том числе:			
1.1.Краткосрочная — всего	601	710 475	588 517
1. За сетевой газ и транспортировку	602	300 954	260 680
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	603	300 419	260 674
в том числе просроченная	604	142 290	112 397
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	128 364	96 189
1.2. Авансы выданные	606	535	6
в том числе просроченная	607	338	6
из нее длительностью свыше 3 мес.	608	288	6
2. За сжиженный газ	609	5 360	2 657
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	610	2853	2264
в том числе просроченная	611	427	2 264
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	234	2 234
2.2. Авансы выданные	613	2 507	393
в том числе просроченная	614	2 507	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	615	2 453	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	204 814	157 910
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	617	183 933	147 812
в том числе просроченная	618	99 471	96 179
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	102 179	90 946
3.2. Авансы выданные	620	20 881	10 098
в том числе просроченная	621	423	10 098
из нее длительностью свыше 3 мес.	622	423	10 098
4. Векселя к получению	623	0	0
в том числе просроченная	624	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	625	0	0
5. Задолженность дочерних и зависимых обществ	626		
в том числе просроченная	627		
из нее длительностью свыше 3 мес.	628		
6. Прочие дебиторы	629	199 347	167 260
в том числе просроченная	630	92 445	117 986
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	92 445	53 319
1.2.Долгосрочная — всего	632	137 079	180 495
1. За сетевой газ и транспортировку	633	126 668	165 610
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	634	126 668	165 610
в том числе просроченная	635	88 251	163 2138
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	87 981	161 862
1.2. Авансы выданные	637	0	0
в том числе просроченная	638	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	639	0	0
2. За сжиженный газ	640	151	179

в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	641	151	179
в том числе просроченная	642	151	171
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	151	171
2.2. Авансы выданные	644	0	0
в том числе просроченная	645	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	646	0	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	647	2451	6 381
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	648	2 451	5 960
в том числе просроченная	649	882	5654
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	872	4 630
3.2. Авансы выданные	651	0	421
в том числе просроченная	652	0	421
из нее длительностью свыше 3 мес.	653	0	421
4. Векселя к получению	654	0	0
в том числе просроченная	655	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	659		
5. Прочие дебиторы	660	7 809	8 325
в том числе просроченная	661	3 958	8 325
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	3 947	8 001
2. Кредиторская задолженность, всего	663	982 754	835 204
в том числе:			
2.1. Краткосрочная:	664	982 754	835 204
1. Поставщики и подрядчики	665	685 477	643 956
2. Авансы полученные	666	15 914	12 122
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	667		
4. Задолженность по оплате труда	668	31 660	23 201
5. Расчеты по налогам и сборам	669	115 800	72 931
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	23 080	5 454
7. Прочие кредиторы	671	110 823	77 540
8. Кредиты	672	0	0
9. Займы	673	0	0
2.2. Долгосрочная	674	0	0
1. Поставщики и подрядчики	675		
2. Авансы полученные	676	0	0
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	677	0	0
4. Задолженность по оплате труда	678	0	0
5. Расчеты по налогам и сборам	679	0	0
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	680	0	0
7. Прочие кредиторы	681	0	0

8. Кредиты	682	0	0
9. Займы	683	0	0

Расходы по обычным видам деятельности

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	414 964	382 251
в т.ч. оплата за газ	711	53 845	
Затраты на оплату труда	720	580 921	499 113
Отчисления на социальные нужды	730	200 427	176 727
Амортизация	740	167 916	148 054
Прочие затраты	750	130 036	77 551
Итого по элементам затрат	760	1 494 264	1283 696
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-3 789	4 501
расходов будущих периодов	766	-8 741	1 988
резерв предстоящих расходов	767	0	- 594

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Обеспечения полученные — всего	810	1495	3694
в том числе:			
векселя	811	1495	3694
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
Выданные – всего	830	0	0
в том числе:			
векселя	831	0	0
Имущество, переданное в залог	840	0	0
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	0	0

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	3	4	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910		150 506		227424
в том числе:					
финансирование РБ строительства газовых сетей	911		140 423		178 576
льготы, предоставленные населению	912		10 083		48 848
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920	0	0	0	0
в том числе:					

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2004 ГОД.

(Извлечения, убраны разделы, дублирующие информацию, размещенную в предыдущих разделах отчета)

1. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2004 году.

Производственная деятельность.

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газовых хозяйств Российской Федерации. Протяженность газопроводов составляет 36 900 км., в том числе 27 800 км в сельской местности.

ОАО «Газ-сервис» обслуживает 1 млн 270 тыс. газифицированных квартир, в том числе 1 млн.126 тыс. на сетевом газе.

Общий уровень газификации по республике сегодня составляет 89 процентов. Газификация природным газом достигла 79 процентов, в том числе в сельской местности – 58 процентов.

Значительные работы проводятся Обществом в области совершенствования эксплуатации объектов газового хозяйства, направленные на обеспечение безопасной деятельности Общества, такие как техническое диагностирование газопроводов со сроком эксплуатации свыше 40 лет, выполняемые в соответствии с требованиями Федерального закона № 116-ФЗ от 21 июля 1997 г., внедрение комплексов телемеханики на газорегуляторных пунктах, которые обеспечивают постоянный контроль за процессом газоснабжения.

В целях повышения безопасности эксплуатации объектов газового хозяйства, в 2004 году Обществом произведены следующие виды работ :

- Опрессовано 639 км подземных газопроводов при плане 554,8км (115,2 %).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 4870 км при плане 4779,8 км (102 %).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 5049 км подземных газопроводов, при годовом плане 4992,6 км (101 %) .
- Произведена замена 8,2 км подземных газопроводов при плане 7,6 км(111 %).
- Выполнен капитальный ремонт и реконструкция 19 переходов через железнодорожные, автотранспортные дороги и водные преграды методом направленного бурения, при плане 16 переходов (118%).
- Обследовано техническое состояние подводного перехода через р. Белую в районе г.Уфа.
- Проведена диагностика 212,85 км подземных стальных газопроводов, отработавших нормативный срок , при плане 209,75 (101,3 %).
- Проведена диагностика 50 ГРП, отработавших нормативный срок, при плане 50 ГРП (100 %).
- Выполнена реконструкция 32 газорегуляторных пунктов в 9 подразделениях общества.
- Выполнен монтаж системы телеметрии на 14 ГРП в 8 подразделениях общества.
- Установлено 28 промышленных газовых счетчиков на производственных базах и 637 бытовых газовых счетчиков в газорегуляторных пунктах.
- Выполнен капитальный ремонт 15374 единиц внутридомового газового оборудования при годовом плане 15367 ед. (100 %), в т. ч.: газовых плит – 4571ед.; проточных

водонагревателей 9677 ед.; емкостные водонагреватели 742 ед.; печных горелок 384 ед.

- Капитально отремонтировано 240 анодных заземлителей, заменено 119 катодных станций и 35,8 км кабеля.
- Перенесены 3 установки катодной защиты из-за изменения схемы электроснабжения.
- Заменено 75 установок протекторной защиты.
- Выполнен текущий ремонт газораспределительных пунктов – 5527 ед.
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 17867 ед.

Проведен большой объем работ по организации и выпуску газового оборудования и запасных частей.

Получены разрешения на применение и выпуск (изготовление) ГРПШ, станций катодной защиты типа СКЗ-УПГ. Проведена сертификация изготавливаемых изделий: газорегуляторные пункты (ГРПШ), станции катодной защиты (СКЗ), освоен их выпуск.

За 2004г. произведено продукции:

газовые горелки-342 шт., банные печи газовые – 28 шт., анодные заземлители в коксопечевой оболочке –3382шт., станции катодной защиты 59 шт., протектора магниевые ПМ-10-У –223 шт. изолирующие фланцевые соединения –1753 шт., электроды сравнения ЭНЕС – 400 шт.

Капитальное строительство.

Установленные распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 120 от 25 февраля 2004 года, на его основе – приказа по Обществу за № 50 от 27 февраля 2004 года объемы капитальных вложений на строительстве газовых сетей выполнены на 115 % или на 114965,4 тысячи рублей, при лимите в 100000 тысяч рублей, при этом введено в эксплуатацию 190,9 км газопроводов, а с учетом долевого участия администрации г. Уфы – 197,7 км газовых сетей. Задание по газификации квартир выполнено на 91,7 % (13754 квартиры при плане 15000 квартир).

Положительный, на снижение стоимости одного километра введенного в эксплуатацию газопровода по титулу Общества, дали результат и торги, на конкурсной основе, проведенные как по закупке материальных ресурсов, так и по выбору исполнителей работ на строительстве газовых сетей. Стоимость одного километра, в среднем по ОАО «Газ-Сервис» за 2004 год составило 536,01 тыс. рублей, что на 25,34 тысячи рублей ниже стоимости за 2003 год (561,35 т.р.), и это при значительном росте цен на основные ресурсы.

Проходит процесс перехода на строительство газопроводов из полиэтиленовых труб, все вновь начинаемые застройки, дальнейшее формирование планов строительства газопроводов отдано полиэтиленовой трубе.

По объектам собственного строительства освоен объем капитальных вложений – 61728,2 тысяч рублей, при утвержденном лимите – 42473,6 тысяч рублей, при этом введены в эксплуатацию девять объектов, в том числе:

- два объекта после строительства – база газового участка филиала «Белорецкгаз» в р.п. В. Авзян и Противорадиационное укрытие (ПРУ) для работников аппарата управления ОАО «Газ-Сервис» в г. Давлеканово;
- семь объектов после реконструкции, в том числе: административно – бытовой корпус центральной базы филиала «Белебейгаз» в г. Белебее; административно – бытовой корпус центральной базы филиала «Давлекановогаз» в г. Давлеканово; административно – бытовой корпус центральной базы филиала «Центргаз» в с. Князево Уфимского района и ряд других объектов.

Продолжаются работы по реконструкции административно – бытовых

корпусов центральных баз филиалов: «Салаватгаз» в г. Салавате, «Ишимбайгаз» в г. Ишимбае: и на строительстве производственно – эксплуатационных баз газовых участков филиалов: «Кумертаугаз» в с. Ново- Мурапталово Куюргазинского района, «Туймазыгаз» в р.п. Серафимовский.

Финансово-хозяйственная деятельность.

Природный газ.

Транспортировка природного газа за 2004 год составила 14428,3 млн. м3, что на 943,3 млн. м3 выше уровня, утвержденного Бюджетом доходов и расходов ОАО «Газ-сервис» на 2004 год. В том числе населению – 2023,5 млн. м3 (на 16,5 млн. м3 ниже плана). Транспортировка природного газа остальным потребителям – 12404,8 млн. м3 (на 959,8 млн. м3 выше планируемого уровня). Увеличение объема транспортировки газа произошло из-за роста потребления газа предприятиями ОАО «Башкирэнерго» от независимых поставщиков.

От оказания услуг по транспортировке природного газа населению и промышленным потребителям за 2004 год получены доходы в сумме 1248421 тыс. рублей, что на 68735 тыс. рублей больше планируемого уровня (план 1179686 т.р.). В том числе доходы от транспортировки газа для промышленных потребителей составили 927510 тыс. рублей (на 70940 т.р. больше плана). Рост доходов относительно плановой величины связан с увеличением объемов транспортировки сетевого газа. Всего за 2004 год расходы составили 1084852 тыс. рублей, в том числе эксплуатационные расходы – 1084295 тыс. рублей, при плане – 1024247 тыс. рублей.

В результате фактическая прибыль от транспортировки природного газа за 2004 года составила 163 471 тыс. рублей, что на 8130 тыс. рублей больше планируемого уровня. Рентабельность по транспортировке природного газа составила 15,1 % при плане 15,2 %.

Сжиженный газ.

Сжиженного газа за 2004 год реализовано 25366,6 тонн, что на 3461,6 тонны больше уровня, утвержденного Бюджетом доходов и расходов ОАО «Газ-сервис», кроме того, потреблено на собственные нужды 2972,5 тонн. Увеличение реализации связано с ростом потребления сжиженного газа промышленными потребителями на 4597,6 тонн.

От реализации сжиженного газа получены доходы в объеме 148348 тыс. рублей, что на 16296 тыс. рублей выше запланированного уровня.

Расходы составили 147351 тыс. рублей, что выше планируемого уровня на 16683 т.р. Оплата за газ поставщику, являющаяся основной статьей расходов, превысила запланированный уровень на 5930 т.р., в связи с увеличением объемов реализации на 3461,6 тонны. Эксплуатационные расходы составили 94063 тыс. рублей, при плане – 83310 тыс. рублей.

Фактическая прибыль от деятельности по газоснабжению сжиженным газом с учетом возмещения льгот бюджетом населению за 2004 год составила 997 тыс. рублей. Рентабельность по реализации сжиженного газа составила 0,7% при плане 1,1%.

Прочая деятельность.

Доходы по прочей деятельности за 2004 год составили 326390 тыс. рублей, что на 20129 тыс. рублей ниже планируемого уровня. Снижение доходов связано с уменьшением объемов работ по газификации в целом по республике, из-за уменьшения финансирования. Расходы составили 262061 тыс. рублей, при плане – 301321 тыс. рублей. Прибыль по прочей деятельности составила 64329 тыс. рублей, что на 19131 тыс. рублей выше запланированного уровня. Рентабельность по прочей деятельности составила 24,5%.

По всем видам деятельности за 2004 год Обществом получены доходы в сумме 1723159 тыс. рублей (план-1658257 т.р.), расходы –1494264 тыс. рублей (план-1456236 т.р.). Финансовый результат от основной деятельности Общества составила 228895 тыс. руб. (план-202021 т.р.), что на 26874 тыс. рублей выше планируемого уровня. Рентабельность по основной деятельности составила 15,3 % при плане 13,9%.

Основной причиной роста этого показателя за 2004 год является увеличение объемов транспортировки природного газа. За 2004 год объем транспортировки увеличился на 1607,7 млн. м3 по сравнению с 2003 годом (1280,6 млн. м3 в 2003 г.). В тоже время эксплуатационные расходы выросли на 224762 тыс. рублей (838658 тыс. руб. в 2003 г.), в связи с увеличением объемов работ, повышением тарифов на тепло и электроэнергию, роста цен на сырье и материалы.

Прибыль до налогообложения составила 163435 тыс. рублей (план-115660 т.р.), что на 47775 тыс. рублей выше планируемого уровня.

3. Финансовые результаты по видам деятельности и географическим рынкам сбыта.

Прилагаемый годовой отчет Общества представляет собой сводную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2004 год и включает в себя итоги деятельности всех своих 20 филиалов. Доходы и расходы от трех основных видов деятельности в разрезе каждого филиала за 2004 год сложились следующим образом :

Тыс.руб

Наименование структурного подразделения	Доходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	в том числе от : транспортировки сетевого газа	реализации и сжиженного газа	прочая деятельность
Уфазгаз	156 605	52 600	3 366	100 639
Стерлитамакгаз	53 065	27 206	2 310	23 549
Салаватгаз	82 417	53 136	23 002	6 279
Ишимбайгаз	11 966	3 228	1 137	7 601
Кумертаугаз	18 335	3 565	4 436	10 334
Мелеузгаз	18 777	12 214	1 356	5 207
Белебейгаз	24 662	11 192	4 627	8 843
Давлекановогаз	11 616	4 137	827	6 652
Октябрьскгаз	29 320	11 138	8 818	9 364
Туймазыгаз	45 789	20 691	9 589	15 509
Дюртюлигаз	13 921	5 972	1 141	6 808
Нефтекамскгаз	20 594	8 504	4 358	7 732
Бирскгаз	14 362	4 300	4 555	5 507
Белорецкгаз	27 171	17 694	2 672	6 805
Сибайгаз	33 048	7 607	14 412	11 029
Учалыгаз	19 414	7 482	3 209	8 723
Центргаз	56 935	10 777	27 803	18 355

Дувангаз	19 382	3 618	2 233	13 531
Газкомплект	47 870			47 870
УЭЦ	83			83
Аппарат	1 007 641	983 262	18 409	5 970
ОАО "Газ-Сервис"	1 712 973	1 248 323	138 260	326 390

Наименование структурного подразделения	Расходы по обычным видам деятельности			
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	в том числе от : транспортировки сетевого газа	реализации сжиженного газа	прочая деятельность
Уфагаз	345 994	249 957	5 741	90 296
Стерлитамакгаз	93 696	73 417	1 043	19 236
Салаватгаз	62 109	41 651	15 510	4 948
Ишимбайгаз	37 516	31 158	1 066	5 292
Кумертаугаз	61 167	50 620	2 260	8 287
Мелеузгаз	36 178	31 597	1 027	3 554
Белебейгаз	59 927	48 693	3 306	7 928
Давлекановогаз	31 550	24 281	1 754	5 515
Октябрьскгаз	48 004	33 209	6 703	8 092
Туймазыгаз	73 183	52 821	8 581	11 781
Дюртюлигаз	42 204	35 845	1 282	5 077
Нефтекамскгаз	70 109	56 260	7 457	6 392
Бирскгаз	47 196	36 903	5 853	4 440
Белорецкгаз	49 396	39 343	4 135	5 918
Сибайгаз	46 712	23 802	14 734	8 176
Учалыгаз	22 727	10 192	4 553	7 982
Центргаз	111 518	66 197	29 340	15 981
Дувангаз	59 327	41 969	4 605	12 753
Газкомплект	54 011	14 437	1 254	38 320
УЭЦ	4 658	4 658		
Аппарат	137 082	96 967	20 559	19 556
ОАО "Газ-Сервис"	1 494 264	1 063 977	140 763	289 524

4. Информация об аффилированных лицах ОАО «Газ-Сервис».

Перечень аффилированных лиц Открытого акционерного общества «Газ-Сервис» Республики Башкортостан по состоянию на 1.01.2005 г.

Аффилированное лицо	Количество принадлежащих им лицу акций общества	Доля лица в уставном капитале общества
ФИО: Ахметшин Альберт Амирович	-	-

Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i>		
ФИО: <i>Ахмадеев Рамиль Фаатович</i> Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i>	-	-
ФИО: <i>Губайдуллина Фатима Акрамовна</i> Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i>	-	-
ФИО: <i>Исаков Николай Васильевич</i> Место жительства: <i>г.Москва</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i>	-	-
ФИО: <i>Козин Владимир Михайлович</i> Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i>	-	-
ФИО: <i>Крюков Николай Иванович</i> Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i> Основание: <i>Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>1.10.2000</i>	<i>1 271</i>	<i>0.18%</i>
ФИО: <i>Надришин Альберт Сахабович</i> Место жительства: <i>г.Уфа</i> Основание: <i>Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества</i> Дата наступления основания: <i>30.04.2004</i> Основание: <i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i> Причина, в силу которой данное лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество: <i>Лицо является директором филиала Уфагаз ОАО "Газ-сервис"</i> Дата наступления основания: <i>1.10.1997</i>	<i>662</i>	<i>0.09%</i>
Наименование: <i>Министерство имущественных отношений Республики Башкортостан</i> Место нахождения: <i>450000, г.Уфа, ул. Цюрупы,13</i> Почтовый адрес: <i>тот-же</i> Основание: <i>Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества</i> Дата наступления основания: <i>1.08.1995</i>	<i>306 227</i>	<i>43.61%</i>
Наименование: <i>ООО "Башкиргазинвест"</i> Место нахождения: <i>450000 г.Уфа, ул.Ленина 5/3</i> Почтовый адрес: <i>450000 г. Уфа, ул.Ленина 5/3</i>	<i>273 183</i>	<i>38.91%</i>

Основание: <i>Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества</i>		
Дата наступления основания: <i>28.12.2000</i>		

5. Важнейшие аспекты учетной политики, налогообложения и методика подготовки отчетности.

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.

Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет ревизионная комиссия, которая избирается на годовом общем собрании акционеров. Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также в любое время по инициативе ревизионной комиссии, решению общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционеров, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами обыкновенных акций.

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».

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.

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

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

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.

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

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.

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.

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.

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

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

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

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.

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.

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства о налогах и сборах в РФ, утверждено Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2004 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».

6. Существенные аспекты бухгалтерского баланса Общества на 1 января 2005 года.

6.1. Стоимость газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих Министерству имущественных отношений Республики Башкортостан и переданных Обществу в доверительное управление или в безвозмездное пользование отражены на счетах бухгалтерского учета «Расчеты по государственной собственности РБ» (раздел 4 «Долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса Общества).

Согласно ст. 256 НК РФ из состава амортизируемого имущества исключаются основные средства полученные по договорам в безвозмездное пользование. Таким образом, амортизационные отчисления от этого имущества не принимаются в качестве расходов для целей налогового учета и не учитываются при исчислении налога на прибыль.

6.2. Формирование чистой прибыли к распределению за 2004 год :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2004 год до налогообложения	163 435
Сумма условного расхода по налогу на прибыль (т.е. та сумма налога которая подлежала бы уплате в бюджет при равенстве в налоговом и бухгалтерском законодательстве признания доходов и расходов и ставке налога 24%)	39 456
Отложенный Налоговый Актив (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов отчетного периода, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых в данном отчетном периоде в налоговом учете). По Обществу эту разницу составляют различия норм амортизации по основным средствам, введенным до 01.01.02г. Например: норма полной амортизации основного средства была установлена (Постановление Правительства №1072) – 5 лет. На 1 января 2002 года (момент ввода в действие гл.25 НК РФ) основное средство амортизировалось 3 года. Новый	747

<p>срок амортизации для данного вида основного средства определен в 3 года (Постановление Правительства №1 от 01.01.02г). Т.к. срок амортизации согласно новым требованиям истек, в целях налогового учета недоамортизированную часть стоимости основного средства необходимо списывать в течении 7 лет равномерными долями (требования гл.25 НК РФ), а в целях бухгалтерского учета в по нормам действующим ранее, т.е. еще 2 года. Т.о. сумма амортизации в бухгалтерском учете больше, а в налоговом – меньше. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата. Когда в бухгалтерском учете амортизация по данному основному средству прекратится (по прошествии 2 лет) а в налоговом будет продолжаться, будет производиться корректировка налога на прибыль с бухгалтерского результата в сторону уменьшения. (временная разница)</p>	
<p>Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета). По Обществу эту разницу составляют различия норм амортизации по газовым сетям, принадлежащим Обществу. Норма полной амортизации газопровода была установлена (Постановление Правительства №1072) – 40 лет. 1 января 2002 года установлен новый срок амортизации газопроводов – 10 лет (Постановление Правительства №1 от 01.01.02г). По Обществу принято решение в бухгалтерском учете оставить срок амортизации прежний, а в налоговом учете – новый (элемент оптимизации налогообложения). Т.о. бухгалтерская амортизация газовых сетей меньше, чем налоговая. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата. (временная разница).</p>	16 023
<p>Постоянные Налоговые Обязательства (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых (никогда) в налоговом учете). По Обществу эту разницу составляют суммы амортизационных отчислений по газовым сетям, принадлежащим Республике Башкортостан, и переданным в пользование, на баланс Общества. Согласно требованиям гл.25 НК РФ из состава амортизируемого имущества исключается имущество, переданное в безвозмездное пользование. Также данную сумму формируют постоянное налоговое обязательство возникшее с образованного, в целях налогового учета в 2003 году, резерва по сомнительным долгам, и не использованного в полном размере в 2004 году. В соответствии со ст.266 НК РФ сумма неиспользованного резерва должна увеличивать налоговую базу отчетного периода. На 01.01.2005 Обществом вновь создан резерв по сомнительным долгам на 2005 год в размере 44226 тыс.рублей.</p>	42 028
Текущий налог на прибыль за 2004 год (39456+747-16023+42028)	66 209

Наименование	Сумма
Прибыль Общества за 2004 год до налогообложения	163 435
Отложенный Налоговый Актив (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов отчетного периода, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых в данном отчетном периоде	747

в налоговом учете).	
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	16 023
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	3 358
Текущий налог на прибыль за 2004 год	66 209
Читая прибыль отчетного года (163435+747-16023-3358-66209)	78 592

6.3. В бухгалтерском балансе за 2004 год отражена суммы прибылей прошлых лет в размере 43598800 рублей как событие после отчетной даты на основании ПБУ 7/98 в виду недопущения искажений бухгалтерской отчетности : сумма отыгранных через арбитражный суд и кассационную инстанцию (постановление кассационной инстанции от 16.02.2005г №Ф09-297/05АК) платежей по налогу на прибыль с сумм полученных из бюджета дотаций на покрытие убытков от реализации газа льготной категории граждан в 2000 и 2001 годах.

Генеральный директор

Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

Исполнительному органу
Экземпляр для согласования

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

«ГАЗ-СЕРВИС»

Республики Башкортостан

за период с 1 января 2004 года

по 31 декабря 2004 года

г. Уфа
2005 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование полное: Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан

Наименование сокращенное: ОАО «Газ-Сервис»

Место нахождения: 450077, г.Уфа, ул. Цурюпы, 100/102

Государственная регистрация: свидетельство серии 02 № 1020203227758 от 31 октября 2002 года о государственной регистрации юридического лица за основным государственным регистрационным номером.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газ-Сервис» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газ-Сервис». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора;
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

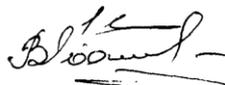
В результате проведенного аудита нами установлены нарушения действующего порядка составления финансовой (бухгалтерской) отчетности и ведения бухгалтерского учета, а именно:

1. Не организован аналитический учет счета 19 «НДС по приобретенным товарам (работам, услугам)» Филиалами «Центргаз», «Уфагаз».
2. Филиалом Центргаз неправильно определялась база начисления НДС в части НДС с поступивших авансов. В результате излишне начислен налог в бюджет в сумме 518643 руб.
3. Выявлены расхождения между данными бухгалтерского и аналитического учета по счету 19 «НДС по приобретенным товарам (работам, услугам)» в Филиалах «Белебейгаз» (2858547,40 руб.), «Стерлитамакгаз» (763412 руб.).
4. Филиалами при получении имущества от государства по договорам безвозмездного пользования неправильно определялась остаточная стоимость основных средств, поставленных на баланс по этим договорам. Остаточная стоимость основных средств определена филиалами не на дату фактического получения имущества, а на дату составления актов приема-передачи. В результате завышена задолженность перед государством на сумму недоначисленного износа.

По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущей части, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газ-Сервис» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

"30" марта 2005 г.

Директор ООО «Мост-Аудит»



Иванов В.Ф.

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат аудитора
№019276 от 15.11.2004 года выдан

взамен №037811 от 20.07.2001 года
в области общего аудита на
неограниченный срок)



Янгирова Д.В.

