

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики
Башкортостан

Код эмитента: 30403 – D

за I квартал 2006 года

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

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

Генеральный директор
Дата «__» _____ 2006 г.

Н.И. Крюков

Главный бухгалтер
Дата «__» _____ 2006 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.

Наименование раздела	стр.
1. Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.	
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	6
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах подписавших отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономической деятельности	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	13
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	
2.5.1. Отраслевые риски	13
2.5.2. Страновые и региональные риски	13
2.5.3. Финансовые риски	13
2.5.4. Правовые риски	13
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	13
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развития эмитента	14
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	14
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	15
3.1.4. Контактная информация	17
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	17
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	17
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)	20
3.2.4. Сырье, материалы и поставщики эмитента	21
3.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий	22
3.2.7. Совместная деятельность эмитента	23
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	23
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	26
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	26
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	26

3.6.1. Основные средства	26
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	28
4.1.1. Прибыль и убытки	28
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	29
4.2. Ликвидность эмитента	30
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств.	32
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	32
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	33
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	33
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	34
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	37
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	37
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	37
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	41
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	43
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	44
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	45
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	45
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	48
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	48
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	48
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	48
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	48
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	48
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	49
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	49
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	51

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	52
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	51
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	51
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала	51
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	52
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	52
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	53
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	55
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	55
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	55
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	55
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	56
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	56
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	56
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	56
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	56
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	56
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	56
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	56
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	57
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	58
8.10. Иные сведения	61
Приложение	62
Бухгалтерский баланс за 2005 г	63-82
Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу за 2005 г	83
Бухгалтерский баланс за 1 квартал 2006 г	111

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: Министерство финансов РФ

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

Порядок выбора аудитора .

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

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

Организатором конкурса является генеральный директор Общества.

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

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

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

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

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

Победителем конкурса признается аудиторская организация, которая по заключению конкурсной комиссии набрала наибольшее количество баллов.

Протокол о результатах конкурса приобретает юридическую силу после утверждения победителя в качестве аудитора общим собранием акционеров Общества аудитору.

Существенные интересы, связывающие ООО "Аудит-новые технологии"

(должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) отсутствуют.

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

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

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

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.

1.4. Сведения об оценщике эмитента.

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента.

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших отчет.

Иных лиц, подписавших отчет нет.

II. Основная информация о финансово-экономической деятельности.

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности.

Наименование показателя	Значение показателя на 01.01.2002	Значение показателя на 01.01.2003	Значение показателя на 01.01.2004	Значение показателя на 01.01.2005	Значение показателя на 01.01.2006	Значение показателя на 01.04.2006
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	3 209 941	3 569 033	860480	895364	814891	1030729
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	34,42	30,42	140,67	117,02	111,58	97,43
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	32,33	30,42	132,03	111,02	103,28	90,49
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	0,39	1,18	5,24	6,55	0	0

Наименование показателя	Значение показателя на 01.01.2002	Значение показателя на 01.01.2003	Значение показателя на 01.01.2004	Значение показателя на 01.01.2005	Значение показателя на 01.01.2006	Значение показателя на 01.04.2006
Уровень просроченной задолженности, %	56,80	61,04	50,88	66,12	66,58	48,31
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,84	2,23	1,64	2,2	3,36	0,99
Доля дивидендов в прибыли, %	382,19	37,31	42,18	51,91	20,05	0
Производительность труда, руб/чел.	190934.	258706	194024	237123	282000	325000*
Амортизация к объему выручки, %	7,29	7,47	10,62	9,80	9,11	6,26

* - расчет на основе прогнозной выручки на 2006 год

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

Наименование показателя	Методика расчета
Производительность труда, руб./чел	Выручка/Среднесписочная численность сотрудников (работников)
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления/выручка*100

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

По сравнению с началом года стоимость чистых активов уменьшилась в связи с уменьшением дебиторской задолженности со стороны актива баланса и увеличением резервов предстоящих расходов и созданием фонда накопления со стороны пассива, 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.

2001 г. 1 659 559 тыс.руб.

2002 г. 1 855 600 тыс.руб.

2003 г. 860 480 тыс.руб.

2004 г. 895 364 тыс.руб

2005 г. 622 268 тыс.руб

На 01.04.2006 г 976 558 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 01.01.2006 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	519785	-
в том числе просроченная,	484117	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	29289	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,.	32427	-
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,	102413	-
в том числе просроченная,	-	X
Итого, руб.	683914	
в том числе итого просроченная,	484117	X

В составе просроченной задолженности перед поставщиками и подрядчиками в сумме 484117 тыс.руб. отражена задолженность Общества перед ООО «Межрегионгаз» за поставку природного газа в 1996-1997 г.г. Задолженность образована в период неплатежей и банкротств предприятий республики. За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 117960 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

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.04.2006 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	482689	-
в том числе просроченная,	457784	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	54685	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,.	57070	-
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,	86959	-

в том числе просроченная,	25373	X
Итого, руб.	681403	
в том числе итого просроченная,	483157	X

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.

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 за все годы является транспортирование и распределение газообразного топлива и сырья по распределительным сетям газоснабжения среди потребителей (населения, промышленных предприятий и т.п.), код ОКВЭД 40.20.2

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

2001 г – 77,6 %

2002 г – 81,1 %

2003 г - 66,6 %

2004 г – 72,9 %

за 2005 г. составила 75,6 % , за 1 кв. 2006 г. – 80,9 %.

Объем доходов от транспортировки природного газа за год – это средняя величина, показатель за I квартал 2006 года выше среднего значения , вследствие влияния фактора сезонности на объемы потребления газа.

3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)

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

Показатели по транспортировке природного газа.

Наименование показателя	2005 год
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	2 065 103
Доля от общего объема выручки, %	75,6
	1 квартал 2006 г.
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	794 604
Доля от общего объема выручки, %	80,9

Структура себестоимости транспортировки природного газа..

Наименование статьи затрат	2005 год	1 кв.2006 г.
Сырье и материалы, %	12,0	8,7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16,3	3,6
Топливо, %	3,1	1,9
Энергия, %	1,2	1,3
Затраты на оплату труда, %	39,2	55,8
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0,6	0,6
Отчисления на социальные нужды, %	10,1	14,7

Амортизация основных средств, %	11,7	9,0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,3	0,2
Прочие затраты (пояснить), %	5,5	4,2
В том числе:		
обязательные страховые платежи, %	0,7	0,6
иное, %	4,8	3,6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105,1	128,1

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	76,3

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 – 82,0 %
- население – 13,6 %
- коммунально-бытовые потребители – 3,6 %
- сельхозпроизводство – 0,8 %

3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий.

№ п/п	Виды деятельности	Дата выдачи	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Орган выдавший лицензию
1.	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов (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 приложением №1 (счетчики газа бытовые, манометры технические)	16.08.2001	лицензия 0033-Р	16.08.2001-16.08.2006	Стерлитамакский центр стандартизации, метрологии и сертификации
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.	Медицинская	11.08.2005	0201000273	11.08.2010	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

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

3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

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

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

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

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

В 2006 г. предполагается продолжить строительство и реконструкцию производственных баз для обслуживания вводимых объектов газовых хозяйств в филиалах «Салаватгаз» (центральная производственная база в г. Салават), а так же ряд других производственных объектов в филиалах «Белорецкгаз», «Дувангаз», «Нефтекамскгаз», «Сибайгаз», «Уфагаз». Планируется также провести реконструкцию

ГНС филиала «Центргаз» в г. Уфе. Объем предполагаемых при этом к освоению в 2006 году капитальных вложений составит 21,3 млн.руб.

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

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

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

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

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

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

В филиале «Газкомплект» (на предприятии «Уфапромгаз») организовано производство анодных заземлителей в коксопековой оболочке. Данные анодные

заземлители обладают более низким электрохимическим эквивалентом, что позволяет уменьшить скорость растворения металла анодов.

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

В 2006 году в целях повышения эффективности эксплуатации транспортных средств и механизмов планируется: уменьшение величины эксплуатационных затрат на горюче-смазочные материалы, автомобильные запчасти, обязательное страхование автогражданской ответственности. Сокращение величины порожнего пробега автотранспорта путём использования заявок для использования порожних автотранспортных средств, которое в свою очередь вносит позитивный вклад в осуществление Обществом прочей деятельности.

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

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

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

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

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

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

3.6.1. Основные средства.

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

Отчетная дата: 01.01.2002

Здания	372 245	59988
Сооружения	3 892 420	1249365
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	3 820 893	1169194
Машины и оборудование	294 524	176714
Транспортные средства	108 649	52152
Производственный и хозяйственный инвентарь	11 633	5467
Другие виды основных средств	12706	5640
Итого:	4 692 177	1 549 326

Отчетная дата: 01.01.2003

Здания	380 491	62896
Сооружения	4 179 577	1356290
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	4108 831	1205063
Машины и оборудование	302 428	199714
Транспортные средства	112 349	53928
Производственный и хозяйственный инвентарь	13 349	6274
Другие виды основных средств	13 159	5033
Итого:	5 001 353	1 684 135

Отчетная дата: 01.01.2004

Здания	462 764	110 649
--------	---------	---------

Сооружения	4 504 538	1317 735
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	3942967	1178264
Машины и оборудование	355 468	328 493
Транспортные средства	127 763	61 923
Производственный и хозяйственный инвентарь	17 886	7 289
Другие виды основных средств	4 343	3 171
Итого:	5 472 762	1 829 260

Отчетная дата: 01.01.2005

Здания	570905	107 345
Сооружения	5019926	1456 553
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	4277650	1 301 348
Машины и оборудование	408793	351 809
Транспортные средства	137035	70 633
Производственный и хозяйственный инвентарь	31877	12 623
Другие виды основных средств	3592	2 881
Итого:	6 172 128	2 001 844

Отчетная дата: 01.01.2006

Здания	616770	122172
Сооружения	5273677	1487238
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	4817317	1469125
Машины и оборудование	434228	471142
Транспортные средства	142036	81503
Производственный и хозяйственный инвентарь	41196	16899
Другие виды основных средств	4726	3050
Итого:	6 512 633	2 182 004

Отчетная дата: 01.04.2006

Здания	616770	122172
Сооружения	5273677	1487238
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	4997165	1469115
Машины и оборудование	749044	497483
Транспортные средства	142036	83892
Производственный и хозяйственный инвентарь	41196	17903
Другие виды основных средств	21111	12727
Итого:	6571060	2221415

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

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

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

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1.1. Прибыль и убытки.

По состоянию на 01.01.2006 г.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	2065103
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-себестоимость проданных товаров, работ, услуг	129575
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	35010
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд.периодов-собственные акции, выкупленные у акционеров)*100	4,30
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	0,65
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	1,69
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	6,2
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,45
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)	-

По состоянию на 01.04.2006 г.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	794604
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-	112699

	себестоимость проданных товаров, работ, услуг	
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	82802
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд. периодов-собственные акции, выкупленные у акционеров)*100	8,03
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	1,43
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	10,42
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	14,12
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,16
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	Непокрытый убыток прошлых лет+непокрытый убыток отчетного года	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	-

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

Основное влияние на изменение выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента влияют объем потребления газа, размер установленного тарифа на транспортировку природного газа. Тариф на транспортировку природного газа в 2005 году составлял 111,58 руб/1000м³, на 2006 год установлен в размере 127,88 руб/1000 м³, что на 14,6 % выше уровня тарифа на 2005 год.

По итогам 2005 г. обществом получены доходы в размере 2065103 тыс.руб., что на 20,6 % выше уровня 2004 г. и на 6 % выше предусмотренного бюджетом доходов и расходов ОАО «Газ-сервис».

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 2005 год следующие. От оказания услуг по транспортировке природного газа населению и промышленным потребителям за 2005 год получены доходы в сумме 1 562 375 тыс. рублей, что на 24 324 тыс. рублей выше запланированного уровня (план 1 538 051 тыс. рублей). Доходы от транспортировки газа для промышленных потребителей составили 1 117 682 тыс. рублей (на 59 307 тыс. рублей выше плана), по населению – 444 693 тыс. рублей (на 34 983 тыс. рублей ниже плана).

Расходы по транспортировке сетевого газа за 2005 год составили 1 486 131 тыс. рублей при плане 1 294 571 тыс. рублей, превышение – 191 561 тыс. рублей. Увеличение затрат по отношению к запланированному уровню составило 2,8% по статье «Материальные затраты», и 2,9% по статье «Оплате труда» и произошло из-за незапланированных работ, связанных с восстановлением газовых сетей, поврежденных в результате прошедшего в ряде районов республики урагана. Самый большой рост произошел по статье «Капитальный ремонт» из-за произведенного, согласно предписанию управления Ростехнадзора по Республике Башкортостан внепланового капитального ремонта подводного газопровода-перехода через реку Белая, обеспечивающего газоснабжение города Уфы. Превышение затрат по капитальному ремонту по отношению к плану составило 154 597 тыс. рублей.

Фактическая прибыль от транспортировки природного газа за 2005 год составила 76 244 тыс. рублей, что на 167 236 тыс. рублей меньше запланированного уровня. Таким образом, рентабельность деятельности по транспортировке природного газа по итогам 2005 года составила 5,1%, при плане 18,8%.

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). Обществом в 2005 году принято в безвозмездное пользование газопроводов на сумму 167 377 тыс.руб.

4.2. Ликвидность эмитента.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.01.2006
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	128401 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	1,08
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,99

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.01.2006
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,65
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	0,47

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

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

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

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

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами, незначительно увеличился к концу отчетного периода, что связано с уменьшением оборотных активов.

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

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2006
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	382784000
Индекс постоянного актива	Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность / капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов	0,83
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,26

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2006
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	0,94
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	0,50

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 751 359 тыс.рублей (по состоянию на 01.01.06 г).

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.01.06 г. составляет 35010 тыс.руб.. В бухгалтерском балансе в стр. 462 формы №1 отражен остаток фонда потребления в размере 13662 тыс.рублей, определенный акционерами Общества для решения социально-бытовых нужд работников Общества.

Общая сумма капитала Общества по состоянию на 01.01.06г. составляет 810517 тысяч рублей.

Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.04.06 г. составляет 82802 тыс.руб..

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

		01.01.2006	01.04.2006
1. Запасы	В т.ч.	131864	147950
	Сырье, материалы	60205	67039
	Затраты в незавершенном производстве	2440	3153

	Готовая продукция и товары к перепродаже	40861	52980
	Расходы будущих периодов	28277	24648
2. Дебиторская задолженность	В т.ч.:	613658	800274
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	196161	208566
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	417497	591708
3. Краткосрочные финансовые вложения		11472	91411
4. Денежные средства		119490	194294
Всего оборотных средств		1028432	1378508

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 3,3 %.

Источники финансирования оборотных средств Общества.

	тыс. руб.
Собственный капитал	1026365
Кредиты	-
Пользование имуществом по договору безвозмездного пользования	3 755176
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	482689

4.3.2. Финансовые вложения эмитента. (на 01.01.2006 г.)

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

Подробные сведения о финансовых вложениях эмитента приведены в приложении в составе бухгалтерской отчетности за 2005 год (форма № 5)

4.3.3. Нематериальные активы эмитента (тыс.руб.)

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Отчетная дата: 01.01.2002 нет информации		
Итого:		

Отчетная дата: 01.01.2003		
Итого:	1010	290
Отчетная дата: 01.01.2004		
Итого:	999	776
Отчетная дата: 01.01.2005		
Итого:	445	358
Отчетная дата: 01.01.2006		
Итого:	1471	401

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

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

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

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

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

Для реставрации, бестраншейной прокладки трубопроводов применяется технология направленного горизонтального бурения. При этом не требуется перекрывать движение транспорта, задействовать комплекс тяжелой техники, вскрывать асфальт и восстанавливать ландшафт. Применение этого метода позволяет резко сократить сроки реконструкции, уменьшить стоимость работ и свести к минимуму вред, наносимый

окружающей среде, особенно водному бассейну, который неизбежен при открытом методе прокладки.

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

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

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

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

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

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

В системах электропотребления ОАО «Газ-Сервис» основным потребителем электроэнергии являются средства электрохимической защиты подземных газопроводов

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

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

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

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

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

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

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

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газовых хозяйств Российской Федерации. Протяженность обслуживаемых газопроводов составляет 37 776 км. Прирост протяженности газопроводов за 5 лет составил 5474 км., 17 % к уровню 2001 г. Газифицировано газом 1143073 квартир. Уровень газификации природным газом составляет 79 %. Прирост квартир, газифицированных природным газом составил 98530 квартир или 9,4 % к уровню 2001 г.. Ожидаемый объем реализации газа на 2006 год составляет 13 950 млн. м3. Однако, необходимо отметить, что показатель объема реализации газа достаточно сильно подвержен влиянию климатических условий.

Существенное изменение произошло в характере услуг оказываемых Обществом. С 01.01.2003 в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.05.2002 № 328 функция по учету реализации газа и сбору денежных средств от населения передана региональной газовой компании ООО «Башкиргаз». В связи с этим, в отличие от предыдущих пяти лет, с 2003 года Общество не реализует газ потребителям, а осуществляет услуги по транспортировке газа до конечных потребителей.

Необходимо отметить и то, что эмитент ведет деятельность в регулируемой сфере деятельности. В течение последних пяти лет в отрасли изменилась методика ценообразования. До 01.01.2000 г. Правительством РФ утверждалась единая для всех газораспределительных организаций надбавка за транспортировку газа до потребителей. С 01.01.2000 каждой ГРО ежегодно рассчитывается и утверждается Федеральной службой по тарифам РФ (ФСТ) дифференцированный по группам потребителей двухставочный тариф включающий в себя тарифную ставку за пользование распределительными газопроводами и тарифную ставку за услуги по поставке(транспортировке газа) . С 2005 года внесены изменения в методику расчета тарифов. Утверждаемый тариф является одноставочным.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

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

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

5.1.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления эмитента является общее собрание акционеров.

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий; установление размера вознаграждения и компенсаций им;

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

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения Обществом акций в пределах количества и категории (типа) объявленных акций;

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

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

9) утверждение аудитора Общества;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года), и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

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

13) дробление и консолидация акций;

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

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

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

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

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

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

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

5.1.2. Совет директоров

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

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

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

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

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

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

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

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

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

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

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

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

11) использование резервного и иных фондов Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.1.2. Генеральный директор

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

Генеральный директор Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом:

- ◆ без доверенности действует от имени Общества, представляя его во всех учреждениях, организациях на территории Республики Башкортостан и за ее пределами;
- ◆ от имени Общества сделки, открывает в банковских учреждениях расчетные и иные счета;
- ◆ обеспечивает выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- ◆ распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества;
- ◆ без доверенности самостоятельно совершает от имени Общества сделки, связанные с приобретением Обществом имущества и отчуждением Обществом имущества, если стоимость (или суммарная стоимость) имущества, составляющего предмет сделки (сделок), на дату совершения сделки (сделок) составляет до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества;
- ◆ утверждает Правила внутреннего распорядка Общества, Положение о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции работников и другие внутренние документы Общества, определяет организационную структуру Общества, за исключением документов, утверждаемых общим собранием акционеров или Советом директоров;
- ◆ утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- ◆ принимает на работу и увольняет с работы работников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств, применяет к работникам Общества меры поощрения и налагает на них взыскания в соответствии с Правилами внутреннего распорядка Общества и законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан;
- ◆ выдает доверенности от имени Общества, в том числе в порядке передоверия;

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

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

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

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

Члены совета директоров эмитента по состоянию на 01.10.2005 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: 0.01 %
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

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

Единоличный исполнительный орган эмитента
Крюков Николай Иванович
Год рождения: 1948
Образование: высшее, кандидат технических наук
Должности за последние 5 лет:
Период: 1989 - наст. время
Организация: ОАО "Газ-Сервис"
Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

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

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

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, помимо этого, члены совета директоров являющиеся штатными сотрудниками Общества получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием Общества, а также в соответствии с Положением о премировании могут получать премии. Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы за 2005 год выносится на утверждение общим собранием акционеров общества, которое состоится 15 июня 2006 г.

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

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

Компетенция ревизионной комиссии Общества.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основные функции отдела:

Контроль дебиторской и кредиторской задолженности

Контроль исполнения финансового плана

Контроль правильности составления бухгалтерской и экономической отчетности.

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

КРО находится в прямом подчинении генеральному директору Общества.

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

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

Члены ревизионной комиссии общества по состоянию на 01.10.2005 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 2005 –495 876 рублей

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, помимо этого, члены ревизионной комиссии Общества являющиеся штатными сотрудниками Общества получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием Общества , а также в соответствии с Положением о премировании могут получать премии. Предложение о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества по результатам работы за 2005 год выносится на утверждение общим собранием акционеров общества, которое состоится 15 июня 2006 г.

-

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

2001 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	6 825
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	274 050
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	97 822
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	1 530 855

2002 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	6 974
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	388 917
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	135 164
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	1 474 897

2003 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7185
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	499 113
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	176 727
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	1 614 745

2004 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7224
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	580 921
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	200 427
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	1 914 656

2005 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7336
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	580 921
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	200 427
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	2 385 149

средств, тыс.руб	
------------------	--

На 01.04.2005 г.

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7414
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	383519
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	100 153
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб	564271

Сведения о работниках эмитента в зависимости от возраста и образования

Наименование показателя	01.01.2002 г.	01.01.2003г.	01.01.2004г.	01.01.2005г.	01.01.2006 г	01.04.2006 г.
Сотрудники (работники), возраст которых составляет менее 25 лет, %	7,9	9,4	7,1	7,0	7,1	7,1
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 25 до 35 лет, %	19,1	20,1	20,9	20,7	20,9	21,0
Сотрудники (работники), возраст которых составляет от 35 до 55 лет, %	65,4	63,2	63,4	64,5	64,3	64,2
Сотрудники (работники), возраст которых составляет более 55 лет, %	7,6	7,3	7,6	7,8	7,7	7,7
Итого:	100	100	100	100	100	100
Из них:						
Имеющие среднее и/или полное общее образование, %	39,6	39,6	43,5	43,6	43,6	43,5
Имеющие начальное и /или среднее профессиональное образование, %	43,3	43,9	40,1	40,0	39,9	39,9
Имеющие высшее профессиональное образование, %	17,0	16,4	16,3	16,3	16,4	16,5

Имеющие послевузовское профессиональное образование, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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

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

Таких обязательств эмитент не имеет.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.

По состоянию на 01.04.2006 в реестре эмитента зарегистрировано 3440 акционеров. Из них номинальных держателей зарегистрированных в реестре – 4.

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

Наименование лица	Место нахождения	Размер доли в УК, %%
Открытое акционерное общество «Урало-Сибирский банк» номинальный держатель	450000, г.Уфа, ул.Революционная ,41	43,61
ООО коммерческий банк «Газэнергопромбанк» - номинальный держатель	142770, Московская область, Ленинский р-н, пос. Газопровод	47,88

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

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

Специального права («золотой акции») нет.

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

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Состав акционеров владевших не менее чем 5 % акций эмитента.

Год	Наименование	Дата списка лиц,	Доля в УК
-----	--------------	------------------	-----------

		имевших право на участие в общем собрании акционеров	эмитента, %
2001	ОАО РИКБ «Башкредитбанк» (номинальный держатель)	12.03.2001	43,6
2001	ООО «Башкиргазинвест» (доверительный управляющий)	12.03.2001	24,4
2002	Госкомитет по управлению государственной собственностью РБ (ЦБ в доверительном управлении ОАО "Газпром")	16.04.2002	43,6
2002	ООО «Башкиргазинвест» (доверительное управление)	16.04.2002	36,0
2003	Минимущество РБ	04.04.2003	43,6
2003	ООО «Башкиргазинвест» (доверительное управление)	04.04.2003	38,9
2004	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	15.03.2004	43,6
2004	ООО «Башкиргазинвест»	15.03.2004	38,9
2005	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	21.04.2005	43,6
2005	ООО «Башкиргаз»	21.04.2005	34,2
2005	ООО « Спецсервис»	21.04.2005	10,1

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 01.01.2006

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	466848	0
в том числе просроченная,.	238962	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,	21893	0
в том числе просроченная,.	1891	X
Прочая дебиторская задолженность,.	124917	0
в том числе просроченная,.		X
Итого,.	613658	0

в том числе итого просроченная,.	453422	X
-------------------------------------	--------	---

на 01.04.2006

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	673578	0
в том числе просроченная,.	331489	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,	0	0
в том числе просроченная,.		X
Прочая дебиторская задолженность,.	127281	0
в том числе просроченная,.	126696	X
Итого,.	800274	0
в том числе итого просроченная,.	458770	X

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (61,4 млн.рублей) у Общества не имеется.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год (все формы отчетности приведены в приложении к настоящему отчету эмитента)

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,

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.(приведен в приложении к настоящему отчету)

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

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

Порядок составления квартальной бухгалтерской отчетности регулируется следующими нормативными актами:

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

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

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год.

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

Сводная бухгалтерская отчетность - это система показателей, отражающих финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период двадцати филиалов Общества, сформированная в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации. Сводная бухгалтерская отчетность объединяет бухгалтерскую отчетность головной организации и ее филиалов. Зависимых обществ 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 2005год (приказ по Обществу № 393 от 31 декабря 2004 г.) и Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2005 год (приказ № 394 от 31 декабря 2004 г.). Основные аспекты учетной политики Общества изложены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу за 2005 год. В настоящее время действует учетная политика, принятая на 2005 год.

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

Эмитент не является экспортером продукции.

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 01.01.2006 составляет 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.01.2006 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – 658 тыс.руб.

За счет фонда социальной сферы осуществлена передача жилых домов муниципалитетам.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.01.2006 составляет 13662 тыс. рублей (389 % УК)

Размер фонда использованного за 2005 г. –10342 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, выплаты пенсионерам ОАО «Газ-Сервис» к Дню пожилых людей и пр.

Размер фонда на 01.04.2006 составляет 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.04.2006 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.04.2006 составляет 2 970 тыс. рублей (84,6 % УК)

Размер фонда использованного за 1 кв.2006 г. –10692 тыс. рублей

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

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

Наименование высшего органа управления эмитента – общее собрание акционеров

Порядок уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.

В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о его проведении должно быть сделано не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в

общем собрании акционеров, заказным письмом либо одним из следующих способов: направлением этого сообщения простым письмом, вручением каждому из указанных лиц под роспись, опубликованием в газете «Республика Башкортостан».

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

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

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

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

Порядок определения даты проведения собрания акционеров.

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

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

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

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

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

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

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

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

может превышать количественного состава соответствующего органа.

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

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

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

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

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

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

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций .

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

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

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.
Эмитент не имеет присвоенных специализированными организациями кредитных рейтингов.

8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей

Количество акций находящихся в обращении: 702164 штук.

Количество объявленных акций: нет.

Количество акций находящихся на балансе эмитента: нет.

Государственный регистрационный номер выпусков:

01-1-30403-D

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

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

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Эмитента имеют право:

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

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

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

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

Эмитент не имеет облигаций.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитент не имеет облигаций .

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

Регистратор:

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

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

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

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

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия:

Номер лицензии: № 10-000-1-00291

Дата выдачи: 26.12.2003

Срок действия: бессрочная

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

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

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

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

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

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

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

налогового законодательства в отношении налогов на доходы и имущество"

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

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

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

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

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

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

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

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

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в федеральный бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.
5. Особенности порядка налогообложения для	Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или

данной категории владельцев ценных бумаг	<p>между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период.</p> <p>В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета.</p> <p>Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.</p>	<p>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.</p> <p>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).</p> <p>Возврат ранее удержанного и уплаченного налога осуществляется в месячный срок со дня подачи заявления и упомянутых документов.</p>
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.): 2 971 932

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.): 6 628 052

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

Период: 2002 г.

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

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

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 21.04.2003 г.

Протокол № 8 от 21.04.2003 г.

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

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

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

2003 год

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

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

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 29.03.2004

Протокол № 7

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

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

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

Период 2004 г.

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

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

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

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

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

Период 2005 г.

Утверждение состоится на Общем собранием акционеров 15 июня 2006 года

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.

ПРИЛОЖЕНИЕ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	на	1 января	2006	г. Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
				Дата (год, месяц, число)	0710001
				по ОКПО	2006 03 20
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	193	1176
Основные средства	120	4170284	4330 629
Незавершенное строительство	130	36101	15 129
в том числе			
оборудование к установке	131	5679	9 548
незавершенное строительство газовых сетей	132	8609	3 190
незавершенное строительство производственных баз	133	19247	1 204
незавершенное строительство других объектов	134	2566	1 187
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	4017	3964
Отложенные налоговые активы	145	6251	6776
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	4216846	4357674
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	133065	131864
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	66103	60205
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	793	2440
готовая продукция и товары для перепродажи	214	48342	40861
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	17746	28277
прочие запасы и затраты	217	1	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	183527	151937
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	166539	196161
в том числе покупатели и заказчики	231	153665	173380
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	588247	417497

в том числе покупатели и заказчики	241	3820894	191684
------------------------------------	-----	---------	--------

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Краткосрочные финансовые вложения	250	20761	11472
Денежные средства	260	38258	119490
в том числе:			
касса	261	92	120
расчетные счета	262	27201	103515
валютные счета	263		
прочие денежные средства	264	10965	15855
Прочие оборотные активы	270	105	11
ИТОГО по разделу II	290	1100502	1028432
БАЛАНС	300	5317348	5386106

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 510	3510
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	795 146	751359
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Фонд социальной сферы	440	6 575	5917
Целевые финансирование и поступления	450		
в том числе:			
финансирование строительства газопроводов	451		
льготы, предоставляемые населению	453		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	83545	13662
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	78592	
фонд потребления	462	4953	13662
Непокрытый убыток прошлых лет	465		
в том числе:			
непокрытый убыток прошлых лет	466		
перерасход фонда потребления	467		
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		
Непокрытый убыток отчетного года	475		
ИТОГО по разделу III	490	889 470	810517

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	53 381	67265
Обязательства по гос.имуществу РБ	520	3 431 250	3671184
ИТОГО по разделу IV	590	3 484 631	810517

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	835 204	683914
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	643 956	519785
задолженность перед персоналом организации	622	23 201	35156
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5 454	11820
задолженность по налогам и сборам	624	72 931	20625
прочие кредиторы	625	77 540	67257
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	2 683	3017
Доходы будущих периодов	640	5 894	4374
Резервы предстоящих расходов	650	6 915	6915
в том числе:			
страховой фонд	651	6 915	6915
резервы предстоящих расходов	653		
Прочие краткосрочные обязательства	660	92551	138920
в том числе:			
фонд накопления (образованный)	661	1 124	47493
фонд накопления (использованный)	662	91 427	91427
прочие краткосрочные обязательства	663		
ИТОГО по разделу V	690	943247	837140
БАЛАНС	700	5 317348	5386106

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конц отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	97 530	84072
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		790
Товары, принятые на комиссию	930		

Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	48 837	90615
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	1 333	1406
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Отчет о прибылях и убытках

	12 месяцев	2005	г. Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
			Дата (год, месяц, число)	0710001
Организация	ОАО "Газ-Сервис"		по ОКПО	2006 03 20
Идентификационный номер налогоплательщика			ИНН	03257343
Вид деятельности	Газоснабжение		по ОКВЭД	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО / смешанная		по ОКОПФ / ОКФС	40.20.2
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)			по ОКЕИ	47 42
				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	2065103	1 712 973
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	1562375	1 248 323
сжиженный газ	012	181905	138 260
прочая деятельность	013	320823	326 390
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	1935528	1 494 264
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	1486131	1 084 852
сжиженный газ	022	182066	147 351
прочая деятельность	023	267331	262 061
Валовая прибыль	029	129575	218 709
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	129575	218 709
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2871	6
Проценты к уплате	070	303	839
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	51016	65 960
Прочие операционные расходы	100	82641	94 887
Внерезультационные доходы	120	51585	70 309
Внерезультационные расходы	130	52178	95 823
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	99925	163 435
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности облагаемой ЕНВД	140.1	10248	-966
Отложенные налоговые активы	141	542	747
Отложенные налоговые обязательства	142	14122	16 023
Текущий налог на прибыль	150	49659	66 209

Отвлеченные средства	160	1676	3 358
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	35010	78 595
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	41716	42 028
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,05	0,11
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	127	810	48	2
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	30854	17385	55778	18097
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	99	355	416	343
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	596		310	9826

Отчет об изменениях капитала

за

12 месяцев

2005

г. **Форма №3** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710001

2006 03 20

03257343

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

по ОКПО

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 31.12.2003)	010	3 510	779371	694	54662	-88	16179	6 915	5 905	867148
2003 год (предыдущий год)										
Изменения в учетной политике	020	x		x	0	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	0	x	0	0	0	0	0	0
Распределение прибыли акционерами	040	x	0	0	-546620	0	0	0	0	-54662
Остаток на 1 января предыдущего года 01.01.2004	050	3 510	779 995	694	0	-88	16179	6 915	5 905	812486
Результат от пересчета иностранных валют	060	x	0	x	x	x	x	x	x	0
Чистая прибыль	070	x	x	x	78592	31965	15675	0	0	126232
Дивиденды	080	x	x	x		0	0	0	0	0
Отчисления в резервный фонд	090	x	x	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	100	x	x	0	0	26924	30730	0	0	57654
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	
прочие поступления	140	0	15775	0	0	0	0	0	670	16445
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 31.12.2004)	180	3 510	795146	694	78592	4953	1124	6915	6575	897509
2005год (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	
Распределение прибыли акционерами	230	0	0	0	-78592	0	0	0	0	-78595
Остаток на 1 января отчетного года 01.01.2004	240	3 510	795146	694	X	4953	1124	6 915	6575	818917
Результат от пересчета иностранных валют	250	x	0	x	x	x	x	x	x	0
Чистая прибыль	260	x	x	x	35375	19051	46369	0	0	100795
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	10342	0	0	658	11000
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	-43787	0	0	0	0	0	0	-43787
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	х	х	0	0	0	0	0	
	370									
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2004)	380	3 510	751359	694	35375	13662	47493	6 915	5917	864925

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 (2004)	440	6575	0	0	6575
данные отчетного года (2005)	450	6575	69	727	5917
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года (2004)	460		44226		44226
данные отчетного года (2005)	470	44226		44226	
Резервный фонд на 13 з/плату					
данные предыдущего года (2004)	480	0	65497	65497	0
данные отчетного года (2005)	490	0	76966	76966	0
Фонд страховой					
данные предыдущего года (2004)	500	6 915	0	0	6 915
данные отчетного года (2005)	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 (2004)	540	31 854	0	30 730	1 124
данные отчетного года (2005)	550	1124	46369		47493
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	122100	140572	466	3772
в том числе:					
финансирование капитальных вложений из бюджета РБ	730	115000	132751	0	0
прочее финансирование	740	7 100	7821	466	3772

Отчет о движении денежных средств

за **12 месяцев** **2005** г. **Форма №4** по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

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		
2006	03	20
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	27339	33 385
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства полученные от покупателей, заказчиков (выручка)	030	2312124	1 711 526
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	5985	11 283
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	11767	6 134
Целевое финансирование	070	131803	143 210
в т.ч. финансирование строительства газопроводов	071	122100	132 751
льготы населению	072	9703	10 459
Прочие доходы	090	15372	76104
Денежные средства, направленные:	100	2385149	1 914 656
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	1036030	699 779
На оплату труда	160	642489	517 921
На выплату дивидендов, процентов	170	8380	6 749
На расчеты по налогам и сборам	180	661295	658 408
На выдачу подотчетных сумм	190	16377	18 309
На выдачу авансов	191	1392	276
На прочие расходы	192	19186	13 214
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	91902	33 601
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	166	94
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	80000	15 000
Полученные дивиденды	230		26

Полученные проценты	240	2871	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	3127	3 091
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	80000	15 458
Займы, предоставленные другим организациям	310		0
Выплата дивидендов	315		21
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-90	- 3 086
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
	430		0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	440		35 745
Погашение обязательств по финансовой аренде (%)	450		839
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460		- 36 584
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	91812	- 6 069
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	119151	27 316
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	209174
в том числе по расчетам:		
с юридическими лицами	511	38813
с физическими лицами	512	170361

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		
2006	03	20
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	106	0	82	106
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	106	0	82	106
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	445	1050	24	1471

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	358	401
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	570905	45865		616770
Сооружения и передаточные устройства	070	5019926	261712	7961	5273677
из строк 060 и 070: в т.ч. газовые сети и сооружения на них, полученные в безвозмездное пользование	071	3 577973	244040	3135	3818878
Машины и оборудование	080	408793	38369	12934	434228
из строки 080: оборудование на газовых сетях, полученных в безвозмездное пользование	081	32533	6216	460	38289
Транспортные средства	085	137035	10070	5069	142036
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	31877	10853	1534	41196
Рабочий скот	095	0			
Продуктивный скот	100	0			
Многолетние насаждения	105	1			
Другие виды основных средств	110	3 591	1409	282	4718
Земельные участки и объекты природопользования	115	0	7		7
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0			
Итого	130	6 172 128	368285	27780	6512633

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	2001 844	2182004
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 717894	1871762
в т.ч. амортизация на газовые сети и сооружения на них, полученные в безвозмездное пользование	142	1 371075	1501454
машин, оборудования, транспортных средств	143	272454	295194
из строки 143: амортизация по оборудованию на газовых сетях, полученных в безвозмездное пользование	143.1	15649	23424
других	144	11496	15048
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	9755	10817
в том числе:			
здания	151	2312	6492
сооружения	152	7 443	4325
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	422	1137

Получено объектов основных средств в аренду — всего	156	97 530	84072
в том числе:			
Газовые сети в субаренду от ОАО Регионгазхолдинг ,ОАО Газпромрегионгаз,	157	97530	84072
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	170403	167900
	код	На начало отчетного года	На начало преды- дущего года
СПРАВОЧНО.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	412176	412176
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1130515	1130515
амортизации	172	718339	718339
	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	170002	212972

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного 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 от- четного года	На конец отчет- ного 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 отчет- ного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчет- ного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	1050	0	1050
в том числе:					
ФГУП «Молния» разработка рабочей	311	0	1050	0	1050
Конструкции устройства	312	0	0	0	0
Катодной защиты	313	0	0	0	0
			код	На начало от- четного года	На конец от- четного года
СПРАВОЧНО.			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно- исследовательским, опытно-конструкторским и			320	0	0

технологическим работам			
	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
СПРАВОЧНО.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
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 "Гостинный двор"		3 000	3 047	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	225	225	9350	61
в том числе:					
Долговые ценные бумаги (облигации, векселя):	521	0	0	9350	61
банковские векселя		0	0	9344	61

Акции, в т.ч. :	522	225	225	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		23	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	11411	11411
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	4017	3964	20761	11472
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	3787	3739	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	225	225	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	9350	61
Итого	570	4012	3964	9350	61
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	724786	613658
в том числе:			
1.1. Краткосрочная — всего	601	558247	417497
1. За сетевой газ и транспортировку	602	241122	125695
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	603	241116	121495
в том числе просроченная	604	151290	112093
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	139910	89375

1.2. Авансы выданные	606	6	4200
в том числе посроченная	607	6	30
из нее длительностью свыше 3 мес.	608	6	30
2. За сжиженный газ	609	2631	4382
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	610	2238	682
в том числе посроченная	611	1688	427
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	1252	272
2.2. Авансы выданные	613	393	3700
в том числе посроченная	614		
из нее длительностью свыше 3 мес.	615		
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	148239	83500
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	617	138735	69507
в том числе посроченная	618	88252	27530
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	78719	24054
3.2. Авансы выданные	620	9504	13993
в том числе посроченная	621	488	1861
из нее длительностью свыше 3 мес.	622	1111	1914
4. Векселя к получению	623	0	0
в том числе посроченная	624	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	625	0	0
5. Задолженность дочерних и зависимых обществ	626	0	0
в том числе посроченная	627	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	628	0	0
6. Прочие дебиторы	629	166255	203920
в том числе посроченная	630	134251	126901
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	107533	92264
1..2. Долгосрочная — всего	632	166539	196161
1. За сетевой газ и транспортировку	633	153665	173380
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	634	153665	173380
в том числе посроченная	635	144197	162205
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	120352	138267
1.2. Авансы выданные	637	0	0
в том числе посроченная	638	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	639	0	0
2. За сжиженный газ	640	164	348
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	641	157	348
в том числе посроченная	642	157	348
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	0	0
2.2. Авансы выданные	644	0	0
в том числе посроченная	645	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	646	0	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	647	4809	7581

в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	648	4388	7160
в том числе просроченная	649	3729	6988
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	2799	6089
3.2. Авансы выданные	651	421	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	0	0
5. Прочие дебиторы	660	7901	14852
в том числе просроченная	661	7379	14618
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	6531	14618
2. Кредиторская задолженность, всего	663	835 204	683914
в том числе:			
2.1. Краткосрочная:	664	233127	199797
1. Поставщики и подрядчики	665	41879	35668
2. Авансы полученные	666	12122	35668
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	667	0	0
4. Задолженность по оплате труда	668	23 201	29289
5. Расчеты по налогам и сборам	669	72 931	20625
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	5 454	11802
7. Прочие кредиторы	671	77 540	67257
8. Кредиты	672	0	0
9. Займы	673	0	0
2.2. Долгосрочная	674	602077	484117
1. Поставщики и подрядчики	675	602077	484117
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 наименование	код	За отчетный год	За предыдущий
		3	год 4
1	2	3	4
Материальные затраты	710	481375	414 964
в т.ч. оплата за газ	711	72263	53 845
Затраты на оплату труда	720	737117	580 921

Отчисления на социальные нужды	730	190428	200 427
Амортизация	740	188249	167 916
Прочие затраты	750	338359	130 036
Итого по элементам затрат	760	1935528	1 494 264
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	1647	-3 789
расходов будущих периодов	766	10531	-8 741
резерв предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Обеспечения полученные — всего	810	3694	61
в том числе:			
векселя	811	3694	61
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		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	131404		150655	
в том числе:					
финансирование РБ строительства газовых сетей	911	115000		132751	
льготы, предоставленные населению	912	9304		10083	
Финансирование капитальных вложений из					
Местных бюджетов РБ		7100		7821	
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвращено за отчет- ный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920	0	0	0	0

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ
ОТЧЕТНОСТИ

**Открытого Акционерного Общества «ГАЗ-СЕРВИС»
Республики Башкортостан
за 2005 год (извлечения)**

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2005 году.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис», являясь одним из пяти крупнейших газораспределительных предприятий Российской Федерации, представляет собой естественную монополию в сфере газораспределения Республики Башкортостан и фактически осуществляет свою деятельность с 1936 года.

В целях обеспечения бесперебойного, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики ОАО «Газ-Сервис» осуществляет транспортировку сетевого газа; хранение, транспортировку и реализацию потребителям сжиженного газа; обслуживание объектов газового хозяйства и во исполнение Программы газификации Республики Башкортостан обеспечивает строительство, реконструкцию и развитие объектов газоснабжения.

Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составляет более 37 тысяч километров. В целом по Республике силами Общества газифицировано более 1,2 миллиона квартир, в том числе природным газом более 1 миллион квартир. Всего уровень газификации составляет 89%, в том числе по городам – 93%, в сельской местности – 80%. Уровень газификации природным газом составляет 79%, в том числе по городам – 91%, в сельской местности – 58%.

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, и газорегуляторные пункты по истечении 20 лет должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности (ЭПБ). В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений, имеют место стесненные условия работы в городской черте и нарушение экологии при производстве земляных работ, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2005 году была проведена ЭПБ 223 км подземных стальных газопроводов на сумму 21,6 млн. рублей и 58 газорегуляторных пунктов на сумму 2,9 млн. рублей. ЭПБ позволяет продлить срок эксплуатации данных объектов от 10 до 20 лет.

Внедрение системы телемеханики позволяет оперативно контролировать состояние работы газорегуляторных пунктов и своевременно влиять на их работу, мгновенно реагируя на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день телемеханизировано 88 газорегуляторных пунктов из них в 2005 году были оборудованы комплексами телемеханики 12 ГРП, затраты на проведение указанных работ составили 5,3 млн. рублей.

Внедрение автоматизированной информационно-технологической системы (АИТС) на базе программного комплекса (ПК) «Сфера» позволяет оперативно выполнять локализацию аварийных участков, создать базу приема и учета аварийных заявок, объединить в единую электронную базу данных филиалы Общества. В 2005г. АИТС ПК

«Сфера» была установлена в 6 филиалах Общества: «Уфагаз», «Гуймазыгаз», «Белебейгаз», «Стерлитамакгаз», «Салаватгаз», «Октябрьскгаз», затраты на установку системы составили 1,9 млн. рублей.

Во исполнение постановления Кабинета Министров Республики Башкортостан от 6.07.2005 г. № 138 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2005-2006 годов» выполнены следующие работы:

- Опрессовано 697,57км подземных газопроводов при плане 602,9км (115,7 %).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 5484,66 км при плане 5246,2 км (104,5 %).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 5425,75 км подземных газопроводов, при годовом плане 5128,7 км (105,8 %).
- Произведена замена 6,4 км подземных газопроводов при плане 4,6 км (139 %).
- Проведена диагностика 223,3 км подземных стальных газопроводов, при плане 223,3 (100 %).
- Выполнен текущий ремонт газораспределительных пунктов (ГРП) – 2132 ед. при плане 2132 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт шкафных газораспределительных пунктов(ШРП) – 3769 ед. при плане 3769 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 18938 ед. при плане 18938ед (100 %).

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Объем транспортировки природного газа за 2005 года составил 14 491.6 млн. м³, что на 605.2 млн. м³ выше уровня, предусмотренного бюджетом доходов и расходов ОАО «Газ-сервис». По предприятиям энергетического комплекса объем транспортировки газа увеличился на 760 млн. м³ и составил 9 062.7 млн. м³, по населению снизился на 154.8 млн. м³ и составил 1 970.2 млн. м³.

От оказания услуг по транспортировке природного газа населению и промышленным потребителям за 2005 год получены доходы в сумме 1 562 375 тыс. рублей, что на 24 324 тыс. рублей выше планируемого уровня (план – 1 538 051 тыс. рублей). Доходы от транспортировки газа для промышленных потребителей составили 1 117 682 тыс. рублей (на 59 307 тыс. рублей выше плана), по населению – 444 693 тыс. рублей (на 34 983 тыс. рублей ниже плана).

Расходы по транспортировке сетевого газа за 2005 год составили 1 486 131 тыс. рублей при плане 1 294 571 тыс. рублей, превышение – 191 561 тыс. рублей. Увеличение затрат по отношению к запланированному уровню составило 2,8% по статье « Материальные затраты», и 2,9% по статье « Оплате труда» и произошло из-за незапланированных работ, связанных с восстановлением газовых сетей, поврежденных в результате прошедшего в ряде районов республики урагана. Самый большой рост произошел по статье «Капитальный ремонт» из-за произведенного, согласно предписанию управления Ростехнадзора по Республике Башкортостан внепланового капитального ремонта подводного газопровода-перехода через реку Белая, обеспечивающего газоснабжение города Уфы. Превышение затрат по капитальному ремонту по отношению к плану составило 154 597 тыс. рублей.

Фактическая прибыль от транспортировки природного газа за 2005 год составила 76 244 тыс. рублей, что на 167 236 тыс. рублей меньше запланированного уровня. Таким образом, рентабельность деятельности по транспортировке природного газа по итогам 2005 года составила 5,1%, при плане 18,8%.

Деятельность по реализации Сжиженного газа

Сжиженного газа за год реализовано 29 704,8 тонны, что на 8 281,9 тонны больше уровня, утвержденного бюджетом доходов и расходов ОАО «Газ-сервис». Увеличение реализации связано с ростом потребления сжиженного газа промышленными потребителями на 7 593,6 тонн и населением на 688,3 тонн.

От реализации сжиженного газа, с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот населению, получены доходы в сумме 190 441 тыс. рублей, что на 48 503 тыс. рублей выше запланированного уровня. Перевыполнение плана доходов связано с увеличением объема реализованного сжиженного газа.

Расходы по сжиженному газу составили 182 066 тыс. рублей, что выше планируемого уровня на 40 906 тыс. рублей. Превышение произошло за счет увеличения оплаты за газ и эксплуатационных расходов, связанных с ростом объема реализации сжиженного газа.

Таким образом от реализации сжиженного газа, по итогам года получена прибыль в сумме 8 375 тыс. Рентабельность составила 4,6%.

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Доходы по прочей деятельности за отчетный год составили 320 823 тыс. рублей, что на 37 643 тыс. рублей больше запланированного уровня. Рост доходов произошел в связи с увеличением объемов работ по газификации, в том числе работ по установке приборов учета у населения. Расходы по прочей деятельности составили 267 331 тыс. рублей, что выше плана на 21 095 тыс. рублей. По итогам года получена прибыль в сумме 53 492 тыс. рублей, выше плана на 16 548 тыс. рублей (44,8%). Рентабельность по прочей деятельности Общества по итогам работы за 2005 год составила 20,0%, при плане 15,0%.

ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС»

По всем видам деятельности за 2005 год Обществом получены доходы в сумме 2 065 103 тыс. рублей, что на 80 329 тыс. рублей выше плана, при уровне расходов 1 935 528 тыс. рублей, на 253 561 тыс. рублей больше запланированного. Финансовый результат от всех видов деятельности Общества составил 129 575 тыс. рублей, что на 143 229 тыс. рублей ниже запланированного уровня в основном, в связи с дополнительными расходами по капитальному ремонту. Уровень рентабельности по всем видам деятельности по итогам работы ОАО «Газ-Сервис» за 2005 год составил 6,7%, при плане 16,2%.

В целом по Обществу, несмотря на дополнительные расходы по капитальному ремонту, при планируемой балансовой прибыли в сумме 98 026 тыс. рублей, благодаря получению дополнительных доходов по транспортировке природного газа, увеличению прибыли по сжиженному газу и по прочей деятельности, прибыль до налогообложения составила 99 925 тыс. рублей. Чистая прибыль составила 35 010 тыс. рублей, что на 4,4% выше запланированного уровня (план 33 526 т.р.).

Капитальное строительство по ОАО «Газ-Сервис» за 2005 год.

Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 1275-р от 31 декабря 2004 года утвержден лимит централизованных капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на строительство газовых сетей в городах, рабочих поселках и районных центрах на 2005 год в объеме 100000 тыс. руб., с вводом 120 км газопроводов, а распоряжением Правительства РБ № 194-р от 11 марта 2005 года объем капитальных вложений был расписан по объектам строительства. Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 1183-р от 12 декабря 2005 г. ОАО «Газ-Сервис» было выделено дополнительно 15000 тыс. руб. капитальных вложений, и по фактическому выполнению – утвержден по - объектный план ввода газовых сетей в 2005 году, на общую сумму в 115000 тыс. рублей. Приказом по ОАО «Газ-Сервис» № 30 от 16 февраля 2005 года всем филиалам доведены планы ввода газовых сетей с объемами капитальных вложений и количество подлежащих газификации квартир, соответственно в целом по Обществу - 170 км и 15000 квартир. На объекты собственного строительства и реконструкции производственно - эксплуатационных баз было выделено 35300 тыс. рублей.

По итогам работы за 2005 год, всего по Обществу на строительстве газовых сетей, строительстве и реконструкции производственно – эксплуатационных баз был выполнен объем работ на 145215,7 тыс. руб., введено 192,4 км газовых сетей, газифицировано 15155 квартир, введены в эксплуатацию две базы газовых участков – в п. Серафимовский филиала «Туймазыгаз» и в с. Ново - Мурапталово Куюргазинского района филиала «Кумертаугаз», завершены работы по реконструкции и капитальному ремонту:

- ГНС в г. Туймазы филиала «Туймазыгаз»,
- АБК в г. Салавате филиала «Салаватгаз»,
- Здание службы подземметаллзащита с магазином в г. Салават филиала «Салаватгаз».

Значительный объем работ выполнен по реконструкции и капитальному ремонту:

- АБК в г. Ишимбае филиала «Ишимбайгаз»,
- Южной базы газового участка филиала «Уфагаз» в г. Уфе.

Строительство газовых сетей.

а/ На строительстве газовых сетей по ОАО «Газ-Сервис» освоение капитальных вложений составило –127486,2 тыс. рублей, в том числе:

- за счет капитальных вложений из бюджета РБ – 120386,2 тыс. руб.,
- за счет долевого участия администрации г. Уфы – 7100 тыс. руб.

Министерством финансов РБ профинансирован объем выполненных работ на 115000 тыс. руб., согласно утвержденному лимиту капитальных вложений на 2005 год – 115000 тыс. руб. Кредиторская задолженность за 2005 год по строительству газовых сетей на 01.01.2006 г. составляет 5386,2 тыс. руб., а общая кредиторская задолженность по строительству газовых сетей на 01.01.2006 г. составляет 87289,2 тыс. руб., в том числе: за 1999 г. – 70000 тыс. руб., за 2003 г. – 11903 тыс. руб., за 2005 г. – 5386,2 тыс. руб.

б/ Введено газовых сетей по Обществу – 192,4 км, что на 5,3 км меньше, чем в 2004 году (в 2004 году введено 197,7 км газопроводов, освоено 114965,4 тыс. руб. капитальных вложений);

в/ Газифицировано квартир в городах, рабочих поселках и районных центрах в количестве 15155 квартир, при плане 15000 квартир, что на 1401 квартир больше, чем в 2004 году;

г/ Всего же по территории Республики Башкортостан, за счет всех источников финансирования было построено и введено:

- 614,56 км газовых сетей,
- в том числе по селу – 436,68 км газовых сетей, это на 15,66 км меньше, чем в 2004 году.

Газифицировано в целом по Республике Башкортостан – 21190 квартир, в том числе по сельской местности – 9711 квартир, - это на 183 квартиры меньше прошлого года;

д/ Централизованно, из выделенного объема капитальных вложений было отвлечено 45576,07 тыс. рублей (или 39,6 % от общего объема капитальных вложений) на закупку материальных ресурсов и газо - регулирующего оборудования под план строительства газопроводов. Наибольший объем финансовых средств – 33199,56 тыс. рублей ($\approx 73\%$) ушло на закупку трубы стальной (изолированной и неизолированной) и полиэтиленовой.

В целях уменьшения грузового потока материальных ресурсов на филиал «Газкомплект» (трубы, трубы (НКТ) под стойки), часть груза была направлена напрямую в филиалы «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Кумертаугаз», - 11392,79 тыс. руб. (или 25 % от общего объема груза), остальная часть (75%) была получена и реализована филиалом «Газкомплект»;

е/ Незавершенное строительство по газопроводам на 01.01.2006 г. составляет 11680,7 тыс. рублей и сократилось по сравнению с 2004 годом на 3589,3 тыс. руб., основной объем – 91,3 % приходится на проектно – изыскательские работы – 10666,8 тыс. руб.

В целом же по ОАО «Газ-Сервис» объемы незавершенного строительства сократились с 38106 тыс. руб. за 2004 год до 12928,1 тыс. руб. за 2005 год или почти в 3 раза;

ж/ Увеличилась средняя стоимость одного километра газопровода с 536,01 тыс. рублей в 2004 году до 654,91 тыс. руб. в 2005 году или на 119 тысяч рублей. На росте стоимости отразились как рост цен на материальные ресурсы, так и удорожание строительно – монтажных работ, инфляция и т.п.;

з/ Сметы на производство работ составляются по сборникам сметно-нормативной базы 2001 года с индексом перехода в текущий уровень цен. Централизованно приобретено для филиалов программный комплекс «ГРАНД-СМЕТА» в количестве 10 единиц. На настоящее время все филиалы оснащены этим комплексом, что позволяет оперативно и на высоком уровне решать вопросы составления и проверки смет на все виды работ.

Производственно - эксплуатационные базы ОАО «Газ-Сервис»

На объекты собственного строительства - производственно – эксплуатационные базы предусматривался лимит капитальных вложений в объеме 35300 тыс. рублей. Все объекты, включенные в план строительства и реконструкции на 2005 год завершены строительством и введены в эксплуатацию. Остался определенный объем работ по капитальному ремонту мансардного этажа, других этажей по АБК филиала «Ишимбайгаз» в г. Ишимбае. Всего с учетом работ на плановых объектах и погашению кредиторской задолженности за выполненные объемы работ прошлых лет (которая составляла на 01.01.2005 г. по подрядным организациям – 17855 тыс. рублей, профинансировано за 2005 год по линии ОКСа на 41850,3 тыс. рублей.

Выбор исполнителей, работ, поставщиков для централизованной закупки материальных ресурсов и оборудования под план строительства газовых сетей в 2005 году, финансируемых из бюджета Республики Башкортостан осуществлялись на конкурсной основе в соответствии с требованиями Федерального Закона от 6 мая 1999 г. № 97-ФЗ «О конкурсах на размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных нужд» и приказов Общества № 24 от 7 февраля 2005 г. и № 30 от 16 февраля 2005 г.

В целом итоги капитального строительства и реконструкции объектов по Обществу за 2005 год следует считать удовлетворительными, Планируемые объемы – выполнены, сократились объемы незавершенного строительства и кредиторская задолженность за выполненные объемы работ.

Динамика прибыли за 2005 год

Вид деятельности	Выручка		Себестоимость		Прибыль		Динамика прибыли Δ,%
	2004	2005	2004	2005	2004	2005	
Транспортировка сетевого газа	1248323	1562375	1084852	1486131	163471	76244	-53,4%
Реализация сжиженного газа (с возмещением выпадающих доходов)	148446	190441	147351	182066	1095	8375	664,8%
Прочая деятельность	326390	320823	262061	267331	64329	53492	-16,8%
ИТОГО:	1723159	2073639	1494264	1935528	228895	138111	-39,7%

По итогам 2005 года наблюдается сокращение прибыли от основной деятельности – транспортировке сетевого газа, связанного прежде всего с увеличением непредвиденных срочных капитальных ремонтов объектов газового хозяйства, произведенным Обществом, согласно предписания Управления Ростехнадзора по Республике Башкортостан.

Снижение прибыли по прочей деятельности обусловлено снижением темпов газификации Республики Башкортостан и, соответственно, уменьшение объемов строительных работ, составляющим большую часть доходов от прочей деятельности Общества.

2. Основа представления информации в отчетности.

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2005 год, утвержденной приказом по Обществу от 31.12.04г №393.

Принятая Учетная политика Общества на 2005 год применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

2.1. Основные положения учетной политики.

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

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

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

Учетная политика Общества обеспечивает :

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

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

Учетная политика Общества включает в себя:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Бухгалтерский учет ведется автоматизированным способом с применением компьютерной программы.

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

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

2.1.1. Инвентаризация имущества и обязательств

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

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

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

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

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

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

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

2.1.2. Состав и оценка основных средств.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.1.3. Состав и оценка нематериальных активов.

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

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

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

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

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

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

2.1.4. Вложения во внеоборотные активы.

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

К незавершенным капитальным вложениям Общества относятся затраты:

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

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

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

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

Расходы Общества признаются расходами на НИОКРиТР при выполнении следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;

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

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

2.1.6. Материально-производственные запасы.

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

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

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

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

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

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

2.1.7. Учет расходов.

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

Не признается расходами Общества выбытие активов:

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

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

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

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

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

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

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

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

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

В составе расходов будущих периодов учитываются следующие расходы:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.1.8. Учет доходов.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.1.9. Учет средств бюджетного и целевого финансирования.

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

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

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

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

2.1.10. Учет финансовых вложений.

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

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

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

2.1.11. Учет резервов.

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

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

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

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

2.1.12. Формирование и расходование прибыли.

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

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

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

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

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

2.1.13. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.

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

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

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

2.1.14. Учет налогов и сборов.

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства о налогах и сборах в РФ, приказом по Обществу от 31.12.04г № 394 утверждено Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2005 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».

Изменения вступительного баланса на 1 января 2005 года

В 2005 году была произведена корректировка начальных показателей отчетности в связи с приведением отчетности :

1. В соответствии с требованиями п.35 раздела VII Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.99г №43н : *«Бухгалтерский баланс должен включать числовые показатели в нетто-оценке, т.е. за вычетом регулирующих величин, которые должны раскрываться в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, показатели дебиторской задолженности Общества уменьшены на сумму образованного резерва по сомнительным долгам в 2004 году.*

Расшифровка резерва по сомнительным долгам за 2005 год в разрезе структуры дебиторской задолженности, вошедшей в резерв

Наименование дебиторской задолженности, которая вошла в резерв по сомнительным долгам	Код строки баланса	На начало отчетного периода
1	2	3
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	13 956
1. За сетевой газ и транспортировку	231	11 945
в том числе		
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	11 945
1.2. Авансы выданные	231.2	
2. За сжиженный газ	232	36
в том числе		
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	36
2.2. Авансы выданные	232.2	
3. За выполнение работ по прочей деятельности	233	1 861
в том числе		
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	1 861
3.2. Авансы выданные	233.2	
4. Векселя к получению	234	
5. Прочие дебиторы	235	114

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	30 270
1. За сетевой газ и транспортировку	241	19 558
в том числе		
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	19 558
1.2. Авансы выданные	241.2	
2. За сжиженный газ	242	26
в том числе		
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	26
2.2. Авансы выданные	242.2	
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	9 671
в том числе		
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	9 077
3.2. Авансы выданные	243.2	594
4. Векселя к получению	244	
5. Задолженность бюджета	245	
в том числе		
финансирование строительства газопроводов	245.1	
льготы, предоставляемые населению	245.2	
6. Прочие дебиторы	246	1 015
Итого резерва по сомнительным долгам на отчетную дату	290	44 226

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2005 года имела следующую структуру:

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1. Дебиторская задолженность, всего:	600	724 786	613 658
в том числе:			
1.1. Краткосрочная — всего	601	558 247	417 497
1. За сетевой газ и транспортировку	602	241 122	125 695
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	603	241 116	121 495
в том числе просроченная	604	151 290	112 093
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	139 910	89 375
1.2. Авансы выданные	606	6	4 200
в том числе просроченная	607	6	30
из нее длительностью свыше 3 мес.	608	6	30
2. За сжиженный газ	609	2 631	4 382
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	610	2 238	682
в том числе просроченная	611	1 688	427
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	1 252	272
2.2. Авансы выданные	613	393	3 700
в том числе просроченная	614	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	615	0	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	148 239	83 500
в том числе:			

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
3.1. Покупатели и заказчики	617	138 735	69 507
в том числе просроченная	618	88 252	27 530
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	78 719	24 054
3.2. Авансы выданные	620	9 504	13 993
в том числе просроченная	621	488	1 861
из нее длительностью свыше 3 мес.	622	1 111	1 914
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	0	0
в том числе просроченная	627	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	628	0	0
6. Прочие дебиторы	629	166 255	203 920
в том числе просроченная	630	134 251	126 901
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	107 533	92 264
1.2. Долгосрочная — всего	632	166 539	196 161
1. За сетевой газ и транспортировку	633	153 665	173 380
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	634	153 665	173 380
в том числе просроченная	635	144 197	162 205
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	120 352	138 267
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	164	348
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	641	164	348
в том числе просроченная	642	157	348
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	157	345
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	4 809	7 581
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	648	4 388	7 160
в том числе просроченная	649	3 729	6 988
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	2 799	6 089
3.2. Авансы выданные	651	421	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.	656	0	0

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
5. Прочие дебиторы	660	7 901	14 852
в том числе просроченная	661	7 379	14 618
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	6 531	14 618

Изменения вступительного баланса на 01 января 2005 года в соответствии с Учетной политикой Общества, принятой на 2005 год, отражены в таблице:

Корректировки, внесенные в бухгалтерский баланс по графе 3 текущего года по сравнению с графой 4 предыдущего года

Тыс. руб.

№ п.п.	Наименование строки	Графа 3 баланса за 2005год	Графа 4 баланса за 2004 год	Отклонения	Объяснения
1	Строка 230 Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	166539	180495	13956	Дебиторская задолженность уменьшена на сумму образованного резерва по сомнительным долгам
2	Строка 240 Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	558247	588517	30270	Дебиторская задолженность уменьшена на сумму образованного резерва по сомнительным долгам
3	Строка 662 Резерв по сомнительным долгам	0	44226	-44226	Резерв отражен в составе дебиторской задолженности уменьшая ее

2. В соответствии с замечаниями аудитора Общества, некоторые Фонды Общества перенесены в раздел III «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса Общества из раздела V «Краткосрочные обязательства» :

Корректировки, внесенные в бухгалтерский баланс по графе 3 текущего года по сравнению с графой 4 предыдущего года

Тыс. руб.

№ п.п.	Наименование строки	Графа 3 баланса за 2005год	Графа 4 баланса за 2004 год	Отклонения	Объяснения
1	Строка 651 Страховой фонд	0	6915	-6915	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»

2	Строка 661 Фонд накопления (образованный)	0	1124	-1124	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»
3	Строка 661.1 Фонд накопления (использованн ый)	0	91427	-91427	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»
4	Строка 441 Страховой фонд	6915	0	6915	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»
5	Строка 443 Фонд накопления (образованный)	1124	0	1124	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»
6	Строка 442 Фонд накопления (использованн ый)	91427	0	91427	Отнесены из раздела «Краткосрочные обязательства» в раздел «Капитал и резервы»

Пояснения к изменению капитала Общества

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспре- деленная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд социально й сферы	ИТОГО
наименование	код							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Остаток на 1 января отчетного года 01.01.2005	240	3 510	795 146	694	78592	4 953	6575	889470
Результат от пересчета иностраннх валют	250	x	0	x	x	x	x	x
Чистая прибыль	260	x	x	x		0	0	0
Дивиденды	270	x	x	x	10533	0	0	10533
Отчисления в резервный фонд	280	x	x	0	0	0	0	0
Прочие расходы	290	x	x	0	68059	10 342	0	78401
Увеличение величины капитала за счет:								
дополнительного выпуска акций	300	0	x	x	x	x	x	x
увеличения номинальной стоимости акций	310	0	x	x	x	x	x	x
реорганизации юридического лица	320	0	x	x	0	0	0	0
прочие поступления	330	0	-43 787	0	35375	19051	-658	9981
Уменьшение величины капитала за счет:								
уменьшения номинала акций	340	0	x	x	x	x	X	x
уменьшения количества акций	350	0	x	x	x	x	X	x
реорганизации юридического лица	360	0	x	x	0	0	0	0

Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2005)	380	3 510	751 359	694	35 375	13 662	5917	810517
--	-----	-------	---------	-----	--------	--------	------	--------

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2005 году :

1. За счет списания сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов, при их выбытии, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 на сумму 365 тысяч рублей.
2. За счет исправления ошибочно присвоенной бухгалтерской проводки в 1998 году филиалом «Уфагаз» при оприходовании основных средств и объектов капитального строительства. При принятии к учету вышеуказанных объектов, вместо уменьшения задолженности контрагентов, увеличение основных средств и объектов капитального строительства корреспондировались с увеличением добавочного капитала на сумму 42963 тысячи рублей.

Уменьшение фонда социальной сферы произошло в процессе выбытия жилого фонда находившегося на балансе Общества но не подлежащего приватизации им, вследствие передачи его в муниципальную собственность с последующей приватизацией проживающих в них физических лиц (филиал «Стерлитамакгаз» распоряжение Администрации Миякинского района РБ от 30.07.05г №100).

Прочие долгосрочные обязательства

Структура прочих долгосрочных обязательств Общества приведена ниже:

ПАССИВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА 1	Код показателя 2	Тыс.руб.	
		НА 01.01.05Г 3	НА 31.12.05Г 4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	53 381	67 265
Обязательства по гос.имуществу РБ	520	3 431 250	3 671 184
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	590	3 484 631	3 738 449

Стоимость газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих Министерству имущественных отношений Республики Башкортостан и переданных Обществу в безвозмездное пользование отражены на счетах бухгалтерского учета «Расчеты по государственной собственности РБ» (раздел 4 «Долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса Общества) и в составе основных средств Общества (раздел 1 «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса).

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.

Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2005 приведена ниже:

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало	Остаток на конец
		отчетного года 3	отчетного периода 4
Кредиторская задолженность, всего	663	835 204	683 914
в том числе:			
1. Краткосрочная:	664	233 127	199 797
1. Поставщики и подрядчики	665	41 879	35 668
2. Авансы полученные	666	12 122	35 156
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	667	0	0

4. Задолженность по оплате труда	668	23 201	29 289
5. Расчеты по налогам и сборам	669	72 931	20 625
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	5 454	11 802
7. Прочие кредиторы	671	77 540	67 257
8. Кредиты	672	0	0
9. Займы	673	0	0
2. Долгосрочная	674	602 077	484 117
1. Поставщики и подрядчики	675	602 077	484 117
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

В составе долгосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность Общества перед ООО «Межрегионгаз» за поставку природного газа в 1996-1997 г.г. За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 117960 рублей.

Задолженность по налогам и сборам и социальному обеспечению
Задолженность по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря 2005 года имела следующую структуру:

Кредиты и займы

Заемные средства по состоянию на 01 января 2005 года и на 31 декабря 2005 отсутствовали.

Сумма уплаченных процентов с заемных средств привлеченных в течении 2005 года, составила 303 тысячи рублей..

Сумма полученных процентов за размещенные Обществом денежные средства на депозитные вклады - 2871 тысяча рублей.

Пояснения к Отчету о прибылях и убытках

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах, в сравнении в утвержденным бюджетом Общества на 2005 год, представлена ниже в таблице:

Наименование показателя	Код строки	2005 год	2004год	Бюджет 2005 года	Расхождение с бюджетом за отчетный период
1	2	3	4	5	6
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	2 065 103	1 712 973	1 954 771	110 332
в том числе от продажи:					
сетевой газ					
	011	1 562 375	1 248 323	1 538 051	24 324
сжиженный газ					
	012	181 905	138 260	133 540	48 365
прочая деятельность					
	013	320 823	326 390	283 180	37 643
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг					
в том числе от продажи:					
сетевой газ					
	021	1 486 131	1 084 852	1 294 571	191 560
сжиженный газ					
	022	182 066	147 351	141 160	40 906
прочая деятельность					
	023	267 331	262 061	246 237	21 094
Валовая прибыль					
	029	129 575	218 709	272 803	-143 228
Коммерческие расходы					
	030				
Управленческие расходы					
	040				
Прибыль (убыток) от продаж					
	050	129 575	218 709	272 803	-143 228

Ниже представлена информация о произведенных расходах, связанных с полученными доходами от обычных видов деятельности в разрезе элементов затрат:
Расходы по обычным видам деятельности :

Информация о произведенных расходах в 2005 отчетном году, связанных с полученными доходами от транспортировки природного газа в разрезе элементов затрат :

Информация о произведенных расходах в 2005 отчетном году, связанных с полученными доходами от реализации сжиженного газа в разрезе элементов затрат :

Информация о произведенных расходах в 2005 отчетном году, связанных с полученными доходами от прочей деятельности в разрезе элементов затрат :

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт с начала года
Материальные затраты	тыс.руб.	105 495
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	104 233
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	26 725
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	8 781
Прочие расходы	тыс.руб.	22 097
Всего расходов	тыс.руб.	267 331

5.2. Операционные доходы и расходы

В течение 2005 года были произведены следующие операционные доходы и расходы:

	Доходы	Расходы
Операционные доходы и расходы	51 016	82 641
в том числе:		
Реализация основных средств (выручка/себестоимость)	2 520	2 149
Прибыль и убытки от списания, выбытия основных средств	72	634
Реализация ТМЦ (выручка/себестоимость)	43 753	41 075
Прибыль и убытки от списания, выбытия ТМЦ	143	614
Реализация прочих активов (выручка/себестоимость)	2 240	2 195
Аренда помещений, имущества	2 111	1 053
Расчетно-кассовое обслуживание банков	177	5 718
Налог на имущество		26 167
Налоги местные		3 036

Строка 100 «Операционные расходы» формы №2 не включает расходы по созданию оценочных резервов.

5.3. Внеоперационные доходы и расходы.

В течение 2005 года были получены следующие внеоперационные доходы и расходы:

	Доходы	Расходы
единовременные поощрительные выплаты работникам связанные с выполнением особо важных заданий либо в связи с праздничными днями		4 459
расходы на содержание медпунктов, проведение медосмотров, профилактика инфекционных заболеваний	479	2 571
безвозмездные выплаты благотворительного характера		1 219
подписка на периодические издания непромышленного характера		186
представительские расходы сверх установленных нормативов и амортизация основных средств непромышленного назначения		1 004
другие прибыли и убытки	100	1 178
Прочие прибыли и убытки всего, в т.ч.	3 916	6 501
ведение реестра акционеров, организация собрания акционеров и работы совета директоров Общества		524
научные разработки и консультационные услуги		706
чрезвычайные доходы и расходы	430	1 044
другие прибыли и убытки	3 486	4 227

. Формирование чистой прибыли к распределению за 2005 год :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2005 год до налогообложения	99 925
В т.ч. - прибыль за 2005 год от деятельности облагаемой единым налогом на вмененный доход	10 248
- прибыль Общества за 2005 год для налогообложения налогом на прибыль	89 677
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%)	21 522
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 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)	542
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).	14 122
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.	41 716

Текущий налог на прибыль за 2005 год (21522 + 542 – 14122 + 41716)	49 659
--	--------

Наименование	Сумма
Прибыль Общества за 2005 год до налогообложения	99 925
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).	542
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	14 122
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	1 676
Текущий налог на прибыль за 2005 год	49 659
Читая прибыль отчетного года по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» (99925+542-14122-1676-49659)	35 010
Списания сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов, при их выбытии, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль Общества	365
Читая прибыль отчетного года по форме №1 «Бухгалтерский баланс на 01.01.06г» (35010 + 365)	35 375

Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, оканчивающийся 31 декабря 2005 г., распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль (убыток) за 2005 год определяется путем уменьшения (увеличения) прибыли (убытка) отчетного периода, остающейся в распоряжении организации после налогообложения и других обязательств платежей в бюджет и внебюджетные фонды, на сумму дивидендов по привилегированным акциям, начисленным их владельцам за отчетный период. При исчислении базовой прибыли (убытка) отчетного периода не учитываются дивиденды по привилегированным акциям, в том числе по кумулятивным, за предыдущие отчетные периоды, которые были выплачены или объявлены в течение отчетного периода.

	2005 (тыс.руб)	2004 (тыс.руб)
Прибыль (убыток) за год	35375	78592
Минус: Дивиденды по привилегированным акциям:	0	0
Прибыль (убыток), подлежащая распределению акционерам для расчета базовой прибыли на акцию	35375	78592
Количество акций	702164	702164
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,05	0,11

Прекращаемая деятельность.

В 2005 ни один из видов деятельности Обществом не прекращался.

Условные факты хозяйственной деятельности

Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты

платежей в бюджет

В ходе налоговой проверки, имевшей место в 2002 году, были выявлены нарушения по налогу на прибыль в виде начисленных пеней на сумму 13325 тыс. руб. Однако руководство Компании не согласно с позицией налоговых органов в части начисления пеней за период 1998-1999 г.г. и собирается опротестовать решение налоговых органов. При этом налоговые органы числят задолженность за Обществом на указанную сумму, но требование с расчетом начисленных пени для уплаты долга не предъявляют, в связи с чем, отсутствует основание для обращения в судебные инстанции. При любом исходе процесса руководство Компании полагает, что эти санкции не окажут существенного негативного влияния на деятельность Компании.

Генеральный директор

Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на

1 апреля

2006

г.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

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

КОДЫ

0710001

2006 04 27

03257343

0278030985

ИНН

40.20.2

по ОКВЭД

47 42

по ОКОПФ / ОКФС

384/385

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1176	1142
Основные средства	120	4330 629	4369722
Незавершенное строительство	130	15 129	19589
в том числе			
оборудование к установке	131	9 548	10405
незавершенное строительство газовых сетей	132	3 190	3245
незавершенное строительство производственных баз	133	1 204	4195
незавершенное строительство других объектов	134	1 187	1744
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	3964	3964
Отложенные налоговые активы	145	6776	7534
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	4356274	4403121
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	131864	14795
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	60205	67039
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	2440	3153
готовая продукция и товары для перепродажи	214	40861	52980
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	28277	24648
прочие запасы и затраты	217	1	50
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	151937	144533
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	196161	208566
в том числе покупатели и заказчики	231	173380	177415
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	417497	591708
в том числе покупатели и заказчики	241	191684	320820

АКТИВ	Код показателя	На конец отчетного периода	
1	2	4	
Краткосрочные финансовые вложения	250	11472	91411
Денежные средства	260	119490	194294
в том числе:			
касса	261	120	142
расчетные счета	262	103515	140970
валютные счета	263		
прочие денежные средства	264	15855	53182
Прочие оборотные активы	270	11	46
ИТОГО по разделу II	290	1028432	1378508
БАЛАНС	300	5386106	5781629

ПАССИВ	Код показателя	На конец отчетного периода	
1	2	4	
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3510	3510
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	751359	751643
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:		694	
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Фонд социальной сферы	440	5917	5917
Целевые финансирование и поступления	450		
в том числе:			
финансирование строительства газопроводов	451		
льготы, предоставляемые населению	453		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	47493	41964
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	33975	38994
фонд потребления	462	13662	2970
Непокрытый убыток прошлых лет	465		
в том числе:			
непокрытый убыток прошлых лет	466		
перерасход фонда потребления	467		
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		82802
Непокрытый убыток отчетного года	475		
ИТОГО по разделу III	490	954952	1026365

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	67265	71305
Обязательства по гос.имуществу РБ	520	3671184	3755176
ИТОГО по разделу IV	590	3738449	3826481

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	683914	681403
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	519785	482689
задолженность перед персоналом организации	622	35156	33170
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	11820	13993
задолженность по налогам и сборам	624	20625	43077
прочие кредиторы	625	67257	53789
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	3017	3016
Доходы будущих периодов	640	4374	4364
Резервы предстоящих расходов	650		240000
в том числе:			
страховой фонд	651		
резервы предстоящих расходов	653		240000
Прочие краткосрочные обязательства	660		
в том числе:			
фонд накопления (образованный)	661		
фонд накопления (использованный)	662		
прочие краткосрочные обязательства	663		
ИТОГО по разделу V	690	691305	928783
БАЛАНС	700	5386106	5781629

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конц отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	84072	85428
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	790	790
Товары, принятые на комиссию	930		

Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	90615	90615
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Отчет о прибылях и убытках

за	Период с 01.01.2006 по 31.03.2006	2005	г. Форма №2 по ОКУД	КОДЫ		
	Дата (год, месяц, число)			0710001	2006	04
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		

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	794604	625727
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	642954	533471
сжиженный газ	012	47230	41918
прочая деятельность	013	104420	50338
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	681905	580422
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	501651	490378
сжиженный газ	022	59015	43418
прочая деятельность	023	121239	46626
Валовая прибыль	029	112699	45305
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	112699	45305
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	352	
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	5161	4036
Прочие операционные расходы	100	12206	11291
Внереализационные доходы	120	21187	7136
Внереализационные расходы	130	8152	9675
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	119041	35511
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности облагаемой ЕНВД	140.1	854	-271

Отложенные налоговые активы	141	763	141
Отложенные налоговые обязательства	142	4037	3868
Текущий налог на прибыль	150	32952	11712
Отвлеченные средства	160	13	62
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	82802	20010
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	7861	6853
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			76	7
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	18692	2335	1126	256
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	36	4	33	54
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280			649	