

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

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

Код эмитента: 30403 – D

за I квартал 2008 года

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

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

Генеральный директор

Н.И. Крюков

Дата «__» _____ 2008 г.

Главный бухгалтер

Г.Ш. Чанышева

Дата «__» _____ 2008 г.

М.П.

Контактное лицо: Камилова Д.Д.

зам. начальника экономического отдела,

Телефон, факс: (3472) 72-48-24

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: www.gaz-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	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах подписавших отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономической деятельности	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	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	14
2.5.4. Правовые риски	14
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	14
2.5.6. Банковские риски	15
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развития эмитента	15
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	15
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	16
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	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	20
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	21
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	21
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	22
3.2.6. 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	25
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	25
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	25

3.6.1. Основные средства	25
1. IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	26
4.1.1. Прибыль и убытки	26
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	27
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	28
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств.	
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.	30
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	32
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	32
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	32
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	33
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.	33
4.5.2. Конкуренты эмитента.	34
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	34
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	38
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	40
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	40
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	42
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	42
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	43
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	43
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	43
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	43
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	43
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	44
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	44
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	44
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	44

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	45
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	46
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.	46
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.	46
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год.	47
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.	47
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	46
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.	47
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	48
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	48
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала	48
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	48
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	48
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	51
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	53
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	53
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	53
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	53
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	53
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	54
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	54
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	54
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	54
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	54
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	54
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	54
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	55
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.	56
8.10. Иные сведения	58
Приложение.	59
Бухгалтерский баланс за 2007 г	60-73
Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу за 2007 г	74-180
Аудиторское заключение	181-18
Бухгалтерский баланс за 1 квартал 2008 г	185

Введение.

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

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

Члены совета директоров эмитента:

1. Исаков Николай Васильевич, 1951 г.р. - председатель Совета директоров
2. Александров Валентин Николаевич, 1946 г.р.
3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.
4. Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.
5. Коровицын Юрий Михайлович, 1956 г.р.
6. Кочуров Юрий Алексеевич, 1955 г.р.
7. Мустафин Ульфат Мансурович, 1959 г.р.

Единоличный исполнительный орган управления эмитента.

Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.

Сведения о расчетных счетах ОАО "Газ-Сервис"

Таблица 1.

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

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента.

Сведения об аудитор эмитента.

Наименование: ООО "Аудит-новые технологии"

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

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

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

Адрес электронной почты: audit_nt@auditgazprom.ru

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: E004414

Дата выдачи: 27.06.2003 г.

Срок действия: 5 лет

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

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

Перевыбор аудитора утвержден на собрании акционеров 18 июня 2007 г.

Порядок выбора аудитора .

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

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

Организатором конкурса является генеральный директор Общества.

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

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

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

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

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

Победителем конкурса признается аудиторская организация, которая по

заключению конкурсной комиссии набрала наибольшее количество баллов. Протокол о результатах конкурса приобретает юридическую силу после утверждения победителя в качестве аудитора общим собранием акционеров Общества аудитору.

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

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

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

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

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: согласно заключенному договору.

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента.

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

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

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента.

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших отчет.

Иных лиц, подписавших отчет нет.

II. Основная информация о финансово-экономической деятельности.

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности.

Наименование показателя	Значение показателя на 01.01.2004	Значение показателя на 01.01.2005	Значение показателя на 01.01.2006	Значение показателя на 01.01.2007	Значение показателя на 01.01.2008	Значение показателя на 01.04.2008
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	860480	895364	1 261 455	1 373 724	1 542 616	3 546 128
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	140,67	117,02	111,58	68,44	44,27	19,94
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	132,03	111,02	103,28	62,58	14,51	30,08
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	5,24	6,55	0	0	0	0
Уровень просроченной задолженности, %	50,88	66,12	66,58	44,51	4,85	217,46
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,64	2,2	3,36	8,23	10,89	2,31
Доля дивидендов в прибыли, %	42,18	51,91	20,05	16,71	16,71	16,71
Производительность труда, руб/чел.	194024	237123	282000	335 000	381000	455 000*
Амортизация к объему выручки, %	10,62	9,80	9,11	3,16	2,74	4,12

* - расчет на основе прогнозной выручки на 2008 год

Наименование показателя	1.1. Методика расчета
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	Сумма активов АО, принимаемых к расчету – Сумма пассивов АО, принимаемых к расчету (согласно Приказу Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 г. № 10н/03-6/пз)
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	(Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период) / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + Проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде)
Уровень просроченной задолженности, %	Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) * 100
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	Выручка / (дебиторская задолженность на конец отчетного периода – задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)
Доля дивидендов в прибыли, %	Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года / (Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года - Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года) * 100
Производительность труда, руб./чел	Выручка / Среднесписочная численность сотрудников (работников)
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления / выручка * 100

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

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

Увеличение собственного капитала повлияло на показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, которые являются индикаторами финансовой

зависимости предприятия. За анализируемый период оба показателя уменьшились. Структура источников средств предприятия указывает на финансовую независимость предприятия.

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

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

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

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента.

Акции Общества не имеют признанных рыночных биржевых котировок.

2.3. Обязательства эмитента.

2.3.1. Кредиторская задолженность (тыс.руб).

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2008 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	191 222	128 017
в том числе просроченная,	22 287	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	9 893	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,	60 998	-
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,	391 625	-
в том числе просроченная,	10 840	X
Итого, руб.	462 516	128 017

в том числе просроченная,	33 127	128 017
------------------------------	--------	---------

Кредитор, на долю которого приходится не менее 10 % общей кредиторской задолженности – ООО «Межрегионгаз». В составе долгосрочной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками, отражена задолженность Общества перед ООО «Межрегионгаз» за поставку природного газа в 1996-1997 г.г. За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 120 000 тысяч рублей. ООО «Межрегионгаз» зарегистрировано Московской областной Регистрационной палатой 27.12.96 г. Юридический адрес – 142770, Московская область, Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.04.2008 года.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	161 884	98 032
в том числе просроченная,	123 391	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	78 852	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,	114 463	-
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,	104 545	-
в том числе просроченная,	-	X
Итого, руб.	459 744	98 032
в том числе просроченная,	123 391	-

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.

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

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

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

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

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

2.5.3 Финансовые риски.

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

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

2.5.4.Правовые риски.

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

К правовым рискам, представляющим угрозу для Общества, относятся:

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

2.5.5.Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Основным видом деятельности ОАО «Газ-Сервис» является транспортировка природного газа потребителям Республики Башкортостан. Значительное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента оказывает тот факт, что цены и тарифы по газоснабжению регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти субъекта федерации. При данном подходе немаловажное значение имеет позиция регулирующих органов в части сдерживания роста цен и тарифов. При их расчётах вероятен не полный учёт темпов роста инфляционных процессов, значительного увеличения расходов на приобретение материалов, энергоносителей и иной продукции и услуг сторонних организаций, осуществляющих свою деятельность на свободном рынке (с отсутствием

государственного регулирования конечных цен), что может оказывать влияние на размер необходимой прибыли для осуществления полноценной финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

2.5.6. Банковские риски.

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

III. Подробная информация об эмитенте.

3.1. История создания и развитие эмитента.

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Предшествующие наименования, с указанием даты и оснований изменения:

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

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

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

Сокращенное наименование – АО Фирма «Газ-Сервис».

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

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

Сокращенное наименование – ОАО «Газ-Сервис».

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации эмитента – 10-197/5

Дата регистрации – 29 мая 1991 г.

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

Основной государственный регистрационный номер – 1020203227758 Дата внесения записи – 31 октября 2002 г.

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.

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

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

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей, и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Основными видами деятельности Общества являются:

бесперебойная поставка газа потребителям в соответствии с договорами и оперативное управление газораспределительными системами;

хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;

транспортировка сетевого газа потребителям по газопроводам, принадлежащим Обществу;

строительство и эксплуатация заправочных станций сжиженным газом;

строительство и эксплуатация станций заправки нефтепродуктами, а также транспортировка и хранение нефтепродуктов;

обеспечение сохранности объектов газового хозяйства; изготовление и ремонт аппаратуры и приборов систем контроля, противоаварийной защиты, сигнализации и блокировок для объектов газового хозяйства, включая газоиспользующие установки;

изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;

изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств для газоиспользующих установок;

изготовление и ремонт нестандартного оборудования для изготовления труб;

изготовление 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: Нигматуллин Ирек Газизович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Стерлитамакгаз

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

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

Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Салаватгаз

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

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

Руководитель: Шумилов Дмитрий Сергеевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Ишимбайгаз

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

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

Руководитель: Султанов Риф Габдуллович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Кумертаугаз

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

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

Руководитель: Каменев Егор Данилович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Мелеузгаз

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

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

Руководитель: Ахмеров Азат Нургалеевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Белебейгаз

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

Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Давлекановогаз

Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83

Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83

Руководитель: Кулимбетов Урал Мухаметович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Октябрьскгаз

Место нахождения: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5

Почтовый адрес: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5

Руководитель: Гаврилов Юрий Генрихович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Туймазыгаз

Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31
Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31

Руководитель: Асадуллин Роберт Халитович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Дюртюлигаз

Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10

Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10

Руководитель: Гусманов Назих Миннеханович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Нефтекамскгаз

Место нахождения: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14

Почтовый адрес: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14

Руководитель: Крюков Дмитрий Александрович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Бирскгаз

Место нахождения: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12

Почтовый адрес: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12

Руководитель: Кулагин Владимир Андреевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Белорецкгаз

Место нахождения: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58

Почтовый адрес: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58

Руководитель: Зиязетдинов Радмир Шавкатович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Сибайгаз

Место нахождения: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4

Почтовый адрес: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4

Руководитель: Хисматуллин Мирза Салаватович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Учалыгаз

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

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

Руководитель: Каримов Дамир Усманович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2008

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

1.2. Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Дувангаз

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

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

Руководитель: Свечников Михаил Петрович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Газкомплект

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

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

Индустриальное шоссе, 47

Руководитель: Маркухов Олег Владимирович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2008

Наименование: Учебно-экспертный центр

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

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

Руководитель: Швинд Константин Константинович

Дата открытия: 1.11.1998 Срок действия доверенности: 31.12.2008

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

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

Наименование показателя	Отчетный период: 2007 год
Вид хозяйственной деятельности: газоснабжение	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	2 246 843
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	74,2

Наименование показателя	Отчетный период: 1 кв.2008 год
-------------------------	--------------------------------

Вид хозяйственной деятельности: газоснабжение

Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	1 138 500
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	84,5

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 :

за 2005 г. 75,6 % , за 2006 год- 74,9 % за . 2007 г. – 74,29 % , за 1 кв.2008 г. – 84,5%

Объем доходов от транспортировки природного газа за 2007 год выше объема доходов за 2006 г. на 18,6 % . Объем доходов от транспортировки природного газа за 1 кв. 2008 года выше объема доходов за 1 кв. 2007 на 33,7 % . Основными причинами изменения размера выручки являются: изменения объема транспортировки природного газа, изменение тарифа на транспортировку газа. Показатели деятельности Общества подвержены влиянию фактора сезонности. Эмитент осуществляет свою деятельность в регулируемой сфере деятельности, надбавка за транспортировку природного газа ежегодно утверждается для эмитента Федеральной энергетической комиссией.

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

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

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

В поставках эмитента импорт отсутствует.

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

Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям.

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

Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан.

2007 год

Транспортировка газа осуществляется следующим категориям потребителей:

- промышленные потребители – 83,4 %
- население – 12,8 %

- коммунально-бытовые потребители –3,8 %

1 кв. 2008 г.

промышленные потребители – 78,6 %

- население – 15,8 %

- коммунально-бытовые потребители –5,6

- %

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.

№ п/п	Виды деятельности	Дата выдачи	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Орган выдавший лицензию
1	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	31.03.2003	лицензия 31-ЭВ-003335(С)	31.03.2003-31.03.2008	Башкирское управление Госгортехнадзора России
2	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	13.06.2006	лицензия № ГС-4-02-02-27-0-0278030985-007218-2	5.06.2003-5.06.2008	Федеральное агентство РФ по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
3	Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	20.11.2006	ГС-4-02-02-0-0278030985-007730-1	19.06.2001 г.	Федеральное агентство РФ по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
4	Изготовление и ремонт средств измерения	26.04.2006 г.	002341-Р	26.04.2001	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
5	Образовательная деятельность по образовательным программам (для УЭЦ)	18.12.2007 г.	Серия А № 256605	18.12.2012	Министерство образования РБ
6	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения(генерирующих)	15.03.2007	№ 02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07	14.03.2012	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
7	На право пользования недрами	29.10.2007	УФА 00741 ВЭ	31.12.2017	Министерство природных ресурсов РФ
8	Производство работ по монтажу, ремонту, и	24.08.2007	2/20959	24.08.2012	Министерство РФ по делам гражданской

	обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений				обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
9	Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва	31.12.2007	535	20.01.2011	Управление Федеральной службы безопасности России по РБ
10	Медицинская	11.08.2005	0201000273	11.08.2010	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

3.2.6. Совместная деятельность эмитента.

Эмитент не ведет совместной деятельности.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

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

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

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности. В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений и имеют место стесненные условия работы в городской черте, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2008 году планируется провести экспертизу промышленной безопасности 200,5 км подземных стальных газопроводов на сумму 19,7 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования позволит продлить срок эксплуатации данных объектов до 20 лет.

Внедрение системы телемеханики позволяет оперативно контролировать состояние работы газорегуляторных пунктов и своевременно реагировать на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день оснащены средствами телемеханизации 128 газорегуляторных пунктов. В 2008 году предстоит оборудовать комплексами телемеханики еще 30 объектов, затраты по проведению работ составят 10,1 млн. рублей. Внедрение автоматизированной информационно-технологической системы на базе программного комплекса «Сфера» позволяет оперативно выполнять локализацию аварийных участков, создать базу приема и учета аварийных заявок, объединить в единую электронную базу данных филиалы Общества. На сегодняшний день автоматизированная информационно-технологическая система на базе программного комплекса «Сфера» установлена и функционирует в 13 филиалах Общества. В 2008г. планируется закончить создание базы данных в 5 оставшихся филиалах Общества. Также планируется установка дополнительных программных модулей на базе автоматизированной информационно-технологической системы программного комплекса «Сфера» (службы ПМЗ, службы ВДГО, проектного и наладочного гидравлического расчета газовых сетей).

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

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

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

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

3.6.1. Основные средства. +

	Первоначальная (восстановительная стоимость), тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
Отчетная дата: 01.01.2008		
Здания	655 112	130 585
Сооружения	1 435 276	892 174
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	1 221 384	807 262
Машины и оборудование	417 768	367 706
Транспортные средства	160 866	96 124
Производственный и хозяйственный инвентарь	44 661	25 928
Другие виды основных средств	16 027	11 436
Итого:	2 730 131	1 523 953

	Первоначальная (восстановительная стоимость), тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
Отчетная дата: 01.04.2008		
Здания	647 843	145 291
Сооружения	7 257 541	4 558 889
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	6 335 483	4 378 762
Машины и оборудование	607 127	418 703
Транспортные средства	160 913	103 053
Производственный и хозяйственный инвентарь	38 284	26 669
Другие виды основных средств	19 826	3907
Итого:	8 124 407	1 460 669

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

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

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1.1. Прибыль и убытки.

Наименование	2003 г	2004 г	2005 г	2006 г	2007 г.

показателя					
Выручка, тыс.руб.	1 394 061	1 712 973	2065103	2 529 056	3 027 056
Валовая прибыль, тыс.руб.	110 365	218 709	129575	474 962	406 792
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	54 662	78 595	35010	141 190	208 236
Рентабельность собственного капитала, %	2,494	9,068	3,991	10,3	13,5
Рентабельность активов, %	1,10	1,46	0,65	6,1	9,4
Коэффициент чистой прибыльности, %	3,92	4,59	1,70	5,6	6,9
Рентабельность продукции (продаж), %	7,92	12,77	6,2	18,8	13,4
Оборачиваемость капитала	0,36	0,43	0,45	1,27	1,72
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-	-	-	-	-

По состоянию на 01.04.2008 г

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	1 138 500
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж - себестоимость проданных товаров, работ, услуг	578 669
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	Чистая прибыль(убыток) отчетного периода	355 733
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы - целевые финансирования и поступления + доходы будущих периодов - собственные акции, выкупленные у акционеров)*100	10,03
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов	8,36

Коэффициент чистой прибыли, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	31,25
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	41,55
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,30
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	Непокрытый убыток прошлых лет+непокрытый убыток отчетного года	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	-

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

Основное влияние на изменение выручки эмитента от транспортировки природного газа оказывают: объем потребления газа, размер установленного тарифа на транспортировку природного газа. 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. На 2007 год установлен в размере 151,79 руб./1000 м³, что на 19, % выше уровня тарифа на 2006 год, на 2008 год - 185,43 руб./тыс.м³ что на 22,2 % выше уровня тарифа на 2007 год.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 2007 год следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 15 208,3 млн. м³ при плане 14100 млн.м³ или 107,9% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-сервис». Основным фактором увеличения объема транспортировки природного газа является рост потребления газа крупными предприятиями энергетического комплекса.

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (118,7% к уровню 2006 года) и увеличение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 2 246 843 тыс.рублей при плане 2 121 719 тыс.рублей. Выполнение плана, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 105,9%.

Расходы за отчетный период составили 1 869 603 тыс. рублей (96,1%) при плане 1 944 590 тыс.рублей. Уменьшение затрат связано со смещением на 2008 год выплат по договорам лизинга в связи с поздним подписанием договоров ОАО «Газпромрегионлизинг». Работы по оформлению права собственности на объекты газоснабжения не завершены, что привело к уменьшению затрат на 23 млн.рублей по сравнению с планом. Часть работ по проведению капитального ремонта проведена хозяйственным способом, что позволило сократить расходы.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 377 240 тыс. рублей, при плане 177 129 тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 20,2% при плане 9,1%.

В 2007 году оплата текущих платежей за услуги по транспортировке природного газа по ОАО «Газ-Сервис» составила 100 % .

На 1 января 2008 года дебиторская задолженность потребителей природного газа составляет 216,9 млн. рублей, что подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа. В течение 2007 года увеличились авансовые платежи (предоплата) промышленных потребителей газа в сравнении с 2006 годом с 22,0 млн.руб. до 35,0 млн.руб. , рост составил 59% .

Минфин Российской Федерации и Республики Башкортостан частично возместили убытки ОАО «Газ-Сервис» от предоставленной льготы населению за природный газ в 2000-2001 годах на общую сумму 1,5 млн.руб.

По состоянию на 1 января 2008 года структура задолженности за природный газ и услуги по его транспортировке представляет следующее:

- Бюджетные организации – 3,2 млн. руб.
- Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС) – 24,3 млн. руб.
- Сельхозпроизводители (АПК) – 16,9 млн. руб.
- Промышленные предприятия – 24,1 млн. руб.
- «Замороженные» долги предприятий (банкроты, ликвидированные) – 136,9 млн. руб.
- Население (по лицевым счетам) – 3,8 млн. руб.
- Население (выпадающие льготы по ФБ) – 7,2 млн. руб.

На 1 января 2007 года задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» составляла 244 117 тыс.руб. В рамках подписанного 3-х летнего «Соглашения о порядке погашения задолженности» ОАО «Газ-Сервис» в течение 2007 года перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 120,0 млн.руб. По состоянию на 01.01.2008г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 128 017 тыс.руб.

4.2. Ликвидность эмитента.

Наименование показателя	Методика расчета	1.3. Значение показателя на 01.01.2008
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	288 955 000
Индекс постоянного актива	Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность / капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов	0,83
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,03

Наименование показателя	Методика расчета	1.3. Значение показателя на 01.01.2008
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,52
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	0,69

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. Рекомендуемое значение не ниже 0,5. Значение коэффициента за отчетный год снизилось с 1 до 0,83, что указывает на то, что не всё формирование внеоборотных активов происходит за счет собственных средств.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность краткосрочных обязательств предприятия их оборотными активами. Рекомендуемые значения: от 1 до 2. Нижняя граница обусловлена тем, что оборотных средств должно быть, по меньшей мере, достаточно для погашения кредиторской задолженности. Превышение оборотных средств над кредиторской задолженностью более чем в три раза может свидетельствовать о нерациональной структуре активов. За отчетный год значение коэффициента увеличилось с 1,0 до 2,03 и не выходит за рамки рекомендуемых значений.

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

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами возрос с 0,59 до 0,69. В целом, ОАО «Газ-Сервис» обладает достаточной ликвидностью.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2007
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	643 712 000

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2007
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)	2,56
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,14
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	0,83

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

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.

Размер уставного капитала Общества – 3510 тыс.рублей.

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Общества.

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

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

В бухгалтерском балансе величина добавочного капитала отражается в стр. 420 формы №1 и составляет по состоянию на 01.01.2008 2 197 704 тыс.руб., на 01.04.2007 – 2 196 458 тыс.руб.

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.01.08 г. составляет 220 515 тыс.руб. По состоянию на 01.04.2007 355 733 тыс.руб.

Общая сумма капитала Общества составляет по состоянию на 01.01.2008г. – 1 541 730 тысяч рублей.
по состоянию на 01.04.2007г. – 3 545 248 тысяч рублей

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

		01.01.2008	01.04.2007
1.Запасы	В т.ч.	184 487	203 083
	Сырье, материалы	61 532	79 584
	Затраты в незавершенном производстве	34 115	35 803
	Готовая продукция и товары к перепродаже	37 684	41 070
	Расходы будущих периодов	51 075	46 546
2.Дебиторская задолженность	В т.ч.:	277 824	493 555
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	32 799	37 659
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	245 025	455 896
3.Краткосрочные финансовые вложения		100 000	100 000
4.Денежные средства		358 280	542 573
Всего оборотных средств		970 585	1 349 661

Собственный капитал считается достаточным для покрытия текущих операционных расходов и исполнения краткосрочных обязательств, если стр. 490 ф.№ 1 больше либо равна стр. 690 (сумма по разделу 5 «Краткосрочные обязательства» бухгалтерского баланса). По состоянию на отчетные даты сумма капитала Общества выше краткосрочных обязательств эмитента на 332 и 689 % соответственно на начало 2008 года и 01.04.2008 г.

Источники финансирования оборотных средств Общества на 01.04.2008

	тыс. руб.
Собственный капитал	3 545 248
Кредиты	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	459 744

4.3.2 .Финансовые вложения эмитента (на 01.01.2008 г.)

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002

№126н.

Сведения о финансовых вложениях эмитента приведены в приложении в составе бухгалтерской отчетности за 2007 год (форма № 5), за первый квартал 2008 г размер финансовых вложений не изменился.

Подробные сведения об объектах финансовых вложений приводятся ниже.

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

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

ОАО «Башкирэнерго», г.Уфа, ул.К.Маркса,30, ИНН 0275000990, уставный капитал 1 092 728 485 рублей, доля ОАО «Газ-Сервис» составляет 0,002 %

Открытое акционерное общество "Аксай-2", Сокращенное наименование:ОАО "Аксай-2"
ИНН: 6168001118,Код эмитента: 30004-Е, место нахождения:г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, 99

Акционерный коммерческий банк "Токобанк" (открытое акционерное общество),
117418, г.Москва, ул Новочеремушкинская, 63

Лицензия банка: аннулирована

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента (тыс.руб.)

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

Отчетная дата: 01.01.2008

Итого:	74	64
--------	----	----

Отчетная дата: 01.04.2008

Итого:	74	65
--------	----	----

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

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

В настоящее время новых разработок и исследований в области научно-технического развития не ведется, разработок в отношении лицензий и патентов не проводится. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы в течение отчетного года приведены в форме № 5 бухгалтерского баланса.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газ Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-

Сервис» составляет более 38,4 тысяч километров, прирост за 5 лет составляет 4533 км (13 %) В целом по Республике силами Общества газифицировано более 1 295 тысяч квартир, в том числе природным газом 1 160 тысяч квартир. Всего уровень газификации составляет 89%, в том числе по городам – 93%, в сельской местности – 79%. Уровень газификации природным газом составляет 79%, в том числе по городам – 92%, в сельской местности – 60%.

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

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

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

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

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

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

Государственная политика реформирования естественных монополий нацелена на распределение естественно-монопольных видов деятельности и создание конкурентного рынка газа.

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

4.5.2. Конкуренты эмитента.

Основной вид деятельности Общества - оказание услуг по транспортировке природного газа до конечных потребителей. Основные факторы, оказывающие

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

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

5.1.Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.

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

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

5.1.1.Общее собрание акционеров

Высшим органом управления эмитента является общее собрание акционеров.

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1)внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2)реорганизация Общества;
- 3)ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4)определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий; установление размера вознаграждения и компенсаций им;
- 5)определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6)увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения Обществом акций в пределах количества и категории (типа) объявленных акций;
- 7)уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление им размера вознаграждений;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года), и убытков Общества по результатам финансового года;
- 11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (в соответствии со статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, если Совет директоров не достиг единогласия по вопросу совершения таких сделок и вопрос о их одобрении вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров (в соответствии со статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 17) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организации, а также о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества
- 20) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

5.1.2. Совет директоров

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

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

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередных общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

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

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

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

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

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

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

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

11) использование резервного и иных фондов Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.1.2. Генеральный директор

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

Генеральный директор Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом:

- ◆ без доверенности действует от имени Общества, представляя его во всех учреждениях, организациях на территории Республики Башкортостан и за ее пределами;
- ◆ от имени Общества сделки, открывает в банковских учреждениях расчетные и иные счета;

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

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

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

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

Члены совета директоров эмитента по состоянию на 01.04.2008 г.

1. Председатель: Исаков Николай Васильевич,

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет не представлена.

Период: настоящее время

Организация: ООО "Межрегионгаз"

Должность: Зам. генерального директора по работе с органами власти и регионами

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

2. Александров Валентин Николаевич

Год рождения: 1946

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет

Заместитель генерального директора по электрическим сетям ОАО «Башкирэнерго»

Период: настоящее время

Организация: Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам

Должность: Председатель

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.

Год рождения: 1957

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - наст. время

Организация: ООО "Башкиргаз"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

4. Коровицын Юрий Михайлович

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Генеральный директор ДСК –4 г. Санкт-Петербург; заместитель генерального директора

ОАО «Газпромтранс» г. Москва;

Период: настоящее время
Организация: ОАО "Газпромрегионгаз"
Должность: Зам.генерального директора по работе с регионами
Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

5. Крюков Николай Иванович
Год рождения: 1948
Сведения об образовании: высшее, кандидат технических наук
Должности за последние 5 лет:
Период: 1989 - наст. время
Организация: ОАО "Газ-Сервис"
Должность: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"
Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

6. Кочуров Юрий Алексеевич,
Год рождения: 1955 г.р.
Образование: Высшее
Должности за последние 5 лет:
Период: 1999 г. - по наст. время
Организация: ООО «Межрегионгаз»
Должность: главный специалист, директор по работе с органами власти РФ, начальник управления по работе с федеральными округами и органами власти РФ, начальник управления по работе с регионами
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

7. Мустафин Ульфат Мансурович
Год рождения: 1959 г.
Образование: Высшее
Должности за последние 5 лет:
Период: 1997 г. – 2003
Организация: филиал ОАО «Газ-Сервис» Уфагаз
Должность: заместитель директора, главный инженер
Период: 2003 г – по н.в.
Организация: Администрация Президента РБ
Должность: начальник финансово-хозяйственного управления
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

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

Единоличный исполнительный орган эмитента
Крюков Николай Иванович

Год рождения: 1948

Образование: высшее, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 1989 - наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:
долей не имеет

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

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

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, Собранием акционеров от 17 июня 2007 г. утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2006 год: председателю совета директоров – 40 тыс.руб., членам Совета директоров по 20 тыс.руб. Решений принятых на текущий год нет.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на годовом общем собрании Общества избирается сроком на один год ревизионная комиссия Общества в количестве 3 человек.

Компетенция ревизионной комиссии Общества.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основные функции отдела:

Контроль дебиторской и кредиторской задолженности

Контроль исполнения финансового плана

Контроль правильности составления бухгалтерской и экономической отчетности.

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

КРО находится в прямом подчинении генеральному директору Общества.

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

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

Члены ревизионной комиссии общества по состоянию на 01.04.2008 г.

1.Баширова Рима Зуфаровна.

Год рождения: 1959

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:
Период: 1998 – по наст. время
Организация: ООО «Башкиргаз»
Должность: зам.главного бухгалтера
С 2002 г по совместительству аудитор в ООО «Башкиргазаудит»

2.Лебедев Михаил Павлович

Год рождения: 1960

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

1997-2002

Организация: ОАО «Экогазсервис»

Должность: заместитель генерального директора по экономике и финансам

2006-2006

Организация: ОАО «Газпром»

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

Период: 2006 - настоящее время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»

Должность: начальник контрольно-ревизионного управления

3.Коринец Ирина Викторовна

Год рождения: нет сведений

Образование : нет сведений

Должности за последние 5 лет: нет сведений

Период: настоящее время

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного финансирования

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

Сумма доходов всех членов ревизионной комиссии общества за 2007 – нет.

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров. Собранием акционеров от 18 июня 2007 г утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2006 год: председателю комиссии – 20 тыс.руб., членам комиссии по 10 тыс.руб. Решений принятых на текущий год нет.

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

2007 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7879
Доля сотрудников, имеющих высшее профессиональное образование, %	16,9
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	1 346 668
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	37 014
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	4 179 170

1 квартал 2008 г.

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7 726
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	344 365
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	9 846
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	1 009 335

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 01.04.2008 в реестре эмитента зарегистрировано 3273 акционеров. Из них номинальных держателей зарегистрированных в реестре – 3.

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

Наименование лица	Место нахождения	Размер доли в УК, %%
РБ в лице Министерства имущественных отношений	450008, г.Уфа, ул.Цюрупы, д. 13	43,61

РБ		
ООО коммерческий банк «Газэнергопромбанк» - номинальный держатель	142770, Московская область, Ленинский р-н, пос. Газопровод	47,88

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

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

Специального права («золотой акции») нет.

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

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Состав акционеров владевших не менее чем 5 % акций эмитента.

Год	Наименование	Дата списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров	Доля в УК эмитента, %%
2003	Минимущество РБ	04.04.2003	43,6
2003	ООО «Башкиргазинвест» (доверительное управление)	04.04.2003	38,9
2004	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	15.03.2004	43,6
2004	ООО «Башкиргазинвест»	15.03.2004	38,9
2005	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	21.04.2005	43,6
2005	ООО «Башкиргаз»	21.04.2005	34,2
2005	ООО « Спецсервис»	21.04.2005	10,1
2006	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	01.05.2006	43,6
2006	ООО «Башкиргаз»	01.05.2006	34,2
2006	ООО « Спецсервис»	01.05.2006	11,8
2007	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	07.05.2007	43,6
2007	ООО «Башкиргаз»	07.05.2007	34,2
2007	ООО « Спецсервис»	07.05.2007	11,8

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 01.01.2008

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	101915	11904
в том числе просроченная,.	71 957	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,	17959	287
в том числе просроченная,	0	X
Прочая дебиторская задолженность,	125 151	20 608
в том числе просроченная,	41 110	X
Итого,	245 608	32 799
в том числе итого просроченная,	113067	0

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности у Общества не имеется.
на 01.04.2008

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	330 432	14 885
в том числе просроченная,	71 256	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,	37 830	0
в том числе просроченная,	0	X
Прочая дебиторская задолженность,	125 464	0
в том числе просроченная,	13 612	X
Итого,	455 896	37659
в том числе итого просроченная,	84 868	X

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2007 год (все формы отчетности приведены в приложении к настоящему отчету).

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, аудиторское заключение
см. в приложении к данному отчету.

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

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

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

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

Порядок составления квартальной бухгалтерской отчетности регулируется следующими нормативными актами:

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

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

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 2007 год и 1 кв. 2008 г.

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

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

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

В настоящее время действует Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей бухгалтерского и налогового учета на 2007 год (приказ по Обществу № 501 от 29 декабря 2006 г.) Основные аспекты учетной политики Общества изложены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу за 2007 год.

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

Эмитент не является экспортером продукции.

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

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания 2007 года составила: 1885 646 тыс.руб. . Величина начисленной амортизации составила : 986 701 тыс.руб. За 2007 год начислено амортизации : 38 117 тыс.руб.

В составе объектов недвижимого имущества приведены здания и газопроводы. Основная доля прироста стоимости происходила за счет приобретения имущества. Подробно сведения о движении основных средств приведены в разделе 4.1.1. пояснительной записки к бухгалтерскому балансу за 2007 год.

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

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания 1 квартала 2008 года составила: 7 257 130, что в 3,9 раза больше стоимости на конец 2007 года. Величина

начисленной амортизации составила: 4 704 180 тыс.руб., за отчетный период по недвижимому имуществу начислено амортизации 35 653 тыс, руб.

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 01.04.2007 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.

2003

Резервный фонд.

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

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение финансового года – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 5905 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет

Размер фонда использованного в течение финансового года - нет

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 16 179 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - 84 195 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 60 697 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года (-88) тыс.руб

Размер отчислений в течение года 31 056 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 31 144 тыс.руб.

2004 г.

Резервный фонд.

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

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение финансового года
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 6 575 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет.

Размер фонда использованного в течение финансового года
– не использовался

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 1 124 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 15 676

Размер фонда использованного в течение финансового года: 30 730 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 4 953 тыс.руб

Размер поступлений года: 31 144 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 26 924 тыс.руб.

2005 г.

Резервный фонд.

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

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение квартала – нет

Размер фонда использованного в течение года
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года- 6575 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет.

Размер фонда использованного в течение года не использовался

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 47 493 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 46 369 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 30 730 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 13 662 тыс.руб

Размер отчислений в течение года – 19 050 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение года: 10 342 тыс.руб.

2006 год

Резервный фонд.

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

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение года
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.01.2007 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение года – 658 тыс.руб.

За счет фонда социальной сферы осуществлена передача жилых домов муниципалитетам.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 27 235 тыс.рублей

Размер отчислений в течение года – 21 100 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 41 091 тыс.руб.

Направления использования фонда: приобретение, реконструкция, модернизация газопроводов и сооружений на них.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.01.2007 – нет

Размер отчислений в течение года – 7 033 тыс.руб.

Размер фонда использованного за 2006 г. –20 694 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.

2007 год.

Резервный фонд.

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

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение квартала – нет

Размер фонда использованного в течение года
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.01.2008 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение года – не использовался.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 49 758 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 102 080 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 79 190 тыс.руб.

Направления использования: приобретение, реконструкция, модернизация газопроводов и сооружений на них, строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.01.2007 – нет

Размер отчислений в течение года – 31 405 тыс.руб.

Размер фонда использованного за 2007 г. –2079 тыс. рублей

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, выплаты пенсионерам ОАО «Газ-Сервис» к Дню пожилых людей и пр.

01.04.2008

Резервный фонд

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

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

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

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец квартала - 49 758 тыс. руб.

Размер отчислений в течение квартала – нет.

Размер фонда использованного в течение квартала: нет

Фонд потребления.

Размер фонда на конец отчетного квартала - 28172

Размер фонда использованного за 1 кв.2008 г. – 1154

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 в отчетном квартале не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.

Эмитент не имеет присвоенных специализированными организациями кредитных рейтингов.

8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей

Количество акций находящихся в обращении: 702164 штук.

Количество объявленных акций: нет.

Количество акций находящихся на балансе эмитента: нет.

Государственный регистрационный номер выпусков:

01-1-30403-D

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

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

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Эмитента имеют право:

- на получение дивидендов;

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

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

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

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

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

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

Эмитент не имеет облигаций.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитент не имеет облигаций .

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

Регистратор:

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

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

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

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

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия:

Номер лицензии: № 10-000-1-00291

Дата выдачи: 26.12.2003

Срок действия: бессрочная

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

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

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

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

Кроме того, группа Федеральных законов об 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	Иностранцы юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в федеральный бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период. В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета. Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика -	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или применения льготного режима налогообложения налогоплательщик (иностранная организация) должен представить налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода подтверждение, того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения.. Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего

	<p>получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.</p>	<p>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>
<p>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</p>	<p>Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"</p>	

Налогообложение доходов по дивидендам, выплачиваемым эмитентом за 2006 год, производилось по следующим ставкам :

- Юридические лица – резиденты – 9 %
- Нерезиденты – 15 %
- Физические лица – резиденты- 9 %
- Физические лица –нерезиденты – 30 %

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

Категория акций: обыкновенные
 Форма акций: именные бездокументарные
 Полное наименование категории/типа акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

2003 год

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

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

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

Дата проведения заседания Совета директоров: 29.03.2004

Протокол № 7

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

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

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

Период 2004 г.

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

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

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

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

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

Период 2005 г.

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

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

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

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

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

Период 2006 г.

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

Размер дивиденда на 1 акцию – 33,6 рубля

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

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

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

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

Период 2007 г.

Утверждение решения о выплате дивидендов по результатам работы Общества в 2007 году состоится на Общем собрании акционеров, которое состоится 18 июня 2008 года (Протокол решения совета директоров № 8 от 28 апреля 2008 года)

Категория: привилегированные

Тип акций: Б

Период 2002 год

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

8.10.Иные сведения.

Иных сведений нет.

П Р И Л О Ж Е Н И Е

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

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.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)

**Республика Башкортостан,
г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102**

Дата утверждения

Дата отправки(принятия)

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИЧЕСКОМ Р
ЗАГДУЛЛИНА А.М.
ВКМ 24.03 2008
А.И. ФНС РОССИИ ПО КР.РЕСП. БАШКОРТОСТАН

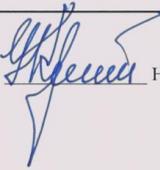
АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	17	10
Основные средства	120	1 123 263	1 206 176
в том числе			
здания	121	528 504	558 335
сооружения и передаточные устройства	122	367 552	433 829
машины и оборудование	123	144 486	142 495
транспортные средства	124	63 549	52 518
производственный и хозяйственный инвентарь	125	16 755	15 438
другие виды основных средств	126	2 417	3 561
Незавершенное строительство	130	66 976	35 937
в том числе			
оборудование к установке	131	8 419	12 117
незавершенное строительство газовых сетей	132	37 631	12 003
незавершенное строительство производственных баз	133	20 127	9 971
незавершенное строительство других объектов	134	799	1 846
Доходные вложения в материальные ценности	135	1 138	1 099
Долгосрочные финансовые вложения	140	153 964	3 964
Отложенные налоговые активы	145	6 779	6 475
ИТОГО по разделу I	190	1 352 137	1 253 661

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	143 981	184 487
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	54 923	61 532
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	4 581	34 115
готовая продукция и товары для перепродажи	214	33 702	37 684
расходы будущих периодов	216	50 694	51 075
прочие запасы и затраты	217	1	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	70 314	49 994
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	101 213	32 799
1. За сетевой газ и транспортировку	231	67 757	8 243
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	67 757	8 243
2. За сжиженный газ	232	335	287
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	335	287
3. За выполненные работы по прочей деятельности	233	756	3 661
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	335	3 661
3.2. Авансы выданные	233.2	421	-
5. Прочие дебиторы	235	32 365	20 608
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	206 066	245 025
1. За сетевой газ и транспортировку	241	56 713	58 788
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	51 093	58 204
1.2. Авансы выданные	241.2	5 620	584
2. За сжиженный газ	242	4 521	2 671
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	3 029	793
2.2. Авансы выданные	242.2	1 492	1 878
3. За выполненные работы по прочей деятельности	243	66 510	58 415
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	51 689	42 918
3.2. Авансы выданные	243.2	14 821	15 497
5. Задолженность бюджета	245	13 591	1 968
в том числе			
финансирование строительства газопроводов	245.1	4 448	606
льготы, предоставляемые населению	245.2	9 143	1 362
6. Прочие дебиторы	246	64 731	123 183
Краткосрочные финансовые вложения	250	146 418	100 000
Денежные средства	260	292 595	358 280
в том числе:			
касса	261	122	148
расчетные счета	262	289 134	342 414
прочие денежные средства	264	3 339	15 718
Прочие оборотные активы	270	3	-
ИТОГО по разделу II	290	960 590	970 585
БАЛАНС	300	2 312 727	2 224 246

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 511	3 511
Добавочный капитал	420	560 230	548 705
Резервный капитал	430	694	694
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
Фонд социальной сферы	440	5 917	5 917
Страховой фонд	441	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный)	442	611 233	676 389
Фонд накопления (образованный)	443	27 235	49 758
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	157 301	29 326
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	157 301	-
фонд потребления	462	-	29 326
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	x	220 515
ИТОГО по разделу III	490	1 373 036	1 541 730
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства	515	80 457	90 813
Прочие долгосрочные обязательства	520	244 117	128 017
ИТОГО по разделу IV	590	324 574	218 830
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность	620	614 138	462 516
в том числе:			
1. Поставщики и подрядчики	621	234 286	191 222
2. Авансы полученные	622	222 774	173 064
4. Задолженность по оплате труда	624	28 687	9 893
5. Расчеты по налогам и сборам	625	55 341	58 317
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	42 328	2 681
7. Прочие кредиторы	627	30 722	27 339
в том числе НДС отложенный	627.1	24 952	22 195
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	290	284
Доходы будущих периодов	640	689	886
ИТОГО по разделу V	690	615 117	463 686
БАЛАНС	700	2 312 727	2 224 246

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	3 774 355	4 712 733
1. в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	3 481 731	4 379 896
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	912	187 937	193 961
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	123 960	134 453

Генеральный директор  Н.И.Крюков Главный бухгалтер  Г.Ш.Чанышева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 01 января по 31 декабря 2007 г. Форма №2 по ОКУД

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Газоснабжение

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

Единица измерения: тыс.руб.

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2008	03	21
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИЧЕСКИМ СПЕКТРОМ
ЗАГИДУЛЛИНА А.М. *Ахмед*
ВКМ 24.03 2008
МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ
НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

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	3 027 056	2 529 056
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	2 246 843	1 893 667
сжиженный газ	012	135 566	174 396
прочая деятельность	013	644 647	460 993
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 203 072)	(1 724 294)
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	(1 564 566)	(1 234 342)
сжиженный газ	022	(173 436)	(157 293)
прочая деятельность	023	(465 070)	(332 659)
Валовая прибыль	029	823 984	804 762
Управленческие расходы	040	(417 192)	(329 800)
Прибыль (убыток) от продаж	050	406 792	474 962
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	16 350	8 095
Прочие доходы	090	255 070	160 120
Прочие расходы	100	(357 814)	(383 938)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	320 398	259 239
Отложенные налоговые активы	141	(274)	3 305
Отложенные налоговые обязательства	142	(10 008)	(13 360)
Текущий налог на прибыль	150	(99 743)	(104 627)
Отвлеченные средства	160	(2 137)	(3 367)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	208 236	141 190
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	32 277	54 143
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,31	0,22

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	5	(149)	44	(2549)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	1 414	(21724)	16371	(23408)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	482	(223)	544	(278)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	174	(8249)	3439	-

Генеральный директор  Н.И.Крюков

Главный бухгалтер  Т.Ш.Чанышева

**Отчет об изменениях капитала
за период с 01 января по 31 декабря 2007 года**

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО "Газ-Сервис"

Газоснабжение

ОАО / смешанная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

Коды		
0710003		
2008	03	21
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47		42
384/385		

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИЧЕСКИМ
ЗАГЛУДУЛЛИНА А.М. *Маслов*
ВХМ 24.03.2008
М.П. ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ
НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспре- деленная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд накопления (образованн й)	фонд накопления (использованн ый)	страховой фонд	фонд социальной сферы	Итого
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (на 31.12.2005)	010	3 510	751 359	694	35 375	13 662	47 493	775 942	6 915	5 917	1640 867
2006 год (предыдущий год)											
Выбытие бюджетных газовых сетей за баланс, изменения в учете амортиз отчислений жилого фонда	040	x	(172 919)	-	(1400)	-	-	(205 800)	-	-	(380 119)
Остаток на 1 января предыдущего года 01.01.2006	050	3 510	578 440	694	33 975	13 662	47 493	570 142	6 915	5 917	1260 748
Чистая прибыль	070	x	x	x	141 190	-	-	-	-	-	141 190
Дивиденды	080	x	x	x	(7242)	-	-	-	-	-	(7242)
Прочие расходы	100	x	x	-	(26733)	(13662)	(41358)	-	-	-	(81753)
Увеличение величины капитала за счет:											
Прочие поступления	140	-	(18 210)	-	16 111	-	21 100	41 091	-	-	60 092
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2006)	180	3 510	560 230	694	157 301	-	27 235	611 233	6 915	5 917	1373 035
2007 год (отчетный год)											
Приведение в соответствие с Уставом Общества	230	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Остаток на 1 января отчетного года 01.01.2007	240	3 511	560 230	694	157 301	-	27 235	611 233	6 915	5 917	1373 036
Чистая прибыль	260	x	x	x	208 236	-	-	-	-	-	208 236
Дивиденды	270	x	x	x	(23595)	-	-	-	-	-	(23595)
Прочие расходы	290	x	(12279)	-	(133706)	(2079)	(79558)	(14034)	-	-	(241656)
Прочие поступления	330	-	754	0	12 279	31 405	102 081	79 190	-	-	225 709
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2007)	380	3 511	548 705	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	1541 730

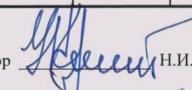
II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года (2006)	400	694	-	-	694
данные отчетного года (2007)	410	694	-	-	694
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Фонд социальной сферы					
данные предыдущего года (2006)	440	5 917	-	-	5 917
данные отчетного года (2007)	450	5 917	-	-	5 917
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года (2006)	460	105 536	258 968	(171 058)	193 446
данные отчетного года (2007)	470	193 446	186 207	(193 446)	186 207
Резервный фонд на 13 з/плату					
данные предыдущего года (2006)	480	-	142 009	(142 009)	-
данные отчетного года (2007)	490	-	191 030	(191 030)	-

Фонд страховой					
данные предыдущего года (2006)	500	6 915	-	-	6 915
данные отчетного года (2007)	510	6 915	-	-	6 915
Фонд накопления (на развитие производства)					
данные предыдущего года (2006)	540	47 493	21 100	(41 358)	27 235
данные отчетного года (2007)	550	27 235	102 081	(79 558)	49 758

Справки

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	700	1373 724		1542 616	
		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:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	720	323 029	180 646	-	-
в том числе:					
финансирование строительства газовых сетей из бюджета РБ	730	306 691	180 646	-	-
финансирование строительства газовых сетей из местных бюджетов	740	16 338	-	-	-

Генеральный директор  Н.И.Крюков

Главный бухгалтер  Г.И.Чанышева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 01 января по 31 декабря 2007 г.

Форма №4 по ОКУД

КОДЫ

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

Дата (год, месяц, число)

0710004		
2008	03	21
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Идентификационный номер налогоплательщика

Газоснабжение

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

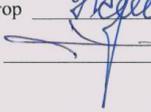
ОАО / смешанная

Единица измерения: **тыс.руб.**

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	289 256	103 635
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства полученные от покупателей, заказчиков (выручка)	030	3 591 471	2 907 120
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	16 881	10 748
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	85 580	207 416
Целевое финансирование	070	318 955	190 560
в т.ч. финансирование строительства газопроводов	071	306 691	180 646
льготы населению	072	12 264	9 914
Прочие доходы	090	40 907	17 985
Денежные средства, направленные:	100	(4 168 787)	(2 873 236)
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 674 535)	(1 142 537)
На оплату труда	160	(1 302 821)	(863 045)
На выплату дивидендов, процентов	170	(23 593)	(6 701)
На расчеты по налогам и сборам	180	(1 075 134)	(815 302)
На выдачу подотчетных сумм	190	(22 856)	(18 645)
На выдачу авансов	191	(20 135)	(5 036)
На прочие расходы	192	(49 713)	(21 970)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	(114 993)	460 593
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	22 500	5 311
Полученные дивиденды	230	10	15
Полученные проценты	240	14 294	6 297
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациями	250	591 856	380 000
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(19 032)	(1 580)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(430 000)	(665 007)
Выплата дивидендов	315	-	(8)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	179 628	(274 972)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Погашение обязательств по финансовой аренде (%)	450	(11 329)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460	(11 329)	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	53 306	185 621
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	342 562	289 256

Наименование показателя	Код строки	Сумма
1	2	3
СПРАВОЧНО.		
Из строки 030 поступило по наличному расчету (кроме данных по строке 045) - всего	510	219 826
в том числе по расчетам:		
с юридическими лицами	511	44 802
с физическими лицами	512	175 024

Генеральный директор  И.И.Крюков

Главный бухгалтер  Г.Ш.Чанышева

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за период с 01 января по 31 декабря 2007 года**

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. по ОКЕИ

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИСПЕКТОМ
ЗАГИДУЛЛИНА А.М. *А.М. Загидуллина*
ВК.№ *24.06.2008*
М.П. ФНС РОССИИ по крупнейшим
налогоплательщикам

Коды		
0710005		
2008	03	21
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47		42
384/385		

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	19	-	(9)	10
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	19	-	(9)	10
Прочие	040	87	-	(23)	64

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчет- ного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	89	64

Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	611 908	63 690	(20 486)	655 112
Сооружения и передаточные устройства	070	1 345 466	96 113	(6 303)	1 435 276
Машины и оборудование	080	396 237	28 008	(6 477)	417 768
Транспортные средства	085	165 796	2 637	(7 567)	160 866
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	42 459	3 100	(898)	44 661
Многолетние насаждения	105	1	-	-	1
Другие виды основных средств	110	5 088	11 652	(713)	16 027
Земельные участки и объекты природопользования	115	420	-	-	420
Итого	130	2 567 375	205 200	(42 444)	2 730 131

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчет- ного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	1 444 112	1 523 953
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 148 250	1 192 285
машин, оборудования, транспортных средств	143	273 533	296 413
других	144	22 329	35 255

Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	3 635	3 635
в том числе:			
здания	151	1 391	1 391
сооружения	152	2 244	2 244
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 137	1 137
Получено объектов основных средств в аренду — всего	156	3 774 355	4712 734
в том числе:			
газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета	157	3481 731	4379 896
газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	158	187 937	193 961
основные средства, полученные в лизинг		-	38 462
прочие объекты основных средств		104 687	100 415
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	427 024	331 763
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
СПРАВОЧНО.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	413 411	400 930
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1174 003	1125 346
амортизации	172	760 592	724 416
	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	239 822	275 942

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	230	1 175	-	-	1 175
Итого	240	1 175	-	-	1 175
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	37	76		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	1 195	-	1 195
в том числе:					
Газпромрегионгаз (инструкция по снижению потерь природного газа на ГРС при устранении утечек из арматуры)	311	-	750	-	750
Газпромрегионгаз (методика по оценке эффективности внедрения энергосберегающих технологий)	312	-	805	-	805
Газпромрегионгаз (типовая профессиональная программа подготовки кадров ГРО)	313	-	400	-	400
		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
СПРАВОЧНО.		2	3	4	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320	-	-	1 195

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	-	-	-	-

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		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	3 739	3 739	-	-
ООО "Термо-Сервис"		687	687	-	-
ООО ТДК "Гостинный двор"		3 047	3 047	-	-
ООО "Спутниковые коммуникации Башкортостана"		5	5	-	-
Ценные бумаги других организаций — всего	520	225	225	-	-
в том числе:				-	-
Акции:	522	225	225	-	-
ОАО "Башкирэнерго"		23	23	-	-
ОАО "Токо Банк"		155	155	-	-
ОАО "Аксай-2"		31	31	-	-
Башкирский банк СБ РФ		16	16	-	-
Депозитные вклады	530	150 000	-	146 418	100 000
Итого	540	153 964	3 964	146 418	100 000

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	307 279	277 824
в том числе:			
1.1. Краткосрочная — всего	601	206 066	245 025
1. За сетевой газ и транспортировку	602	56 713	58 788
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	603	51 093	58 204
в том числе просроченная	604	48 766	46 826
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	48 766	46 826
1.2. Авансы выданные	606	5 620	584
в том числе просроченная	607	93	29
из нее длительностью свыше 3 мес.	608	93	29
2. За сжиженный газ	609	4 521	2 671
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	610	3 029	793
в том числе просроченная	611	1 145	395
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	1 022	343
2.2. Авансы выданные	613	1 492	1 878
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	66 510	58 415
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	617	51 689	42 918
в том числе просроченная	618	22 676	14 850
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	16 208	10 338

3.2. Авансы выданные	620	14 821	15 497
в том числе просроченная	621	1 926	2 014
из нее длительностью свыше 3 мес.	622	1 926	2 001
6. Прочие дебиторы	629	78 322	125 151
в том числе просроченная	630	14 679	21 505
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	10 536	22 499
1.2. Долгосрочная — всего	632	101 213	32 799
1. За сетевой газ и транспортировку	633	67 757	8 243
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	634	67 757	8 243
в том числе просроченная	635	67 757	6 105
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	67 757	6 067
2. За сжиженный газ	640	335	287
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	641	335	287
в том числе просроченная	642	335	230
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	335	12
3. За выполнение работ по прочей деятельности	647	756	3 661
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	648	335	3 661
в том числе просроченная	649	335	3 551
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	335	3 551
3.2. Авансы выданные	651	421	-
5. Прочие дебиторы	660	32 365	20 608
в том числе просроченная	661	32 365	17 562
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	32 365	16 101
2. Кредиторская задолженность, всего	663	858 255	590 533
в том числе:			
2.1. Краткосрочная:	664	614 138	462 516
1. Поставщики и подрядчики	665	234 286	191 222
2. Авансы полученные	666	222 774	173 064
4. Задолженность по оплате труда	668	28 687	9 893
5. Расчеты по налогам и сборам	669	55 341	58 317
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	42 328	2 681
7. Прочие кредиторы	671	30 722	27 339
2.2. Долгосрочная	674	244 117	128 017
1. Поставщики и подрядчики	675	244 117	128 017

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

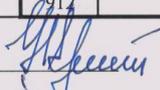
Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	528 063	458 815
в т.ч. оплата за газ	711	69 564	65 052
Затраты на оплату труда	720	1327 299	976 698
Отчисления на социальные нужды	730	333 495	249 802
Амортизация	740	82 805	79 966
Прочие затраты	750	348 602	288 813
Итого по элементам затрат	760	2 620 264	2 054 094
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	29 534	2 141
расходов будущих периодов	766	381	22 417

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Обеспечения полученные — всего	810	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
Выданные — всего	830	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	317 504	190 560
в том числе:			
финансирование РБ строительства газовых сетей	911	306 691	180 646
льготы, предоставленные населению	912	10 813	9 914

Генеральный директор _____  Н.И.Крюков

Главный бухгалтер _____  Г.Ш.Чанышева

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ
ОТЧЕТНОСТИ
Открытого Акционерного Общества «ГАЗ-СЕРВИС»
Республики Башкортостан
за 2007 год.**

Содержание

1. . ОРГАНИЗАЦИЯ И СФЕРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	76
1.1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ.....	76
1.2. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» В 2007 ГОДУ.....	80
1.3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ И АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА.....	88
1.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ	89
1.5. ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ ЗА 2007 ГОД.....	94
2. ОСНОВЫ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В ОТЧЕТНОСТИ.....	96
2.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА, ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ, СУЩЕСТВЕННО ВЛИЯЮЩИЕ НА ОЦЕНКУ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ИЛИ В ПЕРИОДАХ, СЛЕДУЮЩИХ ЗА ОТЧЕТНЫМ ПЕРИОДОМ	96
2.1.1. <i>Инвентаризация имущества и обязательств</i>	<i>105</i>
2.1.2. <i>Состав и оценка основных средств.....</i>	<i>105</i>
2.1.3. <i>Состав и оценка нематериальных активов.....</i>	<i>108</i>
2.1.4. <i>Вложения во внеоборотные активы.....</i>	<i>109</i>
2.1.5. <i>Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР и ТР).....</i>	<i>109</i>
2.1.6. <i>Материально-производственные запасы.....</i>	<i>110</i>
2.1.7. <i>Учет расходов.....</i>	<i>111</i>
2.1.8. <i>Учет доходов.....</i>	<i>113</i>
2.1.9. <i>Учет средств бюджетного и целевого финансирования.....</i>	<i>114</i>
2.1.10. <i>Учет финансовых вложений.....</i>	<i>115</i>
2.1.11. <i>Учет резервов.....</i>	<i>116</i>
2.1.12. <i>Формирование и расходование прибыли.....</i>	<i>116</i>
2.1.13. <i>Порядок учета расчетов по налогу на прибыль</i>	<i>117</i>
2.1.14. <i>Учет налогов и сборов, изменения в учетной политике для целей налогообложения, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями налоговой отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.....</i>	<i>118</i>
2.1.15. <i>Изменение вступительного баланса на 01.01.07г.....</i>	<i>124</i>
3. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА.....	124
4. . ПОЯСНЕНИЯ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА.....	132
4.1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.....	132
4.1.1. <i>Движение основных средств и накопленной амортизации</i>	<i>132</i>
4.1.2. <i>Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов.....</i>	<i>136</i>
4.2. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	137
<i>Структура финансовых вложений, тыс.руб</i>	<i>137</i>
4.3. РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ. 138	
4.4. ЗАПАСЫ	138
4.5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	143
4.6. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ. ИЗМЕНЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА.....	155
4.7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	159
4.8. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	161
4.9. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ.	164
4.10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.....	164

5.	ПОЯСНЕНИЯ К ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.	165
5.1.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	165
5.2.	Прочие доходы и расходы	167
5.3.	Формирование чистой прибыли предприятия за 2007 год.	168
5.4.	Прибыль, приходящаяся на одну акцию.	170
6.	ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	170
7.	АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА	170
8.	ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ.	174
9.	ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ.	175
10.	УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	178
10.1.	Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет.....	179
10.2.	Существующие и потенциальные иски против общества	179
10.3.	Обеспечения обязательств полученные и выданные.....	179
11.	СТРАХОВАНИЕ	179
12.	СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.	179

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2007 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2. Организация и сферы деятельности

2.1. Описание предприятия.

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.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР» от 29 октября 1991 года №ВС-9/46 и Программой приватизации государственных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год.

Общество является юридическим лицом и свою деятельность организует на основании законодательства Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества.

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей, и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создания 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 выполнимых видов газового оборудования, узлов и деталей;
- изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- изготовление и ремонт оборудования установок СУГ;
- проектирование, строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- ведение технического надзора за строительством систем газоснабжения собственными силами и другими организациями;

- эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе и в доверительном управлении Общества, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;

- монтаж, пуско-наладочные работы на котлоагрегатах, системах автоматизации и контроля газифицированных котельных и других газоиспользующих установках и их техническое обслуживание;

- оказание платных услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, населению по: строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа; производству типографической и видеопродукции;

- проведение экспертизы безопасности газового оборудования и объектов газового хозяйства;

- подготовка, переподготовка, повышение квалификации рабочих и специалистов газового хозяйства, инструктаж населения и пропаганда правил безопасности при пользовании газом;

- разработка программ газификации, развития газовых хозяйств, программ внедрения новых технологий и новой техники совместно с предприятиями, организациями Республики Башкортостан, Российской Федерации и стран СНГ;

- коммерческо-посредническая деятельность, оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, запасными частями, продовольственными и непродовольственными товарами народного потребления;

- внешнеэкономическая деятельность;

- социальное развитие трудовых коллективов;

- оказание медицинских услуг;

- взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения;

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

- бесперебойная поставка газа потребителям в соответствии с договорами и оперативное управление газораспределительными системами;

- транспортировка сетевого газа потребителям по газопроводам, принадлежащим Обществу;

- реализация сетевого газа потребителям Республики Башкортостан;

- хранение, транспортировка и реализация сжиженного потребителям, включая заправку автотранспорта;

и многие другие.

Уставный капитал ОАО «Газ-Сервис» составляет 3510820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702164 акции.

Владельцами обыкновенных акций в количестве 306227 штук на сумму 1531135 рублей является Государственный комитет Республики Башкортостан по управлению государственной собственностью (43,6%).

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое название ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы №10-197/5 от 29.05.1991 года (с изменениями от 06.07.94г №1706 в виде реорганизации, от 29.05.96г №1223 в виде

новой редакции, от 10.11.97г №2623 , от 23.03.99г №744, от 27.05.99г №1750 в виде новой редакции, от 24.07.00г № 1735, от 18.01.01г №109 в виде новой редакции, от 24.06.02г №1547 в виде новой редакции). Общество зарегистрировано по адресу : Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102. Фактическое местонахождение Общества : Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102.

ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года №02-003186841 (с изменениями от 22.08.03г №02-002768510, от 20.05.05г №02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

ОАО «Газ-Сервис» зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.94г №02-003889589 в Инспекции Федеральной налоговой службы по Советскому району г.Уфы, с присвоением Обществу ИНН 0278030985, КПП 027801001. Также Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.03г №02-004651197 с присвоением КПП 025250001.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества имеет в своем составе двадцать филиалов :

№п/п	Наименование	Место нахождения
1	Уфагаз	Г.Уфа. Советский район
2	Стерлитамакгаз	Г.Стерлитамак
3	Салаватгаз	Г.Салават
4	Ишимбайгаз	Г.Ишимбай
5	Кумертаугаз	Г.Кумертау
6	Мелеузгаз	Г.Мелеуз
7	Белебейгаз	Г.Белебей
8	Давлекановогаз	Г.Давлеканово
9	Октябрьскгаз	Г.Октябрьский
10	Туймазыгаз	Г.Туймазы
11	Дюртюлигаз	Г.Дюртюли
12	Нефтекамскгаз	Г.Нефтекамск
13	Бирскгаз	Г.Бирск
14	Белорецкгаз	Г.Белорецк
15	Сибайгаз	Г.Сибай
16	Учалыгаз	Г.Учалы
17	Центргаз	Г.Уфа, Калининский район
18	Дувангаз	С.Месягутово, Дуванский район
19	Газкомплект	Г.Уфа, Октябрьский район
20	Учебно-Экспертный центр	Г.Уфа, Кировский район

Филиалом Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества и осуществляющее все его функции или их часть, в том числе функции представительства. Представительством Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества, представляющее интересы Общества и осуществляющее их защиту.

Филиал и представительство не являются юридическими лицами, действуют на основании утвержденного Обществом положения. Филиал и представительство наделяются созданным их Обществом имуществом, которое учитывается как на их отдельных балансах, так и на балансе Общества.

Руководитель филиала и руководитель представительства назначаются генеральным директором Общества и действуют на основании доверенности, выданной Обществом.

Филиал и представительство осуществляют деятельность от имени создавшего их Общества. Ответственность за деятельность филиала и представительства несет Общество.

«Уфагаз». Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157. Почтовый адрес: 450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, 157. Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович. Дата открытия: 15.07.1994.

«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

«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.

«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.

«Кумертаугаз». Место нахождения: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а. Почтовый адрес: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а. Руководитель: Балыкин Владимир Федорович. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«Белебейгаз». Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15. Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15. Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич. Дата открытия: 15.07.1994.

«Давлекановогаз». Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83. Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83. Руководитель: Кулиббетов Урал Мухаметович. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«Туймазыгаз». Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31. Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31. Руководитель: Асадуллин Роберт Халитович. Дата открытия: 15.07.1994

«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.

«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.

«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.

«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.

«Сибайгаз». Место нахождения: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4. Почтовый адрес: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4. Руководитель: Хисматуллин Мирза Салаватович. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«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.

«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.

«Газкомплент». 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.

«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.

2.2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2007 году.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис», являясь одним из 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» по состоянию на 01.01.2008г. составляет 39,314 тыс.км. В целом по Республике газифицировано более 1,29 млн. квартир, в том числе природным газом 1,18 млн. квартир. Количество эксплуатируемых ГРП составляет 2250 шт., ШРП – 4613 шт. Уровень газификации природным газом составляет 79,43 %, в том числе в сельской местности – 60,77 %.

Во исполнение постановления Правительства Республики Башкортостан от 31.05.2007 г. №145 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2007-2008 годов» и приказа ОАО «Газ-Сервис» от 07.05.2007 г. №123 «Об итогах работы газового хозяйства ОАО «Газ-Сервис» в осенне-зимний период 2006-2007 г.г. и подготовке к предстоящему сезону 2007-2008 г.г.» в 2007 г. выполнены следующие работы:

- Опрессовано 840,9 км подземных газопроводов при плане 764,9 км (109,9%).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 5327,03 км при плане 5199 км (102,5 %).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 5455,77 км подземных газопроводов, при плане 5327 км (102,4 %).
- Выполнен текущий ремонт ГРП – 2197 ед. при плане 2197 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт ШРП – 4280 ед. при плане 4280 ед. (100 %). Работы выполняются по графику.
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 22421 ед. при плане 22421 ед. (100 %).
- Подготовлено транспортных средств и механизмов – 1248 ед. при плане 1248 ед. (100 %).
- Техническая готовность газопроводов – 38384 км при плане 38384 км (100%).

Выполнение работ по текущему, капитальному ремонту, реконструкции и модернизации объектов газоснабжения в 2007 году велось по утвержденному плану.

1. Текущий ремонт объектов газоснабжения произведен на 103 096,7 тыс.рублей при плане 83 500 тыс.руб. - 123,5 % от годового плана.

В том числе по объектам:

1.1 Газопроводы и объекты на них: при плане 67 555,6 тыс.руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 81 198,3 тыс.руб., т.е. 120,2 % от годового плана. Превышение статьи «газопроводов и объектах на них» объясняется превышением за счет выполнения антикоррозионной защиты наружных газопроводов 52 054,9 тыс. руб. - 147,1 % от годового плана в 35 379,5 тыс. руб.

1.2 Внутридомовое газовое оборудование : при плане 2 889,8 тыс.руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 2 641,5 тыс.руб., т.е. 91,4 % от годового плана.

1.3 Производственные базы, здания, сооружения: при плане 8189,5 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 10 299,4 тыс.руб., т.е. 125,8 % от годового плана.

1.4 Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты : при плане 1 874,2 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 1 913,7 тыс.руб., т.е. 102,1 % от годового плана.

1.5 Прочие объекты и имущество: при плане 2 991 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 7 043,7 тыс.руб., т.е. 235,5 % от годового плана.

2. Капитальный ремонт объектов газоснабжения при утвержденном плане 73 003,2 тыс. руб. фактически составил 81 797 тыс. руб. - 112% от годового плана Общества.

В том числе по объектам:

2.1. Газопроводы и объекты на них: при плане 48 105,1 тыс.руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 53 759,2 тыс.руб., т.е. 111,8% от годового плана. Для восстановления ресурсов эксплуатации в 2007 году был выполнен капитальный ремонт 3,01 км газопроводов, заменено и установлено 2 шт. блочных газорегуляторных пункта (ПГБ) и 41 шт. шкафных газорегуляторных пункта (ШРП) на сумму 4124,819 тыс. рублей.

2.2 Внутридомовое газовое оборудование : при плане 1 678,1 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 1 290,1 тыс.руб., т.е. 76,9 % от годового плана.

2.4 Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты: при плане 5 901,8 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт 5 653,7 тыс.руб. - 95,8 % от годового плана.

2.5 Прочие объекты и имущество: при плане 611,8 тыс. руб. факт составил 579,9 тыс.руб. - 94,8 % от годового плана.

2.6 Техническое диагностирование: при утвержденном плане 16 706,4 тыс. руб. фактические расходы на техническое диагностирование составили 20 515,4 тыс. руб., т.е. 127 % от годового плана. Всего в 2007 г. проведено диагностирование 157,4 км газопроводов и 181 ГРП на сумму 20,5 млн. руб. Работы проводились экспертными организациями, имеющими лицензии, аттестованные лаборатории неразрушающего контроля, а также все необходимое диагностическое оборудование и квалифицированных специалистов в области экспертизы промышленной безопасности. В целях сокращения стоимости часть работ выполнялась непосредственно специалистами филиалов Общества. При варианте замены газопроводов и ГРП эта сумма увеличилась бы, по укрупненным строительным нормам до 230 млн. руб., и потребовало бы значительное вложение трудовых и временных затрат.

3. Расходы на реконструкцию, модернизацию объектов газоснабжения, находящихся в собственности Общества и на приобретение основных средств составили в 2007 году 131 861 тыс. руб.- 160,3 % от годового плана 82 241 тыс. руб.

При перекладке газопроводов через естественные и искусственные преграды применяется метод наклонно – направленного бурения, в 2007 году на сумму 9 665,4 тыс.руб., протяженностью 2,24 км.

В 2007 году проведен энергоаудит в 10 филиалах ОАО «Газ-Сервис» на сумму 2200 тыс. рублей, на основании которого будет разработана программа энергосбережения до 2011 года.

В целях улучшения и повышения безопасности газоснабжения в 2007 году реконструировали 5,41 км газопроводов на сумму 9 328,46 тыс. рублей, заменили и установили 6 ПГБ и 10 ШРП на сумму 5 454,86 тыс. рублей;

ОАО «Газ-Сервис» продолжает работу по установке систем телеметрии на ГРП (ПГБ). Комплекс телеметрии контролирует дистанционно основные технологические параметры газорегуляторного пункта, что позволяет аварийно-диспетчерским службам (АДС) мгновенно реагировать на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день подобными системами оснащены более 120 ГРП, из них 25 ГРП введены в 2007 г. на сумму 9 950,0 тыс.руб.

Финансово-экономические показатели работы Общества за 2007 год.

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Объем транспортировки природного газа составил 15 208,3 млн. м³ при плане 14100 млн.м³ или 107,9% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-сервис». Основным фактором увеличения объема транспортировки природного газа является рост потребления газа крупными предприятиями энергетического комплекса.

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (118,7% к уровню 2006 года) и увеличение объема транспортировки позволили Обществу получить доходы в сумме 2 246 843 тыс.рублей при плане 2 121 719 тыс.рублей. Выполнение плана, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 105,9%.

Расходы за отчетный период составили 1 869 603 тыс. рублей (96,1%) при плане 1 944 590 тыс.рублей. Уменьшение затрат связано со смещением на 2008 год выплат по договорам лизинга в связи с поздним подписанием договоров ОАО «Газпромрегионлизинг». Работы по оформлению права собственности на объекты газоснабжения не завершены, что привело к уменьшению затрат на 23 млн.рублей по

сравнению с планом. Часть работ по проведению капитального ремонта проведена хозяйственным способом, что позволило сократить расходы.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 377 240 тыс. рублей, при плане 177 129 тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 20,2% при плане 9,1%.

В 2007 году оплата текущих платежей за услуги по транспортировке природного газа по ОАО «Газ-Сервис» составила 100 % .

На 1 января 2008 года дебиторская задолженность потребителей природного газа составляет 216,9 млн. рублей, что подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа. В течение 2007 года увеличились авансовые платежи (предоплата) промышленных потребителей газа в сравнении с 2006 годом с 22,0 млн.руб. до 35,0 млн.руб. , рост составил 59% .

Минфин Российской Федерации и Республики Башкортостан частично возместили убытки ОАО «Газ-Сервис» от предоставленной льготы населению за природный газ в 2000-2001 годах на общую сумму 1,5 млн.руб.

По состоянию на 1 января 2008 года структура задолженности за природный газ и услуги по его транспортировке представляет следующее:

- Бюджетные организации – 3,2 млн. руб.
- Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС) – 24,3 млн. руб.
- Сельхозпроизводители (АПК) – 16,9 млн. руб.
- Промышленные предприятия – 24,1 млн. руб.
- «Замороженные» долги предприятий (банкроты, ликвидированные) – 136,9 млн. руб.
- Население (по лицевым счетам) – 3,8 млн. руб.
- Население (выпадающие льготы по ФБ) – 7,2 млн. руб.

На 1 января 2007 года задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» составляла 364,1 млн. руб. В рамках подписанного 3-х летнего «Соглашения о порядке погашения задолженности» ОАО «Газ-Сервис» в течение 2007 года перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 120,0 млн.руб. По состоянию на 01.01.2008 г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 244,1 млн.руб.

СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

В отчетном периоде реализовано 17 347,11 тонн сжиженного газа, что на 32,1% ниже запланированного уровня (25 558,81 тонн). Снижение реализации связано с перебоями поставок сжиженного газа заводами-изготовителями.

Доходы от реализации сжиженного газа, с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот населению, получены в сумме 146 379 тыс. рублей, что на 33,9% ниже запланированного уровня.

Расходы по сжиженному газу составили 198 114 тыс. рублей, что на 10,5% ниже планируемого уровня.

От деятельности по газоснабжению сжиженным газом, с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот населению, убыток составил 51 735 тыс. рублей, при плановой прибыли 12 тыс.рублей. Причиной получения убытка от деятельности по реализации сжиженного газа явилось снижение объема реализации газа и незагруженность ГНС.

ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

К услугам по прочей деятельности относятся обслуживание газовых сетей по договорам, обслуживание газового оборудования (в том числе проведение ППР ВДГО), работы по газификации (врезка и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, установка счётчиков, технический надзор, выдача технических условий), внеплановое подключение и отключение потребителей, строительство новых газопроводов (хозяйственным способом), а также торговля.

От оказания услуг по прочей деятельности получены доходы в сумме 644 647 тыс. рублей или 117,0% от запланированного уровня, в том числе от следующих видов услуг:

- Техническое обслуживание по договорам – 98 064,71 т. руб.
- Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования - 156 140,01 т. руб.
- Работы по газификации – 262 770,21 т. руб. В том числе заключение и исполнение крупных договоров по строительству газовых сетей и выполнению проектных работ.
- Товарооборот составил 65 544,75 т. руб., благодаря участию Общества в совместном проекте с ОАО «Газпромрегионгаз» и ООО «Газлюкс» торговая сеть была расширена до 11 салонов продаж и реализовано 602 единицы газового оборудования «Газлюкс» на общую сумму 15 637,38 т. руб.
- Реализация программы ОАО «Газпромрегионгаз» по сокращению утечек природного газа в системе газоснабжения принесла 25 500 т. руб.
- Реализация путевок в санаторий «Красноусольский» составила 21 983,57 т. руб.
- Подключение, отключение потребителей за нарушение сроков оплаты за использованный газ совместно с ООО «Башкиргаз» - 13 067,47 т. руб.

Расходы по прочей деятельности составили 552 547 тыс. рублей, или 117,6% от запланированного уровня.

Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 92 100 тыс. рублей или 113,7% к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности - 16,7% при плане - 17,2%.

Финансовый результат от основных видов деятельности в целом по ОАО «Газ-Сервис».

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 3 027 056 тыс. рублей.

Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 406 792 тыс. рублей - 164,6% к плану.

Чистая прибыль составила 208 236 тыс. рублей - 532% к плану.

Наибольшее влияние на изменение технико-экономических показателей деятельности предприятия за анализируемый период оказало изменение объёмов транспортировки природного газа, а также изменение тарифов транспортировки природного газа, при сокращении эксплуатационных расходов.

Анализ итогов финансово-экономических результатов от продаж по видам деятельности в 2007 году :

тыс.руб.

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность, %	Уд.вес, %
Транспортировка газа	2 246 843	1 869 603	377 240	20,2	74,2
Реализация сжиженного газа	135 566	198 114	-62 548	-	4,5
* Реализация сжиженного газа с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот	146 379	198 114	-51 735	-	
Прочая деятельность	644 647	552 547	92 100	16,7	21,3
ВСЕГО	3 027 056	2 620 264	406 792	15,5	100,0

Исполнение бюджета доходов и расходов.

Доходная часть бюджета составила 3 027 056 тыс.руб. при утвержденном плане 2 882 994 тыс.руб., т.е. фактические доходы превысили плановые на 144062 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составила 2 620 264 тыс.руб. при утвержденном плане 2 635 874 тыс.руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 15 610 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 406 792 тыс.руб., при плане 247 121 тыс.руб., т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 201 810 тыс.руб.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 320 398 тыс. руб., при плане 116 270 тыс.руб. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 208 236 тыс.руб., при плане 39 140 тыс. руб. (+169096 тыс. руб.)

По прочей деятельности как доходы, так и расходы превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 92100 тыс.руб. (+11121 тыс.руб.).

По природному газу доходы составили 2246843 тыс.руб., или на 125124 тыс.руб. больше уровня заложенного в бюджете.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 1869603 тыс.руб., на 74987 тыс.руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом.

По сжиженному газу доходы от реализации составили 135566 тыс.руб., или на 74809 тыс.руб. меньше уровня, заложенного в бюджете. С учетом возмещения из бюджетов всех уровней затрат по реализации сжиженного газа населению, имеющему льготы, доходы составили 146379 тыс.руб. (план 221374 тыс.руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 74995 тыс.руб.

Расходы по сжиженному газу – по оплате реализованного газа 69564 тыс. руб., на 24292 тыс.руб. меньше плана, по эксплуатационным расходам - 128550 тыс.руб. (план 127506 тыс.руб.), на 1044 тыс.руб. выше уровня предусмотренного бюджетом.

Итоги капитального строительства по ОАО «Газ-Сервис» за 2007 год.

ОАО «Газ-Сервис», впервые за многие годы строительства, в 2007 году освоено около 800 млн. рублей (787,7 млн. рублей) капитальных вложений на строительстве:

- а) распределительных газопроводов – 697,8 млн. руб.;
- б) производственно-эксплуатационных баз, других объектах газового хозяйства Общества – 89,8 млн. руб. (реконструкция, новое строительство, капитальный ремонт)

I. Газопроводы, газификация жилого фонда.

II.

По территории Республики Башкортостан в 2007 году за счет всех источников финансирования построено и введено в эксплуатацию 612,4 км. распределительных газопроводов, в том числе :

а) за счет бюджета РБ – 295,84 км./276,5 млн. руб.; - заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»

б) за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз» - 76,87 км./ 421,3 млн. руб.; - заказчик-застройщик ОАО «Газ-Сервис»

в) за счет средств населения – 43,44 км.

г) за счет средств организаций, ведомств различной формы собственности – 196,27км.

В прошедшем году построено и введено на 118,4 км. газопроводов больше чем в 2006 году (124%).

До минимума сокращено незавершенное строительство газопроводов по районам республики, перешедшее от бывшего заказчика-застройщика – Управления капитального строительства Минстройтранса РБ (УКС, КП РУКС).

Впервые природный газ получили 31 населенный пункт Республики Башкортостан, в том числе 6 сельских населенных пунктов от межпоселковых газопроводов, построенных за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз», в том числе:

- МПГ «с. Кунакбаево – с. Имангулово – с. Буйда – с.Ахуново» Учалинского района – 31,409 км. Природный газ получили: с. Имангулово, с. Буйда, с.Ахуново.

- МПГ «д.Чукалы – д.Кундашлы» СПК им.Тельмана Балтачевского района – 5,070 км . Природный газ получила д. Кундашлы.

- МПГ «д.Степной – д. Ключевой – д. Абдуллино» Мечетлинского района – 15,434 км. Природный газ получили д. Ключевой, д.Абдуллино.

- МПГ «с.Силантьево – г.Бирск» Бирского района – 11,348 км. Газопровод закольцевал две АГРС (АГРС с. Силантьево и АГРС г. Бирск), стал вторым источником газоснабжения для г. Бирск и населенных пунктов Бирского района, повысил надежность газоснабжения населенных пунктов Бирского района.

В целом за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз» по территории РБ в 2007 г. построено межпоселковых газопроводов, общей протяженностью 63,3 км. и один межпоселковый газопровод 13,606 км. в 2006 г. – «АГРС 30 с. Маячный – АГРС 80 г. Кумертау».

За счет инвестиций ООО «Межрегионгаз» в 2007 г. кроме четырех введенных межпоселковых газопроводов, начато строительство межпоселкового газопровода, протяженностью 89 км., с переводом на снабжение природным газом 18 населенных пунктов Учалинского района, с вводом в 2008 году – «АГРС Миндяк – д. Галиахмерово – д. Малоказаккулово – д. Калуево – д. Суяргулово – д. Новобайрамгулово – с. Уральск – д.Истамгулово – д. Ишкиново – д. Базаргулово – д. Расулево – с. Имангулово и д.Каипкулово – д.Кутуево –д. Ишмекеево –с. Уразово».

За 2007 год газифицировано 18 185 квартиры, что на 1552 квартиры больше, чем в 2006 году (109,3 %).

В отчетном 2007 году ОАО «Газ-Сервис» справился с поставленными задачами, и выполнил все обязательства взятые на себя перед инвесторами.

II Строительство, реконструкция, капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз ОАО «Газ-Сервис».

В 2007 году, Обществом было направлено 89,8 млн. рублей собственных финансовых средств на новое строительство, реконструкцию и капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства, что на 10,5 млн. рублей больше, чем на эти же цели было израсходовано в 2006 году.

Прирост дополнительных площадей за счет строительства и реконструкции к существующим составил 2227,4 м².

Завершены строительством и введены в эксплуатацию две базы газовых участков:
- база газового участка в с. Миндяк Учалинского района – 273,2 м² - филиал «Учалыгаз»
- база газового участка в п. Кусимовский Рудник Абзелиловского района – 845,8 м²- филиала «Белорецкгаз».

Завершена реконструкция административно- бытовых корпусов:
- центральной базы в г. Мелеузе, филиала «Мелеузгаз» - 484,6 м²
- базы газового участка в с. Аскарново, Абзелиловского района – 363,6 м²

Произведен капитальный ремонт производственных площадей около 6000,0 м², в том числе:

- АБК в г. Бирске и г. Дюртюли, филиалов «»Бирскгаз» и «Дюртюлигаз»
- АБК в с. Киргиз-Мияки, Миякинского района, филиала «Стерлитамакгаз»
- АБК в с. Кушнаренково, Кушнаренковского района, филиала «Центргаз».

Претензионно-исковая работа ОАО «Газ-Сервис» в 2007 году.

ОАО «Газ-Сервис» за 2007 год предъявлено 3409 претензий дебиторам Общества на общую сумму 84 743 000 рублей. По результатам претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на сумму 45 499 000 рублей.

Также за 2007 год предъявлено 26 исковых заявлений дебиторам Общества на общую сумму 8 564 000 рублей. Арбитражным судом РБ были вынесены решения о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 12 013 000 рублей. Взыскано в течение 2007 года по решениям судов денежных средств в пользу Общества на сумму 10 614 000 рублей.

Всего по претензиям и искам, поданным ОАО «Газ-Сервис», в 2007 году Обществу поступило денежных средств на сумму 56 113 000 рублей.

Кроме того, по результатам рассмотрения исковых требований на общую сумму 12 941 336,84 рублей взыскано с ОАО «Газ-Сервис» 766 807 рублей. В отношении указанных исковых требований предъявленных к Обществу ведется работа по защите интересов ОАО «Газ-Сервис».

План развития газового хозяйства на 2008 год.

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

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

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

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

Строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб (104 км) позволило получить экономический эффект за 2007 год в размере 3907 тыс. рублей (план на 2008 год

– 159,4 км). Замена катодных станций электрохимической защиты подземных газопроводов на станции нового поколения (в том числе разработанные и выпускаемые филиалом «Газкомплект» станции УПГ) позволило получить экономический эффект в размере около 350 тыс. рублей.

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

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности. В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений и имеют место стесненные условия работы в городской черте, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2008 году планируется провести экспертизу промышленной безопасности 200,5 км подземных стальных газопроводов на сумму 19,7 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования позволит продлить срок эксплуатации данных объектов до 20 лет.

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

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

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

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

2.3. Информация о реестродержателе и аудиторе Общества.

Реестродержателем Общества является 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: № 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

Аудитором Общества является Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма "Аудит-новые технологии".

Государственная регистрация: Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г.Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

ИНН/КПП: 7728284872 / 772801001

Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 10Б, стр.1

Фактический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 10Б, стр.1

Номер телефона/факса: +7 (495) 221-01-40 / 221-01-56

Аудитор имеет следующие лицензии: На право осуществления аудиторской деятельности № Е004414 выдана 27 июня 2003 г. сроком на 5 (пять) лет. На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну № Б 347526 выдана 22 марта 2006 г. со сроком действия до 26 февраля 2008 г. На осуществление оценочной деятельности на территории РФ № 009607 выдана 20 сентября 2004 г. сроком на 5 (пять) лет.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях: Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторсов»

2.4. Информация об органах управления

Управление Обществом осуществляется:

- Общим собранием акционеров;
- Советом директоров;
- генеральным директором – единоличным исполнительным органом.

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.

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

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

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

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

9. Утверждение Аудитора Общества.

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

11. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.

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

13. Принятие решений о дроблении и консолидации акций.

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

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

16. Принятие решений об одобрении крупных сделок (в соответствии с главой X Федерального закона).

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

18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.

19. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.

20. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Органом управления Общества в период между общими собраниями акционеров является Совет директоров Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) человек.

Состав совета директоров Общества по состоянию на 01.01.2008 г. :

1. Председатель: Исаков Николай Васильевич. Организация: ООО "Межрегионгаз". Должность: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами.

2. Ахметшин Альберт Амирович. Организация: ООО "Башкиргаз". Должность: Генеральный директор.

3. Мустафин Ульфат Мансурович. Организация: Администрация Президента Республики Башкортостан. Должность: начальник финансово-хозяйственного управления.

4. Александров Валентин Николаевич. Организация: Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам. Должность: председатель.

5. Коровицын Юрий Михайлович. Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: заместитель генерального директора по работе с регионами.

6. Кочуров Юрий Алексеевич. 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.

7. Крюков Николай Иванович. Организация: ОАО "Газ-Сервис". Должность: Генеральный директор.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона.
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона и настоящего Устава и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров.
5. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
6. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
7. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
8. Избрание генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также применение мер взыскания.
9. Рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового года, 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 к компетенции Общего собрания акционеров.
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 сделок, связанных с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 5 (пяти) до 25 (двадцати пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.
15. Одобрение сделок с недвижимостью и сделок с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции и (или) производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций.
16. Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона.
17. Одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона.
18. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
19. Принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных п. 8.7.18 настоящего Устава.

20. Согласование назначения и увольнения заместителей генерального директора, главного бухгалтера и главного инженера Общества по представлению генерального директора Общества.

21. Согласование и утверждение условий коллективного договора и положений, регулирующих трудовые отношения в Обществе с учетом финансового положения и возможностей Общества.

22. Принятие решения о переоценке основных фондов Общества.

23. Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества.

24. Утверждение организационной структуры Общества.

25. Иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.

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

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

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах компетенции определяемой настоящим Уставом и Положением о генеральном директоре, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, также генеральный директор:

- распоряжается имуществом Общества в порядке и с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;
- совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, (за исключением недвижимого имущества), стоимость которого составляет не более 5 (Пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату;
- выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос переоценке основных фондов Общества;
- утверждает должностные инструкции;
- назначает и увольняет с работы по согласованию с Советом директоров своих заместителей и главного бухгалтера Общества;
- утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- принимает на работу и увольняет с работы сотрудников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств;
- в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, поощряет работников Общества, а также налагает на них взыскания;
- открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества, заключает договоры;
- выдает доверенности от имени Общества, в том числе в порядке передоверия;
- обеспечивает организацию и контроль бухгалтерского учета и отчетности, а также организацию и планирование работы подразделений и филиалов Общества, контроль за их деятельностью;
- формирует и обеспечивает исполнение Бюджета доходов и расходов Общества;
- обеспечивает подготовку и проведение заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров;

- обеспечивает внесение установленных законодательством Российской Федерации налогов и других обязательных платежей в бюджеты;
- обеспечивает использование прибыли в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и 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;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, не отнесенные Уставом к компетенции Совета директоров и Общего собрания.

Единоличным исполнительным органом Общества – генеральным директором является : Крюков Николай Иванович. Год рождения: 1948. Образование: высшее, доктор технических наук. Должности за последние 5 лет: с 1989 по настоящее время Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис».

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общее собрание акционеров избирает Ревизионную комиссию. Члены Ревизионной комиссии избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 3 человека.

Состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 01.01.2008 г.:

1. Председатель ревизионной комиссии : Лебедев Михаил Павлович. Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: начальник контрольно-ревизионного управления.

2. Баширова Рима Зуфаровна. Организация ООО «Башкиргаз». Должность: заместитель главного бухгалтера.

3. Коринец Ирина Викторовна. Организация: ООО «Межрегионгаз», финансовое управление. Должность: заместитель начальника отдела корпоративного финансирования.

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

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

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

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

Ревизионная комиссия обязана:

- своевременно доводить до сведения Совета директоров и Генерального директора результаты осуществленных проверок (ревизий) в форме заключения или акта;
- давать оценку достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества и содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- соблюдать коммерческую тайну, не разглашать сведения, являющиеся конфиденциальными, к которым члены ревизионной комиссии имеют доступ при выполнении своих функций;
- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов Общества, руководителей подразделений и служб, филиалов и представительств и должностных лиц предоставления информации (документов и материалов), изучение которой соответствует компетенции ревизионной комиссии;
- требовать созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного Общего собрания в случаях, когда выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности или реальная угроза интересам Общества требуют решения по вопросам, находящимся в компетенции данных органов управления Обществом;
- требовать письменных объяснений от Генерального директора, членов Совета директоров, работников Общества, любых должностных лиц по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- фиксировать нарушения нормативных правовых актов, Устава, положений, правил и инструкций Общества работниками Общества и должностными лицами;
- осуществлять ревизию финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе лиц, указанных в Федеральном законе "Об акционерных обществах", Уставе Общества и настоящем Положении;

Член ревизионной комиссии (или её представитель) может присутствовать на общем собрании акционеров и отвечать на вопросы участников собрания.

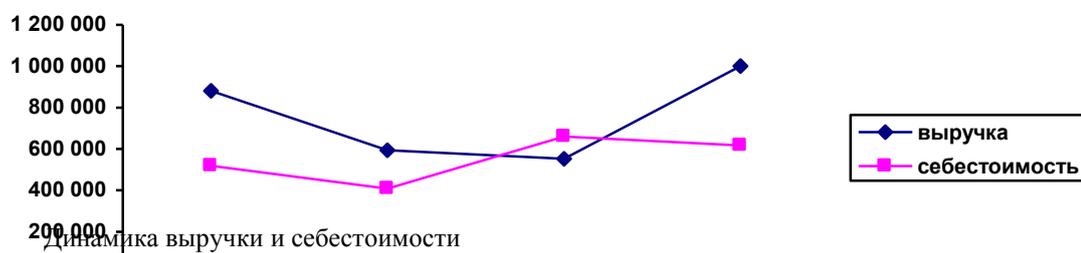
2.5. Динамика прибыли за 2007 год.

Структура и динамика показателей финансовой деятельности:

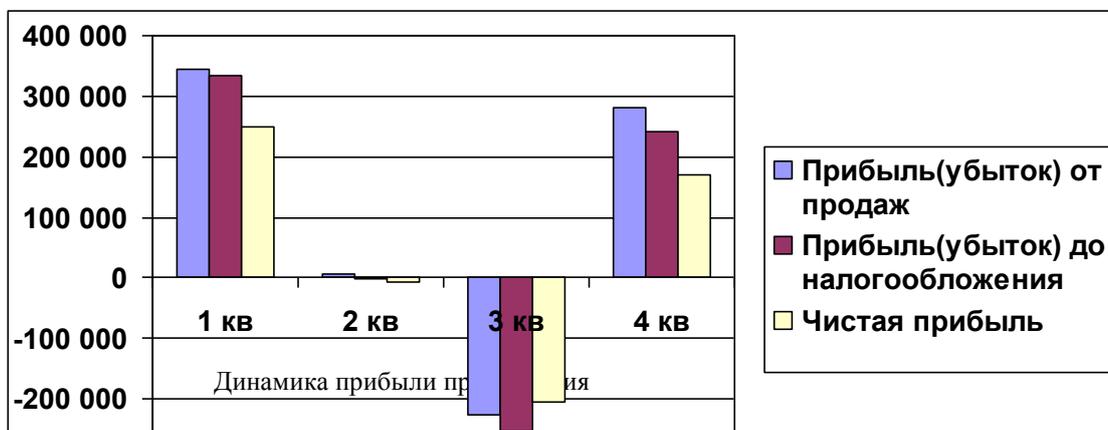
Наименование показателей	31.03.07		30.06.07		30.09.07		31.12.07	
	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в год. балансе	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в год. балансе	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в год. балансе	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в год. балансе
Выручка (нетто) от реализации продукции, работ, услуг	881 288	29,1%	1 474 414	19,6%	2 026 356	18,2%	3 027 056	33,1%
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	518 309	23,5%	925 901	18,5%	1 586 480	30,0%	2 203 072	28,0%
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	18 897	4,5%	197 329	42,8%	313 993	28,0%	417 192	24,7%
Прибыль (убыток) от продаж	344 082	84,6%	351 184	1,7%	125 883	-55,3%	406 792	69,0%

Проценты к получению	2 703	16,5%	8 166	33,4%	8 998	5,1%	16 350	45,0%
Проценты к уплате	0	0	0	0	0	0	0	0
Доходы от участия в других организациях	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	22 472	8,8%	38 231	6,2%	56 754	7,3%	255 070	77,7%
Прочие расходы	35 616	9,9%	64 781	8,2%	111 520	13,1%	357 814	68,8%
Прибыль (убыток) до налогообложения	333 641	104,1%	332 800	-0,3%	80 115	-78,9%	320 398	75,0%
Отложенные налоговые активы и обязательства	2 861	29,4%	3 893	10,6%	6 066	22,3%	9 734	37,7%
Налог на прибыль	81 813	82,0%	85 080	3,3%	33 693	-51,5%	99 743	66,2%
Отвлеченные средства	821	38,4%	1 295	22,1%	1 569	12,8%	2 137	26,7%
Чистая прибыль (убыток)	248 184	119,2%	242 504	-2,7%	38 661	-97,9%	208 236	81,4%

В течение 2007 года поступление выручки и себестоимость зависели от сезонного характера выполняемых работ и оказываемых услуг. Наибольший объем выручки в 4 квартале – 1 000 700,0 тыс.рублей (33,1% годового объема). Наименьшая выручка в 3 квартале – 551 942,0 тыс.рублей (18,2% годового объема). Себестоимость работ, услуг наибольшего значения достигла в 3 квартале отчетного года – 660 579,0 тыс.рублей, что составило 30,0% годового объема, наименьшее значение во 2 квартале – 407 592,0 тыс.рублей (18,5%). Удельный вес себестоимости в выручке по кварталам: 58,8%; 62,8%; 78,3%; 72,8%; за отчетный год произошло увеличение себестоимости в выручке с 58,8% на начало периода до 72,8% в конце периода.



На величину прибыли от продаж, прибыли до налогообложения и чистой прибыли также влияет сезонный характер работы. Удельный вес прибыли до налогообложения в выручке в 1 квартале 2007 года составил 39,0%, в 4 квартале снизился до 28,1%, доля чистой прибыли на конец анализируемого периода – 16,9%.



Рост выручки в 2007 году относительно аналогичного показателя 2006 года составил 19,7% при росте себестоимости на 27,8%. По сравнению с 2006 годом в отчетном году

произошло уменьшение прибыли от продаж с 474 961,0 тыс.рублей до 406 792,0 тыс.рублей или на 14,3%. В то же время чистая прибыль возросла с 164 779,0 тыс.рублей до 208 236,0 тыс.рублей или на 26,4% в основном за счет сокращения по сравнению с 2006 годом прочих расходов (на 6,8%). Приведенные показатели свидетельствуют об устойчивом развитии Общества в течение отчетного периода и повышении эффективности его работы.

Показатели	2006 год	2007 год	2007 г. в % к 2006г.
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	2529056	3027056	119,7%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	1724294	2203072	127,8%
Валовый доход	804762	823984	102,4%
Расходы периода (коммерческие и управленческие)	329801	417192	126,5%
Прибыль (убыток) от реализации	474961	406792	85,6%
Сальдо прочих результатов	215723	86394	40,0%
Прибыль (убыток) отчетного периода	259238	320398	123,6%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	84404	101880	120,7%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	164779	208236	126,4%

За отчетный период выручка от всех видов деятельности составила 3 027 056 тыс.руб., что на 19,7% больше, чем в 2006 году. В итоге, чистая прибыль составила 208 236 тыс.руб., что на 43457 тыс.руб. больше результата 2006 года.

3. Основы предоставления информации в отчетности

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2007 год, утвержденной приказом по Обществу от 29.12.06г. №501. Принятая Учетная политика Общества применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

3.1. Основные положения учетной политики Общества, изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом

Ведение бухгалтерского учета и отчетности в ОАО «Газ-сервис» осуществляется в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ (с изменениями и дополнениями) и Положением о ведении бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина РФ.

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;

Изменение учетной политики Общества может производиться в случаях:

- изменения законодательства РФ или нормативных актов по бухгалтерскому учету;

- разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности Общества или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;

- существенного изменения условий деятельности. Существенное изменение условий деятельности Общества может быть связано с реорганизацией, сменой собственников, изменением видов деятельности и т.п.

В учетной политике изменения вводятся с 1 января года (начала финансового года), следующего за годом его утверждения приказом генерального директора Общества.

Последствия изменения учетной политики, вызванного изменением законодательства РФ или нормативными актами по бухгалтерскому учету, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в порядке, предусмотренном действующим законодательством или нормативным актом.

Изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.

Старая редакция (2006 год)

3.1.6. Суммовые разницы, имеющие место в случаях расчета с поставщиками оборудования или с подрядчиками при сооружении объектов основных средств в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте, учитываются в первоначальной стоимости основных средств (т.е. уменьшают или увеличивают фактические затраты на приобретение основных средств), если они возникли до ввода объектов основных средств в эксплуатацию, и в составе операционных доходов (расходов), если они возникли после принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету (т.е. не изменяют стоимость введенных в эксплуатацию основных средств).

Не описана.

3.3.8. По объектам жилищного фонда, амортизация начисляется в общеустановленном порядке, в корреспонденции со счетом 91 «Внереализационные расходы», в расшифровке к Ф№2 отражается в разделе «Выплаты непроизводственного назначения и социального характера» по строке «Амортизация основных средств непроизводственного назначения».

3.8.6. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Учет поступления материально-производственных запасов, приобретенных за плату, ведется с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Балансовый счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» не используется. Отклонения в стоимости материальных ценностей относятся непосредственно на счета учета этих ценностей (счета 10, 41 и др.), если они не были реализованы на момент получения документов от поставщика. Если МПЗ на этот момент были реализованы, то разница включается в операционные доходы (расходы).

3.8.15.6. При невозможности возврата спецодежды (по согласованию с администрацией) при увольнении работника, с него удерживается остаточная стоимость спецодежды, определяемая исходя из нормативных сроков носки, с учетом НДС. Суммы удержания зачисляются в состав операционных доходов.

3.8.17.4. Стоимость сетевого и жидкого газа, предназначенных для реализации (с учетом потерь),

Новая редакция (2007 год)

3.1.6. Суммовые разницы, имеющие место в случаях расчета с поставщиками оборудования или с подрядчиками при сооружении объектов основных средств в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте, учитываются в первоначальной стоимости основных средств (т.е. уменьшают или увеличивают фактические затраты на приобретение основных средств), если они возникли до ввода объектов основных средств в эксплуатацию, и в составе прочих доходов (расходов), если они возникли после принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету (т.е. не изменяют стоимость введенных в эксплуатацию основных средств).

3.1.13. Переоценка объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к настоящей Учетной политике.

3.3.8. По объектам жилищного фонда, амортизация начисляется в общеустановленном порядке, в корреспонденции со счетом 91 «Прочие расходы», в расшифровке к Ф№2 отражается в разделе «Выплаты непроизводственного назначения и социального характера» по строке «Амортизация основных средств непроизводственного назначения».

3.8.6. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Учет поступления материально-производственных запасов, приобретенных за плату, ведется с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Балансовый счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» не используется. Отклонения в стоимости материальных ценностей относятся непосредственно на счета учета этих ценностей (счета 10, 41 и др.), если они не были реализованы на момент получения документов от поставщика. Если МПЗ на этот момент были реализованы, то разница включается в прочие доходы (расходы).

3.8.15.6. При невозможности возврата спецодежды (по согласованию с администрацией) при увольнении работника, с него удерживается остаточная стоимость спецодежды, определяемая исходя из нормативных сроков носки, с учетом НДС. Суммы удержания зачисляются в состав прочих доходов.

3.8.17.4. Стоимость сетевого и сжиженного газа, предназначенного для реализации (в том числе

учитываются на счете 41 «Товары». Сжиженный газ, используемый на собственные нужды (технологические потери), учитывается на счете 10 «Материалы», а сетевой газ для собственных нужд списывается прямо на счета затрат без оприходования.

3.9.1.2. Расходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на расходы:

- а) от обычных видов деятельности;
- б) операционные;
- в) внереализационные.

3.9.1.3. 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.

В Приложении № 6 приведен справочник статей прочих операционных, внереализационных и чрезвычайных доходов и расходов Общества.

3.9.2.2. 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.

технологические потери), учитывается на счёте 41 «Товары». Стоимость сжиженного газа, используемого на собственные нужды (в том числе технологические потери), учитывается на счёте 10 «Материалы». Сетевой газ для собственных нужд списывается на счета затрат без оприходования

3.9.1.2. Расходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на расходы:

- а) от обычных видов деятельности;
- б) прочие.

3.9.1.3. 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.

В Приложении № 6 приведен справочник статей прочих расходов Общества.

3.9.2.2. 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.
- прочие расходы, если они могут быть прямо

3.9.2.2. ...

Статья 01.1.1. Материальные затраты. Сырье. Природный газ. Отражается оплата газа, потраченного на собственные нужды, и оплата снабженческо-сбытовой надбавки (ООО «Башкиргаз») за объем потребленного газа на собственные нужды. Распределяется прямо на те виды деятельности, где эти затраты произведены. Если нет возможности выделить затраты по видам деятельности, то эти затраты относятся к косвенным расходам и распределяются как «Общексплуатационные расходы».

Статья 01.9. не описана.

3.9.2.2. ...

Статья 05. не описана.

3.9.2.5. ...

Расходы других вспомогательных производств относятся на объекты калькулирования непосредственно. Если расходы прямо на объекты калькулирования отнесены быть не могут, они распределяются пропорционально прямым затратам без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат

3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общексплуатационные расходы», который в свою очередь имеет два подсубсчета : 25.2.1.

Общексплуатационные расходы, относящиеся к деятельности в общем режиме налогообложения и 25.2.2. Общексплуатационные расходы по видам деятельности, подпадающим под разные режимы налогообложения (ЕНВД)

В составе цеховых расходов (по счету 25.1) учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг.

отнесены, на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг.

3.9.2.2. ...

Статья 01.1.1. Материальные затраты. Сырье. Природный газ. При транспортировке газа данная статья не заполняется.

Статья 01.9. Материальные затраты. Газ на собственные нужды. Отражается оплата газа, потраченного на собственные нужды, и оплата снабженческо-сбытовой надбавки (ООО «Башкиргаз») за объем потребленного газа на собственные нужды. Распределяется прямо на те виды деятельности, где эти затраты произведены. Если нет возможности выделить затраты по видам деятельности, то эти затраты относятся к косвенным расходам и распределяются как «Общексплуатационные расходы».

3.9.2.2. ...

Статья 05. Прочие расходы.

Статья 05.2.3. Прочие расходы. Арендная плата. Расходы по аренде федерального и муниципального имущества. Отражается арендная плата за арендованные газопроводы.

Статья 05.4.1. Обязательные страховые платежи. Страхование гражданской ответственности. Отражаются расходы по страхованию газопроводов и объектов, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг.

Статья 05.13. Расходы на ремонт. Отражаются затраты по проведению ремонта, покраски и диагностики газопроводов, АКЗ, ГРП и прочих объектов, относящихся только к транспортировке природного газа.

Статья 05.21.9. Оплата услуг сторонних организаций. Услуги почты и банка по сбору денег от населения. Отражаются расходы услуг ООО «Башкиргаз» по сбору денег от населения за проведение ППР ВДГО (это прямые расходы, относимые на прочую деятельность).

3.9.2.5. ...

Расходы других вспомогательных производств относятся на объекты калькулирования непосредственно. Если расходы прямо на объекты калькулирования отнесены быть не могут, они распределяются пропорционально прямым затратам без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ (статья 01.1.1., 01.1.2), стоимости товаров к перепродаже и продуктов питания (статья 01.11.3 и 01.11.1), которые учитываются обособленно в составе затрат

3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общексплуатационные расходы», который в свою очередь имеет два подсубсчета : 25.2.1.

Общексплуатационные расходы, относящиеся к деятельности в общем режиме налогообложения и 25.2.2. Общексплуатационные расходы по видам деятельности, подпадающим под разные режимы налогообложения (ЕНВД)

В составе цеховых расходов (по счету 25.1) учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг.

Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат.

.....

3 шаг – распределяется часть цеховой себестоимости приходящаяся на расходы в обычном режиме налогообложения (шаг 2) на себестоимость основного и вспомогательных производств пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 23 К25.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного и вспомогательного производства цеховые затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам каждого подразделения, вида услуги, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат каждого вида деятельности основного и вспомогательных производств без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат;

4 шаг – в аналогичном порядке, по подразделениям и видам оказанных услуг, распределяется часть общецеховых расходов, приходящаяся на затраты, по видам, деятельности попадающим под ЕНВД.

3.9.2.7. Затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются в составе общеэксплуатационных расходов (25.2). К ним относятся административно-управленческие расходы, содержание общеэксплуатационного персонала филиала, не связанного с производственным процессом, арендная плата за помещения общехозяйственного назначения для филиала, амортизационные отчисления, расходы на ремонт основных средств административного и управленческого назначения, расходы по оплате информационных, консультационных услуг и другие аналогичные расходы.

Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат, поэтапно:

.....

2 шаг – распределяется часть общеэксплуатационных расходов, приходящаяся на расходы в обычном режиме налогообложения (шаг 1) на себестоимость основного и вспомогательных производств, расходы службы автотранспорта, затраты капитального характера,

Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат.

.....

3 шаг (отнесения цеховых расходов) – распределяется часть цеховой себестоимости приходящаяся на расходы в обычном режиме налогообложения (шаг 2) на себестоимость основного и вспомогательных производств пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 23 К25.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного и вспомогательного производства цеховые затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам каждого подразделения, вида услуги, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат каждого вида деятельности основного и вспомогательных производств без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат;

4 шаг – в аналогичном порядке, по подразделениям и видам оказанных услуг, распределяется часть общецеховых расходов, приходящаяся на затраты, по видам, деятельности попадающим под ЕНВД.

3.9.2.7. Затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются в составе общеэксплуатационных расходов (25.2). К ним относятся административно-управленческие расходы, содержание общеэксплуатационного персонала филиала, не связанного с производственным процессом, арендная плата за помещения общехозяйственного назначения для филиала, амортизационные отчисления, расходы на ремонт основных средств административного и управленческого назначения, расходы по оплате информационных, консультационных услуг и другие аналогичные расходы.

Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат, поэтапно:

.....

2 шаг – распределяется часть общеэксплуатационных расходов, приходящаяся на расходы в обычном режиме налогообложения (шаг 1) на себестоимость основного и вспомогательных производств, расходы службы автотранспорта, затраты капитального характера,

затраты обслуживающего производства и хозяйства, расходы на продажу в обычном режиме и режиме ЕНВД пропорционально прямым затратам на эти виды услуг, продукции, объектов капитальных вложений и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 08.3, 08.4, 08.9, 29, 44.1, 44.2 К25.2.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного производства, затрат капитального характера, затрат обслуживающего производства и хозяйства, расходов на продажу в обычном режиме и режиме ЕНВД, общеэксплуатационные затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам (после отнесения к ним соответствующей доли общецеховых расходов) каждого подразделения, вида услуги, объекта капитальных вложений, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, в общем объеме всех прямых затрат указанных счетов затрат и расходов, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат;

3 шаг – в аналогичном порядке, по подразделениям и видам оказанных услуг, распределяется часть общеэксплуатационных расходов, приходящаяся на затраты, по видам деятельности, попадающим под ЕНВД.

3.9.2.10. В соответствии с пунктом 3.11.3 настоящей учетной политики, передача между филиалами материально-производственных запасов, осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости указанных обработки, доработки, иного изменения. При этом полуфабрикаты собственного производства при передаче другому подразделению, оцениваются по плановой себестоимости изготавливающего их филиала (без учета общехозяйственных расходов Общества).

затраты обслуживающего производства и хозяйства, расходы на продажу в обычном режиме и режиме ЕНВД пропорционально прямым затратам на эти виды услуг, продукции, объектов капитальных вложений и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 08.3, 08.4, 08.9, 29, 44.1, 44.2 К25.2.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного производства, затрат капитального характера, затрат обслуживающего производства и хозяйства, расходов на продажу в обычном режиме и режиме ЕНВД, общеэксплуатационные затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам (после отнесения к ним соответствующей доли общецеховых расходов) каждого подразделения, вида услуги, объекта капитальных вложений, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, в общем объеме всех прямых затрат указанных счетов затрат и расходов, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат;

3 шаг – в аналогичном порядке, по подразделениям и видам оказанных услуг, распределяется часть общеэксплуатационных расходов, приходящаяся на затраты, по видам деятельности, попадающим под ЕНВД.

Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99) определено содержание «Отчета о прибылях и убытках» организации. В соответствии с данным положением из состава себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг выделяются в отдельную строку управленческие расходы. К управленческим расходам относятся затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом и учитываемые в филиалах ОАО «Газ-Сервис» в составе общеэксплуатационных расходов (счет 25.2), а так же общехозяйственные расходы аппарата Общества (счет 26).

Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» составляется и представляется одновременно с квартальной отчетностью калькуляция по существующей утвержденной форме отдельно по управленческим расходам. Калькуляция по управленческим расходам филиала представляется в форме аналогичной форме калькуляций с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период и соответствующий период прошлого года.

3.9.2.10. В соответствии с пунктом 3.11.3 настоящей учетной политики, передача между филиалами материально-производственных запасов, осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости указанных обработки, доработки, иного изменения. При этом полуфабрикаты собственного производства при передаче другому подразделению, оцениваются по плановой себестоимости изготавливающего их филиала (без учета общехозяйственных расходов Общества).

Отклонение фактической себестоимости от плановой, выявленное после формирования себестоимости, списывается на операционные доходы (расходы) филиала – изготовителя (поставщика) на основании бухгалтерской справки-расчета. Стоимость оказанных другим филиалам услуг также оценивается по плановой себестоимости филиала с последующим списанием отклонений на операционные доходы (расходы).

3.9.2.11.

В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих операционных доходов (К 91).

3.10.3. Доходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на:

- а) доходы от обычных видов деятельности;
- б) операционные доходы;
- в) внереализационные доходы.

.....

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

Доходы, получаемые Обществом от сдачи имущества в аренду, учитываются в составе операционных доходов.

3.11.3.

Отклонение фактической себестоимости от плановой, выявленное после формирования себестоимости, списывается на операционные доходы (расходы) филиала – изготовителя (поставщика) на основании бухгалтерской справки-расчета.

Стоимость оказанных другим филиалам услуг также оценивается по плановой себестоимости филиала с последующим списанием отклонений на операционные доходы (расходы).

3.11.4.

В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих операционных доходов (расходов).

3.13.3. В соответствии с 3.11.3. Передача между филиалами материально-производственных запасов, приобретенных у сторонних организаций и подвергавшиеся обработке, доработке, иному изменению со стороны передающего подразделения, стоимость этих запасов (полуфабрикатов собственного производства) осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости указанных обработки, доработки, иного изменения. Ввиду невозможности раздельного учета по дальнейшему направлению использования материальных ценностей, полученных от одного и того же поставщика материалов, входной от поставщика НДС, филиал «Газкомплект» принимает к возмещению по мере оплаты данной продукции, филиалы же при использовании материалов, полученных от филиала Газкомплект без НДС, на нужды строительства распределительных газовых сетей за счет средств бюджета, восстанавливают сумму входного НДС проводкой Д19 К68, а далее возмещают восстановленный налог за счет стоимости объекта либо за счет средств бюджета, в зависимости от метода

Отклонение фактической себестоимости от плановой, выявленное после формирования себестоимости, списывается на прочие доходы (расходы) филиала – изготовителя (поставщика) на основании бухгалтерской справки-расчета. Стоимость оказанных другим филиалам услуг также оценивается по плановой себестоимости филиала с последующим списанием отклонений на прочие доходы (расходы).

3.9.2.11.

В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (К 91).

3.10.3. Доходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на:

- а) доходы от обычных видов деятельности;
- б) прочие доходы.

.....

Все остальные доходы, включая чрезвычайные, относятся к прочим доходам.

Доходы, получаемые Обществом от сдачи имущества в аренду, учитываются в составе прочих доходов.

3.11.3.

Отклонение фактической себестоимости от плановой, выявленное после формирования себестоимости, списывается на прочие доходы (расходы) филиала – изготовителя (поставщика) на основании бухгалтерской справки-расчета.

Стоимость оказанных другим филиалам услуг также оценивается по плановой себестоимости филиала с последующим списанием отклонений на прочие доходы (расходы).

3.11.4.

В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (расходов).

3.13.3. В соответствии с 3.11.3. Передача между филиалами материально-производственных запасов, приобретенных у сторонних организаций и подвергавшиеся обработке, доработке, иному изменению со стороны передающего подразделения, стоимость этих запасов (полуфабрикатов собственного производства) осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости указанных обработки, доработки, иного изменения. Ввиду невозможности раздельного учета по дальнейшему направлению использования материальных ценностей, полученных от одного и того же поставщика материалов, входной от поставщика НДС, филиал «Газкомплект» принимает к возмещению, филиалы же при использовании материалов, полученных от филиала Газкомплект без НДС, на нужды строительства распределительных газовых сетей за счет средств бюджета, восстанавливают сумму входного НДС проводкой Д19 К68, а далее возмещают восстановленный налог за счет стоимости объекта либо за счет средств бюджета, в зависимости от метода строительства.

строительства.

3.13.4.

Устанавливается следующая схема бухгалтерского учета строительства газоснабжения за счет бюджетных средств:

3.14.5. Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если организации оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и организация не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится на финансовые результаты коммерческой организации (в составе операционных расходов) или увеличение расходов некоммерческой организации того отчетного периода, когда было принято решение не приобретать финансовые вложения;

3.15.2. Порядок формирования резерва по сомнительным долгам и резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год в бухгалтерском учете полностью соответствует порядку формирования резервов, применяемым для целей налогообложения по налогу на прибыль.

3.16.4. Затраты по получению и использованию кредитов и займов (далее - затраты по обслуживанию кредитов и займов) относятся к операционным расходам Общества и отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы», за исключением случаев перечисленных в п.3.16.5 к настоящей Учетной политике, в момент их возникновения (начисления) независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся платежи по этим затратам.

3.16.5. Затраты по обслуживанию кредитов и займов не являются операционными в следующих случаях:

.....

Затраты по обслуживанию кредитов и займов, возникшие до и после указанных выше моментов, являются операционными расходами и учитываются в общеустановленном порядке.

3.16.6. При размещении векселей для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю процентов или дисконта включается в состав операционных расходов без предварительного

3.13.4.

Исключена схема бухгалтерского учета.

3.14.5. Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если организации оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и организация не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится на финансовые результаты коммерческой организации (в составе прочих расходов) или увеличение расходов некоммерческой организации того отчетного периода, когда было принято решение не приобретать финансовые вложения;

3.15.2. Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

3.16.4. Затраты по получению и использованию кредитов и займов (далее - затраты по обслуживанию кредитов и займов) относятся к прочим расходам Общества и отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы», за исключением случаев перечисленных в п.3.16.5 к настоящей Учетной политике, в момент их возникновения (начисления) независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся платежи по этим затратам.

3.16.5. Затраты по обслуживанию кредитов и займов не являются прочими расходами в следующих случаях:

.....

Затраты по обслуживанию кредитов и займов, возникшие до и после указанных выше моментов, являются прочими расходами и учитываются в общеустановленном порядке.

3.16.6. При размещении векселей для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю процентов или дисконта включается в состав прочих расходов без предварительного учета в

учета в качестве расходов будущих периодов.

качестве расходов будущих периодов.

Внесены уточнения в ведомости закрытия счетов затрат: уточнен перечень статей затрат, формула расчета прямых затрат. Изменены размеры представительских и рекламных расходов.

3.1.1. 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».

Обществом установлены 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 ноября;
- расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества - на 1 число каждого квартала;
- расчетов по платежам в бюджет - на 1 число каждого квартала;
- денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе - на 1 число каждого месяца;
- денежных средств, хранящихся на счетах в банках - на 1 число каждого месяца.

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

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

Состав инвентаризационной комиссии утверждается отдельным приказом.

Обнаруженные излишки и недостачи отражаются единообразно для целей бухгалтерского учета и налогообложения.

3.1.2. 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.

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, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- 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.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в настоящем пункте Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета, и стоимостью не более 10000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываются на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организован надлежащий контроль за их движением.

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).

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств: регистрационные сборы; другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; другие расходы.

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

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются также фактические затраты Общества на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования отражаются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства

по договорам безвозмездного пользования, учитываются на дебете счета 001 «Арендованные основные средства» субсчет «в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета».

Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, также учитываются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, учитываются на дебете счета 001 «Арендованные основные средства» субсчет «в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета».

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

Переоценка объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к Учетной политике Общества.

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».

При отсутствии наименования объекта в утвержденной Правительством РФ классификации включение объекта в соответствующую амортизационную группу производится по условиям, отраженным в технической документации или, при отсутствии таких записей в документации, определяется исходя из:

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

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

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

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

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.

3.1.3. 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 могут быть 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.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма всех фактических расходов на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.

При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

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).

3.1.4. 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.

Общество учет затрат при выполнении строительно-монтажных работ ведет позаказным методом, где объектом учета является отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства, по которому затраты накапливаются нарастающим итогом до окончания строительно-монтажных работ по заказу.

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.

Бухгалтерский учет долгосрочных инвестиций (незавершенных капитальных вложений) ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе соответствующих субсчетов по фактически произведенным затратам в соответствии с правилами оценки соответствующего имущества.

3.1.5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР).

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.

В том случае, если не выполняется хотя бы одно из условий, расходы признаются внереализационными и подлежат отражению на счете «Прочие доходы и расходы».

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

При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются в дебет счета «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета «Вложения во внеоборотные активы».

3.1.6. 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.

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).

К фактическим затратам на приобретение материально-производственных запасов относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;
- затраты по заготовке и доставке материально-производственных запасов до места их использования, включая расходы по страхованию;
- затраты по содержанию заготовительно-складского подразделения Общества;
- затраты на услуги транспорта по доставке материально-производственных запасов до места их использования, если они не включены в цену материально-производственных запасов, установленную договором;
- начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческий кредит);
- начисленные до принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты по доведению материально-производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты Общества по подработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг;

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материально-производственных запасов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету.

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. Средняя себестоимость определяется по материально-ответственному лицу, с которого списываются материальные запасы, без учета стоимости материалов данного наименования у других материально-ответственных лиц.

3.1.7. 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 погашение кредита, займа, полученных организацией.

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на расходы:

- а) от обычных видов деятельности;
- б) прочие.

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.

При формировании расходов по обычным видам деятельности обеспечивается их группировка по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

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 «Расходы будущих периодов».

Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счете «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, справочник статей затрат является единым.

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.
- прочие расходы, если они могут быть прямо отнесены, на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг.

К косвенным расходам Общество относит все иные виды расходов, связанных с производством продукции, работ, услуг.

Бухгалтерский учет прямых затрат ведется обособленно по видам деятельности, производства, технологических процессов, продукции, работ (услуг), заказов.

Сумма материальных расходов уменьшается на стоимость возвратных отходов. Возвратные отходы оцениваются по цене возможного использования (если отходы будут использоваться в производстве) либо по цене реализации, если отходы реализуются на сторону.

При выполнении строительно-монтажных работ (при строительстве объектов газоснабжения) учет затрат ведется позаказным методом, при котором объектом учета является отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства, по которому затраты накапливаются нарастающим итогом до окончания выполнения работ по заказу.

Передача между филиалами материально-производственных запасов, осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости указанных обработки, доработки, иного изменения. При этом полуфабрикаты собственного производства при передаче другому подразделению, оцениваются по плановой себестоимости изготавливающего их филиала (без учета общехозяйственных расходов Общества). Отклонение фактической себестоимости от плановой, выявленное после формирования себестоимости, списывается на прочие доходы (расходы) филиала – изготовителя (поставщика) на основании бухгалтерской справки-расчета. Стоимость оказанных другим филиалам услуг также оценивается по плановой себестоимости филиала с последующим списанием отклонений на прочие доходы (расходы).

Особый порядок списания понесенных расходов на продажу устанавливается для филиала «Газкомплект», обеспечивающего поставку необходимых материалов, товаров и собственной готовой продукции всех филиалов Общества. При передаче материально-производственных запасов, как собственного производства так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества, передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости переданных МПЗ – для целей эксплуатации и капитального строительства по линии бюджетного заказа. до 20% от стоимости переданных МПЗ – для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности.

Прямые расходы, относящиеся к остаткам товаров на складе, определяются по среднему проценту за текущий месяц с учетом переходящего остатка на начало месяца.

В филиалах калькулируется неполная фактическая себестоимость продукции (работ, услуг). Общехозяйственные расходы, формируются в аппарате управления Обществом, в фактическую себестоимость продукции (работ, услуг) не включаются, а ежеквартально распределяются бухгалтерией аппарата по видам деятельности и списываются на соответствующие субсчета, открытые по видам деятельности на счете «Продажи».

3.1.8. 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.

Доходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на:

- а) доходы от обычных видов деятельности;
- б) прочие доходы.

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.

Доходы, получаемые Обществом от сдачи имущества в аренду, учитываются в составе прочих доходов.

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.

Прочие поступления признаются в бухгалтерском учете в следующем порядке:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты) в порядке, аналогичном указанному в п.3.10.2;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, - за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора;
- доходы от участия в уставных капиталах других организаций (когда это не является предметом деятельности организации) - на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу);
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков - в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек - в отчетном периоде;
- иные поступления - по мере образования (выявления).

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

В отчете о прибылях и убытках доходы показываются отдельно в случае их существенности.

3.1.9. 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 строительные-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.

3.1.10. 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, их выбытие отражается без использования счета «Прочие доходы и расходы».

Общество ведет аналитический учет финансовых вложений таким образом, чтобы обеспечить информацию по единицам бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены эти вложения (эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является Общество, организациям-заемщикам и т.п.).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если организации оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и организация не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится на финансовые результаты коммерческой организации (в составе прочих расходов) или увеличение расходов некоммерческой организации того отчетного периода, когда было принято решение не приобретать финансовые вложения;

- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации или иному лицу, через которое приобретены активы в качестве финансовых вложений;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, полученных Обществом безвозмездно, таких, как ценные бумаги, признается:

- их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для целей настоящего Положения под текущей рыночной стоимостью ценных бумаг понимается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
- сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету - для ценных бумаг, по которым организаторами торгов на рынке ценных бумаг не котируется рыночная цена.

Ценные бумаги, не принадлежащие Обществу на праве собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к бухгалтерскому учету в оценке, предусмотренной в договоре.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

3.1.11. 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, в отчетном году Обществом создаются следующие резервы:

- по сомнительным долгам;
- резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год;
- и могут быть созданы следующие резервы:
 - под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
 - под обесценение финансовых вложений;

Списание этих резервов производится по основаниям, предусмотренным законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

3.1.12. 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.

Прибыль (убыток), выявленный в отчетном году, который относится к доходам (убыткам) прошлых лет, включаются в финансовые результаты отчетного года.

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

В течение года за счет прибыли отчетного периода формируются (в пределах смет, утвержденных общим собранием акционеров):

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

На общем собрании акционеров в период, следующий за отчетным годом, утверждается фактическое использование прибыли в пределах смет и распределяется остаток полученной прибыли. Распределение полученной в отчетном периоде прибыли (или списание убытков) отражается на основании решения акционеров, принятого на годовом собрании, в следующем отчетном году.

Фонд страхования, образованный Обществом в предыдущих отчетных периодах, используется для разовых выплат, связанных с компенсациями при несчастных случаях на производстве, и по иным подобным основаниям.

В Обществе образуется резервный фонд в размере 15 % уставного капитала Общества в соответствии с учредительными документами.

Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

3.1.13. 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.

В бухгалтерском балансе (форма №1) сумма ОНА отражается по строке 150 «Прочие внеоборотные активы», сумма ОНО по строке 660 «Прочие краткосрочные обязательства».

После окончания расчета налога на прибыль должно выполняться равенство:

Сумма налога на прибыль (по данным налогового учета) = сумма налога на прибыль (по данным бухгалтерского учета) + ПНО + ОНА - ОНО.

3.1.14. Учет налогов и сборов, изменения в учетной политике для целей налогообложения, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями налоговой отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства о налогах и сборах в РФ, приказом по Обществу от 29.12.06г № 501 утверждено Положение об учетной политике организации для целей налогообложения на 2007 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 в учетной политике для целей налогообложения, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.

Старая редакция (2006 год)	Новая редакция (2007 год)
4.3.1. Не было.	<p>4.3.1. Сумма налога, предъявляемая по товарообменным операциям, при зачете взаимных требований и использовании в расчетах ценных бумаг, должна быть уплачена деньгами, в соответствии с требованиями п. 4 ст. 168 НК РФ.</p> <p>1) При совершении бартерных (товарообменных) операций обе стороны, как и ранее, выставляют друг другу счета-фактуры с выделенной суммой налога. Сумму НДС, которая выделена в полученном счете-фактуре, необходимо перечислить другой стороне деньгами.</p> <p>2) При проведении взаимозачета размер погашаемых требований в акте должен быть определен без учета НДС. Сумму налога с погашаемой задолженности стороны перечисляют друг другу денежными средствами.</p> <p>3) При использовании в расчетах ценных бумаг указанная в ценной бумаге сумма должна соответствовать указанной в счете-фактуре цене товара (работы, услуги) без НДС. Сумму налога, выделенную в полученном счете-фактуре, покупатель должен перечислить денежными средствами.</p> <p>НК РФ не устанавливает срока, в течение которого покупатель должен уплатить налог денежными средствами. В то же время п. 3 ст. 168 НК РФ предусматривает, что при реализации товаров (работ, услуг) соответствующие счета-фактуры выставляются не позднее пяти дней, считая со дня отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг). То есть, если товар отгружен в последний день месяца, то счет-фактура должен быть выставлен до 5 числа следующего</p>

	<p>месяца. Кроме того, взаимозачет производится уже после того, как НДС будет принят к вычету сторонами. Поэтому при проведении взаимозачета сумма НДС будет перечислена отдельным платежным поручением после налогового периода, в котором был получен вычет НДС.</p> <p>Переходные положения</p> <p>Новый абз. 2 п. 4 ст. 168 НК РФ, устанавливающий обязанность покупателя уплачивать продавцу сумму налога денежными средствами при осуществлении товарообменных операций, зачетов взаимных требований, использовании в расчетах ценных бумаг, считается действующим с 1 января 2007 г. Поэтому новые правила будут применяться в том случае, если товарообменные операции, расчеты ценными бумагами и взаимозачеты будут осуществляться после 31.12.2006.</p> <p>1. При товарообменных операциях:</p> <p>а) если обе стороны договора передали товар до 1 января 2007 г., то уплачивать сумму налога отдельно денежными средствами не требуется;</p> <p>б) если хотя бы одна из сторон осуществила передачу товара после 31 декабря 2006 г., то сумму налога нужно уплачивать деньгами. Обосновывается это тем, что согласно ст. 570 ГК РФ право собственности на обмениваемые товары переходит к сторонам после того, как товар будет передан обеими сторонами.</p> <p>2. При взаимозачете:</p> <p>а) если акт о взаимозачете подписан до 1 января 2007 г., то новый порядок уплаты НДС не применяется;</p> <p>б) при подписании акта о взаимозачете после 31 декабря 2006 г. НДС уплачивается отдельно денежными средствами.</p> <p>3. При расчетах ценными бумагами:</p> <p>а) если передача ценной бумаги в оплату товаров (работ, услуг) произошла до 1 января 2007 г., то уплачивать сумму налога деньгами не нужно;</p> <p>б) если передача ценной бумаги в оплату товаров (работ, услуг) произошла после 31 декабря 2006 г., то действуют новые правила и сумма налога подлежит уплате деньгами.</p>
<p>6.6.2. ... (последним пунктом) не изложено</p>	<p>6.6.2. (последним пунктом)</p> <p>В соответствии с классификацией основных средств, утверждаемой Правительством РФ - Общероссийским классификатором основных средств газопроводам присвоен код ОКОФ 12 4521191.</p> <p>Согласно Классификации основных средств утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 газопроводы с кодом ОКОФ 124521191 включаются в 5-ую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно.</p> <p>В соответствии с вышеперечисленными нормативными документами, по Обществу установлен с 2002 года срок полезного использования газопроводов в количестве 10 лет, для целей налогового учета</p>
<p>7. Единый налог на вмененный доход Пункты 7.1 – 7.4. без изменений 7.5. Услуги общеэксплуатационного характера и издержки обращения, относящиеся к деятельности, облагаемым ЕНВД, и, подпадающим под общий режим налогообложения, распределяется между этими видами деятельности пропорционально выручке. При этом они учитываются на обособленных субсчетах 25.2.2 «Общеэксплуатационные расходы по видам деятельности, подпадающим под разные режимы налогообложения» и 44.2 «Расходы на продажу в</p>	<p>7. Единый налог на вмененный доход Пункты 7.1 – 7.4. без изменений 7.5. По подразделениям, осуществляющим услуги розничной торговли и общественного питания, ведется обязательный раздельный учет доходов и расходов, имущества, используемого при предоставлении услуг розничной торговли и общественного питания, материальных ценностей и основных средств.</p> <p>Ведется раздельный учет работников, занятых в разных видах деятельности, облагаемых ЕНВД. Это отражено в штатном расписании, в трудовом договоре и</p>

режиме ЕНВД».

Часть расходов, относящихся к деятельности в режиме ЕНВД, определяется по коэффициенту, рассчитываемому, как отношение суммы выручки от реализации продукции (работ, услуг) полученной в результате деятельности попадающей под ЕНВД в общей сумме выручки от реализации продукции (работ, услуг) Общества за вычетом налога на добавленную стоимость:

* Кредитовый оборот по счету 91 (без НДС) определяется следующим образом:
из оборотов по кредиту счета 91.1 субконто "Прочие доходы и расходы" по статьям:

- 01.1 "Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов предприятия";
- 01.2 "Поступления, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности";
- 01.5 "Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров".

вычитаются суммы НДС, отраженные на счете 91.2 бухгалтерскими записями Д91.2 К68.7 и Д91 К76.6 по субконто счета 91.2 "Прочие доходы и расходы" по статьям:

- 03.1 "Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации";
- 03.2 "Расходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности";
- 03.4 "Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции".

При этом, коэффициенты определяются нарастающим итогом с начала года и рассчитываются за отчетный (налоговый) период (1-й квартал, полугодие, 9 месяцев, год).

Пример 1:

должностной инструкции работника.

Площади торгового зала и зала обслуживания посетителей, закреплены в правоустанавливающих или инвентаризационных документах.

Для отделения торгового места устанавливаются перегородки, отделяющие торговое место от площади склада.

Все расходы, по услугам розничной торговли и общественного питания, исключаются при расчете налога на прибыль.

Реализация ТМЦ со складов Общества за наличный расчет. При реализации ТМЦ со складов Общества за наличный расчет каждый филиал самостоятельно определяет, является ли эта реализация розничной торговлей или нет. Критерием отнесения реализации ТМЦ к розничной торговле будет являться соблюдение требований ст.426 ГК РФ "Публичный договор", так как согласно ст.492 ГК РФ розничная торговля осуществляется на основании договора розничной купли-продажи, который является публичным договором.

В соответствии со ст.426 ГК РФ:

"1. Публичным договором признается договор, заключенный коммерческой организацией и устанавливающий ее обязанности по продаже товаров, выполнению работ или оказанию услуг, которые такая организация по характеру своей деятельности должна осуществлять в отношении каждого, кто к ней обратится ... Коммерческая организация не вправе оказывать предпочтение одному лицу перед другим в отношении заключения публичного договора ...

2. Цена товаров, работ и услуг, а также иные условия публичного договора устанавливаются одинаковыми для всех потребителей, за исключением случаев, когда законом и иными правовыми актами допускается предоставление льгот для отдельных категорий потребителей.

3. Отказ коммерческой организации от заключения публичного договора при наличии возможности предоставить потребителю соответствующие товары, услуги, выполнить для него соответствующие работы не допускается".

В случае, если при реализации ТМЦ со складов Филиалов Общества выполняются эти условия, то эта деятельность должна относиться Филиалом к розничной торговле и, соответственно, облагаться ЕНВД.

Если эти условия не соблюдаются, то такая деятельность не будет относиться к розничной торговле и, соответственно, попадает под общий режим налогообложения.

7.6. Учитывая тесное переплетение оказываемых населению филиалами Общества видов услуг, подпадающих под особый режим налогообложения в виде ЕНВД (бытовые услуги), и не подпадающих, использование одних и тех же номенклатурных позиций материалов, использование одних трудовых ресурсов, основных средств, средств транспорта и т.д., ведение раздельного учета совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению в обычном режиме налогообложения затруднительно. Как правило «переплетаются» расходы прочих видов деятельности Общества.

Услуги общеэксплуатационного характера и издержки обращения, относящиеся к деятельности, облагаемым ЕНВД (бытовые услуги), и, подпадающим под общий

Период	Выручка по Обществу, всего (без НДС)	Выручка по Обществу по деятельности в режиме ЕНВД	Коэффициент гр.3/гр.4 x 100%
1	2	3	4
Январь	1 000 000	100 000	x
Февраль	1 000 000	90 000	x
Март	1 000 000	120 000	x
Итого за 1-й квартал	3 000 000	310 000	10,33
Апрель	1 000 000	130 000	x
Май	1 000 000	95 000	x
Июнь	1 000 000	120 000	x
Итого за полугодие	6 000 000	655 000	10,92
Июль	1 000 000	100 000	x
Август	1 000 000	120 000	x
Сентябрь	1 000 000	140 000	x
Итого за 9 месяцев	9 000 000	1 015 000	11,28
Октябрь	1 000 000	130 000	x
Ноябрь	1 000 000	100 000	x
Декабрь	1 000 000	110 000	x
Итого за год	12 000 000	1 355 000	11,29

Аналогично распределяется начисленная сумма амортизации по основным средствам, использование которых нельзя однозначно отнести к конкретному виду деятельности.

При этом для целей налогообложения прибыли осуществляется распределение налоговой амортизации. Временная разница, возникающая по амортизации этих объектов, определяется по начисленным суммам до распределения по видам деятельности, а постоянная разница - после распределения, как разница между бухгалтерской и налоговой амортизацией по деятельности, подпадающей под общий режим налогообложения.

7.6. При выполнении обязанности по уплате страховых взносов на обязательное пенсионное страхование учитывается, что действие п.3 ст. 236 НК РФ, исключаяющего из объекта обложения ЕСН выплаты, которые не учитываются при расчете налога на прибыль, не распространяются на операции, относящиеся к деятельности облагаемой ЕНВД. В связи с этим выплаты в виде материальной помощи, подарков, командировочных расходов сверх установленных норм и др. подобные выплаты, получаемые работниками, участвующими в деятельности, переведенной на уплату ЕНВД, облагаются страховыми взносами на обязательное пенсионное страхование.

7.7. Услуги по газификации, облагаемые и необлагаемые ЕНВД¹

Услуги по газификации, относящиеся к бытовым услугам, и облагаемые ЕНВД:

режим налогообложения, распределяется между этими видами деятельности пропорционально выручке. При этом они учитываются на обособленном субсчете 25.2.2 «Общеэксплуатационные расходы по видам деятельности, подпадающим под разные режимы налогообложения».

Часть расходов, относящихся к деятельности в режиме ЕНВД (бытовые услуги), определяется по коэффициенту, рассчитываемому, как отношение суммы выручки от реализации продукции (работ, услуг) полученной в результате деятельности попадающей под ЕНВД(бытовые услуги) в общей сумме выручки от реализации продукции (работ, услуг) Общества за вычетом налога на добавленную стоимость и выручки от услуг розничной торговли и общественного питания:

Кр. об. по сч. 90.1.7 – Втп

$K = \frac{\text{Кр. об. по сч. 90.1.7 – Втп}}{\text{Кр. об. по сч. 90.1 – Втп} - \text{Деб. об. по сч. 90.3} + \text{Кр. Об. По сч. 91 (без НДС)}} \times 100\%$

Кр. об. по сч. 90.1 - Втп – Деб. об. по сч. 90.3 + Кр. Об. По сч. 91 (без НДС)*

Втп – выручка от услуг розничной торговли и общественного питания.

* Кредитовый оборот по счету 91 (без НДС)

определяется следующим образом:

из оборотов по кредиту счета 91.1 субконто "Прочие доходы и расходы" по статьям:

- 01.1 "Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов предприятия";
- 01.2 "Поступления, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности";
- 01.5 "Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров".

вычитаются суммы НДС, отраженные на счете 91.2 бухгалтерскими записями Д91.2 К68.7 и Д91 К76.6 по субконто счета 91.2 "Прочие доходы и расходы" по статьям:

- 03.1 "Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации";
- 03.2 "Расходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности";
- 03.4 "Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции".

При этом, коэффициенты определяются нарастающим итогом с начала года и рассчитываются за отчетный (налоговый) период (1-й квартал, полугодие, 9 месяцев, год) (затраты ранее распределенные за предыдущий квартал сторнируются и производится распределение всех затрат нарастающим итогом по коэффициенту отчетного квартала).

Пример 1:

Код по ОК 002-93	Наименование
018301 0	Услуги газификации по / ремонту газовых сетей
018302 6	- прокладке газовых сетей
018303 1	- установке газовых приборов
018304 7	- переоборудованию газовых сетей
018305 2	- ремонту газовых баллонов

Услуги по газификации, относящиеся к коммунальным услугам, и облагаемые по общему режиму налогообложения:

Код по ОК 002-93	Наименование
042301 8	Предоставление услуг сетевого газоснабжения
042302 5	Предоставление услуг сжиженного газоснабжения*
042303 0	Устройство, ремонт и обслуживание внутридомового газового оборудования и арматуры
042304 6	Обмен, поставка баллонов со сжиженным газом

* в том числе заправка автотранспорта сжиженным газом

7.7. Налоговым периодом по единому налогу на вмененный доход в соответствии со ст.346.30 НК РФ признается квартал.

7.8. Сумма единого налога, исчисленная за налоговый период, уменьшается:

1) на сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, которые начислены в соответствии с законодательством РФ, при условии, что взносы на обязательное пенсионное страхование начислены и уплачены Обществом за этот же (налоговый) период с сумм выплаченных вознаграждений работникам, занятым в деятельности, переведенной на ЕНВД. При этом сумма единого налога не может быть уменьшена более чем на 50 процентов по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование.

2) на суммы пособий по временной нетрудоспособности, выплаченных работникам за этот же (налоговый) период. В уменьшение принимаются выплаченные суммы пособий без ограничения, в части превышающей один минимальный размер оплаты труда за полный календарный месяц. В пределах одного минимального размера оплаты труда пособие по временной нетрудоспособности выплачивается из средств ФСС РФ в соответствии с Федеральным законом от 31.12.02 №190-ФЗ «Об обеспечении пособиями по обязательному страхованию граждан, работающих в организациях и у индивидуальных предпринимателей, применяющих специальные налоговые режимы, и некоторых других категорий граждан»

7.9. Суммы единого налога зачисляются на счета органов федерального казначейства филиалами

Период	Выручка по Обществу, всего (без НДС)	Выручка по деятельности в режиме ЕНВД (бытовые услуги)	Коэффициент гр.3/гр.2 x 100%
1	2	3	4
Январь	1 000 000	100 000	x
Февраль	1 000 000	90 000	x
Март	1 000 000	120 000	x
Итого за 1-й квартал	3 000 000	310 000	10,33
Апрель	1 000 000	130 000	x
Май	1 000 000	95 000	x
Июнь	1 000 000	120 000	x
Итого за полугодие	6 000 000	655 000	10,92
Июль	1 000 000	100 000	x
Август	1 000 000	120 000	x
Сентябрь	1 000 000	140 000	x
Итого за 9 месяцев	9 000 000	1 015 000	11,28
Октябрь	1 000 000	130 000	x
Ноябрь	1 000 000	100 000	x
Декабрь	1 000 000	110 000	x
Итого за год	12 000 000	1 355 000	11,29

Аналогично распределяется начисленная сумма амортизации по основным средствам, использование которых нельзя однозначно отнести к конкретному виду деятельности.

При этом для целей налогообложения прибыли осуществляется распределение налоговой амортизации.

Временная разница, возникающая по амортизации этих объектов, определяется по начисленным суммам до распределения по видам деятельности, а постоянная разница - после распределения, как разница между бухгалтерской и налоговой амортизацией по деятельности, подпадающей под общий режим налогообложения.

7.7. При выполнении обязанности по уплате страховых взносов на обязательное пенсионное страхование учитывается, что действие п.3 ст. 236 НК РФ, исключаяющего из объекта обложения ЕСН выплаты, которые не учитываются при расчете налога на прибыль, не распространяются на операции, относящиеся к деятельности облагаемой ЕНВД. В связи с этим выплаты в виде материальной помощи, подарков, командировочных расходов сверх установленных норм и др. подобные выплаты, получаемые работниками, участвующими в деятельности, переведенной на уплату ЕНВД, облагаются страховыми взносами на обязательное пенсионное страхование.

7.8. Услуги, облагаемые и необлагаемые ЕНВД²
В соответствии с Приказом от 18 декабря 2006г. № 311-ст МИНИСТЕРСТВА ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ) «О ПРИНЯТИИ И ВВЕДЕНИИ В ДЕЙСТВИЕ ИЗМЕНЕНИЯ 10/2006 ОКУН К ОБЩЕРОССИЙСКОМУ КЛАССИФИКАТОРУ УСЛУГ НАСЕЛЕНИЮ ОК 0029-93», ПРИНЯТО ИЗМЕНЕНИЕ 10/2006 ОКУН к Общероссийскому классификатору услуг населению ОК 002-93 с датой введение в действие 1 марта

Общества, имеющими в своем составе подразделения, переведенные на уплату единого налога на вмененный доход.

2007 г. (с правом досрочного применения) приводится перечень бытовых услуг, облагаемых ЕНВД и коммунальных услуг, облагаемых по общему режиму налогообложения.

Услуги, относящиеся к бытовым услугам, облагаемые ЕНВД.

010000 2 БЫТОВЫЕ УСЛУГИ

013429 3 Изготовление емкостей, тепловых шкафов, поддонов, труб и др. изделий из металла, в том числе по эскизам заказчика

013435 6 Ремонт газовых и бензиновых портативных плиток

017600 3 Прочие услуги по техническому обслуживанию и ремонту автотранспортных средств

017601 9 Регламентные работы по системе питания газобаллонных автомобилей

017602 4 Ремонт топливной аппаратуры газобаллонных автомобилей

017603 0 Переоборудование автомобилей для работы на сжатом природном или сжиженных нефтяном или природном газе

017604 5 Проверка герметичности и опрессовка газовой системы питания газобаллонных автомобилей

017605 0 Освидетельствование автомобильных газовых баллонов для сжиженного нефтяного газа

017612 9 Топливозаправочные работы (бензин, дизельное топливо, газ)

Услуги, относящиеся к коммунальным услугам, облагаемые по общему режиму налогообложения.

042000 3 КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

042213 1 Замена изношенных (включая монтаж), ремонт и обслуживание систем водоснабжения

042301 8 Предоставление услуг сетевого газоснабжения

042303 0 Замена изношенных (включая монтаж), ремонт и обслуживание внутридомовых инженерных систем сетевого газоснабжения

042304 6 Обмен, поставка баллонов с бытовым газом

042305 1 Установка (монтаж), наладка, ремонт и обслуживание приборов учета расхода газа

042407 6 Теплофикация домовладений, дачных и гаражных

кооперативов, других объектов

Согласно «Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам», утвержденных постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006г. № 307, дается следующее определение: «внутридомовые инженерные системы» - инженерные коммуникации и оборудование, предназначенные для предоставления коммунальных услуг и расположенные в помещениях многоквартирного дома или в жилом доме».

Таким образом, ремонт проточных водонагревателей и ремонт домашних отопительных котлов подпадает под код 042303 0 «Замена изношенных (включая монтаж), ремонт и обслуживание внутридомовых инженерных систем сетевого газоснабжения».

До момента ввода изменений к Общероссийскому классификатору услуг населению - применяются положения пункта 7.7 Учетной политики ОАО «Газ-

Сервис» для целей налогообложения на 2006 год.

7.9. Налоговым периодом по единому налогу на вмененный доход в соответствии со ст.346.30 НК РФ признается квартал.

7.10. Сумма единого налога, исчисленная за налоговый период, уменьшается:

1) на сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, которые начислены в соответствии с законодательством РФ, при условии, что взносы на обязательное пенсионное страхование начислены и уплачены Обществом за этот же (налоговый) период с сумм выплаченных вознаграждений работникам, занятым в деятельности, переведенной на ЕНВД. При этом сумма единого налога не может быть уменьшена более чем на 50 процентов по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование.

2) на суммы пособий по временной нетрудоспособности, выплаченных работникам за этот же (налоговый) период. В уменьшение принимаются выплаченные суммы пособий без ограничения, в части превышающей один минимальный размер оплаты труда за полный календарный месяц. В пределах одного минимального размера оплаты труда пособие по временной нетрудоспособности выплачивается из средств ФСС РФ в соответствии с Федеральным законом от 31.12.02 №190-ФЗ «Об обеспечении пособиями по обязательному страхованию граждан, работающих в организациях и у индивидуальных предпринимателей, применяющих специальные налоговые режимы, и некоторых других категорий граждан»

7.11. Суммы единого налога зачисляются на счета органов федерального казначейства филиалами Общества, имеющими в своем составе подразделения, переведенные на уплату единого налога на вмененный доход.

3.1.15. Изменение вступительного баланса на 01.01.07г

Изменения вступительного баланса на 01 января 2007 года обусловлено приведением в соответствие с Уставом Общества суммы Уставного капитала Общества на 1 тысячу рублей (исправление неверного порядка округления):

Раздел баланса	Код показателя (№ строки)	На 31.12.06г (по отчетности утвержденной в предыдущем году)	На 01.01.07г (по годовой отчетности за 2007 год)	Изменения
1	2	3	4	5
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	206 065	206 066	1
6. Прочие дебиторы	246	64 730	64 731	1
ИТОГО по разделу II	290	960 589	960 590	1
БАЛАНС	300	2 312 726	2 312 727	1
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставной капитал	410	3 510	3 511	1
ИТОГО по разделу III	490	1 373 035	1 373 036	1
БАЛАНС	700	2 312 726	2 312 727	1

4. Анализ и оценка структуры баланса

За отчетный период и период предшествующий 01.01.07 года, структура баланса характеризуется следующими показателями:

Актив	на 01.01.2007г		на 31.12.2007г	
	Сумма	Уд.вес.	Сумма	Уд.вес.
1.Внеоборотные активы	1 352 137	58,5	1 253 661	56,4
2.Оборотные активы, в том числе:	960 590	41,5	970 585	43,6
<i>Запасы</i>	143 981	6,2	184 487	8,3
<i>НДС по приобретенным ценностям</i>	70 314	3,0	49 994	2,2
<i>Дебиторская задолженность</i>	307 279	13,3	277 824	12,5
<i>В том числе свыше 12 месяцев</i>	101 213	4,4	32 799	1,5
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	146 418	6,3	100 000	4,5
<i>Денежные средства</i>	292 595	12,7	358 280	16,1
<i>Прочие оборотные активы</i>	3	0,0	0	0,0
Баланс	2 312 727	100,0	2 224 246	100,0

Пассив	на 01.01.2007г		на 31.12.2007г	
	Сумма	Уд.вес.	Сумма	Уд.вес.
3.Капитал и резервы	1 373 036	59,4	1 541 730	69,3
4.Долгосрочные обязательства	324 574	14,0	218 830	9,8
5.Краткосрочные обязательства, в том числе:	615 117	26,6	463 686	20,8
<i>Займы и кредиты</i>	0	0,0	0	0,0
<i>Кредиторская задолженность</i>	614 138	26,6	462 516	20,8
<i>Задолженность перед бюджетом</i>	55 341	2,4	58 317	2,6
<i>Задолженность учредителям</i>	290	0,0	284	0,0
<i>Задолженность по оплате труда</i>	28 687	1,2	9 893	0,4
<i>Прочие обязательства</i>	0	0,0	0	0,0
Баланс	2 312 727	100,0	2 224 246	100,0

Наименование показателя	4 кв. 2006	1 кв. 2007	2 кв. 2007	3 кв. 2007	4 кв. 2007
Текущие активы, в том числе:	960,59	1 104,33	1 164,12	1 250,84	970,59
Денежные средства	292,59	465,17	243,93	293,63	358,29
Краткосрочные финансовые вложения	146,42	46,42	173,03	161,41	100,00
Краткосрочная дебиторская задолженность	206,07	253,18	413,23	470,23	245,03
Долгосрочная дебиторская задолженность	101,21	118,89	92,72	91,14	32,79
Товарно-материальные запасы	143,98	158,91	182,04	178,06	184,49
сырье и материалы	54,92	69,62	74,38	67,58	61,53
незавершенное производство	4,58	6,00	13,00	19,54	34,12
готовая продукция	33,70	37,01	38,46	37,28	37,68
прочие запасы	50,78	46,28	56,2	53,66	51,16
Прочие текущие активы	70,32	61,75	59,17	56,37	49,99
Долгосрочные активы и инвестиции	1 352,13	1 332,28	1 214,26	1 254,51	1 253,66

Нематериальные активы	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Основные средства	1 123,26	1 116,78	1 111,62	1 114,58	1 206,18
Незавершенное строительство	66,98	53,59	90,79	128,14	35,94
Долгосрочные финансовые вложения	153,96	153,96	3,96	3,96	3,96
Доходные вложения в материальные ценности	1,14	1,13	1,12	1,11	1,09
Прочие долгосрочные активы	6,78	6,81	6,76	6,71	6,48
СУММАРНЫЙ АКТИВ	2 312,72	2 436,61	2 378,38	2 505,35	2 224,25
Текущие обязательства	615,11	517,93	511,92	697,99	463,68
Займы и кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кредиторская задолженность поставщики и подрядчики	614,13	461,40	376,09	528,54	462,51
Авансы полученные	234,29	209,63	189,70	206,09	191,22
зарплата	222,77	98,18	66,05	176,54	173,06
внебюджетные фонды	28,68	55,93	56,12	73,30	9,89
бюджет	42,33	16,42	17,47	21,22	2,68
прочая кредиторская задолженность	55,34	50,28	15,71	17,91	58,32
Прочие краткосрочные обязательства	30,72	30,97	31,04	33,48	27,34
	0,97	0,97	135,83	169,45	1,17
Долгосрочные обязательства	324,57	297,55	275,09	258,79	218,83
Кредиты банков	0	0	0	0	0,00
Прочие обязательства	324,57	297,55	275,09	258,79	218,83
Собственный капитал	1 373,04	1 621,13	1 591,37	1 548,57	1 541,73
Уставный капитал	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Добавочный капитал	560,23	556,03	550,68	549,63	548,71
Целевые финансирование и поступления	0,00	0,00	0,00	162,24	0,00
Резервы и фонды	652,00	651,91	753,72	753,68	739,67
Нераспределенная прибыль (убыток)	157,30	409,68	283,46	79,51	249,84
СУММАРНЫЙ ПАССИВ	2 312,72	2 436,61	2 378,38	2 505,35	2 224,25

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Газ-Сервис" за 2007 год структура активов бухгалтерского баланса характеризуется следующими данными.

Валюта баланса на конец отчетного периода составила 2 224 246 тыс. рублей. Незначительное снижение данного показателя (на 3,8%) по сравнению с началом периода произошло за счет внеоборотных активов, в составе которых произошло сокращение долгосрочных финансовых вложений (с 153 964 тыс. рублей до 3 964 тыс. рублей) и незавершенного строительства (с 66 976 тыс. рублей до 35 937 тыс. рублей). В долгосрочных финансовых вложениях на начало года 150 000 тыс. рублей – вложения в банковские депозиты. Стоимость основных средств увеличилась с 1 123 263 тыс. рублей до 1 206 176 тыс. рублей или на 7,4%.

Оборотные активы за отчетный период увеличились с 960 590 тыс.рублей до 970 585 тыс.рублей (на 1,0%). В 1 квартале 2007 года оборотный капитал увеличился за счет наиболее ликвидных его компонентов – денежных средств (рост составил 59,0%) и дебиторской задолженности (увеличение на 21,1%). В меньшей степени увеличилась доля низколиквидного элемента оборотных средств – запасов (10,4%). По итогам 1 полугодия рост текущих активов определялся уже увеличением дебиторской задолженности и запасов (64,8% и 26,4% соответственно). Динамика составных компонентов оборотных активов сохранилась в 3 квартале 2007 года. В целом же рост оборотного капитала в отчетном периоде был вызван ростом денежных средств (с 292 595 тыс. рублей до 258 280 тыс. рублей или на 22,4%) и запасов (с 143 981 тыс. рублей до 184 487 тыс. рублей или на 28,1%). Дебиторская задолженность за этот период снизилась на 9,6%, краткосрочные финансовые вложения – на 31,7%. Наиболее динамичными компонентами, в значительной

степени повлиявшими на динамику текущих активов в 2007 году, являлись денежные средства и дебиторская задолженность.

В структуре совокупных активов существенных изменений не наблюдалось. По состоянию на 1 января 2007 года оборотные активы составили 41,5% в итоге баланса, к 31 декабря 2007 года их доля в валюте баланса выросла до 43,6%. Удельный вес внеоборотных активов составил 58,5% и 56,4% соответственно. Некоторый рост доли текущих активов к концу 2007 года был вызван увеличением запасов и денежных средств, что свидетельствует об увеличении ликвидности баланса Общества.

Пассивная часть баланса за отчетный период характеризовалась уменьшением в динамике текущих и долгосрочных обязательств на 27,4% в большей степени за счет сокращения кредиторской задолженности (24,7%) и относительном росте капитала и резервов. Наиболее значительное снижение текущих обязательств наблюдалось во 2 квартале 2007 года.

Величина кредиторской задолженности (которая составляла основную долю всего привлеченного капитала) в целом уменьшалась в динамике, ее доля в валюте баланса снижалась с 26,6% (01.01.2007г.) до 20,8% (31.12.2007г.). В целом за 2007 год наблюдалась неравномерное уменьшение дебиторской и кредиторской задолженности: дебиторская задолженность уменьшалась медленнее, чем кредиторская задолженность. Лишь в 4 квартале дебиторская задолженность погашалась более быстрыми темпами, чем кредиторская задолженность.

Основную долю кредиторской задолженности составляют обязательства перед поставщиками и подрядчиками. Вторая по значимости статья – авансы полученные, затем - задолженность по платежам в бюджет.

Уменьшение суммы кредиторской задолженности в 2007 году определялось погашением обязательств перед поставщиками и подрядчиками (на 18,4%), прочими кредиторами (на 11,0%), уменьшением авансов полученных (на 22,3%), задолженности перед государственными внебюджетными фондами (на 93,7%) и персоналом организации (на 34,5%).

Наличие нераспределенной прибыли способствовало росту собственных средств (на 12,3%). Наблюдаемая положительная динамика капитала, т.е. его увеличение, указывает на эффективное функционирование предприятия в части накопления собственных средств.

В структуре пассивов за анализируемые отчетные даты наметилась положительная тенденция к снижению доли краткосрочных обязательств, соответственно, к увеличению доли собственных средств, что свидетельствует об укреплении финансовой устойчивости предприятия.

Оценка ликвидности и платежеспособности Общества

Показатели	Норматив	01.01.07	01.04.07	01.07.07	01.10.07	01.01.08
Коэффициент текущей ликвидности	$K = 1,0-2,0$	1,29	1,79	1,98	1,58	1,92
Коэффициент абсолютной ликвидности	$K = 0,2..0,5$	0,48	1,0	0,61	0,55	0,78
Коэффициент срочной ликвидности	$K = 0,7-0,8$	0,72	0,98	0,82	0,65	0,99

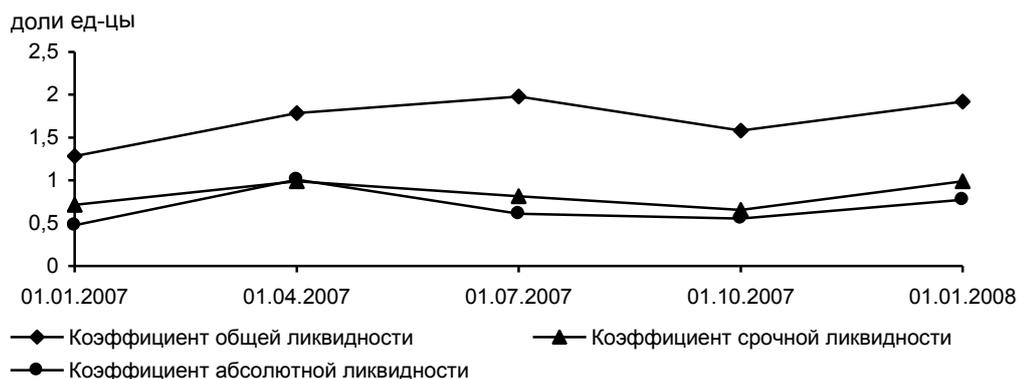


Рисунок 1 - Динамика коэффициентов ликвидности

Финансовое состояние предприятия с позиции краткосрочной перспективы, т.е. его способность оплатить свои краткосрочные обязательства в течение отчетного периода, позволяют оценить коэффициенты ликвидности (текущей, срочной и абсолютной), а также величина собственных оборотных средств.

Коэффициент текущей ликвидности определяется как отношение стоимости оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Коэффициент текущей ликвидности за отчетный период увеличился с 1,29 до 1,92. Значение коэффициента удовлетворяет нормативным ограничениям (1,0-2,0), что свидетельствует о способности предприятия погасить свою задолженность по краткосрочным обязательствам за счет текущих активов.

Коэффициент срочной ликвидности равен отношению высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. В течение всего анализируемого периода коэффициент имел достаточно высокое значение: 0,72 на начало периода и 0,99 к концу периода, т.е. Общество способно полностью погасить свои краткосрочные обязательства за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, дебиторская задолженность).

Коэффициент абсолютной ликвидности рассчитывается как отношение денежных средств к краткосрочным обязательствам. Величина коэффициента абсолютной ликвидности колебалась по кварталам (с 0,48 до 0,78), что связано с большой динамичностью денежных средств. Коэффициент абсолютной ликвидности (или платежеспособности) на протяжении анализируемого периода был существенно выше рекомендуемого уровня (0,2-0,25), т.е. Общество имело достаточно денежных средств для оплаты своих краткосрочных обязательств.

За отчетный период наблюдается стабильная тенденция к увеличению всех показателей ликвидности. На увеличение коэффициентов повлияло значительное сокращение кредиторской задолженности к концу года, что положительно характеризует деятельность Общества.

Рассчитанные показатели ликвидности позволяют оценить финансовое положение предприятия на конец периода (1 января 2008 года) как достаточно устойчивое и платежеспособное. За счет имеющихся денежных средств Общество способно погасить 78% своих краткосрочных обязательств, при условии проведения своевременных расчетов с дебиторами, текущие обязательства могут быть погашены на 99%, а если предприятие реализует свои материально-производственные запасы, то сможет расплатиться с кредиторами полностью.

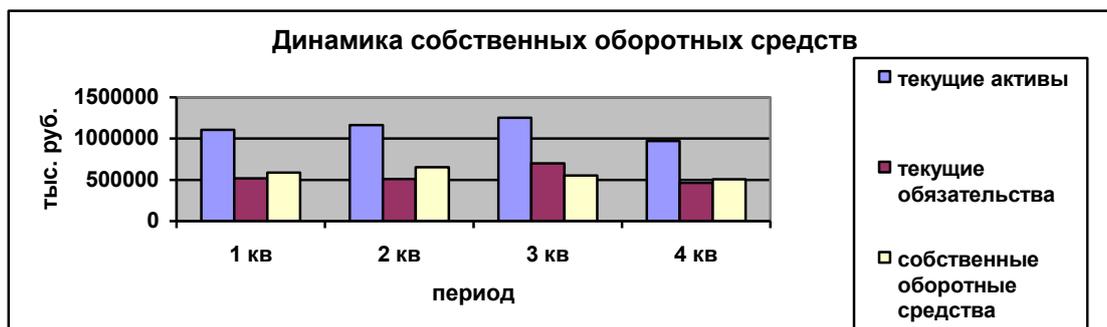
Анализ собственных оборотных средств

тыс.руб.

	01.01.07	01.04.07	01.07.07	01.10.07	01.01.08
Текущие активы	960 590	1 104 328	1 164 115	1 250 846	970 585
Текущие обязательства	615 117	517 927	511 921	697 993	463 686

АКТИВЫ, ВСЕГО	1 988 153	2 139 055	2 103 295	2 246 560	2 005 416
Чистые активы	1 373 725	1 621 811	1 592 050	1 549 234	1 542 616
Собственные оборотные средства	346 162	587 084	652 870	553 520	507 785

О способности предприятия своевременно и в полном объеме отвечать по своим обязательствам свидетельствует и величина собственных оборотных средств. Этот показатель отражает ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником формирования текущих активов. За анализируемый период величина собственных оборотных средств Общества увеличилась с 346 162 тыс. рублей до 507 785 тыс. рублей. На изменение данного показателя повлияли увеличение собственного капитала (уставный капитал, нераспределенная прибыль и созданные резервы) и сокращение величины внеоборотных активов.



Из графика видно, что текущие активы Общества на 50% обеспечены собственными средствами.

Важным показателем в оценке финансовой деятельности предприятия являются чистые активы. Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками. По сравнению с началом года размер чистых активов Общества увеличился с 1 373 724 тыс. руб. до 1 542 616 тыс. руб. – на 168 892 тыс. руб. (рост на 12,3%) за счет нераспределенной прибыли текущего года. Рост чистых активов предприятия также свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

Оценка финансовой устойчивости предприятия.

Под финансовой устойчивостью понимается стабильность деятельности предприятия с позиции долгосрочной перспективы. Финансовая устойчивость предприятия, прежде всего, связана с общей финансовой структурой предприятия, степенью его зависимости от кредиторов и инвесторов. Для оценки финансовой устойчивости Общества рассчитаны следующие показатели.

Коэффициенты	01.04.07	01.07.07	01.10.07	01.01.08
Коэффициент автономии	0,67	0,67	0,62	0,69
Коэффициент финансовой зависимости	0,50	0,49	0,62	0,44

Коэффициент автономии представляет собой расчет доли собственного капитала в общей сумме капитала организации. С помощью этого показателя можно сделать вывод, насколько организация независима от заемного капитала. На начало отчетного года собственные средства Общества составляли в валюте баланса 67%, по окончании года – 69%. Динамика коэффициента автономии говорит об уменьшении финансовой зависимости Общества на конец анализируемого периода. Положительным моментом является то, что в составе собственных средств Общество имеет нераспределенную прибыль прошлых лет и отчетного года, резервные средства (накопленный капитал).

Коэффициент финансовой зависимости показывает долю покрытия обязательств

собственным капиталом организации. Динамика данного коэффициента свидетельствует об уменьшении зависимости Общества от своих кредиторов, привлеченные средства к 01.01.2008г. на 44% состоят из кредиторской задолженности, на 01.01.2007г. привлеченные средства составляли 50%.



Динамика коэффициентов концентрации собственного и привлеченного капитала

К 01.01.2008г. уровень самофинансирования предприятия увеличился, ввиду роста собственных средств (за счет прибыли), снижения кредиторской задолженности, что является благоприятным признаком, свидетельствующим о повышении финансовой устойчивости, снижении зависимости от кредиторов.

Оценка деловой активности предприятия

Оценить эффективность использования предприятием своего экономического потенциала, независимо от источника привлечения, позволяют показатели оборачиваемости. Показатели оборачиваемости показывают, сколько раз в год (либо за любой иной период времени) «оборачиваются» те или иные активы организации. Период оборачиваемости – это период превращения активов в денежные средства. Скорость оборота оказывает влияние на платежеспособность предприятия.

Коэффициенты оборачиваемости	01.04.07	01.07.07	01.10.07	01.01.08
Оборачиваемость активов	0,37	0,63	0,84	1,33
Период оборачиваемости активов	243,2	285,7	321,4	274,4
Период оборота дебиторской задолженности	35	50	59	35
Период оборота запасов	15	20	21	20
Период оборота кредиторской задолженности	93	99	97	88

Наиболее часто в качестве показателя оборачиваемости используется коэффициент оборачиваемости активов. Данный коэффициент показывает, сколько раз в год совершается полный цикл производства или, иными словами, сколько денежных единиц приходится на одну единицу среднегодовой стоимости активов. Если на начало 2007 года на 1 рубль активов приходилось 1,17 руб. реализованной продукции, то на 01.01.2008г. – 1,34 руб. Оборачиваемость активов Общества увеличилась из-за роста выручки (в основном) и некоторого уменьшения общей величины активов.

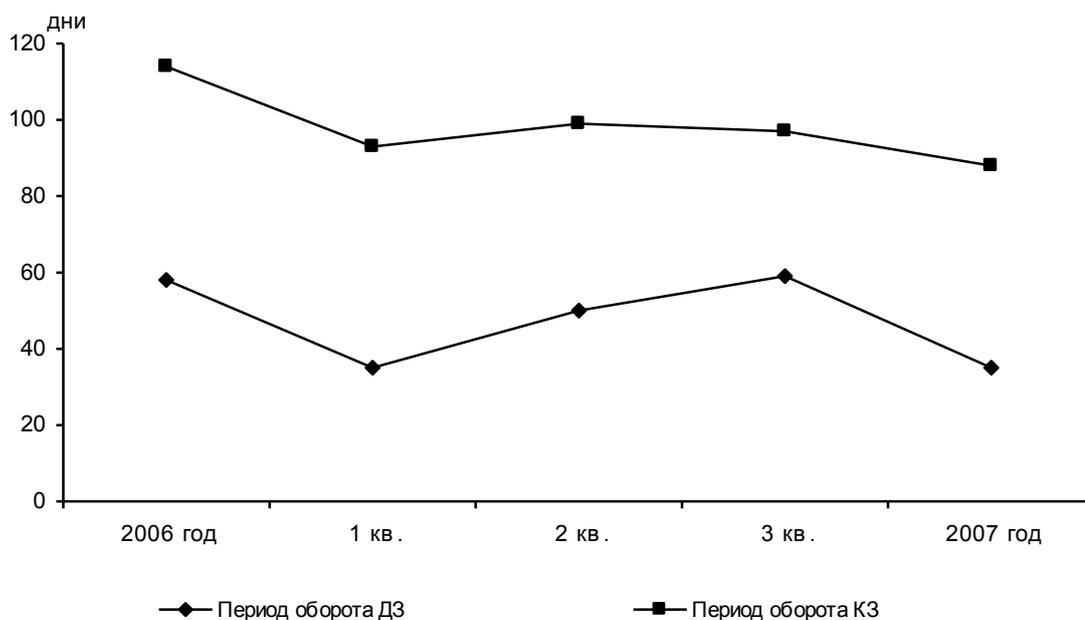


Рисунок 3 - Динамика периодов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности

Показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности Общества в анализируемом периоде улучшились. Период оборота дебиторской задолженности уменьшился с 58 до 35 дней, что свидетельствует об улучшении расчетов с дебиторами, кредиторской – с 114 до 88 дней. Период погашения дебиторской задолженности уменьшался в связи с увеличением выручки при сокращении дебиторской задолженности. Уменьшение периода погашения кредиторской задолженности обусловлено незначительным увеличением себестоимости и существенным сокращением кредиторской задолженности. При этом период оборота дебиторской задолженности меньше периода оборота кредиторской задолженности, т.е. средства от дебиторов поступали быстрее, чем предприятие оплачивало выставленные кредиторами счета. Таким образом, предприятие имеет более выгодные условия кредитования по сравнению с теми, которые предоставляет само.

Оценка рентабельности деятельности предприятия

В общем случае результативность, экономическую целесообразность и рентабельность функционирования предприятия можно измерить с помощью абсолютных и относительных показателей.

Абсолютным показателем, характеризующим результат деятельности, является прибыль (операционная, балансовая, чистая).

Основная тенденция, прослеживаемая в отчетах о прибылях и убытках за период исследования – рост выручки от реализации при одновременном увеличении себестоимости. Если в 1 и во 2 квартале совокупная выручка от реализации превышала себестоимость, то в 3 квартале себестоимость превысила выручку. В 4 квартале выручка вновь превысила себестоимость. Данное колебание объясняется сезонностью выполняемых работ. Некоторый рост выручки от продаж в 3 квартале (по сравнению со 2 кварталом 2007 года) сопровождался более существенным ростом себестоимости, при этом сумма убытка от продаж была наибольшей по сравнению с другими периодами отчетного года.

Более достоверно эффективность деятельности Общества в анализируемом периоде характеризуют относительные показатели рентабельности, соизмеряющие полученный результат с использованными для его получения ресурсами.

Коэффициенты рентабельности	01.01.07	01.04.07	01.07.07	01.10.07	01.01.08
Рентабельность активов	6,52	10,45	10,34	1,6	9,18
Рентабельность продаж	18,78	39,04	23,82	6,21	13,44
Рентабельность собственного капитала	15,48	16,58	16,36	2,65	14,29

Рентабельность продаж показывает, какую сумму операционной прибыли получает предприятие с каждого рубля проданной продукции. Рентабельность продаж за анализируемый период составила 13,44. На 1 рубль продаж в отчетном периоде приходилось 13,44 копеек прибыли от продаж, что свидетельствует о высокой рентабельности общества.

Рентабельность активов по чистой прибыли является комплексным показателем, позволяющим оценить результаты основной деятельности предприятия. Если на начало 2007 года 1 рубль активов приносили 7 копеек прибыли (имеется в виду балансовой), то в конце года – 10 копеек прибыли.

Положительное изменение структуры и показателей ликвидности баланса, рост величины чистых активов, ускорение оборачиваемости активов, дебиторской и кредиторской задолженности, повышение рентабельности свидетельствуют о стабильном развитии Общества, его устойчивом финансовом положении и платежеспособности.

5. Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса.

5.1. Основные средства.

Структура остаточной стоимости основных фондов Общества по видам:

Показатели	Тыс.руб	
	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3
Основные средства	1 123 263	1 206 176
в том числе		
здания	528 504	558 335
сооружения и передаточные устройства	367 552	433 829
машины и оборудование	144 486	142 495
транспортные средства	63 549	52 518
производственный и хозяйственный инвентарь	16 755	15 438
другие виды основных средств	2 417	3 561

5.1.1. Движение основных средств и накопленной амортизации

По состоянию на 31.12.2007 года Общество имеет основных средств по первоначальной (восстановительной) стоимости на сумму 2 730 331 тыс. рублей.

Прирост основных средств по Обществу составил 201 419 тыс. рублей, что составляет 6,3 % к стоимости основных фондов на начало года. Основной прирост основных фондов обеспечил прирост активной части основных фондов, т.е. газопроводов и сооружений на них, а также прирост стоимости машин и оборудования.

Основная доля прироста основных фондов произошла за счет приобретения имущества. За отчетный период приобретено основных средств на сумму 147 425 тыс. рублей, из них газопроводов на сумму 88 000 тыс.рублей, в том числе оприходовано

газовых сетей построенных в 1999 году на общую сумму 70 000 тыс.рублей: на основании приказа по Обществу от 26.09.2007г №386 были внесены исправительные записи в характер числящейся задолженности: задолженность бюджета перед Обществом переведена на незавершенное строительство объектов основных средств построенных за счет собственных источников и включены в состав собственных основных средств Общества. Финансирование выполненных работ было предусмотрено Указом Президента Республики Башкортостан от 27 июля 1999 года «О финансировании строительства газопроводов-отводов, автоматических газораспределительных станций, распределительных газовых сетей и других объектов в Республике Башкортостан в 1999 году»: «п.2 Направить по согласованию с открытым акционерным обществом «Газпром» средства, образуемые за счет проведения реструктуризации и погашения (переуступки) задолженностей республиканских потребителей за поставленный природный газ перед ООО «Баштрансгаз» в рамках финансирования реализации Программы газификации Республики Башкортостан на 1999 и 2000 годы, в сумме 70 млн.руб. – ОАО «Газ-Сервис» для финансирования строительства объектов...». Однако, реструктуризации и погашения (переуступки) задолженности не было произведено вплоть до настоящего времени. Министерством финансов РБ по задолженности республиканского бюджета перед ОАО «Газ-Сервис» за выполненные работы по строительству газовых сетей в 1999 году, не определен источник финансирования образовавшейся кредиторской задолженности и соответственно не погашена кредиторская задолженность. В связи с невозможностью взыскания Обществом указанной просроченной задолженности, Обществом осуществлено оприходование газовых сетей построенных в 1999 году всего на общую сумму 70 млн.рублей как основные средства построенные за счет собственных источников для собственных нужд, и осуществляется регистрация собственности на данные объекты.

№	Филиал	Протяженность, км.	Стоимость, руб.
1	Кумертаугаз	43,04	13 163 980,0
2	Сибайгаз	47,10	13 495 121,2
3	Октябрьскгаз	7,96	1 863 332,77
4	Центргаз	39,30	14 011 214,0
5	Дувангаз	19,75	5 820 183,8
6	Мелеузгаз	18,29	4 740 901,6
7	Ишимбайгаз	18,20	4 369 899,7
8	Бирскгаз	63,80	12 535 367,0
	Итого	207,95	70 000 000,0

В соответствии с Приказом ОАО «Газ-Сервис» №319 от 07.08.07 года (с учетом изменений, внесенных приказами № 502 от 04.12.07 г. и № 31 от 29.01.07 г.) директорам филиалов («Кумертаугаз», «Сибайгаз», «Октябрьскгаз», «Центргаз», «Дувангаз», «Мелеузгаз», «Ишимбайгаз», «Бирскгаз») поручено обеспечить государственную регистрацию права собственности ОАО «Газ-Сервис» на объекты газоснабжения, общей протяженностью 256 км., построенные в за счет средств Общества в 1999 году.

По состоянию на 22 февраля 2008 года проделана следующая работа:

1. По филиалу «Кумертаугаз» (43,04 км.):
 - заключены договора на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведена топографическая съемка, проводится формирование землеустроительных дел;
 - технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 21,2 км., остальные на стадии изготовления;
2. По филиалу «Сибайгаз» (47,10 км.):
 - землеустроительные работы проведены по объектам газоснабжения общей протяженностью 36,4 км, из них поставлены на кадастровый учет 17,7 км.;

- технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 30 км., на стадии изготовления 17,1 км.
- 3. По филиалу «Октябрьскгаз» (7,96 км.):
 - произведена государственная регистрация права собственности на объекты газоснабжения;
 - производится межевание земельных участков, занимаемых указанными объектами;
- 4. По филиалу «Центргаз» (39,30 км.):
 - заключены договора на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведена топографическая съемка, проводится формирование землеустроительных дел и постановка на кадастровый учет;
 - технические паспорта изготовлены.
- 5. По филиалу «Дувангаз» (19,75 км.):
 - заключены договоры на проведение землеустроительных работ;
 - технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 10,96 км.
- 6. По филиалу «Мелеузгаз» (18,29 км.):
 - заключен договор на проведение землеустроительных работ;
 - техническая инвентаризация в соответствии с требованием БТИ будет произведена после оформления землеустроительных дел.
- 7. По филиалу «Ишимбайгаз» (18,20 км.):
 - заключен договор на проведение землеустроительных работ на объекты протяженностью 5,36 км.
 - изготовлены технические паспорта на объекты, протяженностью 5,36 км., проводится техническая инвентаризация на объекты протяженностью 12,84 км.
- 8. По филиалу «Бирскгаз» (63,8 км.):
 - заключены договоры на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведены полевые работы, формируются землеустроительные дела;
 - техническая инвентаризация в соответствии с требованием БТИ будет произведена после оформления землеустроительных дел.

Кроме увеличения основных фондов Общества за счет приобретения имущества, прирост основных фондов на общую сумму 53 994 тыс.рублей обеспечили реконструкция газопроводов и сооружений на них, строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз, модернизация оборудования.

Выбытие основных фондов составило 42 444 тысяч рублей, из них реализовано на сторону на сумму 15 701 тысяч рублей, 26743 тысяч рублей - выбытие по иным причинам, в том числе перенос из одной группы основных средств в другую. Коэффициент выбытия основных фондов составил 1,5 %

Начисленный износ за отчетный период составил 83 859 тысяч рублей. Износ за весь срок службы – 1523 953 тысяч рублей. Основные коэффициенты по движению основных фондов приводятся ниже.

Наименования показателей	На начало года	Поступило	Выбыло	На конец года	Темп изменения, %
Восстановительная стоимость ОФ, тыс.руб	2 567 375	205 200	42 444	2730 131	106,3
в том числе активная часть	1 879 575	136 132	15 052	2 018 655	106,4
Остаточная стоимость ОФ, тыс.руб.	1 123 263			1 206176	
Доля активной части ОФ, %%	73,9			73,9	
Коэффициент годности, %	44,1			44,5	
Коэффициент износа, %	56,2			55,8	
Коэффициент обновления ,				7,4	

Движение основных средств в течение отчетного года по основным группам (поступление, выбытие и т.п.) и изменения стоимости основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов) приведены в таблице:

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	611 908	63 690	20 486	655 112
Сооружения и передаточные устройства	070	1 345 466	96 113	6 303	1 435 276
Машины и оборудование	080	396 237	28 008	6 477	417 768
Транспортные средства	085	165 796	2 637	7 567	160 866
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	42 459	3 100	898	44 661
Рабочий скот	095	0	0	0	0
Продуктивный скот	100	0	0	0	0
Многолетние насаждения	105	1	0	0	1
Другие виды основных средств	110	5 088	11 652	713	16 027
Земельные участки и объекты природопользования	115	420	0	0	420
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	2 567 375	205 200	42 444	2 730 131

Изменение накопленной амортизации за отчетный 2007 год :

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	1 444 112	1 523 953
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 148 250	1 192 285
машин, оборудования, транспортных средств	143	273 533	296 413
других	144	22 329	35 255

Движение переданных и полученных в аренду, пользование, лизинг основных фондов Общества в 2007 году :

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	3 635	3 635
в том числе:			
здания	151	1 391	1 391
сооружения	152	2 244	2 244
Получено объектов основных средств в аренду — всего	156	3 774 355	4712 734
в том числе:			
газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета	157	3481 731	4379 896
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от "Газпромрегионгаза"	158	187 937	193 961
основные средства, полученные в лизинг		0	38 462
прочие объекты основных средств		104 687	100 415

В состав основных средств, отраженных в отчетности, включены объекты основных средств, переведенные на консервацию :

Филиал	Наименование оборудования, местоположение, назначение, краткая характеристика	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Состояние (коэффициент износа)
1	2	3	4
Стерлитамакгаз	Автозаправочная станция	725,0	0,3
Кумертаугаз	Мельница ,с.Мраково	412,0	19,4

По указанным объектам основных средств амортизация не начисляется.

5.1.2. Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов.

№ п/п	Наименования показателей	План	Факт
	Начислено амортизации по Обществу, всего	103 671	83 859
	в т.ч. начислено амортизации по основным производственным фондам (без непроизводственной сферы)	102 321	82 805
	Всего капитальных вложений, осуществленных Обществом в 2007г	112 249	163 049
	в том числе:		
I	Модернизация, реконструкция , приобретение ОС (по плану ПТО), всего	82 241	131 861
	в том числе:		
1	Газопроводы и сооружения на них, всего	29 161	93 740
	в том числе: оборудование, реконструкция, модернизация ГРП,ШРП,ЭХЗ	19 484	30 148
	в т.ч. телемеханизация ГРП	10 050	4 315
2	Замена оборудования, модернизация ГНС, ГНП, АГЗС	4 082	1 212
3	ВДГО	1 622	625
4	Прочие вложения капитального характера*	727	1 224
5	Приобретение имущества	46 649	35 060
	в том числе:		
	Машины и механизмы (автотранспортная и ремонтно-строительная техника, станки)	4 591	7 055
	Приборы	3 021	3 845
	Сварочное оборудование	3 187	1 690
	Приобретение и модернизация средств связи	1 728	812
	Электроинструменты	1 921	317
	Электролаборатория	652	599
	Вычислительная техника	7 475	7 950
	Модернизация комп.сетей и программ	0	537
	Оргтехника(ксероксы,факсы, телефоны)	75	360
	Мебель	1 435	1 559
	Прочее имущество	22 564	10 336
II.	Строительство, реконструкция производственно-эксплуатационных баз и других объектов (план ОКС)	30 008	31 188
	в том числе (наиболее крупные объекты):		
	Проектно-изыскательские работы по строительству производственно-эксплуатационной базы "Нефтекамскгаз"	1297	1366

Котельная для административного здания и производственного служебного здания СВДГО филиала "Нефтекамскгаз"	1200	2162
Строительство производственно-эксплуатационной базы в пос. Кусимовский рудник филиала "Белорецкгаз"	10086	11406
Строительство производственно-эксплуатационной базы в п.Миндяк филиала "Учалыгаз"	2500	2180
Строительство гаража в производственно-эксплуатационной базе п.Павловка филиала "Центргаз"	1270	1270
Строительство производственно-эксплуатационной базы в п.Алкино филиала "Центргаз"	1515	1515
Реконструкция здания административно-диспетчерской службы филиала "Давлекановогаз"	1500	1466
Реконструкция производственно-эксплуатационной базы в г.Туймазы филиала "Туймазыгаз"	1000	999
Реконструкция производственно-эксплуатационной базы в с.Аскарново филиала "Белорецкгаз"	5282	5282

Учитывая фактическое использование амортизационных отчислений на модернизацию, реконструкцию, приобретение основных производственных фондов, и его превышения над наличием источника, Обществом направлены средства из централизованного фонда накопления в размере 79 190 тысяч рублей на покрытие расходов по приобретению, реконструкции и модернизации газопроводов и сооружений на них, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз, произведенных Обществом в 2007 году.

5.2. Финансовые вложения

По состоянию на 01 января и 31 декабря 2007 года финансовые вложения Общества состояли из следующих статей:

Структура финансовых вложений, тыс.руб

Показатель		Пояснения		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	дата вложений	доля в УК	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510			3739	3 739	0	0
ООО "Термо-Сервис"		2001 год	55,00%	687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		1999 год	0,38%	3 047	3 047	0	0
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостан"		2002 год	< 1%	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	61	0
в том числе:							

Долговые ценные бумаги (облигации, векселя):	521			0	0	61	0
банковские векселя						61	0
векселя третьих лиц						6	0
Акции:	522			225	225	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		1996 год	< 1%	23	23	0	0
ОАО "Токо Банк"		1998 год	< 1%	155	155	0	0
ОАО "Аксай-2"		1997 год	< 1%	31	31	0	0
Башкирский банк СБ РФ			< 1%	16	16	0	0
Предоставленные займы	525			0	0	0	0
наименование организации				0	0	0	0
наименование организации				0	0	0	0
Депозитные вклады	530			150 000	0	146 418	100 000
Прочие	535			0	0	0	0
Итого	540			153 964	3 964	146 418	100 000

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	1 195	0	1 195
в том числе:					
Газпромрегионгаз (инструкция по снижению потерь природного газа на ГРС при устранении утечек из арматуры)	311	0	750	0	750
Газпромрегионгаз (методика по оценке эффективности внедрения энергосберегающих технологий)	312	0	805	0	805
Газпромрегионгаз (типовая профессиональная программа подготовки кадров ГРО)	313	0	400	0	400
			код	На начало от-четного года	На конец от-четного года
			2	3	4
СПРАВОЧНО.					
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	0	1 195

5.4. Запасы

Материально-техническое снабжение ОАО «Газ-Сервис» направлено на обеспечение работ в филиалах по текущему ремонту, капитальному ремонту, реконструкции имущества Общества. Ежегодно формируется план бюджета доходов и расходов по всем видам деятельности. Расходы на предстоящий год утверждаются на

основании годового объема работ и всех необходимых материальных затрат. С 2007 года приобретение материалов осуществляется через Управление Централизованных поставок ОАО «Газпромрегионгаз».

Материально-техническое снабжение ОАО «Газ-Сервис» организовано по централизованной системе на основании договоров поставок. На основании утвержденных объемов работ ежемесячно заявки поступают для согласования в аппарат управления ОАО «Газ-Сервис», рассматриваются курирующими службами, утверждаются руководством. При рассмотрении заявок утверждаются контрагенты, наименование материалов и услуг, суммы и форма оплаты. Снабжение и отпуск основных материалов проводится филиалом «Газкомплект» на основании утвержденного годового плана приобретений ТМЦ согласно Положения. Филиалы сами приобретают материалы только на содержание филиалов, канцтовары, хоз.товары и т.д.

Ежемесячный план, утвержденный на основании годового, является руководством по приобретению и распределению среди филиалов ОАО «Газ-Сервис». По ОАО «Газ-Сервис» контроль за выполнением проводят: бухгалтерия, финансовый и экономический отделы - в денежном выражении; технические отделы, подчиненные главному инженеру - по количеству. На конец каждого месяца проводится учет запасов по каждому филиалу и в целом по Обществу.

Распоряжением от 20.03.2006 г. №60-р с 01.01.2006 г. установлены нормы запасов материалов на складах филиалов и у материально ответственных лиц (включая аварийный запас). По ОАО «Газ-Сервис» норма составляет 48,5 миллионов рублей. В соответствии с приказом от 22.06.2006 г. №199 у материально ответственных лиц не должно быть остатков на конец месяца, запасы на складах должны учитываться при планировании на следующий месяц.

Структура материально-производственных запасов, товаров к перепродаже и готовой продукции, находящихся на складах и у материально-ответственных лиц по состоянию на 01 января и 31 декабря 2007 года :

Ф.№1 стр. 211 «Сырье, материалы, и другие аналогичные ценности»

№№	Показатели	Ед.изм.	На 01.01.2007	На 31.12.2007
	Запасы, всего	тыс. руб.	54 923	61 532
	в т.ч. :			
1	Запасы на складе, всего	тыс. руб.	19 307	20 816
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	тыс. руб.	5 664	6 295
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	тыс. руб.	654	1 073
	в том числе			
	плиты	тыс. руб.	54	13
	котлы	тыс. руб.	55	52
	водонагреватели	тыс. руб.	61	58
	другие	тыс. руб.	484	950
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	тыс. руб.	3 606	3 234
1.1.3.	Инструменты, хоз.инвентарь	тыс. руб.	771	371
1.1.4.	Спецодежда	тыс. руб.	633	1 617
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	тыс. руб.	9 982	11 990

1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"), всего	тыс. руб.	325	1 909
	в том числе плиты	тыс. руб.	29	55
	котлы	тыс. руб.	71	77
	водонагреватели	тыс. руб.	7	10
	другие	тыс. руб.	218	1 767
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	тыс. руб.	0	972
	в том числе котлы	тыс. руб.	0	691
	водонагреватели	тыс. руб.	0	195
	другие	тыс. руб.	0	86
1.2.3.	Трубы	тыс. руб.	8 090	7 829
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	тыс. руб.	1 567	1 180
1.2.5.	Инструменты, хоз. инвентарь	тыс. руб.	0	93
1.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	тыс. руб.	0	7
1.3.	Прочие запасы		3 661	2 531
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	тыс. руб.	696	769
1.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	тыс. руб.	387	380
1.3.3.	Мебель	тыс. руб.	131	34
1.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	тыс. руб.	91	261
1.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	тыс. руб.	8	7
1.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	тыс. руб.	2 348	1 080
	в том числе -инструменты	тыс. руб.	336	219
	-хозяйственный инвентарь	тыс. руб.	631	278
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	тыс. руб.	35 616	40 716
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	тыс. руб.	10 157	14 595
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	тыс. руб.	2 312	2 875
	в том числе плиты	тыс. руб.	145	50
	котлы	тыс. руб.	255	30
	водонагреватели	тыс. руб.	76	26
	другие	тыс. руб.	1 836	2 769
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	тыс. руб.	4 481	5 881
2.1.3.	Инструменты, хоз. инвентарь	тыс. руб.	1 330	2 384
2.1.4.	Спецодежда	тыс. руб.	2 034	3 455
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)		6 827	10 880
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	тыс. руб.	126	412

	в том числе плиты	тыс. руб.	3	70
	котлы	тыс. руб.	0	57
	водонагреватели	тыс. руб.	0	135
	другие	тыс. руб.	123	150
2.2.2.	Газовое оборудование " <u>Газлюкс</u> ", всего	тыс. руб.	0	937
	в том числе котлы	тыс. руб.	0	203
	водонагреватели	тыс. руб.	0	35
	другие	тыс. руб.	0	699
2.2.3.	Трубы	тыс. руб.	3 963	5 173
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	тыс. руб.	2 330	2 981
2.2.5.	Инструменты, хоз. инвентарь	тыс. руб.	185	1 216
2.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	тыс. руб.	223	161
2.3.	Прочие запасы		18 632	15 241
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	тыс. руб.	712	1 008
2.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	тыс. руб.	1 512	1 261
2.3.3.	Мебель	тыс. руб.	1 662	1 873
2.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	тыс. руб.	717	1 441
2.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	тыс. руб.	413	793
2.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	тыс. руб.	13 616	8 865
	в том числе -инструменты	тыс. руб.	667	434
	-хозяйственный инвентарь	тыс. руб.	8 419	6 812

Ф...№1 стр. 214 «Готовая продукция и товары к перепродаже»

№№	Показатели	Ед.изм.	На 01.01.2007	На 31.12.2007г
	Готовая продукция и товары к перепродаже, всего	тыс. руб.	33 702	37 684
	в т.ч. :			
1	Запасы на складе, всего	тыс. руб.	32 972	24 720
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	тыс. руб.	17 910	15 640
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	тыс. руб.	3 599	2 065
	в том числе плиты	тыс. руб.	134	407
	котлы	тыс. руб.	1 939	1 016
	водонагреватели	тыс. руб.	102	125
	другие	тыс. руб.	1 424	517

1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	тыс. руб.	14 311	13 575
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)		6 258	8 097
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	тыс. руб.	512	3 109
	в том числе плиты	тыс. руб.	75	297
	котлы	тыс. руб.	227	1 214
	водонагреватели	тыс. руб.	62	249
	другие	тыс. руб.	148	1 349
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	тыс. руб.	1 305	1 373
	в том числе котлы	тыс. руб.	0	1 021
	водонагреватели	тыс. руб.	0	330
	другие	тыс. руб.	1 305	22
1.2.3.	Трубы	тыс. руб.	3 208	3 151
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	тыс. руб.	1 233	464
1.3.	Прочие запасы		8 804	983
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	тыс. руб.	509	263
1.3.2.	Сжиженный газ	тыс. руб.	239	641
1.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	тыс. руб.	8 056	79
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	тыс. руб.	730	12 964
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	тыс. руб.	0	118
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	тыс. руб.	0	116
	в том числе плиты	тыс. руб.	0	0
	котлы	тыс. руб.	0	0
	водонагреватели	тыс. руб.	0	0
	другие	тыс. руб.	0	116
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	тыс. руб.	0	2
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)		0	1 189
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	тыс. руб.	0	212
	в том числе плиты	тыс. руб.	0	10
	котлы	тыс. руб.	0	0
	водонагреватели	тыс. руб.	0	0
	другие	тыс. руб.	0	202
2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	тыс. руб.	0	969
	в том числе котлы	тыс. руб.	0	750
	водонагреватели	тыс. руб.	0	175

	другие	тыс. руб.	0	44
2.2.3.	Трубы	тыс. руб.	0	0
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	тыс. руб.	0	8
2.3.	Прочие запасы		730	11 657
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	тыс. руб.	0	0
2.3.2.	Сжиженный газ	тыс. руб.	388	1 084
2.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	тыс. руб.	342	10 573

5.5. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 01 января и 31 декабря 2007 года имела следующую структуру :

Наименование дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на начало отчетного периода 01.01.2007	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода 31.12.2007	Резерв по сомнительным долгам на начало отчетного периода 01.01.2007	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода 31.12.2007	Дебиторская задолженность в оценке нетто отраженная в бухгалтерском балансе 01.01.2007	Дебиторская задолженность в оценке нетто отраженная в бухгалтерском балансе 31.12.2007
1	2	3	4	5	6	7
Дебиторская задолженность Всего,						
В том числе :	500 725	464 031	193 446	186 207	307 279	277 824
I. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	191 869	160 202	90 656	127 403	101 213	32 799
1. За сетевой газ и транспортировку	139 555	108 388	71 798	100 145	67 757	8 243
в том числе						
1.1. Покупатели и заказчики	139 555	108 388	71 798	100 145	67 757	8 243
1.2. Авансы выданные						
2. За сжиженный газ	392	1 907	57	1 620	335	287
в том числе						
2.1. Покупатели и заказчики	392	1 907	57	1 620	335	287
2.2. Авансы выданные						
3. За выполнение работ по прочей деятельности	17 062	19 458	16 306	15 797	756	3 661
в том числе						
3.1. Покупатели и заказчики	16 641	19 458	16 306	15 797	335	3 661
3.2. Авансы выданные	421				421	
4. Векселя к получению						
5. Прочие дебиторы	34 860	30 449	2 495	9 841	32 365	20 608

II. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	308 856	303 829	102 790	58 804	206 066	245 025
1. За сетевой газ и транспортировку	80 678	102 179	23 965	43 391	56 713	58 788
в том числе						
1.1. Покупатели и заказчики	75 058	101 595	23 965	43 391	51 093	58 204
1.2. Авансы выданные	5 620	584			5 620	584
2. За сжиженный газ	6 269	2 718	1 748	47	4 521	2 671
в том числе						
2.1. Покупатели и заказчики	3 280	840	251	47	3 029	793
2.2. Авансы выданные	2 989	1 878	1 497		1 492	1 878
3. За выполнение работ по прочей деятельности	72 667	67 508	6 157	9 093	66 510	58 415
в том числе						
3.1. Покупатели и заказчики	57 846	51 125	6 157	8 207	51 689	42 918
3.2. Авансы выданные	14 821	16 383		886	14 821	15 497
4. Векселя к получению						
5. Задолженность бюджета	83 591	6 390	70 000	4 422	13 591	1 968
в том числе						
финансирование строительства газопроводов	74 448	606	70 000		4 448	606
льготы, предоставляемые населению	9 143	5 784		4 422	9 143	1 362
6. Прочие дебиторы	65 651	125 034	920	1 851	64 731	123 183

В 2007 году оплата текущих платежей за услуги по транспортировке природного газа по ОАО «Газ-Сервис» составила 100 % .

На 1 января 2008 года дебиторская задолженность потребителей природного газа составляет 216,9 млн. рублей, что подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа. В течение 2007 года увеличились авансовые платежи (предоплата) промышленных потребителей газа в сравнении с 2006 годом с 22,0 млн.руб. до 35,0 млн.руб. , рост составил 59% .

Минфин Российской Федерации и Республики Башкортостан частично возместили убытки ОАО «Газ-Сервис» от предоставленной льготы населению за природный газ в 2000-2001 годах на общую сумму 1,5 млн.руб.

По состоянию на 1 января 2008 года структура задолженности за природный газ и услуги по его транспортировке представляет следующее:

- Бюджетные организации – 3,2 млн. руб.
- Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС) – 24,3 млн. руб.
- Сельхозпроизводители (АПК) – 16,9 млн. руб.
- Промышленные предприятия – 24,1 млн. руб.
- «Замороженные» долги предприятий (банкроты, ликвидированные) – 136,9 млн.р.
- Население (по лицевым счетам) – 3,8 млн. руб.
- Население (выпадающие льготы по ФБ) – 7,2 млн. руб.

Во исполнение протокола №4 от 22 октября 2007 года заседания Совета Директоров ОАО «Газ-Сервис», Обществом произведено списание дебиторской задолженности в сумме 10 671,4 тысяч рублей (Распоряжение по Обществу от 06.11.2007г №312-Р).

По состоянию на 01.01.2007 г. общая дебиторская задолженность по прочей деятельности по данным филиалов составляла 66 320,3 т. руб., из них 55 516,7 задолженность прошлых лет.

На 01.01.2008 г. дебиторская задолженность прошлых лет уменьшилась до 34 522,53, что позволяет говорить о ее снижении на 38 % за год.

В настоящее время ведется работа по каждому дебитору индивидуально. Она включает в себя весь комплекс мероприятий, в т. ч. судопроизводство, использование административных ресурсов и ограничение газоснабжения вплоть до отключения.

Долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 230 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2007 года

(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):

(тысяч рублей)

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2007	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения к дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
Салаватгаз	ГУП СОМЗ	32 672	04.05.1995	За сетевой газ	Конкурсное производство с 27.07.06 г.
Аппарат	ООО "Комплекс"	14 100	01.04.2005г	поставка продукции	Предприятие находится на стадии банкротства
Салаватгаз	ЗАО"Башкирская Агрохимическая Компания"	12 404	30.06.2001	За сетевой газ 3-х стор.	Конкурсное производство с 08.04.05 г.
Стерлитамакгаз	ГУП "Стер.маш.завод"	11 196	09.1994г.	сет.газ; проф.обсл.	Конкурсное производство с 28.02.05г.
Бирскгаз	ОАО"БЭМЗ Прогресс"	10 657	до 1997г.	Сетевой газ	Процедура банкротства
Уфагаз	ООО "УфагазСтройСервис"	7 613	2006.	СМР, ТМЦ, услуги	принято решение о признании несостоятельным (банкротом) 03.10.06 поданы заявления о вкл. В реестр от 29.05.07 №42,45,43,44,4741 определения о включении в реестр 05.09.07
Салаватгаз	ГУП СОМЗ	4 324	04.03.1997	За сетевой газ 3-х стор.	Конкурсное производство с 27.07.06 г.
Аппарат	Агидельский мелькомбинат	4 065	01.10.2001г	поставка с/х продукции	истекший срок исковой давности
Уфагаз	АП ШССК	3 594	1996г	транспортировка	процедура банкротства введена 17.05.2000 г. определение суда об избрании нового конкурсного управляющего от 07.03.2006
Туймазыгаз	ЗАО "Туймазытекс"	3 439	30.12.2006	транспортировка, п/обслуживание	Конкурсное производство

Аппарат	ГУП СОМЗ	3 089	01.06.1996г	переуступка долга	Конкурсное производство с 27.07.06 г.
Уфагаз	СПК "Алга"	2 080	1999.	ТМЦ	Предъявлена претензия, подано заявление о включ. в реестр от 03.08.06 №17/юр включены в реестр кредиторов 30.10.2006 конкурсное производство введено
Аппарат	ООО"Транспорт Полиэфа	2 000	01.05.2004г	услуги	Предприятие находится на стадии банкротства
Туймазыгаз	С-з Туймазинский	1 939	30.12.1999	транспортиро вка	Наблюдение, банкротства
Аппарат	«Башстройцентр»	1 581	21.06.2005г	поставка труб	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Белорецкгаз	ОАО БЗТРП	1 578	11,01	транспортиро вка	Банкрот
Уфагаз	ООО "Уфагазстройсерв ис"	1 465	2006.	сжиженный газ	Принято решение о признании несостоятельным (банкротом) 03.10.06 поданы заявления о вкл. в реестр от 29.05.07 №42,45,43,44,4741 определения о включении в реестр 05.09.07
Туймазыгаз	СПК Ленин-Юлы	1 450	30.12.1996	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Предприятие не платежеспособно. Истечение срока исковой давности.
Аппарат	ЧП Мещеряков П.А.	1 390	01.12.2000г	поставка продукции	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Туймазыгаз	С-з Шаранский	1 310	30.12.1999	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Туймазыгаз	ООО "Сенифа"	1 096	30.12.1997	материалы	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Бирскгаз	СПК Ленинский Октябрь	1 060	01.01.2001	Сетевой газ	Процедура наблюдения
Аппарат	Ютис	977	28.12.1999г	услуги	Отсутствие в ЕГРЮЛ, гарантия погашения отсутствует.
Туймазыгаз	К-з Коммуна Будзяк	938	30.12.1996	транспортиро вка	Наблюдение, банкротство.
Туймазыгаз	К-з Ленина	910	30.12.1999	транспортиро вка, п/обслуживан ие	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Туймазыгаз	С-з Будзякский	883	30.12.1996	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Туймазыгаз	СПК К-з Урал Будзякский р-н	808	30.12.1998	транспортиро вка,п/обслуж ивание,ж/газ	Решение АС, конкурное производство

Бирскгаз	Колхоз "Искра" Бур аевского р-на	777	до 1999г.	Сетевой газ	Банкротство, конкурсное производство
Туймазыгаз	К-з Фрунзе	755	30.12.1998	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Белорецкгаз	С-з "Урал" Абзелил.р-на	741	01.00	транспортиро вка	Банкрот
Туймазыгаз	К-з Кидаш	673	30.12.1999	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Уфагаз	ООО "Уфамонолитстро й"	671	2004.	СМР	Предъявлена претензия от 10.08.05 №95/юр подано исковое заявление от 01.09.05 №1949 вынесено судебное решение 20.03.06 подано заявление о включении в реестр 07.08.06 №18/юр включены в реестр кредиторов 11.09.06 конкурсное производство введено.
Бирскгаз	Колхоз "Путь Ленина"	668	до 1999г.	Сетевой газ	Банкротство, конкурсное производство
Кумертаугаз	ОАО "Угольная компания Башкируголь" г. Ку мертау	621	01.01.1997	пени	Банкротство с 10.06.2004г.
Белорецкгаз	Население Аскароро	596	01.2000г	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.
Давлекановогаз	ДМУП "Тепловые сети" г. Давлеканово	581	с 2004 г.	транспортиро вка газа	Процедура банкротства.
Аппарат	Востокнефтепрово дстрой	581	31.10.2000г	услуги	истекший срок исковой давности
Ишимбайгаз	Аллагуватский элеватор Стерлитамакский район	563	01.11.2002	Сетевой газ, сжиженный газ, техн. обслуж. газ. сетей и газ. обор.	Определение арбитражного суда № А- 07/1123/03-А-АДМ от 18.11.03г.
Давлекановогаз	С-З "Ново- Раевский" Альш. Р-на	558	2001 г.	сетевой газ, обслуживание	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности
Белорецкгаз	Абзелиловское МСХП ч/сб	542	1.1999г	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности
Белорецкгаз	С-з Кр. Башкирия нас. ч/сб	534	01.2000г	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности
Туймазыгаз	МУСП Тимирязева	526	30.12.1998	транспортиро вка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Истечение срока исковой давности.

Мелеузгаз	СПК Трудовик Мелеузовский район	508	31.03.01- 30.07.04	транспортиро вка сетевого газа	Соглашение о реструктуризации долгов № 04-04-24/ТФУ от 23.04.2004г
-----------	---------------------------------------	-----	-----------------------	--------------------------------------	--

Обороты за 2007 год по контрагентам, входящим в состав краткосрочной дебиторской задолженности (строка 240 бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2007 года

(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):

(тысяч рублей)

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 01.01.07, тыс.руб.	Погашено в отчетном периоде дебиторской задолженности образованной на начало года	Сальдо на 31.12.07, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
Уфагаз	ГУСП с-з "Алексеевский"	1 680	1680	2 140	2007.	транспорт ировка	текущая задолженность
Уфагаз	ОАО УЭЛЗ "Свет"	731	731	559	2007.	транспорт ировка	текущая задолженность
Уфагаз	МУП "ИСК г.Уфы"	122	122	2 338	2007.	СМР	текущая задолженность
Уфагаз	ГУП "Башкиравтодор"	5 537	5 537	0	2007.	СМР	текущая задолженность
Уфагаз	ООО "Газгарантсервис"	1 842	1 842	0	2007.	аванс за СМР	текущая задолженность
Уфагаз	Филиал "Управление АЗС" БНП	0	0	753	2007г.	аванс за ГСМ	текущая задолженность
Стерлитамакгаз	СПК "Ильича" Аургаз.район	654	0	654	12.2003г.	тран.с/г; проф. обслужива ние.	С 09.12.02г. введена процедура банкротство
Стерлитамакгаз	СПК "Правда" Аургаз.район	824	0	824	04.1996г.	тран.с/г.пр оф.обсл.	Решение АС № А07-6500/07- Г-ХВШ
Стерлитамакгаз	СПК им.Кирова Аургаз.район	501	0	501	01.2000г.	тран.с/г. проф. обслужива ние	Оплачено 01.2008г.
Стерлитамакгаз	ФГОУ СПО "ССХТ"	1 478	0	1 478	11.1998г.	тран.с/г. проф. обслужива ние	Решение АС №Г-15500/МИГ от 09.01.02г.
Стерлитамакгаз	Куган КСМ	3 961	0	3 961	01.1997г.	тран.с/г; проф. обслужива ние	Процедура банкротства
Стерлитамакгаз	ЗАО "Каучук"	18 715	0	18 715	11.2003г.	тран.с/г; проф.обсл.	Процедура банкротства с 26.10.05г.
Ишимбайгаз	ОАО ИЗТМ Витязь	795	0	795	31.10.05г	транспорт ировка сет. газа, монтаж	Претензионная работа

Ишимбайгаз	МО Красноусольский поссовет	988	52	1 026	19.12.01г	Сетевой газ, сжиженны й газ, техн. обслуж. газ сетей и газ. обор.	Решение Арбитражного суда РБ дело № А07-9867/07-Г- ИЭР от 04.10.2007г.
Ишимбайгаз	ГУ УКС	945	121	824	30.08.200 2	врезка, пуск газа	Решение Арбитражного суда РБ дело А07-53029/05-Г- ФЛВ от 13.06.2006г.
Мелеузгаз	СПК колхоз М.Гафури Мелеузовский район	1 492	0	1 492	1998- 2002	Газ сетевой	Исполнительное производство б/н от 18.07.2002
Мелеузгаз	ЧП Кульбаев З.Ш. Г.Мелеуз	1 920	0	1 920	2002г	Газ сетевой	Определение о прекращении производства по делу № А07- 4417/06-Г-МИТ от 13.11.2006г.
Мелеузгаз	МУП "Тепловые сети" г.Мелеуз	611	611	1 472	31.12.07г	Транспорт ировка сет.газа	Предупреждение, график платежей.
Белебейгаз	ГУП Теплосети	853	853	1 551	01.11.07г	транспорт ировка	График погашения задолженности
Давлеканов огаз	ДГУП "Тепловые сети"	1 220	1109	1 860	2006 г.	транспорт ировка газа	Претензионная работа.
Туймазыгаз	Открытое Акционерное Общество "Теплосервис"	2 195	2195	4 444	октябрь 2007 г.	транспорт ировка	Текущая задолженность
Дюртюлигаз	ГУП Дюртюлинские и электрические и тепловые сети РБ	451	451	821	декабрь 2007г	транспорт ировка газа	Оплата согласно графика
Сибайгаз	ЗАО Мостостроительн ое управление	0	0	1 397	19.06.07г	Переустро йство газопровод а	Выслано претензионное письмо, проведена внеочередная сверка расчетов
Сибайгаз	МУП "Ремонтно- строительное управление"	1 096	0	1 096	09.10.00г	Переуступ ка долга	Претензионная работа.
Сибайгаз	ЗАО Белорецкая пружина	0	0	1 251	31.12.07г	транспорт ировка природног о газа	Текущая задолженность
Сибайгаз	МУП Теплосеть г.Баймак РБ	257	257	504	31.12.07г	транспорт ировка природног о газа	Текущая задолженность
Сибайгаз	ОАО Башмедьстрой	2 857	0	2 857	31.12.07г	транспорт ировка природног о газа	Процедура внешнего управления от 01.11.2001г., конкурсное производство открыто 16 мая 2002г.

Центргаз	ООО "Стройкомплекс"	0	0	2 437	декабрь 2007 г.	строительство	Текущая задолженность
Центргаз	ООО "Стройкомплекс"	0	0	611	сентябрь 2007 г.	труба 219	Текущая задолженность
Центргаз	УНПЗ	2 290	2 290	2 950	декабрь 2007 г.	газ-пропан	Текущая задолженность
Центргаз	Филиал "Управление АЗС ОАО БНП"	656	656	877	декабрь 2007 г.	ГСМ	Текущая задолженность
Центргаз	Колхоз им.Горького	780	0	780	1997г	ГРО	Претензионная работа.
Дувангаз	УКС мин.стр. г.Уфа	3 155	0	3 155	01.12.00г	материалы	21.12.2004г. было подано заявление в арбитражный суд о взыскании задолженности, решением АС РБ от 05.04.2005г в удовлетворении иска было отказано
Дувангаз	К-3 "Путь Ленина" Дуванск.р-н	775	0	775	01.04.99г	сетев.газ	Решен. арбит. суда процедура банкротства
Дувангаз	ГУП МПСО "Мечетлинское"	2 072	0	2 072	01.11.98г	сетев.газ	Решен. арбит. суда процедура банкротства
Дувангаз	СПК "Россия" Дуванск.р-н	675	0	675	01.01.1999	сетев.газ	Решен. арбит. суда процедура банкротства
Дувангаз	ЕСН	0	0	522	31.12.07г	налог по ЕСН	Переплата (скорректировано в 1 кв.2008г)
Октябрьскгаз	ИП Белобородов Н.А. (глава КФХ "Шаран-Агро") Шаранский район	607	-	607	30.09.06г	транспортировка сетевого газа, профобслуживание	Процедура банкротства
Октябрьскгаз	МУП "Октябрьсктеплоэнерго" г.Октябрьский	11043	1276	9767	31.08.05г	транспортировка сетевого газа, профобслуживание	График погашения
Октябрьскгаз	УМП "БМТС" Бакалинский район	679	-	679	30.06.04г	транспортировка сетевого газа, проф.обслужив.	Процедура банкротства
Газкомплект	МУП "Стройзаказчик" г.Мелеуз	0	0	558	01.12.07г.	за поставку котлов	Текущая задолженность
Газкомплект	ООО "МАСТЕР"	0	0	1 907	01.11.07г.	за газовое оборудование	Текущая задолженность
Газкомплект	ООО ПКФ "Оригиналнефтехим"	0	0	2 898	01.12.07г.	за газовое оборудование	Текущая задолженность

Газкомплект	ООО "ВИТКОС"	0	0	1 139	01.11.07г.	оборудование по изготовлению шлангов	Текущая задолженность
Газкомплект	Магнитогорская промышленная финансовая компания	0	0	967	01.11.07г.	за штрипс	Текущая задолженность
Газкомплект	ООО "Молния"	0	0	1 432	01.12.07г.	за электронные модули	Текущая задолженность
Аппарат	Баш. генерирующая компания	0	0	5 514	31.12.07г.	услуги по транс газа	Текущая задолженность
Аппарат	Баш. распределит. теплосети	0	0	6 401	31.12.07г.	услуги по транс газа	Текущая задолженность
Аппарат	РУСДЖАМ-Уфа	0	0	1 149	31.12.07г.	услуги по транспортировке газа	Текущая задолженность
Аппарат	"Акойл"	100	0	1 143	31.12.06г.	арендная плата	Текущая задолженность
Аппарат	"Регионгазхолдинг"	0	0	947	31.12.07г.	вознаграждение агента	Текущая задолженность
Аппарат	"Велан"	739	4	875	27.04.05г.	поставка продукции	мировое соглашение о погашении задолженности
Аппарат	ООО "Термо-Сервис"	9 373	0	9 373	01.11.04г.	поставка продукции	Задолженность подтверждена актами сверок
Аппарат	Фонд жилищного строительства	15 000	0	15 000	01.03.07г.	взносы	Текущая задолженность.
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ.	0	0	37950	31.12.07г.	налог на прибыль	Авансовые платежи . (Скорректировано в 1 кв.2008г)

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 в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31.12.2007 года на основании приказа по Обществу от 31.12.2007г №562 в сумме 186 207 тысяч рублей.

Реестр контрагентов, задолженность которых определена сомнительной и включена в состав резерва по сомнительным долгам на 31.12.07г
(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):

	строка баланса	Наименование предприятия	Сумма задолженности (тыс.руб.)	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения дебиторской задолженности к сомнительной (процедуры банкротства, и т.д.)
Филиалы	№	Итого резерва по сомнительным долгам	186 207			
Салаватгаз	231.1	ГУП СОМЗ	32 672	04.05.1996	За сетевой газ	Конкурсное производство с 28.07.2005г.
Салаватгаз	231.1	ЗАО "Башкирская Агрохимическая Компания"	12 404	30.06.2001	За сетевой газ 3-х ст.дог.	Банкрот, представление интересов осуществляется юридической службой ОАО "Газ-Сервис"
Стерлитамак газ	231.1	ГУП "Стерлитамак.машиностроительный завод"	11 175	05.96г	тран-ка сет.газа	Процедура банкротства
Бирскгаз	231.1	«Прогресс»	10 657	01.01.2001	сетевой газ	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Предприятие не платежеспособно.
Салаватгаз	231.1	ГУП СОМЗ	4 324	04.03.1997	За сетевой газ 3-х ст.дог.	Конкурсное производство с 28.07.2005г.
Уфагаз	231.1	АП ШССК	3 594	1996 год	Транспортировка газа	Процедура банкротства введена 17.05.2000 г. определение суда об избрании нового конкурс. управляющего от 07.03.2006
Туймазыгаз	231.1	ОАО "Туймазытекс"	3 441	31.01.1999	транспортировка газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Аппарат	231.1	ГУП СОМЗ	3 089	30.06.2005г.	Поставка сетевого газа	Конкурсное производство с 28.07.2005г.
Туймазыгаз	231.1	ОАО "Племзавод Туймазинский"	1 997	31.12.2006	транспортировка газа	Конкурсное производство.
Туймазыгаз	231.1	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Ленин Юлы"	1 378	31.12.1998	транспортировка газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Туймазыгаз	231.1	Муниципальное унитарное сельскохозяйственное предприятие "Шаранский"	1 310	28.02.1999	транспортировка газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Бирскгаз	231.1	Ленинский Октябрь	1 060	01.01.2001	сетевой газ	не платежеспособность
Туймазыгаз	231.1	Муниципальное унитарное сельскохозяйственное предприятие "Буздякское" муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан	883	31.12.1999	транспортировка газа	Решение Арбитражного суда о непризнании долга перед ОАО "Газ-Сервис"

Туймазыгаз	231.1	Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз "Коммуна" Буздякского района	850	31.12.1996	транспортир овка газа	Решение Арбитражного суда о непризнании долга перед ОАО "Газ-Сервис"
Бирскгаз	231.1	Колхоз «Искра»	777	01.01.2001	сетевой газ	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Не платежеспособность предприятия.
Туймазыгаз	231.1	СКХ и ПК имени Фрунзе	744	30.04.2000	транспортир овка газа	Решение Арбитражного суда о непризнании долга перед ОАО "Газ-Сервис"
Белорецкгаз	231.1	МУП совхоз "Урал" (Абзелиловский район)	741	01.01.2004	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства (определение Арбитражного суда РБ по делу № А-2950/ПАВ от 26.03.2001 г.)
Туймазыгаз	231.1	Сельскохозяйственный производственный кооператив-колхоз "Кидаш"	673	31.12.1999	транспортир овка газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Бирскгаз	231.1	Путь Ленина	668	01.01.2001	сетевой газ	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Не платежеспособность предприятия.
Туймазыгаз	231.1	СПК к-з им. Ленина Буздяк	657	31.12.1999	транспортир овка газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Давлеканово газ	231.1	ФГУП "Ново-Раевский племенной завод"	530	2001 г.	сетевой газ	Процедура банкротства.
Уфагаз	232.1	ООО "Уфагазстройсервис"	1 465	2006.	сжиженный газ	Принято решение о признании несостоятельным (банкротом) 03.10.06 поданы заявления о вкл. В реестр от 29.05.07 №42,45,43,44,4741 определения о включении в реестр 05.09.07
Уфагаз	233.1	ООО "УфагазСтройСервис"	7 613	2006.	СМР, ТМЦ, услуги	принято решение о признании несостоятельным (банкротом) 03.10.06 поданы заявления о вкл. в реестр от 29.05.07 №42,45,43,44,4741 определения о включении в реестр 05.09.07
Уфагаз	233.1	СПК "Алга"	2 080	1999.	ТМЦ	Предъявлена претензия, подано заявление о вкл. в реестр от 03.08.06 №17/юр включены в реестр кредиторов 30.10.2006 конкурсное производство введено
Уфагаз	233.1	ООО "Уфамонолитстрой"	671	2004.	СМР	Предъявлена претензия от 10.08.05 №95/юр подано исковое заявление от 01.09.05 №1949 вынесено судебное решение 20.03.06 подано заявление о включении в реестр 07.08.06 №18/юр включены в реестр кредиторов 11.09.06 конкурсное производство введено

Ишимбайгаз	233.1	ДУП Аллагуватский элеватор	553	31.01.2003	прочие услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Аппарат	235	ООО "Агидельский мелькомбинат"	4 065	05.09.2001г.		Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Аппарат	235	ООО"Транспорт Полиэфа"	2 000	21.05.2004г.		Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Аппарат	235	ООО "Башстройцентр"	1 581	01.01.2002г.		Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Кумертаугаз	235	ОАО "Угольная компания Башкируголь"г.Кумерт ау	621	01.01.1997	пени	Банкротство с 10.06.2004г.
Стерлитамак газ	241.1	ЗАО "Каучук" г.Стерлитамак	18 715	11.03г	транспортир овка сет.газа	Процедура банкротства.
Октябрьскгаз	241.1	МУП "ОКТЯБРЬСКТЕПЛО ЭНЕРГО" РБ	8 555	2 года 4 мес.	Транспортир овка сетевого газа №4-0237 от 15.12.2004	Задолженность не погашена в установленные договором сроки. Подписан график погашения задолженности.
Стерлитамак газ	241.1	Куганакский завод КСМ	3 961	12.03г	транспортир овка сет.газа	Процедура банкротства.
Стерлитамак газ	241.1	ФГОУ СПО "Стерлитамакский сельскохозяйственный техникум", Стерлит.р-н	1 478	11.98г	транспортир овка сет.газа	Исполнительное производство
Мелеузгаз	241.1	СПК им. "М.Гафури" Мелеузовский район	1 436	31.12.1998	Сетевой газ	Исполнительное производство б/н от 18.07.2002
Центргаз	241.1	СПК им. Горького Кушнаренковский район, д. Иликово	780	до 2002 г.	Сетевой газ	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Стерлитамак газ	241.1	СПК им.Ильича Аургазинского р-на, р-он,,,,,	654	12.03г	транспортир овка сет.газа	Процедура банкротства.
Октябрьскгаз	241.1	ИП БЕЛОБОРОДОВ НИКОЛАЙ АЛЕКСЕЕВИЧ (КФХ "ШАРАН-АГРО"), ИНН 027407227882, РБ, Шаранский рн,	592	2 года	Транспортир овка сетевого газа № 4-8352 от 16.12.2005г.	Конкурсное производство 21.09.2007г., Решение №А07-23032/05-Г-ФЛЕ.
Октябрьскгаз	241.1	УМП "БМТС", Бакалинский р-н	590	9 лет	Поставка сетевого газа № 29 от 23.01.1996г.	Конкурсное производство не завершено, в реестре кредиторов состоим.
Ишимбайгаз	243.1	ГУ УКС КМ РБ	809	07.02.2003	прочие услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Ишимбайгаз	243.1	ОАО ИЗТМ Витязь	792	09.12.2005	прочие услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.
Уфагаз	245.2	Льготы предоставленные населению	4 304	1998.	транспортир овка	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют.

5.6. Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала.

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Общества и по состоянию на 31.12.2007 года составляет - 3 510 820 рублей.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные.

Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей. Количество акций находящихся в обращении: 702 164 штук.

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.

Выплата дивидендов за 2006 г.

Общим собранием акционеров от 18 июня 2007 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 18.06.2007 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2006 год в размере 33,6 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) 23 592 711 рублей. Срок выплаты дивидендов : в период с 01.07.2007 г. по 31.12.2007 г.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2007 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям данной категории (типа) (руб.): 23 592 717 рублей.

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

Изменение величины собственного капитала Общества в 2007 году:

(тыс.руб)

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспределенная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд накопления (образовательный)	фонд накопления (использованный)	страховой фонд	фонд социальной сферы	Итого
1	3	4	5	6	7	8	9			
Остаток на 1 января отчетного года 01.01.2007	3 511	560 230	694	x	0	27 235	611 233	6 915	5 917	1215 735
Результат от пересчета иностранных валют	x	0	x	x	x	x		x	x	0
Чистая прибыль	x	x	x	208 236	0	0		0	0	208 236
Дивиденды	x	x	x	0	0	0		0	0	0
Отчисления в резервный фонд	x	x	0	0	0	0		0	0	0
Прочие расходы	x	12 279	0	0	2 079	79 558	14 034	0	0	95 671
Увеличение величины										

капитала за счет:										
дополнительного выпуска акций	0	x	x	x	x	x		x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	0	x	x	x	x	x		x	x	0
реорганизации юридического лица	0	x	x	0	0	0		0	0	0
прочие поступления	0	754	0	12 279	31 405	102 081	79 190	0	0	225 709
Уменьшение величины капитала за счет:										
уменьшения номинала акций	0	x	x	x	x	x		x	x	0
уменьшения количества акций	0	x	x	x	x	x		x	x	0
реорганизации юридического лица	0	x	x	0	0	0		0	0	0
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2007)	3 511	548 705	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	1541 730

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2007 году произошло в следствии списания в нераспределенную прибыль 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 12 279 тысяч рублей.

Увеличение Добавочного капитала Общества в 2007 году в сумме 754 тыс.рублей произошло в следствии восстановления филиалом «Стерлитамакгаз» неверно выведенных за баланс в 2006 году сумм переоценки газовых сетей в составе газовых сетей, принадлежащих Республике Башкортостан на основании приказа ОАО «Газ-Сервис» № 187 от 15 июня 2006 года (внутренний приказ по филиалу № 301-п от 21.06.2006г.). В декабре 2008 года при проведении инвентаризации объектов, вошедших в Уставный капитал в процессе приватизации (Приказ ОАО «Газ-Сервис» № 411 от 04.10.2007 года) выявилось, что в государственную собственность ошибочно включены и переведены на забаласовый счет в июне месяце 2006 года газопроводы и ГРП построенные за счет собственных средств (п.Садовый и дер.Ч-Бурзян Миякинского района). При этом газовые сети восстановлены в бухгалтерском учете в составе основных средств, с отнесением суммы переоценки на увеличение добавочного капитала в сумме 754 тысячи рублей, а суммы накопленной амортизации до 2006 года – 238 тысяч рублей за счет ранее отнесенной на фонд накопления (использованный), за 2006 год – 21 тыс.рублей за счет убытков прошлых лет, за 2007 год – 21 тыс.рублей за счет текущих расходов Общества по амортизации.

Увеличение Фонда накопления (образованного) – направленного акционерами Общества источника на развитие производства, произошло за счет распределения прибыли по итогам работы Общества в 2006 году на основании решения Общего собрания акционеров от 18 июня 2007 года (протокол №1 от 18.06.07г) в сумме 102 081 тысячи рублей.

Использование Фонда накопления (образованного) – направленного акционерами Общества источника на развитие производства, явилось источником для закрытия произведенных капитальных вложений в отчетном 2007 году :

- на капитальные вложения в приобретение, строительство и реконструкцию газовых сетей в 2006 году в сумме 79 190 тысяч рублей – переведено в Фонд накопления (использованный). Описание в разделе 4.1.2. «Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов» настоящей Пояснительной записки;

- на реконструкцию газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества в сумме 368 тысяч рублей.

Увеличение Фонда накопления (использованного) произошло вследствие освоения средств на капитальные вложения на приобретение, строительство и реконструкцию газовых сетей в 2006 году в сумме 79 190 тысяч рублей – переведено из Фонд накопления (образованного). Описание в разделе 4.1.2. «Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов» настоящей Пояснительной записки;

Уменьшение Фонда накопления (использованного) в сумме 13 796 тысяч рублей произошло вследствие восстановления сумм накопленных амортизационных отчислений до 2006 года за счет ранее отнесенных на этот источник сумм накопленной амортизации при выведении за баланс в 2006 году газовых сетей принадлежащих Республике Башкортостан на основании приказа ОАО «Газ-Сервис» № 187 от 15 июня 2006 года. Восстановление в составе собственных основных средств газовых сетей построенных в 1999 году на общую сумму 70 000 тыс.рублей произведено на основании приказа по Обществу от 26.09.2007г №386, внесены исправительные записи в характер числящейся задолженности: задолженность бюджета перед Обществом переведена на незавершенное строительство объектов основных средств построенных за счет собственных источников и включены в состав собственных основных средств Общества. Финансирование выполненных работ было предусмотрено Указом Президента Республики Башкортостан от 27 июля 1999 года «О финансировании строительства газопроводов-отводов, автоматических газораспределительных станций, распределительных газовых сетей и других объектов в Республике Башкортостан в 1999 году»: «п.2 Направить по согласованию с открытым акционерным обществом «Газпром» средства, образуемые за счет проведения реструктуризации и погашения (переуступки) задолженностей республиканских потребителей за поставленный природный газ перед ООО «Баштрансгаз» в рамках финансирования реализации Программы газификации Республики Башкортостан на 1999 и 2000 годы, в сумме 70 млн.руб. – ОАО «Газ-Сервис» для финансирования строительства объектов...». Однако, реструктуризации и погашения (переуступки) задолженности не было произведено вплоть до настоящего времени. Министерством финансов РБ по задолженности республиканского бюджета перед ОАО «Газ-Сервис» за выполненные работы по строительству газовых сетей в 1999 году, не определен источник финансирования образовавшейся кредиторской задолженности и соответственно не погашена кредиторская задолженность. В связи с невозможностью взыскания Обществом указанной просроченной задолженности, Обществом осуществлено оприходование газовых сетей построенных в 1999 году всего на общую сумму 70 млн.рублей как основные средства построенные за счет собственных источников для собственных нужд, и осуществляется регистрация собственности на данные объекты.

№	Филиал	Протяженность, км.	Стоимость, руб.
1	Кумертаугаз	43,04	13 163 980,0
2	Сибайгаз	47,10	13 495 121,2
3	Октябрьскгаз	7,96	1 863 332,77
4	Центргаз	39,30	14 011 214,0
5	Дувангаз	19,75	5 820 183,8
6	Мелеузгаз	18,29	4 740 901,6
7	Ишимбайгаз	18,20	4 369 899,7
8	Бирскгаз	63,80	12 535 367,0
	Итого	207,95	70 000 000,0

В соответствии с Приказом ОАО «Газ-Сервис» №319 от 07.08.07 года (с учетом изменений, внесенных приказами № 502 от 04.12.07 г. и № 31 от 29.01.07 г.) директорам

филиалов («Кумертаугаз», «Сибайгаз», «Октябрьскгаз», «Центргаз», «Дувангаз», «Мелеузгаз», «Ишимбайгаз», «Бирскгаз») поручено обеспечить государственную регистрацию права собственности ОАО «Газ-Сервис» на объекты газоснабжения, общей протяженностью 256 км., построенные за счет средств Общества в 1999 году.

По состоянию на 22 февраля 2008 года проделана следующая работа:

По филиалу «Кумертаугаз» (43,04 км.):

- заключены договоры на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведена топографическая съемка, проводится формирование землеустроительных дел;
- технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 21,2 км., остальные на стадии изготовления;

По филиалу «Сибайгаз» (47,10 км.):

- землеустроительные работы проведены по объектам газоснабжения общей протяженностью 36,4 км, из них поставлены на кадастровый учет 17,7 км.;
- технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 30 км., на стадии изготовления 17,1 км.

По филиалу «Октябрьскгаз» (7,96 км.):

- произведена государственная регистрация права собственности на объекты газоснабжения;
- производится межевание земельных участков, занимаемых указанными объектами;

По филиалу «Центргаз» (39,30 км.):

- заключены договоры на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведена топографическая съемка, проводится формирование землеустроительных дел и постановка на кадастровый учет;
- технические паспорта изготовлены.

По филиалу «Дувангаз» (19,75 км.):

- заключены договоры на проведение землеустроительных работ;
- технические паспорта изготовлены на объекты газоснабжения протяженностью 10,96 км.

По филиалу «Мелеузгаз» (18,29 км.):

- заключен договор на проведение землеустроительных работ;
- техническая инвентаризация в соответствии с требованием БТИ будет произведена после оформления землеустроительных дел.

По филиалу «Ишимбайгаз» (18,20 км.):

- заключен договор на проведение землеустроительных работ на объекты протяженностью 5,36 км.
- изготовлены технические паспорта на объекты, протяженностью 5,36 км., проводится техническая инвентаризация на объекты протяженностью 12,84 км.

По филиалу «Бирскгаз» (63,8 км.):

- заключены договоры на проведение землеустроительных работ, в соответствии с которыми проведены полевые работы, формируются землеустроительные дела;
- техническая инвентаризация в соответствии с требованием БТИ будет произведена после оформления землеустроительных дел.

Увеличение Фонда потребления – направленного акционерами Общества источника на решение социально-бытовых вопросов работников Общества, произошло за счет распределения прибыли по итогам работы Общества в 2006 году на основании решения Общего собрания акционеров от 18 июня 2007 года (протокол №1 от 18.06.07г) в сумме 31 405 тысяч рублей.

Использование Фонда потребления на решение социально-бытовых вопросов работников Общества в 2007 году:

	Всего выплат из фонда потребления	2079
1	Материальная помощь работникам (бывшим работникам) на лечение, медикаменты	717
2	Материальная помощь в случае смерти (работника, члена семьи)	544
3	Материальная помощь при рождении ребенка	362
4	Единовременные премии (отдельным работникам разового характера)	16
5	Оплата обучения	0
6	Оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоятельствам сверх предусмотренного законодательством	22
7	Материальная помощь при газификации домов (кв-р) работников	48
8	Прочие разовые выплаты и расходы	370

5.7. Долгосрочные обязательства.

Структура долгосрочных обязательств Общества:

Тыс.руб.

ПАССИВ БУХГАЛТЕСКОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА	Код показателя	НА 01.01.07Г	НА 31.12.07Г
1	2	3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	80 457	90 813
Прочие долгосрочные обязательства	520	244 117	128 017
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	590	324 574	218 830

Отложенное Налоговое Обязательство

(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 газопроводов – 40лет, а в налоговом учете – 10 лет : элемент оптимизации налогообложения. Данный выбор Общества закреплен в п.3.3.7. Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета : *«По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет»* и в п.6.6.2. Учетной политики Общества для целей налогообложения: *«В соответствии с классификацией основных средств, утверждаемой Правительством РФ - Общероссийским классификатором основных средств газопроводам присвоен код ОКОФ 12 4521191. Согласно Классификации основных средств утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2202*

газопроводы с кодом ОКОФ 124521191 включаются в 5-ую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно. В соответствии с вышеперечисленными нормативными документами, по Обществу установлен с 2002 года срок полезного использования газопроводов в количестве 10 лет, для целей налогового учета.». Таким образом бухгалтерская амортизация газовых сетей меньше, чем налоговая. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата (временная разница).

Прочие долгосрочные обязательства.

Задолженность ОАО «Газ- Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» по состоянию на 01.01.2007 г. составила 364116910,46 (Триста шестьдесят четыре миллиона сто шестнадцать тысяч девятьсот десять рублей 46 коп.), в том числе НДС. Указанная задолженность возникла на основании договоров поставки газа, заключенных между ОАО «Газ-Сервис» и ООО «Межрегионгаз» № 3-462/97 от 07.05.1997 и № 05-3-0122/98 от 29.12.1997г. Между Обществами заключено Соглашение о порядке погашения задолженности № 04-01/93/6-308 от 16.06.2006г. По данному соглашению ОАО «Газ-Сервис» обязуется оплатить задолженность в сроки, указанные в графике погашения задолженности. В том числе платежи предусмотренные после 12 месяцев от отчетной даты (т.е. после 01.01.2008г и 01.01.2009г соответственно) являются долгосрочными обязательствами Общества.

График погашения задолженности соблюдается в полном объеме, за 2007 год в счет погашения своей задолженности перед МРГ Обществом перечислено 120 000 тысяч рублей.

Кроме того, ОАО «Газ-Сервис» заключены договора страхования с Уфимским филиалом "Согаз". Договоры заключены сроком действия на три года, соответственно часть страховых взносов, подлежащие к оплате после 12 месяцев от отчетной даты, также являются долгосрочными обязательствами Общества.

Наименование предприятия - кредитора	Сальдо на 01.01.2007, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Погашено в отчетном периоде кредиторской задолженности образованной на начало года	Сальдо на 31.12.2007, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
ООО"Межрегионгаз"	244 117	31.08.1997	120 000	124 117	31.08.1997	сетевой газ
Уфимский филиал Согаз дог 2706LM00019	0			3 765	30.10.2006	добровольное мед страхование
Уфимский филиал Согаз дог 2706LM00029	0			70	30.10.2006	добровольное мед страхование

5.8. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 01 января и 31 декабря 2007:

Показатель наименование 1	Остаток на начало отчетного года 3	Остаток на конец отчетного периода 4
2. Кредиторская задолженность, всего	858 255	590 533
в том числе:		
2.1. Краткосрочная:	614 138	462 516
1. Поставщики и подрядчики	234 286	191 222
2. Авансы полученные	222 774	173 064
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ		
4. Задолженность по оплате труда	28 687	9 893
5. Расчеты по налогам и сборам	55 341	58 317
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	42 328	2 681
7. Прочие кредиторы	30 722	27 339
8. Кредиты	0	0
9. Займы	0	0
2.2. Долгосрочная	244 117	128 017
1. Поставщики и подрядчики	244 117	128 017
2. Авансы полученные	0	0
3. Задолженность дочерних и зависимых обществ		
4. Задолженность по оплате труда	0	0
5. Расчеты по налогам и сборам	0	0
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	0	0
7. Прочие кредиторы	0	0
8. Кредиты	0	0
9. Займы	0	0

Обороты за 2007 год по контрагентам, входящим в состав долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности (строки 520, 621, 622, 627 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2007 года
(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):
(тысяч рублей)

Филиал	Полное наименование предприятия - кредитора	№ строки баланса (520; 621; 622; 627)	Сальдо на 01.01.2007, тыс.руб.	Погашено в отчетном периоде кредиторской задолженности образованной на начало года	Сальдо на 31.12.2007, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Аппарат	Межрегионгаз	520	244 117	120 000	124 117	31.01.1998	Поставка сетевого газа
Аппарат	Страх компания "Согаз"	520	0	0	3 765	30.06.2007	договор ДМС LM00019
Аппарат	Страх компания "Согаз"	520	0	0	70	30.06.2007	договор ДМС LM00029
Уфагаз	ЗАО "Башметалл сервис"	621	0	0	1 579	29.12.2007	Поставка материалов

Уфагаз	ООО "Ремпромстрой"	621	1 439	1 439	1 439	23.03.2006	СМР
Уфагаз	ООО "РемСтрой монтаж"	621	0	0	940	28.12.2007	СМР
Мелеуз газ	ООО "Ремстрой монтаж"	621	0	0	1 700	25.12.2007	Капитальный ремонт АБК
Бирскгаз	ООО "Ремстроймонтаж"	621	0	0	1 554	декабрь 2007г.	Капитальный ремонт АБК в г. Бирск
Белорецк газ	ООО НПФ "Стройсервис+"	621	2 272	2 272	4 074	01.12.07г	СМР
Белорецк газ	ООО "Ремстрой монтаж"	621	1 038	1 038	727	01.12.07	СМР
Центргаз	ООО "Современные буровые технологии"	621	0	0	1 586	октябрь 2007 г.	Капитальный ремонт
Центргаз	МО Улутелякский поссовет Иглинского района	621	2 911	2 911	2 911	апрель 2006 г	Приобретение труб п/э
Центргаз	ООО "РемСтрой Монтаж"	621	0	0	511	декабрь 2007 г.	Капитальный ремонт Кушн. базы
Газкомпл ект	ООО "Виткос"	621	0	0	1 167	01.11.07г.	Поставка ТМЦ
Аппарат	ООО Межрегионгаз	621	120 000	0	120 000	31.01.98г	Поставка сетевого газа
Аппарат	"Акойл"	621	0	0	2 724	30.10.07г.	Сжиженный газ
Аппарат	"Аудит Новые технологии"	621	0	0	743	27.12.07г.	Аудиторские услуги
Аппарат	"Башкиргаз"	621	0	0	881	31.12.07г.	Услуги по сбору ден. ср-в с населения
Аппарат	"Газпромрегион газ"	621	0	0	1 338	31.12.07г.	Аренда газопроводов
Аппарат	"Газпромрегион газ"	621	0	0	692	31.12.07г.	Субаренда газопроводов
Аппарат	"Газпромрегион газ"	621	0	0	671	31.12.07г.	Разработка комплекта документов
Аппарат	Страх комп "Согаз"	621	0	0	976	30.06.07г.	договор ДС 0008
Аппарат	Страх комп "Согаз"	621	0	0	2 765	30.06.07г.	договор ДМС LM00019
Аппарат	Страх комп "Согаз"	621	0	0	10 000	30.06.07г.	договор DE 0560E
Аппарат	Страх комп "Согаз"	621	0	0	1 824	30.06.07г.	договор DE 0671E
Аппарат	«Башагропром проект»	621	0	0	1 420	06.07.07г.	услуги по госконтракту
Аппарат	Газ-1	621	0	0	3 275	06.07.07г.	услуги по госконтракту
Аппарат	Газремстрой	621	0	0	3 334	06.07.07г.	услуги по госконтракту
Аппарат	Квант	621	0	0	1 173	06.07.07г.	услуги по госконтракту

Аппарат	Техностройэнерго	621	0	0	1 329	06.07.07г.	услуги по госконтракту
Аппарат	Стройкомплект	621	0	0	3 080	06.07.07г.	услуги по госконтракту
Аппарат	ООО «Фирт»	621	0	0	780	11.12.07г.	навигационные системы
Уфагаз	ОАО Уфанефтехим	622	542	542	1 323	26.03.2007	предоплата по транспортировке
Уфагаз	ОАО УНПЗ	622	1 730	1 730	2 244	22.03.2007	предоплата по транспортировке
Уфагаз	ОАО "Птицефабрика "Башкирская"	622	532	532	1 111	29.12.2006	предоплата по транспортировке
Уфагаз	ООО "Башкирский кирпич "	622	0	0	559	29.06.2007	предоплата по транспортировке
Стерлитамакгаз	ОАО "Синтез-Каучук"	622	0	0	3 441	12.2007г.	предоплата за тран.с\г
Центргаз	ОАО "Благовещенский арматурный завод"	622	203	203	507	2006 г	предоплата по транспортировке
Центргаз	ОАО "Чишминский сахарный завод"	622	204	204	657	2006 г.	предоплата по транспортировке
Газкомплект	ООО "Стройзаказчик "	622	0	0	558	01.12.07г.	Поставка ТМЦ
Аппарат	"Башкиргаз"	622	0	0	86 005	31.12.07г.	предоплата по транспортировке
Аппарат	"Башкирэнерго"	622	0	0	21 139	31.12.07г.	предоплата по транспортировке
Аппарат	"Салаватнефтеоргсинтез"	622	0	0	8 753	31.12.07г.	предоплата по транспортировке
Аппарат	Регионгазхолдинг	627	0	0	964	22.05.06г.	аванс на оплату услуг организац

На 1 января 2007 года задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» составляла 364,1 млн. руб. В рамках подписанного 3-х летнего «Соглашения о порядке погашения задолженности» ОАО «Газ-Сервис» в течение 2007 года перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 120,0 млн.руб. По состоянию на 01.01.2008г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 244,1 млн.руб.

Задолженность по оплате труда, расчеты по налогам и сборам и задолженность перед государственными внебюджетными фондами являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства отсутствуют.

Прочие кредиторы

В составе прочей кредиторской задолженности отражен налог на добавленную стоимость исчисленный в момент выполнения работ и оказания услуг контрагентам Общества и отложенный от уплаты в бюджет до момента оплаты задолженности дебиторами (уплата НДС «по оплате» осуществлялась до 2006 года до изменений норм налогового кодекса) :

Вид кредиторской задолженности	На 01.01.2007 (тыс.руб)	На 31.12..2007 (тыс.руб)
1	2	3

Прочие кредиторы	30 722	27339
В том числе :		
НДС отложенный	24 952	22195
ОАО «Регионгазхолдинг» (агентский договор по строительству газовых сетей)	0	964

5.9. Задолженность по налогам и сборам.

Наименование налога	2007 год				
	Долг на начало периода	Начислено	В том числе, штрафы и пени	Уплачено	Долг на конец периода
НДС	0	368516	0	331805	36711
Налог на прибыль	25044	101502	3	126546	0
в т.ч. Федеральный бюджет	7347	27921	0	35268	0
Местный бюджет	17697	73581	3	91278	0
Налог на имущество	88	28545	54	23721	4912
в т.ч. Федеральный бюджет	642	3693	0	3435	900
Местный бюджет	-554	24852	54	20286	4012
Земельный налог	-114	166	0	32	20
Налог на доходы физических лиц	12165	173858	29	185856	167
ЕНВД	0	623	0	623	0
Транспортный налог	1128	4877	0	5427	578
в т.ч. Федеральный бюджет	239	1077	0	1088	228
Местный бюджет	889	3800	0	4339	350
Аренда земли	-247	8333	0	7945	141
Прочие	228	4885	4	2536	2577
ИТОГО	38292	691305	90	684491	45106
в том числе: задолженность перед бюджетом	55341	0	0	0	58317
переплата в бюджет	17049	0	0	0	17049

5.10. Кредиты и займы

В течении отчетного 2007 года Обществом не привлекались заемные средства.

Сумма полученных процентов за размещенные Обществом денежные средства на депозитные вклады в 2007 году составила 16 350 тысяч рублей.

6. Пояснения к отчету о прибылях и убытках.

6.1. 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 2007 год, представлена в таблице:

Наименование показателя	Код строки	Фактические результаты за отчетный период	Результаты утвержденные бюджет доходов и расходов	Отклонения (тыс.руб)	Отклонения (%)
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	3 027 056	2 882 994	144 062	5,00
в том числе от продажи:					
сетевой газ	011	2 246 843	2 121 719	125 124	5,90
сжиженный газ	012	135 566	210 375	-74 809	-35,56
прочая деятельность	013	644 647	550 900	93 747	17,02
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	2 203 072	2 554 272	-351 200	-13,75
в том числе от продажи:					
сетевой газ	021	1 563 996	1 889 723	-325 727	-17,24
сжиженный газ	022	173 899	215 337	-41 438	-19,24
прочая деятельность	023	465 177	449 212	15 965	3,55
Валовая прибыль	029	823 984	328 722	495 262	150,66
Коммерческие расходы	030				
Управленческие расходы	040	417 192	81 601	335 591	411,26
Прибыль (убыток) от продаж	050	406 792	247 121	159 671	64,61
II. Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060	16 350		16 350	100,00
Проценты к уплате	070				
Доходы от участия в других организациях	080				
Прочие доходы	090	255 070	159 499	95 571	59,92
Прочие расходы	100	357 814	290 350	67 464	23,24
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	320 398	116 270	204 128	175,56
Отложенные налоговые активы	141	-274	4 000	-4 274	-106,85
Отложенные налоговые обязательства	142	10 008	20 000	-9 992	-49,96
Текущий налог на прибыль	150	99 743	61 129	38 614	63,17
Отвлеченные средства	160	2 137		2 137	100,00
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	208 236	39 140	169 096	432,03
Списание сумм дооценки по выбывшим основным средствам с Добавочного капитала на чистую прибыль Общества		12 279		12 279	100,00
Нераспределенная прибыль отчетного года (стр.470 баланса)		220 515	39 140	181 375	463,40
СПРАВОЧНО.					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	32 277	49 225	-16 948	-34,43

Информация о произведенных расходах - себестоимости проданных товаров, продукции, оказанных услуг, работ и управленческих расходов за 2006 и 2007 год, связанных с полученными доходами от обычных видов деятельности в разрезе элементов затрат :

Показатель наименование	За отчетный 2007 год	За предыдущий 2006 год
1	2	3
Материальные затраты	528 063	458 815
в т.ч. оплата за газ	69 564	65 052
Затраты на оплату труда	1327 299	976 698
Отчисления на социальные нужды	333 495	249 802
Амортизация	82 805	79 966
Прочие затраты	348 602	288 813
Итого по элементам затрат	2 620 264	2 054 094

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от транспортировки сетевого газа :

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.		
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	291 872	319 084
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	999 569	981 841
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	255 856	246 968
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	79 225	64 819
Прочие расходы	тыс.руб.	318 068	256 891
Всего расходов	тыс.руб.	1 944 590	1 869 603
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	2 121 719	2 246 843
в том числе:			
- от населения	тыс.руб.	539 778	516 876
- от других потребителей	тыс.руб.	1 581 941	1 729 967
Полная себестоимость 1000 куб. м газа	руб.	137,91	122,93
Средний тариф (отпускная цена) за 1000 куб. м газа	руб.	150,48	147,74
Эксплуатационные расходы (без оплаты за газ)	тыс.руб.	1 944 590	1 869 603

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от реализации сжиженного газа :

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	89 466	61 125
Транспортные расходы по доставке газа до ГНС	тыс.руб.	4 390	8 439
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	18 829	18 371
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	68 592	69 848
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	17 559	17 289
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	5 066	5 115
Прочие расходы	тыс.руб.	17 460	17 927
Всего расходов	тыс.руб.	221 362	198 114
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	210 375	135 566

в том числе:			
От населения	тыс.руб.	62 278	54 170
От других потребителей	тыс.руб.	148 097	81 396
Полная себестоимость 1 тонны газа	руб.	8 660,89	11 420,58
Средний тариф (отпускная цена) за 1 тонну газа	руб.	8 231,02	7 814,90
Себестоимость за 1 тонну газа (без оплаты за газ и транспортировку)	руб.	4 988,73	7 410,46
Эксплуатационные расходы	тыс.руб.	127 506	128 550

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от прочей деятельности :

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Материальные затраты	тыс.руб.	107 452	121 044
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	239 557	275 610
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	61 360	69 238
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	18 030	12 871
Прочие расходы	тыс.руб.	43 522	73 784
Всего расходов	тыс.руб.	469 921	552 547
Всего доходов	тыс.руб.	550 900	644 647
в том числе:			
От населения	тыс.руб.	167 184	179 813
От других потребителей	тыс.руб.	383 716	464 834
Прибыль	тыс.руб.	80 979	92 100

6.2. Прочие доходы и расходы.

В течение 2007 отчетного года, Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы:

	Доходы (строка 090 ф.№2)	Расходы (строка 100 ф.№2)
Прочие доходы и расходы	255 070	357 814
в том числе:		
Реализация основных средств (выручка/себестоимость)	19 719	15 701
Прибыль и убытки от списания, выбытия основных средств	299	1 185
Реализация ТМЦ (выручка/себестоимость)	15 532	13 318
Прибыль и убытки от списания, выбытия ТМЦ	265	52
Прибыль и убытки от списания прочих активов	1	
Расходы по передаче ВДГО собственнику жилья		2 324
Аренда помещений, имущества	1 840	1 104
Расчетно-кассовое обслуживание банков	4 112	10 051
Налог на имущество		25 767
Налоги местные		3 006
Судебные издержки	54	347
Пени, штрафы и прочие по условиям хоз. договоров	5	149
Доход от приемки газопроводов на баланс	69	
Возмещение льгот населению	10 813	
Дебиторская, кредиторская задолженность с истекш. сроком	174	8 249
Прибыль, убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	1 414	21 724
Стоимость имущества выявленного как излишек при инвентаризации	1 901	
Возмещение ущерба по решению суда	482	223
Резерв по сомнительным долгам	191 017	186 207

Выплаты непроизводственного назначения и социального характера всего, в том числе :	4 918	60 537
<i>организация отдыха детей работников</i>	2 986	7 133
<i>организация санаторно-курортного лечения работников и содержания баз отдыха</i>	1 786	14 240
<i>организация культурных, конкурсных и спортивных мероприятий</i>	37	8 825
<i>единовременные пособия и поощрительные выплаты работникам по семейным обстоятельствам, юбилеям, при выходе на пенсию, и т.п.</i>		6 571
<i>единовременные поощрительные выплаты работникам связанные с выполнением особо важных заданий либо в связи с праздничными днями</i>		12 178
<i>расходы на содержание медпунктов, проведение медосмотров, профилактика инфекционных заболеваний</i>	78	2 440
<i>безвозмездные выплаты благотворительного характера</i>		5 354
<i>подписка на периодические издания непроизводственного характера</i>		136
<i>представительские расходы сверх установленных нормативов и амортизация основных средств непроизводственного назначения</i>		1 428
<i>другие прибыли и убытки</i>	31	2 232
Прочие прибыли и убытки	2 455	7 870
<i>ведение реестра акционеров, организация собрания акционеров и работы совета директоров Общества</i>		678
<i>чрезвычайные доходы и расходы</i>	34	2
<i>другие прибыли и убытки</i>	2 421	7 190

В составе строки 090 «Прочие доходы» отражены суммы от восстановления неиспользованного резерва по сомнительным долгам по состоянию на 30.12.2007г в размере 181 616 тысячи рублей и суммы погашенного резерва при оплате контрагентами своей задолженности в отчетном году в размере 9 401 тысячи рублей.

Образованный Обществом резерв по сомнительным долгам 31.12.2006г составлял 193 446 тысяч рублей, в течении отчетного года : - списано за счет резерва дебиторской задолженности на основании протокола №4 от 22 октября 2007 года заседания Совета Директоров ОАО «Газ-Сервис» и Распоряжения по Обществу от 06.11.2007г №312-Р за счет резерва 2 429 тысяч рублей; - отозвано из резерва в связи с оплатой контрагентами своей задолженности 9 401 тысяч рублей; - восстановлено на прибыль неиспользованного резерва 181 616 тысяч рублей.

В составе строки 100 «Прочие расходы» отражены суммы начисленного резерва по сомнительным долгам Общества на 31.12.2007 года на основании проведенной инвентаризации и Приказа по Обществу от 31.12.2007г №562 в сумме 186 207 тысяч рублей.

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

6.3. Формирование чистой прибыли предприятия за 2007 год.

Расчет текущего налога на прибыль :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2007 год до налогообложения	320 398
В т.ч. - прибыль за 2007 год от деятельности облагаемой единым налогом на вмененный доход	- 3 551
Прибыль Общества за 2007 год для налогообложения налогом на прибыль	323 949

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%)	77 748
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)	- 274
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).	10 008
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 в большем размере составляют различия норм бухгалтерского и налогового учета при принятии к расходам сумм создаваемого резерва по сомнительным долгам Общества, и не принимаемых к расходам, согласно требованиям гл.25 НК РФ произведенные Обществом выплаты непроизводственного назначения и социального характера.	32 277
Текущий налог на прибыль за 2007 год $(77748 + (- 274) - 10008 + 32277)$	99 743
Расчет чистой прибыли отчетного года :	
Наименование	Сумма
Прибыль Общества за 2007 год до налогообложения	320 398
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).	- 274
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	10 008
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	2 137
Текущий налог на прибыль за 2007 год	99 743
Читая прибыль отчетного года по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» (320398	208 236

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

12 279

Чистая прибыль отчетного года (строка 470 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2007г» (208 236 + 12 279)

220 515

6.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, оканчивающийся 31 декабря 2007 г., распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль (убыток) за 2007 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.

	2007 г (тыс.руб)	2006 г (тыс.руб)
Прибыль (убыток) за год	220 515	157 301
Минус: Дивиденды по привилегированным акциям:	0	0
Прибыль (убыток), подлежащая распределению акционерам для расчета базовой прибыли на акцию	220 515	157 301
Количество акций	702 164	702 164
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,31	0,22

7. Прекращаемая деятельность

В течении отчетного 2007 года ни один из видов деятельности Обществом не прекращался.

8. Аффилированные лица.

Для целей подготовки бухгалтерской отчетности под аффилированными лицами понимаются юридические и физические лица, способные оказывать влияние на деятельность юридических и (или) физических лиц в соответствии с Законом Российской Федерации от 22 марта 1991 г. № 948-1 "О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках".

Список аффилированных лиц Общества на 01 января 2008 года :

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Исаков Николай Васильевич	Г.Москва	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	нет
2.	Александров Валентин Николаевич	Г. Уфа	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	нет
3.	Ахметшин Альберт Амирович	Г. Уфа	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	нет
4.	Коровицын Юрий Михайлович	Г. Санкт-Петербург	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	нет
5.	Крюков Николай Иванович	Г. Уфа	Член Совета директоров, Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	18 июня 2007 4.07.1994	0,01	0,01
6.	Кочуров Юрий Алексеевич	Г.Москва	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	нет
7.	Мустафин Ульфат Мансурович	Г. Уфа	Член Совета директоров	18 июня 2007	нет	Нет
8.	Министерство имущественных отношений Республики Башкортостан	450000, г.Уфа, ул.Цюрупы,13	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества	1.08.1995	43,61	43,61
9.	ООО «Башкиргаз»	Г.Уфа, ул.Ленина, 5/4	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества	21.04.2005	34,20	34,20

Операции с аффилированными лицами Общества в течении отчетного года.

С ООО «Башкиргаз» были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора :

- 1) Договор транспортировки газа № 1/А/42 от 26.01.2006г. (Рубли)
 Сальдо Кт 01.01.2007 Дебетовый оборот Кредитовый оборот Сальдо 31.12.2007
 158589835,83 158589835,83 0 0
- 2) Договор транспортировки газа № 1/А/54 от 26.01.2007г.

Сальдо 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
0	840637403,03	927563664,97	86926261,94

3) Договор поставки газа № 30122 от 18.12.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
5095938,60	112236881,48	117502915,9	170095,89

4) Оплата транспортировки газа по дог.748 за ГУП «Тепловые сети» г.Давлеканово

Сальдо 01.01.2006	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2006
0,00	413565,94	413565,94	0,00

5) Монтаж узла учета газа № 1,2 пос. Московка акт от 09.03.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2007
40119,48	0,00	0,00	40119,48

6) Порядок по отключению и включению абонентов за нарушение сроков оплаты и режима газопотребления

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2007
949903,21	9355861,91	10305765,12	0,00

7) Протокол собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» дивиденды за 2006 г.

Сальдо 01.01.2006	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2006
0,00	7342565,36	7342565,36	0,00

Операции с аффилированными лицами ОАО «Газпром».

1.000 «Межрегионгаз»

Задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» по состоянию на 01.01.2007 г. составила 364 116 910,46 (Триста шестьдесят четыре миллиона сто шестнадцать тысяч девятьсот десять рублей 46 коп.), в том числе НДС. Указанная задолженность возникла на основании договоров поставки газа, заключенных между ОАО «Газ-Сервис» и ООО «Межрегионгаз» № 3-462/97 от 07.05.1997 и № 05-3-0122/98 от 29.12.1997г.

Соглашение о порядке погашения задолженности № 04-01/93/6-308 от 16.06.2006г. По данному соглашению ОАО «Газ-Сервис» обязуется оплатить задолженность в сумме 484116910,46 (Четыреста восемьдесят четыре миллиона сто шестнадцать тысяч девятьсот десять рублей 46 коп.) в сроки, указанные в графике погашения задолженности. За 2007 год сумма погашения задолженности, согласно графика, составили 120 000 000 руб.

(Рубли)

Сальдо Кт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
364116910,46	120000000,00	0,00	244116910,46

2. ОАО «Газпромрегионгаз»

1) По договору аренды имущества № 06/03-011 от 07.12.2004 г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (аренда) объекты газораспределительной системы согласно Перечню. Арендная плата в месяц составляет 400000,00 (Четыреста тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС.

Сальдо Кт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
400000,00	9489500,00	10427400,00	1337900,00

2) По договору аренды имущества № 06/05-176 от 19.04.2006г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное владение и пользование

(субаренда) объекты газораспределительной системы согласно Перечню. Субарендная плата в месяц составляет 591793 (Пятьсот девяноста одна тысяча семьсот девяноста три) рубля 00 коп, в том числе НДС.

Сальдо Кт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2006
1183586,00	7693309,00	7101516,00	591793,00

3) В 2007 г. ОАО «Газпромрегионгаз» начислены дивиденды за 2006г. в сумме 940 884,00 руб. Перечислено за вычетом налога 856 204,00 руб.

4) По агентскому договору № 04-04/97 от 19.04.2006г. ОАО «Газ-Сервис» поручает, а ОАО «Газпромрегионгаз» принимает на себя обязательство осуществлять поиск юридических лиц – поставщиков, совершать сделки по приобретению у них товара для ОАО «Газ-Сервис», в количестве и ассортименте указанном ОАО «Газ-Сервис».

Сальдо 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2007
0,00	325770,30	325770,30	0,00

3. ООО «Баштрансгаз»

Договор транспортировки газа № 04-01/5 от 10.01.2007г.

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2007
145456,37	1550080,24	1592455,27	103081,34

4. ОАО «СОГАЗ» Филиал в г.Уфе

1) Договор страхования ответственности перед третьими лицами при перевозке опасных грузов № 2706 DC 0000 от 16.10.2006г.

Сальдо 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
0,00	1860000,00	2836000,00	976000,00

2) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах № 2706DE05600E.

Сальдо Кт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
20000000,00	10000000,00	0,00	10000000,00

3) Договор добровольного медицинского страхования граждан № 2705LM0019.

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2007
130000,00	4144518,37	10804518,67	6530000,00

4) Договор страхования средств транспорта № 2706MT0176.

Сальдо 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2007
0,00	286568,70	286568,70	0,00

5) Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) № 04-10/315 от 19.10.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2007	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2007
78534,60	3053432,17	2960829,38	171137,39

6. Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» филиал в г.Уфе.

По договору № 139 о ведении банковского счета от 31.01.2000г. ОАО «Газ-Сервис» оплатил АБГП «Газпромбанк» за оказанные в 2007г. услуги 10 359,30 руб.

АБГП «Газпромбанк» начислил и перечислил ОАО «Газ-Сервис» за 2007 г. процент на остаток денежных средств, находящихся на расчетном счете, согласно тарифам по договору № 139 от 31.01.2000г. в сумме 840 120,69 руб.

Вознаграждение членов Совета директоров Общества.

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2007 год (по результатам работы за 2006 год) – 160 000 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 2006 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 18 июня 2007 г. в следующих размерах:

Председателю Совета директоров – 40 000 рублей;

членам Совета директоров – по 20 000 рублей.

9. Отчетность по сегментам.

Информация по доходам и себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг по обычным видам деятельности представлена в разрезе филиалов Общества (географический сегмент) и в разрезе видов деятельности.

Доходы по обычным видам деятельности.

Филиалы Общества	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) тыс.рублей	в том числе от продажи: сетевой газ	сжиженный газ	прочая деятельность
	010	011	012	013
Уфагаз	215 562	90 953		124 609
Стерлитамакгаз	102 656	61 178	2 895	38 583
Салаватгаз	39 734	15 801	10 280	13 653
Ишимбайгаз	20 371	9 340	968	10 063
Кумертаугаз	27 054	11 194	3 502	12 358
Мелеузгаз	35 286	26 848	1 379	7 059
Белебейгаз	47 839	28 379	3 528	15 932
Давлекановогаз	23 707	13 812	427	9 468
Октябрьскгаз	53 808	23 812	9 142	20 854
Туймазыгаз	81 263	55 635	8 121	17 507
Дюртюлигаз	25 127	14 856	779	9 492
Нефтекамскгаз	38 270	21 285	4 577	12 408
Бирскгаз	27 880	11 073	6 354	10 453
Белорецкгаз	45 407	34 276	2 976	8 155
Сибайгаз	47 152	16 319	20 097	10 736
Учалыгаз	33 068	15 579	9 129	8 360
Центргаз	101 656	33 208	31 841	36 607
Дувангаз	35 334	10 037	2 412	22 885
Газкомплект	68 595		2 195	66 400
УЭЦ	105			105
Аппарат	1 957 182	1 753 258	14 964	188 960
ОАО "Газ-Сервис"	3 027 056	2 246 843	135 566	644 647

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг:

Филиалы Общества	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	в том числе от продажи: сетевой газ	сжиженный газ	прочая деятельность
	020	021	022	023
Уфагаз	394 117	283 702		110 415
Стерлитамакгаз	138 996	93 459	1 370	44 167
Салаватгаз	88 267	59 285	14 489	14 493
Ишимбайгаз	49 602	38 005	1 294	10 303
Кумертаугаз	85 934	64 394	2 714	18 826
Мелеузгаз	53 551	42 209	1 437	9 905
Белебейгаз	84 079	62 260	3 526	18 293
Давлекановогаз	52 272	37 404	1 389	13 479
Октябрьскгаз	76 996	43 408	12 877	20 711
Туймазыгаз	91 428	62 553	10 956	17 919
Дюртюлигаз	71 708	54 523	1 367	15 818
Нефтекамскгаз	98 598	79 138	6 442	13 018
Бирскгаз	68 868	51 187	8 498	9 183
Белорецкгаз	65 856	51 997	5 174	8 685
Сибайгаз	75 399	40 776	21 363	13 260
Учалыгаз	29 892	10 533	10 532	8 827
Центргаз	181 712	105 974	36 565	39 173
Дувангаз	80 143	49 800	5 187	25 156
Газкомплект	87 134	76 601	5 222	5 311
УЭЦ	6 342	6 270		72
Аппарат	322 178	251 088	23 034	48 056
ОАО "Газ-Сервис"	2 203 072	1 564 566	173 436	465 070

10. Государственная помощь.

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 строительные-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.

Информация о финансировании Республики Башкортостан на работы в 2007 году капитальных вложений на проектирование и строительство распределительных газовых сетей в населенных пунктах Республики Башкортостан:

Наименование объекта	ый объем за отчетный период, рубл.	в том числе					Введено газовых сетей, км	финансировано в отчетном году, руб.	счет ОАО "Газ-Сервис", руб.
		уд	ов	ан	ие	хн			
		ад	зо	р	сп	ер	ти	за)	

					Всего	Межпоселковые	внутрипоселковые		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Объемы государственных капитальных вложений, выделяемых на погашение кредиторской задолженности за работы, выполненные на объектах капитального строительства в предыдущие годы									
СМР под план 2006 года									
Альшеевский р-н								15 524	15 500
Баймакский р-н								144 574	144 574
Балтачевский р-н								114 780	114 780
Бакалинский р-н								61 647	61 600
Белорецкий р-н								1 321	1 300
Благовещенский р-н								44 734	44 700
Бурзянский р-н								19 917	19 900
Гафурийский р-н								2 820	2 800
Иглинский р-н								78 660	78 660
Илишевский р-н								1 930	1 900
Караидельский р-н								23 467	23 467
Кармаскалинский р-н								17 624	17 600
Куюргазинский р-н								9 122	9 100
Мечетлинский р-н								9 800	9 800
Салаватский р-н								11 830	11 800
Стерлибашевский р-н								7 551	7 551
Уфимский р-н								2 278	2 278
Учалинский р-н								32 446	32 446
г.Белорецк								19 588	19 588
г.Нефтекамск								2 097	2 081
г.Сибай								19 770	19 770
ПИР и экспертизы под план 2006 года									
Абзелиловский р-н								33 888	
Белорецкий р-н								11 020	11 000
Бирский р-н								8 189	8 189
ПИР и экспертизы под план строительства будущих лет									
Белорецкий р-н								367 280	337 583
Кугарчинский р-н								97 500	97 500
Салаватский р-н								677 342	677 300
ИТОГО								1 836 700	1 772 767

Строительство распределительных газовых сетей в населенных пунктах Республики Башкортостан, проектно-изыскательские работы и проведение государственной экспертизы проектно-сметной документации по распределительным газовым сетям, подлежащим строительству в 2007 году

Альшеевский р-н	5 600 177	5 480 520	77 320	42 337	18	2	15	5 600 177	5 600 177
Аскинский р-н	949 104	936 000	13 104	0	1		1	949 104	949 104
Аургазинский р-н	2 529 913	2 376 315	34 929	118 669	8	8		2 529 913	2 529 913
Баймакский р-н	11 870 157	11 534 914	163 887	171 356	11	9	1	11 870 157	11 870 157
Балтачевский р-н	14 188 517	13 992 620	195 897	0	10	0	10	14 188 517	14 188 517
Бирский р-н	11 383 405	11 010 000	157 167	216 238	7	6	0	11 383 405	11 383 405
Белокатайский р-н	3 890 532	3 786 818	53 714	50 000	5	0	5	3 890 532	3 890 532
Белорецкий р-н	4 395 627	3 445 878	60 689	889 060	6	0	6	4 395 627	4 354 393
Благовещенский район	8 803 174	8 529 139	121 543	152 492	6	1	5	8 803 174	8 803 174
Гафурийский р-н	6 033 503	5 870 000	83 303	80 200	11	5	6	6 033 503	6 033 503
Дуванский р-н	1 244 226	1 227 048	17 178	0	2	0	2	1 244 226	1 244 226
Зиачуринский р-н	2 054 000	2 025 642	28 358	0	4		4	2 054 000	2 054 000
Зилаирский р-н	6 866 548	6 502 896	94 802	268 850	7	0	7	6 866 549	6 866 548
Иглинский р-н	7 234 962	7 072 605	99 890	62 467	14	3	10	7 265 783	7 234 962
Илишевский р-н	8 693 304	7 983 866	120 026	589 412	12	10	1	8 759 832	8 680 200
Ишимбайский р-н	2 029 014	2 001 000	28 014	0	3		3	2 029 014	2 029 014
Караидельский р-н	1 752 369	936 884	24 194	791 291				1 752 373	1 728 175
Кармаскалинский р-н	9 130 158	8 576 284	126 057	427 817	15	5	10	9 130 158	9 130 157
Кигинский район	1 974 836	1 947 570	27 266	0	3	0	3	1 974 836	1 974 836
Кугарчинский р-н	12 311 783	11 935 635	169 985	206 163	17	7	10	12 311 783	12 311 783
Куюргазинский р-н	10 521 854	10 162 500	145 272	214 082	16	7	9	10 521 854	10 521 854
Мишкинский р-н	5 771 913	3 834 100	79 690	1 858 123	6	5	1	5 771 913	5 771 913
Мечетлинский р-н	6 996 163	6 899 570	96 593	0	23	6	17	6 996 164	6 996 163
Стерлибашевский р-н	2 377 323	2 114 000	32 823	230 500	3	0	3	2 377 323	2 377 323
Татышлинский район	11 317 060	11 060 000	156 251	100 809	16	10	6	11 317 060	11 245 232
Уфимский район	1 076 401	1 061 539	14 862					1 077 000	1 076 401
Учалинский р-н	60 909 357	60 068 399	840 958	0	52	0	52	60 909 400	60 909 357
Федоровский район	11 694 186	10 150 000	161 458	1 382 728	14	11	3	11 694 186	11 555 231
Чекмагушевский район	600 000	591 716	8 284	0	0		0	600 000	600 000
г.Баймак	1 176 240	1 160 000	16 240		1		1	1 176 240	1 176 240
г.Октябрьский	1 188 996	1 172 580	16 416		1		1	1 188 996	1 188 996
г.Сибай	3 154 000	3 110 454	43 546		5		5	3 154 000	3 154 000
ВСЕГО	239 718 801	228 556 492	3 309 715	7 852 594	295	97	198	239 816 799	239 429 485

Проектные работы по распределительным газовым сетям, планируемыми для строительства в 2008 году и последующих годах в населенных пунктах Республики Башкортостан

Абзелиловский р-н	50 000		690	49 310				50 000	50 000
Баймакский р-н	3 523 067	0	48 641	3 474 426				3 523 067	3 523 067
Балтачевский р-н	327 522	0	4 522	323 000				327 522	327 522
Бакалинский район	126 426	0	1 746	124 680				126 426	126 426
Белокатайский р-н	1 216 651	0	16 797	1 199 854				1 216 651	1 216 651
Белорецкий р-н	1 381 953	0	19 079	1 362 874				1 381 953	1 381 953
Благовещенский	772 972	0	10 672	762 300				772 972	772 972

р-н									
Бурзянский р-н	311 222	0	4 296	306 926				311 222	311 222
Гафурийский р-н	1 965 998	0	27 143	1 938 855				1 965 998	1 965 998
Иглинский р-н	411 160	0	5 673	405 487				411 160	411 160
Илишевский р-н	385 320	0	5 320	380 000				385 320	385 320
Ишимбайский р-н	296 899	0	4 099	292 800				296 899	296 899
Калтасинский р-н	1 603 626	0	22 140	1 581 486				1 603 626	1 603 626
Караидельский р-н	1 336 499		18 452	1 318 047				1 336 499	1 336 499
Кармаскалинский р-н	200 772	0	2 772	198 000				200 772	200 772
Краснокамский р-н	3 975 275	0	54 885	3 920 390				3 975 275	3 975 275
Кутарчинский р-н	1 523 028	0	21 028	1 502 000				1 523 028	1 523 028
Мелеузовский р-н	618 426	0	8 538	609 888				618 418	618 418
Мишкинский р-н	1 401 654	0	19 352	1 382 302				1 401 654	1 401 654
Татышлинский район	476 934	0	6 584	470 350				476 934	476 934
Учалинский р-н	7 135 344	0	98 466	7 036 879				7 135 345	7 135 345
Федоровский р-н	240 825	0	3 325	237 500				240 825	240 825
Чишминский р-н	677 352	0	9 352	668 000				677 352	677 352
Янаулский район	4 416 640	0	60 979	4 355 661				4 416 640	4 416 640
г.Белорецк, м-н"А"	258 671		3 571	255 100				258 671	258 671
г.Бирск, ул.Мушникова, Мичурина, Пролетарская	46 999		648	46 351				46 999	46 999
г.Ишимбай	19 999		275	19 724				19 999	19 999
г.Мелеуз, мкр. Тугайлы 2,3	374 166		5 166	369 000				374 166	374 166
г.Учалы м-н Бурансы(Бочередь)	236 849		3 270	233 579				236 849	236 849
г.Учалы м-н 6,7.(бочередь)	117 809		1 626	116 183				117 809	117 809
г.Янаул	288 990		3 990	285 000				288 990	288 990
Государственная экспертиза проектной документации по распределительным газовым сетям, планируемым для строительства в 2008 году и последующих годах в населенных пунктах Республики Башкортостан	1 079 640		14 906	1 064 734				1 299 963	1 077 827
ИТОГО	36 798 687	0	508 001	36 290 686				37 019 003	36 796 866
ВСЕГО по объемам 2007 года	276 517 488	228 556 492	3 817 717	44 143 280				276 835 802	276 226 351
ВСЕГО по ОАО "Газ-Сервис"	276 517 488	228 556 492	3 817 717	44 143 280	295	97	198	278 672 502	277 999 119

11. Условные факты хозяйственной деятельности.

11.1. 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 может опротестовать решение налоговых органов, при предъявлении налоговыми органами требования об уплате данных пени. 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.

11.2. Существующие и потенциальные иски против Общества

ОАО «Газ-Сервис» участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств, по состоянию на 31 декабря 2007 года не был создан руководством Общества ввиду несущественности его размера.

11.3. Обеспечения обязательств полученные и выданные.

Общество на конец отчетного периода не имеет обязательств как полученных, так и выданных.

12. Страхование

В 2006 году Обществом заключены договора добровольного страхования имущества предприятия и страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах:

Договора страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах №2706DE0560E от 13.09.06г и №2706DE0671E заключены с ОАО «Страховое общество газовой промышленности» (ОАО «СОГАЗ») на основании ст.ст.929 и 931 Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.97г

Договора страхования заключены в отношении опасных производственных объектов Общества, в состав которых входят сети газоснабжения городов и районов Республики Башкортостан, в том числе межпоселковые, наружные газопроводы, газопроводы-отводы с установленной на них арматурой, здания и сооружения на них, а также газорегуляторные пункты в зданиях, сооружениях и блоках, устройства электрохимической защиты стальных газопроводов от коррозии, АСУ ТП, объекты их электроотвода и электроснабжения.

Договор страхования вступил в силу с 10 октября 2006 года и действует в течении 3 лет.

13. События после отчетной даты.

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных

средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.07г), Обществом принято решение произвести переоценку группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года.

С этой целью сформированы инвентаризационные описи газопроводов и сооружений на них, с указанием необходимых для оценки характеристик по состоянию на 01 января 2008 года. На основании материалов, предоставленных филиалами Общества, решено определить реальную стоимость объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, с привлечением к данной работе экспертной организации (оценщиков).

По предварительным расчетам оценщиков, рыночная стоимость газопроводов и сооружений на них принадлежащих Обществу составит 2 111 289 тысяч рублей, при остаточной стоимости данной группы объектов по состоянию на 01 января 2008 года - 428 979 тысяч рублей. Таким образом, по итогам проведенной переоценки, стоимость внеоборотных активов Общества по состоянию на 01 января 2008 года возрастет на 1 682 310 тысяч рублей (предварительные данные).

Генеральный директор

Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской)
отчетности

ОАО «Газ-Сервис»

за 2007 год

АНТ
Аудит
Новые технологии

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“Аудит - новые технологии”
117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, д.10-Б, стр.1,
Т.: +7 (495) 221-01-40, Ф.: +7 (495) 221-01-56
www.audit-nt.ru, info@audit-nt.ru

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Газ-Сервис»

**Аудиторское заключение
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «АНТ»).

Место нахождения:

117420, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.10 «Б», стр.1.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

Лицензия:

№ Е 004414 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 27 июня 2003 г. сроком на пять лет.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов».



Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» (далее – ОАО «Газ-Сервис»).

Место нахождения:

450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цурюпы, 100/102

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Постановлением Главы Администрации Советского района г.Уфы 29 мая 1991 года, регистрационный номер 10-197/5. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31 октября 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1020203227758, свидетельство серия 02 № 003186841.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газ-Сервис» состоит из:

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

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

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;



3. Внутрифирменными стандартами, методиками и инструкциями по аудиту.

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

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газ-Сервис» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и принятой учетной политики.

11 апреля 2008 года

Генеральный директор

ООО «Аудит - новые технологии»

Руководитель аудиторской проверки



И.В. Гандзюк

К.В.Ивакин

(Квалификационный аттестат на право осуществления деятельности в области общего аудита № 023666 срок действия с 26.07.2005 года без ограничения)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на **31 марта** **2008** г.

КОДЫ

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

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

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

0710001		
2008	04	29
03257343		
0278030985		
47	42	
384/385		

Местонахождение (адрес)

Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102

Дата утверждения

Дата отправки(принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	10	9
Основные средства	120	2 855 175	2 852 934
в том числе			
здания	121	580 372	577 377
сооружения и передаточные устройства	122	2 051 861	2 061 700
машины и оборудование	123	151 329	145 574
транспортные средства	124	52 610	50 103
производственный и хозяйственный инвентарь	125	15 442	14 865
другие виды основных средств	126	3 561	3 315
Незавершенное строительство	130	35 937	37 970
в том числе			
оборудование к установке	131	12 117	10 009
незавершенное строительство газовых сетей	132	12 003	9 597
незавершенное строительство производственных баз	133	9 971	16 477
незавершенное строительство других объектов	134	1 846	1 887
Доходные вложения в материальные ценности	135	1 099	1 088
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 964	3 964
Отложенные налоговые активы	145	6 475	6 451
ИТОГО по разделу I	190	2 902 660	2 902 416

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИЧЕСКОМ
 ЗАГИДУЛЛИНА А.М.
 ВК.№ *Ахмед*
 19.04 2008
 МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ
 НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

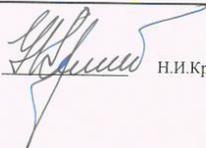
АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	184 487	203 083
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	61 532	79 584
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	34 115	35 803
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	214	37 684	41 070
расходы будущих периодов	216	51 075	46 546
прочие запасы и затраты	217	1	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	49 994	10 450
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	32 799	37 659
1. За сетевой газ и транспортировку	231	8 243	11 520
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	8 243	11 520
2. За сжиженный газ	232	287	287
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	287	287
3. За выполнение работ по прочей деятельности	233	3 661	3 078
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	3 661	3 078
5. Прочие дебиторы	235	20 608	22 774
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	245 025	455 896
1. За сетевой газ и транспортировку	241	58 788	271 275
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	58 204	266 571
1.2. Авансы выданные	241.2	584	4 704
2. За сжиженный газ	242	2 671	6 124
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	793	4 572
2.2. Авансы выданные	242.2	1 878	1 552
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	58 415	86 159
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	42 918	54 585
3.2. Авансы выданные	243.2	15 497	31 574
5. Задолженность бюджета	245	1 968	4 702
в том числе			
финансирование строительства газопроводов	245.1	606	2 090
льготы, предоставляемые населению	245.2	1 362	2 612
6. Прочие дебиторы	246	123 183	87 636
Краткосрочные финансовые вложения	250	100 000	100 000
Денежные средства	260	358 280	542 573
в том числе:			
касса	261	148	630
расчетные счета	262	342 414	526 582
денежные документы	264	15 718	15 361
ИТОГО по разделу II	290	970 585	1 349 661
БАЛАНС	300	3 873 245	4 252 077

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 511	3 511
Добавочный капитал	420	2 197 704	2 196 458
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
Фонд социальной сферы	440	5 917	5 917
Страховой фонд	441	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный)	442	676 389	676 389
Фонд накопления (образованный)	443	49 758	49 698
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	249 841	248 687
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	220 515	220 515
фонд потребления	462	29 326	28 172
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	x	356 979
Непокрытый убыток отчетного года	475	x	-
ИТОГО по разделу III	490	3 190 729	3 545 248
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства	515	90 813	94 445
Прочие долгосрочные обязательства	520	128 017	98 032
ИТОГО по разделу IV	590	218 830	192 477
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность	620	462 516	459 744
в том числе:			
1. Поставщики и подрядчики	621	191 222	161 884
2. Авансы полученные	622	173 064	95 763
4. Задолженность по оплате труда	624	9 893	78 852
5. Расчеты по налогам и сборам	625	58 317	91 335
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	2 681	23 128
7. Прочие кредиторы	627	27 339	8 782
в том числе НДС отложенный	627.1	22 195	7
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	284	250
Доходы будущих периодов	640	886	880
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	53 478
прочие краткосрочные обязательства	663	-	53 478
ИТОГО по разделу V	690	463 686	514 352
БАЛАНС	700	3 873 245	4 252 077

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	4 712 733	4 685 444
1. в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	4 379 896	4 340 369
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	912	193 961	193 961
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	134 453	134 453

Генеральный директор



Н.И.Крюков

Главный бухгалтер



Г.Ш.Чанышева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 января по 31 марта 2008 г.

Организация ОАО "Газ-Сервис"
Идентификационный номер налогоплательщика 0
Вид деятельности Газоснабжение
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / смешанная
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)

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

КОДЫ		
0710002		
2008	04	29
03257343		
0278030985		
40.20.2		
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	1 138 500	881 288
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	962 059	719 469
сжиженный газ	012	38 597	34 808
прочая деятельность	013	137 844	127 011
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(559 831)	(445 898)
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	(413 208)	(319 092)
сжиженный газ	022	(43 006)	(37 625)
прочая деятельность	023	(103 617)	(89 181)
Валовая прибыль	029	578 669	435 390
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(105 655)	(91 308)
Прибыль (убыток) от продаж	050	473 014	344 082
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	-	2 703
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	47 977	22 472
Прочие расходы	100	(38 641)	(35 616)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	482 350	333 641
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности облагаемой ЕНВД	140.1	-	235
Отложенные налоговые активы	141	(24)	19
Отложенные налоговые обязательства	142	(3 725)	(2 842)
Текущий налог на прибыль	150	(122 593)	(81 813)
Отвлеченные средства	160	(275)	(821)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	355 733	248 184
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	10 578	4 618
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

ПОЛУЧЕНО ГОСНАЛОГИСПЕКТ.Р
ЗАГИДУЛЛИНА А.М. *А.М.*
ВК№ 29.04.2008
МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ
НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

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	1	-	2	(2)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	1 918	(3 867)	109	(2 082)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	140	-	9	(220)
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	-	-	-	-

Генеральный директор


Н.И.Крюков

Главный бухгалтер


Г.Ш.Чанышева