

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 30403-D

за 1 квартал 2011 г.

Место нахождения эмитента: 450077 Россия, Республика Башкортостан, 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 подпись
Дата: 12 мая 2011 г.			Г.Ш. Чаньшева подпись
Главный бухгалтер			
Дата: 12 мая 2011 г.			

Контактное лицо: Сайфуллин Эльдар Рустэмович, Юрисконсульт
Телефон: (347) 251-1071
Факс: (347) 251-1071
Адрес электронной почты: SaifullinER@gaz-servis.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.gaz-service.ru

Оглавление

Оглавление.....	2
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	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	12
Структура кредиторской задолженности эмитента	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	15
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	16
2.5.1. Отраслевые риски	16
2.5.2. Страновые и региональные риски	16
2.5.3. Финансовые риски	17
2.5.4. Правовые риски.....	17
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	18
III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация.....	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	24
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	25
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	25
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	28
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	28
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	29
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	29
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	30
3.6.1. Основные средства.....	30
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	32
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	32
4.1.1. Прибыль и убытки	32
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	33
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	33
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	34
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	34
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	36
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	36
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	37
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	37
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	37
4.5.2. Конкуренты эмитента	38
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	38
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	38
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	42
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	42
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	47
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	48
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	48
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	49
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	50
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	53
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	53
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	53
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	54
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	54
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	54
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	54
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	54
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	54
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	57
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	58

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	59
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	59
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал ...	78
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	84
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	84
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	84
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	84
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	84
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	84
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	84
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	84
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	85
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	85
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	92
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	93
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	94
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	94
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	94
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	95
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	95
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	95
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	95
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	95
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	95
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	95
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	95
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	96
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	97
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	99
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	99
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	103
8.10. Иные сведения	103
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	103

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

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

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Исаков Николай Васильевич (председатель)	1951
Анисимов Андрей Анатольевич	1968
Ахметшин Альберт Амирович	1957
Крюков Николай Иванович	1948
Кочуров Юрий Алексеевич	1955
Сован Алексей Николаевич	1972
Шакиров Ильмир Тимерханович	1958

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Крюков Николай Иванович	1948

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Уфимский филиал Акционерного банка «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: *450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Крупской, 8*

ИНН: *7831000122*

БИК: *048071914*

Номер счета: *40702810800200000002*

Корр. счет: *30101810200000000914*

Тип счета: *расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО "УРАЛСИБ"*

Место нахождения: *450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41*

ИНН: *0274062111*

БИК: *048073770*

Номер счета: *40702810100000001244*

Корр. счет: **3010181060000000770**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО "УРАЛСИБ"**

Место нахождения: **450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41**

ИНН: **0274062111**

БИК: **048073770**

Номер счета: **4070281060000001139**

Корр. счет: **3010181060000000770**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Башкирское отделение №8598 Сбербанк России**

Сокращенное фирменное наименование: **Башкирское ОСБ №8598 г.Уфы**

Место нахождения: **450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге,5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **048073601**

Номер счета: **40702810106020000408**

Корр. счет: **3010181030000000601**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО "УРАЛСИБ"**

Место нахождения: **450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41**

ИНН: **0274062111**

БИК: **048073770**

Номер счета: **4070281010000001451**

Корр. счет: **3010181060000000770**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Башкирское отделение №8598 Сбербанк России**

Сокращенное фирменное наименование: **Башкирское ОСБ №8598 г.Уфы**

Место нахождения: **450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге,5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **048073601**

Номер счета: **40702810206020001420**

Корр. счет: **3010181030000000601**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО "УРАЛСИБ"**

Место нахождения: **453124, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул.Советская,96-А**

ИНН: **0274062111**

БИК: **048082901**

Номер счета: **40702810400100000214**

Корр. счет: **30101810400000000901**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Уфимский филиал Акционерного банка «РОССИЯ»**

Сокращенное фирменное наименование: **Уфимский филиал АБ «РОССИЯ»**

Место нахождения: **450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Крупской, 8**

ИНН: **7831000122**

БИК: **048071914**

Номер счета: **40702810200200000068**

Корр. счет: **30101810200000000914**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Иглинское отделение Сберегательного банка №4626**

Сокращенное фирменное наименование: **Иглинское отделение Сберегательного банка №4626**

Место нахождения: **452410, Республика Башкортостан, с. Иглино, ул. Горького,59**

ИНН: **7707083893**

БИК: **048073601**

Номер счета: **40702810806260100497**

Корр. счет: **30101810300000000601**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Салаватское отделение №7740 Сберегательного банка**

Сокращенное фирменное наименование: **Салаватское отделение №7740 Сберегательного банка**

Место нахождения: **453250, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленина, 58-А**

ИНН: **7707083893**

БИК: **048073601**

Номер счета: **40702810506404000064**

Корр. счет: **30101810300000000601**

Тип счета: **расчетный (текущий)**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - новые технологии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Аудит-НТ"**

Место нахождения: **Россия, 192174, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.142, лит.А Адрес для корреспонденции: 117420, г.Москва, а/я 23**

ИНН: **7728284872**

ОГРН: **1037728012563**

Телефон: **(495) 988-9561**

Факс: **(495) 988-9562**

Адрес электронной почты: **E-mail: info@msk.audit-nt.ru**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **Е004414**

Дата выдачи: **27.06.2003**

Дата окончания действия: **27.06.2013**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов профессиональных бухгалтеров"**

Место нахождения

125009 Россия, Москва, Тверская

Дополнительная информация:

Дата вступления 25.12.2009г. №10304025366

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров» 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10304025366

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2006
2007
2008
2009
2010

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора Эмитента производится путем конкурса, в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом № 119-ФЗ 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 30.11.2005 г. № 706 «О мерах по обеспечению проведения обязательного аудита».

Конкурс является открытым, и проводился ежегодно до 2009 года с целью заключения договоров оказания аудиторских услуг для проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества.

Организатором конкурса является генеральный директор Общества.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества. Кандидатура аудитора, как правило, выдвигается акционером Общества при представлении предложений по вынесению вопросов на рассмотрение годового общего собрания акционеров.

В срок до истечения 60 дней с момента окончания финансового года, акционеры обладающие не менее 2 % голосующих акций обращаются с предложениями кандидатур аудитора в Совет директоров Общества. Совет директоров Общества в течение 5 дней (после 60 дневного срока) принимает решение о выдвижении вопроса по предложению аудитора в повестку дня годового общего собрания акционеров.

Годовое общее собрание акционеров рассматривает вопрос утверждения аудитора не позднее 6 месяцев со дня окончания финансового года.

Аудитор Общества утвержден на собрании акционеров 10 июня 2010 г.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий нет.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: решение Совета директоров Общества. Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором 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. 2008 г – 2 344 тыс.руб., 2009 год -2 600 тыс.рублей.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: *Закрытое акционерное общество "Эксперт-Оценка"*

Оценщик осуществляет деятельность самостоятельно

ИНН: *0276040473*

ОГРН: *1020202856410*

Телефон: *(347) 248-7932*

Факс: *(347) 248-7921*

Адрес электронной почты: *info@expert-o.ru*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская Общественная Организация "РОССИЙСКОЕ ОБЩЕСТВО ОЦЕНЩИКОВ"*

Место нахождения

107078 Россия, Москва, 1-й Басманный переулок 2а оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: 26.12.2002

Регистрационный номер: 0100/61-1111/02

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценка рыночной стоимости транспортных средств и недвижимого имущества

ФИО: **Общество с ограниченной ответственностью "Эксперт-Оценка"**

Оценщик осуществляет деятельность самостоятельно

ИНН: 0276073077

ОГРН: 1020202858895

Телефон: (347) 248-7932

Факс: (347) 248-7921

Адрес электронной почты: info@expert-o.ru

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство Российской коллегии оценщиков**

Место нахождения

115035 Россия, Москва, Софийская набережная 34 В оф. 505

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: 06.06.2004

Регистрационный номер: 02240

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценка рыночной стоимости транспортных средств и недвижимого имущества

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	1 373 725	3 223 879	3 347 928	3 506 929	4 700 260	5 230 209
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	68.44	21.18	14.95	17.93	12.47	15.15
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	44.8	14.39	12.48	15.59	10.53	13.47

Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %						
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8.23	10.9	13.57	25.2	32.64	2.87
Доля дивидендов в прибыли, %	0.17	0.2	0.2	0.2	0.2	
Производительность труда, тыс. руб./чел	334.71	393.38	466.18	509.37	613.63	236.7
Амортизация к объему выручки, %	3.23	2.97	5.25	4.89	4.24	3.43

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	69 654 000	
в том числе просроченная	530 000	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	56 670 000	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	280 315 000	
в том числе просроченная		x
Кредиты		
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	85 225 000	
в том числе просроченная		x
Итого	491 864 000	
в том числе просрочено	530 000	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или

могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Задолженность по оплате труда, расчеты по налогам и сборам и задолженность перед государственными внебюджетными фондами являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства отсутствуют.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Андреевский кирпичный завод"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Андреевский кирпичный завод"***

Место нахождения: ***Республика Башкортостан, Илишевский район, с. Андреевка***

ИНН: ***0225006650***

ОГРН: ***1020201754880***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***114 306 000***

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Предоплата за услуги по транспортировке сетевого газа. Ожидаемые сроки погашения: В течении 1 квартала 2011 года в соответствии с договором.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Государственное унитарное предприятие "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГУП "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"***

Место нахождения:

ИНН: ***026000104500***

ОГРН: ***1020201754880***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***374 221 000***

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Предоплата за услуги по транспортировке сетевого газа. Ожидаемые сроки погашения. В течении 1 квартала 2011 года в соответствии с договором.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***общество с ограниченной ответственностью "Агропромышленный комплекс "АРС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Агропромышленный комплекс "АРС"***

Место нахождения:

ИНН: ***0249006392***

ОГРН: ***1060249007312***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***304 432 000***

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Предоплата за услуги по транспортировке сетевого газа. Ожидаемые сроки погашения: В течении 1 квартала 2011 года в соответствии с договором.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Межрайонная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ***

Место нахождения: **450078, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Кирова, 109.**
ИНН: **0276009770**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **183 544 000**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Налог на добавленную стоимость за 4 квартал 2010 года. Равными долями 20 января, 20 февраля и 20 марта 2011

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	66 382 000	
в том числе просроченная	136 000	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	170 513 000	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	417 065 000	
в том числе просроченная		x
Кредиты		
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	47 242 000	
в том числе просроченная	7 000	x
Итого	701 202 000	
в том числе просрочено	143 000	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Андреевский кирпичный завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Андреевский кирпичный завод"**

Место нахождения: **Республика Башкортостан, Илишевский район, с.Андреевка**

ИНН: **0225006650**

ОГРН: **1020201754880**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **344 200 000**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Предоплата за услуги по транспортировке сетевого газа. Ожидаемые сроки погашения: В течении 2 квартала 2011 года в соответствии с договором.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Межрайонная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ**

Место нахождения: **450078, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Кирова, 109.**

ИНН: **0276009770**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **272 626 000**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Налог на добавленную стоимость за 1 квартал 2011 года. Равными долями 20 апреля, 20 мая и 20 июня 2011 года

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения				1 849	1 708	1 519
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства				1 849	1 708	1 519

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Общества в области управления рисками заключается в принятии мер по управлению деятельностью Общества с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на результаты хозяйственной деятельности эмитента. Для минимизации рисков связанных со стихийными бедствиями и негативным влиянием природно-климатических факторов Обществом проводятся мероприятия в виде создания аварийных запасов материальных ресурсов, на уровне республики планируются мероприятия по совместному действию органов власти, МЧС, других структур в случае возникновения чрезвычайных ситуаций. Проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда, проводится страхование работников от несчастных случаев на производстве, страхование объектов повышенной безопасности.

Поскольку эмитент осуществляет деятельность в регулируемой сфере деятельности условия тарифной политики устанавливаемые Правительством РФ, Федеральными и Региональными комитетами по тарифам не могут быть подконтрольны эмитенту.

2.5.1. Отраслевые риски

Отрасль, в которой эмитент осуществляет свою деятельность - газовое хозяйство Российской Федерации. Наиболее значимый отраслевой риск связан с возможным изменением политики государства в сфере ценообразования.

Риск, связанный с повышением цен на сырье и материалы, используемые эмитентом для осуществления основной деятельности, существенен при условии превышения уровня цен, утвержденных в тарифе на услуги по транспортировке газа.

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.

Производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, повлекших гибель машин и механизмов в результате ошибок проектирования, энергетических перегрузок, пожаров и взрывов при эксплуатации технологического оборудования; непредвиденного воздействия окружающей среды (землетрясение, ураганы, наводнения и т.д.); ошибок персонала; угрозами совершения диверсионно-террористических актов.

Рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям может повлечь:

- снижение объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива;*
- неплатежи, просрочки оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению финансовых средств из оборота Общества.*

Для минимизации отраслевых рисков, связанных с ростом затрат, Общество использует выбор поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг на конкурсной основе.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски определяются состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

В Республике Башкортостан в силу географического расположения, риск стихийных природных бедствий минимальный, также Республика характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют.

Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики.

По данным агентства «Эксперт РА» Республика Башкортостан по рейтингу инвестиционного климата относится к регионам со средним потенциалом и умеренным риском (2В), по рейтингу финансовой устойчивости входит в число российских регионов с высокой надежностью (Класс А).

Республика Башкортостан в 2010 году заняла 1 место в номинации «За минимальные экономические риски инвестирования».
Международное рейтинговое агентство Standard & Poor`s подтвердило рейтинг BB+ республики с прогнозом «стабильный».
Сейчас Башкортостан имеет также долгосрочный кредитный рейтинг, присвоенный международным рейтинговым агентством Moody's на уровне Ba1 (прогноз «стабильный»).

2.5.3. Финансовые риски

В рамках деятельности Общества по снижению финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

- несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные с ухудшением их финансового состояния;
- операционные риски, обусловленные неверной стратегией, рисками в компьютерных и телекоммуникационных системах и другими рисками, связанными с технологиями, персоналом;
- позиционные (или рыночные) риски, включающие риск ликвидности и инвестиционные риски при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями.

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей денежными средствами. В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %.

В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность неисполнения обязательств. Рост потребительских цен в 2010 году составил 8,8%. При этом, индекс цен производителей промышленных товаров в 2010 году составил 116,7%. Прогнозный уровень инфляции на 2011 год составляет по разным данным от 7 до 8%. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям ограничены государственным регулированием и не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции. В то же время, затраты Общества изменяются в зависимости от темпов роста уровня инфляции.

В связи с принятием Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" у Общества возникают дополнительные финансовые риски, связанные с необходимостью предоставлять рассрочку по платежам за установку приборов учета сроком до 5 лет. Данная мера приведет к росту дебиторской задолженности, необходимости изыскивать дополнительные финансовые ресурсы для финансирования данной деятельности, а также появлению риска просрочки платежей.

2.5.4. Правовые риски

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

1. Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расходования во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

2. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае, если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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 обществ эмитента, в отчетном квартале отсутствуют.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Газ-Сервис"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество закрытого типа -фирма "Газ-Сервис"*

Сокращенное фирменное наименование: *АОЗТ фирма "Газ-Сервис"*

Дата введения наименования: *29.05.1991*

Основание введения наименования:

Регистрация устава решением исполкома Советского районного Совета народных депутатов г. Уфы

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа фирма "Газ-Сервис"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО фирма "Газ-Сервис"*

Дата введения наименования: *06.07.1994*

Основание введения наименования:

Регистрация устава Постановлением главы администрации Советского района г. Уфы Республики Башкортостан № 1706 от 06.07.1994

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газ-Сервис"*

Дата введения наименования: *23.03.1999*

Основание введения наименования:

Регистрация изменений в устав зарегистрированный постановлением главы администрации Советского района г. Уфы № 744 от 23.03.1999

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *10-197/5*

Дата государственной регистрации: *29.05.1991*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация Советского района г. Уфы*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1020203227758*

Дата регистрации: *31.10.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МЧС России по Советскому району г. Уфы Республики Башкортостан*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

ОАО "Газ-Сервис" зарегистрировано 29 мая 1991 года №10-197/5. Номер государственной регистрации эмитента: 10-197/5.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

В 1963 году был создан трест «Башгаз». Распоряжением Совета Министров БАССР №276-р от 29 марта 1965 года трест "Башгаз" переименован в Производственное управление по эксплуатации газового хозяйства "Башгаз".

В соответствии с распоряжением Совета Министров БАССР №233 от 22 марта 1991 года производственное объединение «Башгаз» преобразовано в Акционерное общество "Газ-Сервис". Основной целью Общества является надежное и бесаварийное газоснабжение потребителей, получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальной защиты работников Общества.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

450077 Россия, Республика Башкортостан, Советский район, г.Уфа, Цюрупы 100/102

Адрес для направления корреспонденции

450077 Россия, Республика Башкортостан, Советский район, г.Уфа, Цюрупы 100/102

Телефон: *(347)-272-07-10*

Факс: *(347)-272-07-10*

Адрес электронной почты: *gaz_servis@gaz-servis.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.gaz-service.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0278030985

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Белебейгаз»*

Место нахождения: *452004, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бляшенко Анатолий Дмитриевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Белорецкгаз»*

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

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Зиязетдинов Радмир Шавкатович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Бирскгаз»*

Место нахождения: *452451, Республика Башкортостан, г.Бирск, ул.Бурновская,12*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кулагин Владимир Андреевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Давлекановогаз»*

Место нахождения: *453400, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кулимбетов Урал Мухаметович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Дувангаз»*

Место нахождения: *452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, с. Месягутово, ул. Промышленная, 1*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Свечников Михаил Петрович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Дюртюлигаз»*

Место нахождения: *452320, Республика Башкортостан, г.Дюртюли, ул. Горшкова, 10*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гусманов Назих Миннеханович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Ишимбайгаз»*

Место нахождения: *453204, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, 43*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Янкин Виктор Федорович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Кумертаугаз»*

Место нахождения: *453300, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Каменев Егор Данилович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Мелеузгаз»*

Место нахождения: *453850 Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Вагизов Рамиль Мизхатович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Нефтекамскгаз»*

Место нахождения: *452680, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Карла Маркса, 15*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Крюков Дмитрий Александрович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Октябрьскгаз»*

Место нахождения: *452606, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5*

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гаврилов Юрий Генрихович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Салаватгаз»**
Место нахождения: **453250, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Шумилов Дмитрий Сергеевич**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Сибайгаз»**
Место нахождения: **453832, Республика Башкортостан, г. Сибай, ул. Аккулова, 4**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Хисматуллин Мирза Салаватович**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Стерлитамакгаз»**
Место нахождения: **453126, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Хасанов Фарит Гильмутдинович**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Туймазыгаз»**
Место нахождения: **452750, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31а**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Яхин Ирик Гиндуллович**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Уфагаз»**
Место нахождения: **450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Нигматуллин Ирек Газизович**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Учалыгаз»**
Место нахождения: **453700, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Газовиков, 8**
Дата открытия: **15.07.1994**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Кулаков Георгий Валерьевич**
Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Центргаз»**
Место нахождения: **450069, Республика Башкортостан, г.Уфа, Калининский район, д. Князево, ул. Кирова, 2**

Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Гумеров Салават Мавлетзянович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Газкомплект»*
Место нахождения: *450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Новосибирская, 2*
Дата открытия: *15.07.1994*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Аглямев Наиль Нурисламович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Учебно-экспертный центр»*
Место нахождения: *450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112/1*
Дата открытия: *01.11.1998*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Швинд Константин Константинович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Основной вид деятельности, обеспечивающий более 10 % выручки эмитента - распределение газообразного топлива, код ОКВЭД 40.22.1*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	1 893 667 000	2 246 843 000	2 673 855 000	3 101 110 000	3 908 047 000	1 657 285 000
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	74.9	74.2	73.2	76.6	79.4	89

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

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 40.22.1

Доля доходов от этого вида деятельности в общих доходах эмитента составила: за 2010 г. - 79,4 %, 3 мес. 2011 г. 89,0%.

Основными причинами изменения размера выручки являются: изменения объема транспортировки природного газа, изменение тарифа на транспортировку газа. Средний тариф на транспортировку газа на 2011 год выше аналогичного показателя за 2010 год на 13,3 %. Показатели деятельности Общества подвержены влиянию фактора сезонности. Эмитент осуществляет свою деятельность в регулируемой сфере деятельности.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Показатели основной хозяйственной деятельности эмитента подвержены влиянию факторов сезонности.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям. Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан. В структуре объемов потребления природного газа за 3 мес. 2011 г. доля населения составила 17,1 %, остальной объем потребления природного газа приходится на промышленность, коммунально-бытовые предприятия, сельхозпроизводство. За 3 мес. 2010 года доля транспортировки газа населению составила 17,2 %, прочие потребители – 82,8 %.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Фактор сезонности может негативно повлиять на уменьшение объемов транспортировки природного газа при аномально высоких температурах в зимний период. Кроме того, на изменение объема транспортировки природного газа оказывает влияние переход потребителей на альтернативные источники тепла.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Башкортостан***

Номер: ***ВП-41-001466 (ЖКС)***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи: ***30.03.2009***

Дата окончания действия: ***30.03.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***002341-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала «Белебейгаз»)***

Дата выдачи: ***26.04.2006***

Дата окончания действия: ***26.04.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство образования Республики Башкортостан**

Номер: **256605**

Наименование вида (видов) деятельности: **Образовательная деятельность по образовательным программам (для «УЭЦ»)**

Дата выдачи: **18.12.2007**

Дата окончания действия: **18.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека**

Номер: **02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)**

Дата выдачи: **15.03.2007**

Дата окончания действия: **14.03.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Номер: **УФА 00741 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **На право пользования недрами**

Дата выдачи: **29.10.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Номер: **УФА 01373 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **На право пользование недрами**

Дата выдачи: **08.10.2008**

Дата окончания действия: **20.06.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/20959**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **24.08.2007**

Дата окончания действия: **24.08.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности России по Республике Башкортостан**

Номер: **535**

Наименование вида (видов) деятельности: **Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва**

Дата выдачи: **31.12.2007**

Дата окончания действия: **20.01.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **003667-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление деятельности по ремонту средств измерений**

Дата выдачи: **27.03.2007**

Дата окончания действия: **27.03.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **003204-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление деятельности по ремонту средств измерений**

Дата выдачи: **12.09.2006**

Дата окончания действия: **12.09.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **002400-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Изготовление и ремонт средств измерения**

Дата выдачи: **30.06.2006**

Дата окончания действия: **30.06.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Приуральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ОТ-41-001646**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса**

Дата выдачи: **20.07.2009**

Дата окончания действия: **20.07.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система. Строительство"**

Номер: **ГСС-01-052-13082009**

Наименование вида (видов) деятельности: **Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи: **07.07.2010**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система. Проектирование"**

Номер: **ГСП-02-084**

Наименование вида (видов) деятельности: **Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи: **17.11.2010**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер: **ЛО-02-01-000417**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **23.12.2008**

Дата окончания действия: **23.12.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер: **ЛО-02-01-000646**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **23.07.2009**

Дата окончания действия: **23.07.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **006296-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Изготовление и ремонт средств измерения**

Дата выдачи: **07.04.2010**

Дата окончания действия: **07.04.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер: **ЛО-02-01-001126**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **22.07.2010**

Дата окончания действия: **22.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер: **ЛО-02-01-001365**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **23.12.2010**

Дата окончания действия: **23.12.2015**

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Бюджет доходов и расходов Общества на 2011 год сформирован со следующими показателями:

- доходы всего	5 370 511 340 руб.;
- себестоимость	4 856 538 120 руб.;
- сальдо прочих доходов и расходов	(-147 092 500) руб.;
- чистая прибыль	239 523 800 руб.

В 2011 году планируется увеличить (по сравнению с показателями Общества за 2010 год):

- *доходы от транспортировки природного газа на 13,0 %;*
- *доходы за счёт прочей деятельности на 4,9 %.*

Планируемые к реализации инвестиционные проекты.

В целях поддержания объектов газового хозяйства на уровне, обеспечивающем их безопасную эксплуатацию, в целях увеличения производственного потенциала Общества, его развития и модернизации на 2011 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 467 447,0 тыс. руб. без учета НДС за счёт следующих источников:

- *прибыли прошлых лет в сумме 262 752,0 тыс. руб.;*
- *амортизации в сумме 204 695,0 тыс. руб.*

Планируемые расходы на строительно-монтажные работы (новое строительство и реконструкцию) с учётом расходов на проектно-изыскательские работы составили 390 067,35 тыс. руб., или 83,4 % капитальных вложений Общества на 2011 год. Расходы на приобретение оборудования, автотранспорта, оргтехники и прочего имущества, необходимого для эффективной эксплуатации газового хозяйства составили 77 379,65 тыс. руб., или 16,6 %.

Перспективы кадровой политики.

Основными задачами Общества в области кадровой политики на 2011 год являются:

- продолжение работы по оптимизации и стабилизации кадрового состава Общества;*
- создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;*
- поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности. Укрепление трудовой и производственной дисциплины;*
- развитие системы обучения и повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих, в том числе обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.*

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 и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Термо-Сервис"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Термо-Сервис"*

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Новосибирская 2

ИНН: *0276065260*

ОГРН: *1020202865990*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Наличие доли эмитента в уставном капитале лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *55*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

28.75.2 - Производство прочих металлических изделий, кроме сабель, штыков и аналогичного оружия

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ряць Наталья Валерьевна	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

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

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	842 383 000	202 340 000
Сооружения	6 625 898 000	4 742 148 000
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	6 152 019 000	4 435 110 000
Машины и оборудование	468 985 000	246 511 000
Транспортные средства	268 587 000	169 115 000
Производственный и хозяйственный инвентарь	46 576 000	36 547 000
Другие виды основных средств	254 488 000	252 188 000
Итого:	8 506 917 000	5 648 849 000

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Общество применяет линейный способ начисления амортизации в течение нормативного срока эксплуатации. (п.1 ст.259 НК РФ).

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии 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 в течении 5 завершённых лет предшествующих отчетному кварталу Обществом произведена 2 переоценки группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящиеся в собственности Общества, учитываемых на баланс:

- по состоянию на 1 января 2008 года (протокол №4 от 22.10.2007г),
- по состоянию на 1 января 2011 года (протокол №5 от 21.02.2011г).

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	849 002 000	217 417 000
Сооружения	9 209 799 000	6 642 613 000
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	9 074 868 000	6 574 144 000

Машины и оборудование	828 741 000	611 419 000
Транспортные средства	265 440 000	172 001 000
Производственный и хозяйственный инвентарь	46 040 000	36 812 000
Другие виды основных средств	5 364 000	3 524 000
Итого:	11 204 386 000	7 683 786 000

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Общество применяет линейный способ начисления амортизации в течение нормативного срока эксплуатации. (п.1 ст.259 НК РФ).

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 в течении 5 завершённых лет предшествующих отчетному кварталу Обществом произведена 2 переоценки группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на баланс:

- по состоянию на 1 января 2008 года (протокол №4 от 22.10.2007г),
- по состоянию на 1 января 2011 года (протокол №5 от 21.02.2011г).

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Газовые сети и сооружения на них	6 958 920 414	1 887 615 955	01.01.2011	9 710 141 361	2 632 882 782
Газопроводы и сооружения на них	1 365 603 118	432 079 951	01.01.2008	6 880 945 965	2 113 343 798

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

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 №5 от 21.02.2011г), Обществом произведена переоценка группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2011 года.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его

действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершеного отчетного периода:

В планы эмитента приобретение, замена, выбытие основных средств стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Общества не входит.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	2 529 056 000	3 027 056 000	3 652 029 000	4 047 487 000	4 920 704 030	1 862 839 300
Валовая прибыль	804 762 000	823 984 000	924 353 000	1 009 815 000	1 328 551 863	870 994 167
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	141 189 600	208 236 000	178 163 760	228 527 000	505 046 000	529 962 000
Рентабельность собственного капитала, %	10.3	13.5	5.4	6.6	10.7	10.1
Рентабельность активов, %	6.1	9.4	4.6	5.5	9.6	8.8
Коэффициент чистой прибыльности, %	5.3	6.3	4.5	5.4	10.1	27.9
Рентабельность продукции (продаж), %	18.8	13.4	11.3	11.9	15.8	38.9
Оборачиваемость капитала	1.6	1.9	1.2	1.2	1	0.4
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Выручка по Обществу в целом по сравнению с соответствующим периодом предшествующего года составила 116,5% , в том числе выручка по транспортировке газа увеличилась в сопоставлении с 3 месяцами 2010 года на 16,8% , весь прирост выручки за 3 мес.2011 года по сравнению с выручкой за 3 месяца 2010 года обеспечил прирост выручки полученной за транспортировку природного газа. Причиной изменения выручки от основной деятельности на 10 и более % по сравнению с выручкой за 3 месяца 2010 года явились рост объемов транспортировки природного газа на 1,0% и рост тарифа на транспортировку газа на 15,7%. Коэффициент оборачиваемости капитала за 3 месяца 2011 года и 3 месяца 2010 года составил 0,4. Коэффициент отражает скорость оборота всего капитала предприятия. Рентабельность продаж за отчетный период составила 38,9%, за аналогичный период прошлого года 41,6%. Показывает, сколько прибыли приходится на рубль реализованной продукции. Коэффициент чистой прибыльности 3 месяца 2011 года составил 27,9%, за аналогичный период предшествующего года – 31,8%. Рост показателя характеризует положительную тенденцию.

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

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./1000 м3, что на 22,2 % выше уровня тарифа на 2007 год, на 2009 год установленный тариф на транспортировку природного газа составляет 224,38 руб./1000 м3 , что на 21 % выше уровня 2008 года, на 2010 год тариф утвержден в размере 267,4 руб./1000 м3, что на 19,1 % выше уровня 2009 года.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 3 месяца 2011 года следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 5251,2 млн. м3 при плане 5006,2 млн.м3 или 104,9 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа и сохранение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 1 657 285 тыс. рублей при плане 1 588 434 тыс. рублей. Выполнение плана доходов, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 104,3 %.

Расходы за отчетный период составили 920 512 тыс. рубле , при плане 962 950 тыс. рублей. Снижение расходов против запланированных обусловлено в основном экономией фонда заработной платы и прочих расходов.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 736 773 тыс. рублей, при плане 625 484 тыс. рублей.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 3 месяца 2010 года следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 5 203,2 млн. м3 при плане 4 615,7 млн. м3 или 112,7 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа позволили Обществу получить доходы в сумме 1418228 тыс. рублей при плане 1 271 604 тыс. рублей. Выполнение плана доходов, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 111,5 %.

Расходы за отчетный период составили 741 416 тыс. рублей , при плане 826 131 тыс. рублей. Основное снижение издержек произошло по материальным затратам Общества и прочим расходам.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 676 812 тыс. рублей, при плане 445 473 тыс. рублей. Описание факторов риска влияющих на показатели деятельности эмитента приведены в разделе 2.3.5 настоящего отчета

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	21 588	288 955	403 358	519 141	830 875	1 361 041
Индекс постоянного актива	1.06	0.92	0.88	0.85	0.82	0.74
Коэффициент текущей ликвидности	1.4	2.02	2.14	2.23	2.86	3.05
Коэффициент быстрой ликвидности	1.05	1.52	1.77	1.78	2.44	2.68
Коэффициент автономии собственных средств	0.59	0.83	0.87	0.83	0.89	0.87

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Собственные оборотные средства - это часть собственного капитала, которая направлена на формирование оборотных активов, или часть оборотных активов, которая сформирована за счет собственного капитала.

Показатель собственных оборотных средств на конец периода на 530 166 тыс. рублей больше по сравнению с началом года. Увеличение показателя произошло за счет роста капитала и резервов, которые увеличились в результате появления нераспределенной прибыли в размере 540 552 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива показывает долю внеоборотных активов, сформированную за счет собственных средств. Значение коэффициента за анализируемый период составляет 0,74 (<1.0), что указывает на формирование внеоборотных активов полностью за счет собственных средств. По сравнению с началом года значение коэффициента не изменилось.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств предприятия. По сравнению с началом года увеличился коэффициент текущей ликвидности с 2,86 до 3,05.

Коэффициент быстрой ликвидности увеличился с 2,44 на начало года до 2,68 за счет увеличения денежных средств.

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами, за отчетный период составил 0,87, что говорит о том, что 87 % активов общества сформированы за счет собственного капитала. К концу отчетного периода значение коэффициента уменьшилось с 0,89 на начало 2011 года до 0,87, что связано с ростом величины капитала и резервов.

В целом, ОАО «Газ-Сервис» обладает достаточной ликвидностью. За анализируемый период в сравнении с началом года произошел рост показателей ликвидности, что говорит о положительной тенденции в деятельности предприятия.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	694	694	694	694	694	694
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью	560 230	2 229 968	2 213 010	18 072	17 169	16 588

акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	157 301	249 841	219 041	1 367 474	1 826 575	2 367 127
Общая сумма капитала эмитента	1 373 036	3 222 993	3 347 019	3 504 906	4 699 746	5 229 708

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	960 590	970 585	907 920	1 220 007	1 415 290	2 151 715
Запасы	143 981	184 487	155 206	238 496	180 967	227 228
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	70 314	49 994	1 658	3 796	27 406	39 808
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	101 213	32 799	13 564	2 449	773	702
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	206 066	245 025	255 538	158 180	149 990	648 139
Краткосрочные финансовые вложения	146 418	100 000	100 000	0	0	0
Денежные средства	292 595	358 280	366 859	807 832	1 043 859	1 230 223
Прочие оборотные активы	3	0	15 095	9 254	12 295	5 615

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

В бухгалтерском балансе величина уставного капитала отражается в стр. 1310 и по состоянию на 01.04.2011г. составляет 3 511 тыс.рублей.

Резервный капитал Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества в случае отсутствия иных средств, отражается в бухгалтерском балансе в стр. 1360 и на 01.04.2011г. составляет 694 тыс. руб. Расходование средств резервного фонда носит исключительно целевой характер. Размер фонда определен уставом Общества и сформирован за счет отчислений из прибыли эмитента.

Добавочный капитал – показывает прирост стоимости имущества в результате переоценки 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. 1350 и по

состоянию на 01.04.2011г. составляет 16 588 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль прошлых лет в бухгалтерском балансе отражается в стр. 1376 и по состоянию на 01.04.2011 г. составляет 625 597 тыс. руб. Нераспределенная прибыль отчетного года в бухгалтерском балансе отражается в стр. 1377 и по состоянию на 01.04.2011 г. составляет 540 522 тыс.руб. Общая сумма капитала Общества (итого по III разделу пассива бухгалтерского баланса) составляет по состоянию на 01.04.2011 г. – 5 229 708 тыс. руб.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Не указывается эмитентами, не имеющих ценных бумаг, допущенных к обращению организатором торговли

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Телемеханическая система	1 830 585	183 000
Прочие НМА	20 000	20 000
Итого:	1 850 585	203 000

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

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.

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).

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).

Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: руб.

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

Телемеханическая система	1 830 585	228 823
Прочие НМА	20 000	20 000
Итого:	1 850 585	248 823

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

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.

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).

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).

Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет

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

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

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газораспределительных организаций страны. Протяженность газопроводов по состоянию на 01.01.2011 года в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составляет 42 341 тысячи километров, прирост за 5 лет составляет 4 566 км). В целом по Республике Башкортостан силами Общества газифицировано 1 262 тысяч квартир, в том числе природным газом 1 231 тысяч квартир. Уровень газификации составляет 79,35 %, в том числе природным газом 77,38 %, в том числе по городам – 88,75 %, в сельской местности – 65,75 %.

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 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.

Результаты деятельности Общества на рынке газоснабжения стабильны, в перспективе нацелены на обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики и получение финансового результата обеспечивающего устойчивое и эффективное экономическое состояние Общества.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основной вид деятельности Общества - оказание услуг по транспортировке природного газа до конечных потребителей. Основными факторами, оказывающими существенное влияние на

финансово-экономические показатели предприятия, являются объем реализации газа и устанавливаемая тарифная ставка за услуги по транспортировке газа, поскольку эмитент осуществляет основную деятельность в регулируемой государством сфере деятельности. Существенными факторами, влияющими на деятельность эмитента, являются решения государственных органов в области ценообразования. Влияние фактора сезонности и сложившихся климатических условий на объемы потребления природного газа, переход потребителей на альтернативные виды топлива в силу сложившихся обстоятельств, как правило, принимаются по факту.

4.5.2. Конкуренты эмитента

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 года № 121/1 (с изменениями, внесенными Постановлением 24.03.2008 года № 15/6) ОАО «Газ-Сервис» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.

Согласно приказу Территориального управления Министерства Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства по Республике Башкортостан от 21.07.2003 года № 43 о/д ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по коду ОКП «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта более 65 %. Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности.

В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» также признан субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 %, внесены изменения и дополнения по кодам ОКП:

- «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100%;*
- «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %.*

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) 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.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.*
- Реорганизация Общества.*
- Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.*
- Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий.*
- Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.*
- Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального закона).*

- 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.
 - Избрание членов Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.
 - Утверждение аудитора Общества.
 - 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.
 - Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
 - Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.
 - Принятие решений о дроблении и консолидации акций, в соответствии с пунктами 6.19.-6.20. Устава.
 - Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона.
 - Принятие решения о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.
 - Принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона.
 - Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
 - Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
 - Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.
 - Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение генеральному директору Общества.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом.
- Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом, не включенным в повестку дня, а также изменять повестку дня в ходе собрания.

Совет директоров

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
- Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона.
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
- 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.
- Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Избрание генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также применение мер взыскания.
- Рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового года, размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определению размера оплаты услуг аудитора.
- Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
- Использование резервного и иных фондов Общества.
- Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом к компетенции Общего собрания акционеров.
- Создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в устав

Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией.

- *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 отчётную дату.*
 - *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.*
 - *Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона.*
 - *Одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона.*
 - *Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.*
 - *Принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных п. 8.7.18 настоящего Устава.*
 - *Согласование назначения и увольнения заместителей генерального директора, главного бухгалтера и главного инженера Общества по представлению генерального директора Общества.*
 - *Согласование и утверждение условий коллективного договора.*
 - *Принятие решения о переоценке основных фондов Общества.*
 - *Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества.*
 - *Утверждение организационной структуры Общества.*
 - *Иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.*
 - *Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение генерального директора Общества.*
 - *Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в три месяца, в соответствии с утверждаемым решением Совета директоров планом работы Совета директоров на весь срок избрания.*
 - *Члены Совета директоров избираются годовым Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание не было проведено в сроки, установленные п. 1 ст. 47 Федерального закона, полномочия Совета директоров прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.*
 - *Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо, как являющееся, так и не являющееся акционером Общества, обладающее дееспособностью и правоспособностью в соответствии с законодательством Российской Федерации.*
 - *Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.*
 - *Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.*
 - *Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.*
 - *Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.*
 - *Председатель Совета директоров организует его работу, созывает заседания Совета директоров и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, - председательствует на общем собрании акционеров*
 - *В случае отсутствия Председателя Совета директоров, его функции осуществляет один из членов Совета директоров Общества по решению Совета директоров.*
 - *Заседание Совета директоров созывается Председателем Совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, ревизионной комиссии, аудитора Общества, генерального директора или акционера, владеющего более чем 20% голосующих акций Общества.*
 - *Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров определяется Федеральным законом и Положением о Совете директоров, утверждаемым Общим собранием акционеров.*
 - *Положение Совета директоров правомочно (имеет кворум), если в нём принимают участие не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.*
- При определении наличия кворума и результатов голосования на заседании Совета директоров учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня члена Совета директоров, отсутствующего на заседании. Письменное мнение члена Совета директоров должно быть подписано членом Совета директоров.*
- *Совет директоров вправе принимать решения путем заочного голосования.*
- Бюллетени для голосования и мнения членов Совета директоров по вопросам повестки дня могут*

быть направлены в Общество как заказным письмом, так и посредством любых других видов связи, в том числе электронными видами связи (включая средства факсимильной и телеграфной связи, электронной почтой).

- В случае, когда количество членов Совета директоров становится менее количества, составляющего кворум для проведения заседания (менее половины от числа избранных членов Совета директоров), Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

- Решения на заседании Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом или Уставом Общества.

- В случае равенства голосов членов Совета, голос Председателя Совета директоров является решающим.

Генеральный директор

• Генеральный директор может избираться из числа акционеров Общества, либо из других лиц, обладающих, по мнению Совета директоров Общества, достаточной компетенцией.

• Совмещение лицом, осуществляющим функции генерального директора, должностей в органах управления других организаций, допускается на основании решения Совета директоров Общества.

• Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах компетенции определяемой настоящим Положением, 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 положением и Уставом Общества;

• самостоятельно совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества Общества, (за исключением недвижимого имущества), стоимость которого составляет не более 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;

• по согласованию с Советом директоров Общества совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества Общества (в том числе недвижимого имущества), стоимость которого составляет более 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества и сделки с недвижимым имуществом, стоимость которого составляет до 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества, определенные на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок

• выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о переоценке основных фондов Общества;

• утверждает должностные инструкции;

• назначает и увольняет с работы по согласованию с Советом директоров своих заместителей и главного бухгалтера, главного инженера 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.*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.gaz-service.ru/

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Исаков Николай Васильевич*

(председатель)

Год рождения: *1951*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз» (прежнее наименование ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Анисимов Андрей Анатольевич*

Год рождения: *1968*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	ООО "Имущественная компания "Город"	Заместитель директора по правовым вопросам
12.2005	09.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Заместитель генерального директора по правовым вопросам
09.2007	10.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Генеральный директор
10.2007	12.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Исполнительный директор
12.2007	05.2008	ОАО "Региональный фонд"	Заместитель генерального директора
2008	наст. время	ОАО "Башкирская венчурная компания"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Ахметшин Альберт Амирович*

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	наст.время	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" (прежнее наименование ООО "Башкиргаз")	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Крюков Николай Иванович*

Год рождения: **1948**

Образование:

Высшее, доктор технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1989	наст.время	ОАО "Газ-Сервис"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кочуров Юрий Алексеевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	2010	ООО "Межрегионгаз"	Начальник управления по работе с регионами
2010	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз» (прежнее наименование ООО "Межрегионгаз")	Главный диспетчер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сован Алексей Николаевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз" (с 12.04.2011г. ОАО "Газпром газораспределение")	Начальник управления по работе с имуществом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шакиров Ильмир Тимерханович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

с	по		
1998	2007	ОАО "ФСЗ"Берлек"	Генеральный директор
2007	2011	ОАО "Региональный фонд"	Генеральный директор
2011	наст. время	ОАО "Региональный фонд"	Заместитель генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Крюков Николай Иванович***

Год рождения: ***1948***

Образование:

Высшее, доктор технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1989	наст. время	ОАО "Газ-Сервис"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.01***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.01***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	80 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	80 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Существующих соглашений относительно выплат в текущем году нет.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Дополнительная информация:

Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам

работы за 2009 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 10 июня 2010 г. в следующих размерах:

Председателю Совета директоров – 20 000 рублей;

членам Совета директоров – по 10 000 рублей.

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2010 год (по результатам работы за 2009 год) – 80 000 рублей.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров.

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

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.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым 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.*

Ревизионная комиссия проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью вынесения в соответствии со статьей 87 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (со статьей 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ) заключения о достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества и о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета

и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Требования подтверждения Ревизионной комиссией (ревизором) акционерного общества достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа и в годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества, отражены в статьях 8.2 и 8.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 №06-117/пз-н (в ред. Приказов ФСФР РФ от 14.12.2006 №06-148/пз-н, от 12.04.2007 №07 44/пз-н, от 30.08.2007 №07-93/пз-н).

Обязанность Ревизионной комиссии (ревизора) подтверждать достоверность данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа, годовой бухгалтерской отчетности установлена в пункте 3 статьи 87 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ. Статус Ревизионной комиссии (ревизора) и основные аспекты его деятельности определены в статье 85 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (в статье 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ)

По результатам проверки составляется Акт Ревизионной комиссии. Одновременно с Актом составляется Заключение Ревизионной комиссии, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества; информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Функции внутреннего финансово-хозяйственного контроля деятельности Общества осуществляет Отдел контроля и внутреннего аудита.

Согласно Положения об отделе контроля и внутреннего аудита, утвержденному генеральным директором Общества основными функциями отдела являются:

- ведение информационно-аналитической работы, сбор, обобщение, анализ и представление руководству Общества данных о результатах проведенных в хозяйствующих подразделениях Общества ревизий и проверок и необходимых мер по устранению причин и условий способствующих непроизводительным расходам и потерям;*
- принятие в пределах своей компетенции необходимых мер по возмещению причиненного ущерба и привлечения виновных лиц к ответственности;*
- рассмотрение по поручению руководства Общества жалоб и заявлений, поступивших по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.*

Отдел контроля и внутреннего аудита подотчетен Генеральному директору.

Отдел контроля и внутреннего аудита взаимодействует с исполнительными органами эмитента по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Приказ № 51 от 11.02.2010 г. "Об упорядочении деятельности ОАО "Газ-Сервис" по раскрытию информации" ;

Приказ №630 от 15.10.2010 г. "Об утверждении Перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ОАО "Газ-Сервис"

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gaz-service.ru

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Валишина Елена Владимировна**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" (прежнее наименование ООО "Башкиргаз")	начальник отдела налоговых расчетов
2001	2005	ООО "Башкиргазгаудит"	аудитор по совместительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Амирова Светлана Петровна***

Год рождения:

Образование:

сведения не представлены

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	сведения не представлены		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **сведения не представлены**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **сведения не представлены**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **сведения не представлены**

ФИО: **Власенко Вероника Владимировна**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее, Уральский Электромеханический Институт инженеров железнодорожного транспорта; Современный гуманитарный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.02.2005	н/в	ОАО "Газпромрегионгаз" (с 12.04.2011г. ОАО "Газпром газораспределение")	Начальник Планово-экономического управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение	20 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	20 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Существующих соглашений относительно выплат в текущем году нет.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Дополнительная информация:

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров. Собранием акционеров от 10 июня 2010 г. утверждён размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2009 год: председателю комиссии – 10 тыс.руб., членам комиссии по 5 тыс.руб.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	8 019	7 870
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	21.1	21.7
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	2 053 098.6	597 381.4
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	72 454	37 189
Общий объем израсходованных денежных средств	2 125 552.6	634 570.4

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **3 274**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

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

Указанных лиц нет

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) 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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **01.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Министерство земельных и имущественных отношений РБ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.6**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Башкиргаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **34.2**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **34.2**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО « Спецсервис»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.8**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Министерство земельных и имущественных отношений РБ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.6**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Башкиргаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **34.2**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **34.2**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО « Спецсервис»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.8**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Министерство земельных и имущественных отношений РБ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.6**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Башкиргаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **34.2**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **34.2**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО « Спецсервис»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.1**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Башкирская венчурная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Башкирская венчурная компания"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.61**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромрегионгаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.99**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромрегионгаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49.99**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Башкирская венчурная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Башкирская венчурная компания"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.61**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2005**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Министерство земельных и имущественных отношений РБ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.6**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Башкиргаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **34.2**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **34.2**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО « Спецсервис»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.1**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

Список акционеров (участников)

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	1	12 610
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	1	12 610
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **12 610**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	95 691 000	4 000
в том числе просроченная	5 511 000	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	6 041 000	
в том числе просроченная		x
Прочая дебиторская задолженность	48 258 000	769 000
в том числе просроченная	8 006 000	x
Итого	149 990 000	773 000
в том числе просроченная	13 517 000	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ГазЛизингТэк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГазЛизингТэк"*

Место нахождения: *109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 65*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: *15 384 000*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Лизинговые платежи за лизинг газопроводов. Текущая задолженность. Предполагаемые сроки погашения: 2 квартал 2011 года

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	559 843 000	4 000
в том числе просроченная	6 072 000	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в		

уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	33 741 000	
в том числе просроченная		x
Прочая дебиторская задолженность	54 555 000	698 000
в том числе просроченная	7 472 000	x
Итого	648 139 000	702 000
в том числе просроченная	13 544 000	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Уфа"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"*

Место нахождения: *республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина д.5/4*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: *352 944 000*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

За транспортировку сетевого газа. Текущая задолженность. Предполагаемые сроки погашения: Апрель - май 2011 года.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	03257343
Вид деятельности	по ОКВЭД	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.20.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 832	1 647
Основные средства	120	2 846 517	2 858 068
в том числе здания	121	614 746	640 043
сооружения и передаточные устройства	122	1 918 820	1 883 750
машины и оборудование	123	181 682	222 474
транспортные средства	124	115 357	99 472
производственный и хозяйственный инвентарь	125	12 330	10 029
другие виды основных средств	126	3 582	2 300
Незавершенное строительство	130	156 635	228 633
в том числе оборудование к установке	131	5 033	4 307
незавершенное строительство газовых сетей	132	118 848	47 697
незавершенное строительство производственных баз	133	18 602	174 577
незавершенное строительство других объектов	134	14 152	2 052
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	731	709
Отложенные налоговые активы	145	2 946	7 311
Прочие внеоборотные активы	150	959	28 754
ИТОГО по разделу I	190	3 009 620	3 125 122
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	142 312	180 967
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	41 897	48 186
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	10 224	12 954
готовая продукция и товары для перепродажи	214	64 270	80 564
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	25 841	39 183
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 796	27 406
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 449	773
1. За сетевой газ и транспортировку	231	632	
в том числе 1.1. Покупатели и заказчики	231.1	632	
2. За сжиженный газ	232		
в том числе 2.1. Покупатели и заказчики	232.1		
3. За выполнение работ по прочей деятельности	233	370	4
в том числе 3.1. Покупатели и заказчики	233.1	370	4
4. Векселя к получению	234		
5. Прочие дебиторы	235	1 447	769
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	151 970	149 990
1. За сетевой газ и транспортировку	241	46 688	58 194
в том числе 1.1. Покупатели и заказчики	241.1	43 877	55 293
2. За сжиженный газ	242	355	1 332
в том числе 2.1. Покупатели и заказчики	242.1	317	314
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	48 678	42 206
в том числе 3.1. Покупатели и заказчики	243.1	46 101	40 084

4. Векселя к получению	244		
5.Задолженность бюджета	245	253	209
в том числе финансирование строительства газопроводов	245.1	199	209
льготы, предоставляемые населению	245.2	54	
6. Прочие дебиторы	246	55 996	48 049
7.Задолженность дочерних и зависимых обществ	247		
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250		
Денежные средства	260	807 832	1 043 859
Прочие оборотные активы	270	9 254	12 295
ИТОГО по разделу II	290	1 117 613	1 415 290
БАЛАНС	300	4 127 233	4 540 412

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	3 511	3 511
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	2 133 227	2 123 700
Резервный капитал	430	694	694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 367 474	1 826 575
в том числе:			
Фонд социальной сферы	471	2 949	2 788
Страховой фонд	472	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный на развитие производства)	473	732 642	934 223
Фонд накопления (образованный на развитие производства)	474	276 219	257 052
Фонд потребления (на соц.выплаты)	475	8 380	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	476	340 369	111 842
Нераспределенная прибыль отчетного года	477		513 755
ИТОГО по разделу III	490	3 504 906	3 954 480
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	82 072	90 959
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	82 072	90 959
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	537 500	491 864
в том числе: 1. Поставщики и подрядчики	621	115 607	69 654
2. Авансы полученные	622	60 814	72 353
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	68 142	447
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	623		
5. Задолженность по оплате труда	624	21 635	56 670

6. Расчеты по налогам и сборам	625	236 794	243 659
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	29 671	36 656
8. Прочие кредиторы	627	4 837	12 425
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	732	1 145
Доходы будущих периодов	640	2 023	1 964
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	540 255	494 973
БАЛАНС	700	4 127 233	4 540 412

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	7 160 978	8 101 616
в том числе:			
1. газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	5 102 629	5 588 528
2. газовые сети, полученные в аренду	912	1 057 953	1 069 346
3. основные средства в лизинге	913	19 612	426 828
4. земельные участки в аренде	914	944 121	977 908
5. здания в аренде	915	36 663	39 006
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		511
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	99 308	90 726
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 849	1 708
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	7 116	24 395

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2010
Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан	по ОКПО	03257343
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0278030985
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
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	4 920 704	4 047 487
в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	011	3 908 047	3 101 110
продаж сжиженного газа	012	101 627	106 639
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	013	202 431	204 010
От реализованных услуг, выполненных работ (монтаж/демонтаж и обслуживание газового оборудования по договорам),	014	530 809	454 424
прочих видов деятельности	015	177 790	181 304
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-3 592 152	-3 022 846
в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	021	-2 768 242	-2 280 257
продаж сжиженного газа	022	-125 243	-110 209
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	023	-200 906	-217 878
От реализованных услуг, выполненных работ (монтаж/демонтаж и обслуживание газового оборудования по договорам),	024	-315 764	-251 537
прочих видов деятельности	025	-181 997	-162 965
Валовая прибыль	029	1 328 552	1 024 641
Коммерческие расходы	030	-10 931	-14 826
Управленческие расходы	040	-539 278	-527 657
Прибыль (убыток) от продаж	050	778 343	482 158
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	14 302	23 013
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	67 940	170 933

Прочие расходы	100	-175 008	-316 173
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	685 577	359 931
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств	140.1	-17 198	-8 993
Отложенные налоговые активы	141	4 420	340
Отложенные налоговые обязательства	142	-9 128	-3 444
Текущий налог на прибыль	150	-174 967	-127 558
Отвлеченные средства	160	-856	-742
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	505 046	228 527
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	39 120	56 877
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.73	0.43
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Наименование показателя	Код строк и	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	322	-644	337	-490
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	847	-2 886	10 668	-93 751
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250		-19	272	-70
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270		-42 424		-114 948
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	84	-1 431	57	-10 578
Доходы и расходы от продажи основных средств	290	11 388	-7 120	5 652	-1 288
Проценты к получению за размещение свободного остатка ден. средств / Расходы на банковские услуги	300	14 302	-14 002	23 013	-12 046
Расходы на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	310		-22 684		-12 659
Расходы на социальные нужды в соответствии с Положением о социальном обеспечении/возмещение работниками и социальными органами части стоимости санаторно-курортного лечения работников и детей	320	2 997	-53 566	4 288	-37 682

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика
Башкортостан, Цюрупы 100/102**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2010

03257343

0278030985

40.20.2

384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Добавочны й капитал	Резервный капитал	Нераспреде ленная прибыль (непокрыты й убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	3 511	2 213 010	694	1 114 546	3 331 761
Изменения в учетной политике	020					
Результат от переоценки объектов основных средств	030					
Остаток на 1 января предыдущего года	050	3 511	2 213 010	694	1 129 804	3 347 019
Результат от пересчета иностранных валют	055					
Чистая прибыль	060				228 527	228 527
Дивиденды	065				-35 635	-35 635
Отчисления в резервный фонд	067					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070					
увеличения номинальной стоимости акций	075					
реорганизации юридического лица	080					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	085					
уменьшения количества акций	086					
реорганизации	087					

юридического лица						
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	3 511	2 133 227	694	1 367 474	3 504 906
Изменения в учетной политике	092					
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Остаток на 1 января отчетного года	100	3 511	2 133 227	694	1 367 474	3 504 906
Результат от пересчета иностранных валют	102					
Чистая прибыль	106				505 046	505 046
Дивиденды	108				-45 704	-45 704
Отчисления в резервный фонд	110					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121					
увеличения номинальной стоимости акций	122					
реорганизации юридического лица	123					
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131					
уменьшения количества акций	132					
реорганизации юридического лица	133					
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	3 511	1 123 700	694	1 826 575	3 954 480

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
Данные предыдущего года (2009)	400	694			694
Данные отчетного года (2010)	410	694			694
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Фонд социальной сферы					
Данные предыдущего года (2009)	440	5 917		-2 968	2 949

Данные отчетного года (2010)	450	2 949		-161	2 788
Страховой фонд					
Данные предыдущего года (2009)	460	6 915			6 915
Данные отчетного года (2010)	470	6 915			6 915
Фонд накопления (использованный на развитие производство)					
Данные предыдущего года (2009)	480	676 389	56 253		732 642
Данные отчетного года (2010)	490	732 642	201 581		934 223
Фонд накопления (образованный на развитие производство)					
Данные предыдущего года (2009)	500	202 351	142 419	-68 551	276 219
Данные отчетного года (2010)	510	276 219	182 823	-201 990	257 052
Резервы предстоящих расходов					
Данные предыдущего года (2009)	520				
Данные отчетного года (2010)	530				
Оценочные резервы					
Резерв по сомнительным долгам					
Данные предыдущего года (2009)	560	143 753	114 948	-143 753	114 948
Данные отчетного года (2010)	570	114 948	42 424	-114 948	42 424

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	3 506 929		3 956 444	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2010 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	03257343
Вид деятельности	по ОКВЭД	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.20.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	804 790	365 934
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	030	5 796 660	4 775 744
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	3 161	8 143
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	37 323	61 725
Целевое финансирование	070	143 648	258 122
Прочие доходы	090	12 926	8 445
Денежные средства, направленные:	100	-5 716 496	-4 654 921
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-2 186 372	-1 660 436
на оплату труда	160	-2 305 636	-1 649 412
на выплату дивидендов, процентов	170	-41 863	-31 190
на расчеты по налогам и сборам	180	-1 143 722	-1 271 752
на выдачу подотчетных сумм	190	-16 421	-17 789
на выдачу авансов	191	-6 041	-7 726
на прочие расходы	192	-16 441	-16 616
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	277 222	457 258
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	36 099	6 280
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	2 771	3 598
Полученные дивиденды	230	24	
Полученные проценты	240	14 226	27 841
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250		100 000
Прочие доходы(поступления) от инвестиционной деятельности	260		
Приобретение дочерних организаций	280		

Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-71 940	-134 525
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300		-2 188
Займы, предоставленные другим организациям	310		
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-18 820	1 006
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	430		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	440		
Погашение обязательств по финансовой аренде	450	-23 040	-19 408
Прочие расходы по финансовой деятельности	451		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460	-23 040	-19 408
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	235 362	438 856
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	1 040 152	804 790
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	490		

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
	Дата	0710005
Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	03257343
Вид деятельности	по ОКВЭД	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.20.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102		

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	1 831	20		1 851
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011				
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	1 831	20		1 851
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Прочие	040	61		-61	

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего		60	204

Основные средства

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	800 510	45 040	-6 166	839 384
Сооружения и передаточные устройства	080	6 572 395	93 108	-34 512	6 630 991
Машины и оборудование	085	653 356	86 360	-22 407	717 309
Транспортные средства	090	268 554	10 222	-10 339	368 437
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	47 975	3 479	-2 746	48 708
Рабочий скот	100				
Продуктивный скот	105				
Многолетние насаждения	110	1			1
Другие виды основных средств	115	7 053	1 170	-3 633	4 590
Земельные участки и объекты природопользования	120	662	167		829
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125				
Итого	130	8 350 506	239 546	-79 803	8 510 249

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 503 989	5 652 181
в том числе:			
зданий и сооружений	141	4 558 690	4 795 610
машин, оборудования, транспортных средств	142	750 106	658 662
других	143	195 193	197 909
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	70	680
в том числе:			
здания	151	70	13
сооружения	152		
других	153		667
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	14 233	89 143
Получено объектов основных средств в аренду - всего	156	7 160 978	8 101 616
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	5 102 629	5 588 528
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО "Газпромрегионгаз"	158	1 057 953	1 069 346
основные средства, полученные в лизинг	158.1	19 612	426 828
здания в аренде	158.2	36 663	39 006
земля в аренде	159	944 121	977 908
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	354 852	477 913
СПРАВОЧНО.			

Результат от переоценки объектов основных средств:	170	2 076 292	2 057 823
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	6 649 147	6 612 805
амортизации	172	-4 572 855	-4 554 982
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	349 124	392 257

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	900	1 450		2 350
в том числе:					
Разработка конструкции и технологии производства анодных заземлителей в коксовой оболочке с увеличенным сроком службы	311	900	1 450		2 350

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	900	2 350
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	340		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:					
Наименование показателя			Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430				

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	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	692	687		
ООО "Термо-Сервис"		687	687		
ООО "Спутниковые коммуникации Башкортостана"		5			
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520	39	22		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Акции	522	39	22		
ОАО "Башкирэнерго"		23			
Башкирский банк СБ РФ		16	22		
Предоставленные займы	525				
Депозитные вклады	530				
Прочие	535				
Итого	540	731	709		
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные)	550				

капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570				
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1. Дебиторская задолженность:			
1.1 краткосрочная - всего	601	195 745	170 823
1. За сетевой газ и транспортировку	602	77 248	69 313
в том числе:			
1.1 Покупатели и заказчики	603	74 437	66 412
в том числе просроченная	604	32 542	11 901
1.2 Авансы выданные	606	2 811	2 901
в том числе просроченная	607		
2. За сжиженный газ	609	366	1 343
в том числе:			
2.1 Покупатели и заказчики	610	328	325
в том числе просроченная	611	11	11
2.2 Авансы выданные	613	38	1 018
в том числе просроченная	614		
3. За выполненные работы по прочей деятельности	616	57 077	49 006
в том числе:			
3.1 Покупатели и заказчики	617	54 500	46 884
в том числе просроченная	618	12 639	7 034
3.2 Авансы выданные	620	2 577	2 122
в том числе просроченная	621		
4. Векселя к получению	623		
в том числе просроченная	624		
5. Задолженность дочерних и зависимых обществ	626		
в том числе просроченная	627		

6. Прочие дебиторы	629	61 054	51 161
в том числе просроченная	630	8 179	7 145
1.2 Долгосрочная - всего	632	73 622	22 364
1. За сетевой газ и транспортировку	633	66 501	17 619
в том числе:			
1.1 Покупатели и заказчики	634	66 501	17 619
в том числе просроченная	635	66 037	15 168
1.2 Авансы выданные	637		
в том числе просроченная	638		
2. За сжиженный газ	640	971	971
в том числе:			
2.1 Покупатели и заказчики	641	971	971
в том числе просроченная	642	971	971
2.2 Авансы выданные	644		
в том числе просроченная	645		
3. За выполненные работы по прочей деятельности	647	3 009	1 398
в том числе:			
3.1 Покупатели и заказчики	648	3 009	1 398
в том числе просроченная	649	2 919	1 021
3.2 Авансы выданные	651		
в том числе просроченная	652		
4. Векселя к получению	654		
в том числе просроченная	655		
5. Прочие дебиторы	660	3 141	2 376
в том числе просроченная	661	2 012	266
Итого	662	269 367	193 187
2. Кредиторская задолженность:			
2.1. краткосрочная - всего	664	537 500	491 864
в том числе:			
1. расчеты с поставщиками и подрядчиками	665	115 607	69 654
2. авансы полученные	666	60 814	72 353
3. задолженность дочерних и зависимых обществ	667	667	
4. задолженность по оплате труда	668	21 635	56 670
5. расчеты по налогам и сборам	669	236 794	243 659
6. задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	29 671	36 656
7. прочие кредиторы	671	72 979	12 872
8. кредиты	672		
9. займы	673		
2.2 долгосрочная - всего	674		
в том числе:			
1. расчеты с поставщиками и подрядчиками	675		
2. авансы полученные	676		
3. задолженность дочерних и зависимых обществ	677		
4. задолженность по оплате труда	678		
5. расчеты по налогам и сборам	679		
6. задолженность перед государственными внебюджетными фондами	680		

7. прочие кредиторы	681		
8. кредиты	682		
9. займы	683		
ИТОГО	684	537 500	491 864

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	704 444	612 943
Затраты на оплату труда	720	2 015 770	1 808 867
Отчисления на социальные нужды	730	500 096	444 079
Амортизация	740	205 893	195 650
Прочие затраты	750	716 158	503 790
Итого по элементам затрат	760	4 142 361	3 565 329
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	2 730	-9 702
расходов будущих периодов	766	13 342	-15 653
резерв предстоящих расходов	767		

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	770		
в том числе:			
векселя	77		
Имущество, находящееся в залоге	780		
из него:			
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	784		
Выданные – всего	790	1 849	1 708
в том числе:			
векселя	791		
Имущество, переданное в залог	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	824		

Государственная помощь			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего

					года
1		2	3		4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910			771
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
Льготы, предоставленные населению					771
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего		920			
в том числе:					

Пояснительная записка

В связи с технической ошибкой текст Пояснительной записки к бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Газ-Сервис" за 2010 год представлен в Приложении к ежеквартальному отчету за I квартал 2011 года

Аудиторское заключение

В связи с технической ошибкой текст Аудиторского заключения о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Газ-Сервис" за 2010 год в отсканированном виде представлен в Приложении к ежеквартальному отчету за I квартал 2011 года

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

Бухгалтерский баланс за 3 месяца 2011 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан	по ОКПО	31.03.2011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	03257343
Вид деятельности	по ОКВЭД	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.20.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1	Нематериальные активы	1110	1 602	1 647	1 832
	Результаты исследований и разработок	1120	1 450	1 450	0
2.1	Основные средства	1130	3 520 600	3 603 334	2 846 517
	в том числе здания	1131	631 585	650 455	614 746
	сооружения и передаточные устройства	1132	2 567 186	2 606 989	1 918 820
	машины и оборудование	1133	217 322	234 089	181 682
	транспортные средства	1134	93 439	99 472	115 357
	производственный и хозяйственный инвентарь	1135	9 228	10 029	12 330
	другие виды основных средств	1136	1 840	2 300	3 582
	Незавершенное строительство	1137	299 212	228 633	60 451

	в том числе оборудование к установке	1137.1	42 801	4 307	5 033
	незавершенное строительство газовых сетей	1137.2	54 671	47 697	22 664
	незавершенное строительство производственных баз	1137.3	198 118	174 577	18 602
	незавершенное строительство других объектов	1137.4	3 622	2 052	14 152
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
3.1	Финансовые вложения	1150	709	709	731
	Отложенные налоговые активы	1160	2 928	7 311	2 946
	Прочие внеоборотные активы	1170	43 670	27 304	959
	в том числе активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	1171	19 110	7 396	59
	авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	1172	24 462	19 908	900
	прочие внеоборотные активы	1173	98		
	ИТОГО по разделу I	1000	3 870 171	3 870 388	2 913 436
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	227 228	180 967	238 496
4.1	в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	59 145	48 186	41 897
	затраты в незавершенном производстве	1212	14 959	12 954	106 408
4.2	готовая продукция	1213	18 716	15 087	26 302
4.2	товары для перепродажи	1214	98 110	65 477	37 968
	товары отгруженные	1215			
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	36 218	39 183	25 841
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	39 808	27 406	3 796
5.5,5.6	Дебиторская задолженность всего, в том числе	1230	648 841	150 763	160 629
5.5,5.6	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	702	773	2 449
5.5,5.6	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1			632
	в том числе				
5.5,5.6	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1 .1			632
5.5,5.6	1.2. Авансы выданные	1231.1 .2			
5.5,5.6	2. За сжиженный газ	1231.2			
	в том числе				
5.5,5.6	2.1. Покупатели и заказчики	1231.2 .1			
5.5,5.6	2.2. Авансы выданные	1231.2 .2			
5.5,5.6	3. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.3	4	4	370
	в том числе				

5.5,5.6	3.1. Покупатели и заказчики	1231.3 .1	4	4	370
5.5,5.6	3.2. Авансы выданные	1231.3 .2			
5.5,5.6	4. Прочие дебиторы	1231.4	698	769	1 447
5.3,5.6	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	648 139	149 990	158 180
5.3,5.6	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	493 513	58 194	46 688
	в том числе				
5.3, 5.6	1.1. Покупатели и заказчики	1232.1 .1	493 513	55 293	43 877
5.3, 5.6	1.2. Авансы выданные	1232.1 .2			
5.3, 5.6	2. За сжиженный газ	1232.2	897	1 332	355
	в том числе				
5.3, 5.6	2.1. Покупатели и заказчики	1232.2 .1	897	314	317
5.3, 5.6	2.2. Авансы выданные	1232.2 .2		1 018	38
5.3, 5.6	3. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.3	99 174	42 206	48 678
	в том числе				
5.3, 5.6	3.1. Покупатели и заказчики	1232.3 .1	65 433	40 084	46 101
5.3, 5.6	3.2. Авансы выданные	1232.3 .2	33 741	2 122	2 577
5.3, 5.6	4.Задолженность бюджета	1232	209	209	6 463
5.3, 5.6	в том числе финансирование строительства газопроводов	1232	209	209	6 409
5.3, 5.6	льготы, предоставляемые населению	1232			54
5.3, 5.6	5. Прочие дебиторы	1232.5	54 346	48 049	55 996
5.3, 5.6	6. задолженность дочерних и зависимых обществ	1232,6			
3.1	Финансовые вложения	1240			
	Денежные средства	1250	1 230 223	1 043 859	807 832
	в том числе: касса	1251	1 095	551	454
	расчетные счета	1252	1 225 329	1 039 601	804 336
	денежные документы	1253	3 799	3 707	3 042
	Прочие оборотные активы	1260	5 615	12 295	9 254
	ИТОГО по разделу II	1200	2 151 715	1 415 290	1 220 007
	БАЛАНС (актив)	1600	6 021 886	5 285 678	4 133 443

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
10	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 841 788	2 851 797	2 115 155
10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	16 588	17 169	18 072
	Резервный капитал	1360	694	694	694
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 367 127	1 826 575	1 367 474
	в том числе:				
	Фонд социальной сферы	1371	2 788	2 788	2 949
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915	6 915
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	721 733	934 223	732 642
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	469 542	257 052	276 219
	Фонд потребления (на соц. выплаты)	1375			8 380
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1376	625 597	625 597	340 369
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	540 552		
	ИТОГО по разделу III		5 229 708	4 699 746	3 504 906
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	87 891	90 959	82 072
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	87 891	90 959	82 072
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
5.7	Кредиторская задолженность	1520	701 202	491 864	543 710
5.7	в том числе:				
5.7	1. Поставщики и подрядчики	1521	66 382	69 654	115 607
5.2	2. Авансы полученные	1522	33 943	72 353	60 814
	3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	1523	447	447	74 352
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524			
	5. Задолженность по оплате труда	1525	170 513	56 670	21 635
5.4	6. Расчеты по налогам и сборам	1526	334 577	243 659	236 794
	7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1527	82 488	36 656	290 671
	8. Прочие кредиторы	1528	12 852	12 425	4 837
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	1 134	1 145	732
	Доходы будущих периодов	1530	1 951	1 964	2 023
	Резервы предстоящих расходов	1540			
	Прочие обязательства	1550	1 134	1 145	732
	ИТОГО по разделу V	1500	704 287	494 973	546 465
	БАЛАНС (пассив)	1700	6 021 886	5 285 678	4 133 443

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2011 г.**

<p>Организация: Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика</p> <p>Вид деятельности</p> <p>Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество</p> <p>Единица измерения: тыс. руб.</p> <p>Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102</p>	<p>Форма № 2 по ОКУД</p> <p>Дата</p> <p>по ОКПО</p> <p>ИНН</p> <p>по ОКВЭД</p> <p>по ОКОПФ / ОКФС</p> <p>по ОКЕИ</p>	<p>Коды</p> <p>0710002</p> <p>31.03.2011</p> <p>03257343</p> <p>0278030985</p> <p>40.20.2</p> <p>384</p>
--	--	--

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
6.1	Выручка	2110	1 862 839	1 598 957
6.1	в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	2111	1 657 285	1 418 228
6.1	продаж сжиженного газа	2112	2 941	20 440
6.1	услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2113	55 705	48 816
6.1	От реализованных услуг , выполненных работ (монтаж/демонтаж и обслуживание газового оборудования по договорам),	2114	111 352	88 772
6.1	прочих видов деятельности	2115	35 556	22 701
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	-991 845	-795 854
6.1	в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	2121	-802 733	-626 417
6.1	продаж сжиженного газа	2122		
6.1	услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2123	-51 968	-51 595
6.1	От реализованных услуг , выполненных работ (монтаж/демонтаж и обслуживание газового оборудования по договорам),	2124	-92 319	-72 712
6.1	прочих видов деятельности	2125	-34 227	-18 244
6.1	Валовая прибыль (убыток)	2100	870 994	803 103
6.1	Коммерческие расходы	2210	-1 793	-2 520
6.1	Управленческие расходы	2220	-143 884	-138 178
6.1	Прибыль (убыток) от продаж	2200	725 317	662 405
6.2	Доходы от участия в других организациях	2310		
6.2	Проценты к получению	2320	4 049	
6.2	Проценты к уплате	2330		
6.2	Прочие доходы	2340	34 584	11 166
6.2	Прочие расходы	2350	-84 242	-23 972
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	679 708	649 599
	Текущий налог на прибыль	2410	-148 353	-135 116
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		

	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 050	2 464
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-3 606	219
6.3	Прочее	2460	163	-319
	Чистая прибыль (убыток)	2400	529 962	511 921
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течении отчетного квартала изменения в Учетную политику Общества не вносились.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **9 923 870 000**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **6 791 561 000**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

Дополнительная информация:

В составе объектов недвижимого имущества приведены здания и газопроводы.

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного 2010 года (31.12.2010г.) составила, руб.: 6 994 402 000;

Величина начисленной амортизации составила, руб.: 4 637 450 000.

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, 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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **3 510 820**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **3 510 820**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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

Изменений размера УК за данный период не было

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

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **694 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **31 405 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **2 079 000**

Направления использования данных средств:

На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **27 235 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **775.74**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **102 081**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **79 558**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Фонд накопления (использованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **611 233 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **17 409.97**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **79 190 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **14 034 000**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Страховой фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 915 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **196.9**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: **Фонд социальной сферы**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 917 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **168.53**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **694 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **29 326 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **835.3**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **10 135 000**

Направления использования данных средств:

На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **49 758 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1 471.27**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **166 480 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **13 887 000**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Фонд накопления (использованный на развитие производства)**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **676 389 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **19 265.84**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**
Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: **Страховой фонд**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 915 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **196.9**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**
Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: **Фонд социальной сферы**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 917 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **168.53**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**
Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли
Наименование фонда: **Резервный фонд**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **694 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**
Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд потребления**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **19 191 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **546.62**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **10 811 000**
Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не определен*
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *202 351 000*
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *5 763.63*
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *142 419 000*
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *68 551 000*
Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***
Размер фонда, установленный учредительными документами: *не определен*
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *676 389 000*
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *19 265.84*
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *56 253 000*
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*
Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***
Размер фонда, установленный учредительными документами: *не определен*
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *6 915 000*
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *196.9*
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*
Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***
Размер фонда, установленный учредительными документами: *не определен*
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *5 917 000*
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *168.53*
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *2 968 000*
Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***
Размер фонда, установленный учредительными документами: *определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества*
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *694 000*
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *20*
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*
Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***
Размер фонда, установленный учредительными документами: *не определен*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **8 380 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **238.69**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **2 373 000**

Направления использования данных средств:

На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **276 219 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7 867.64**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Фонд накопления (использованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **732 642 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20 868.11**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Страховой фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 915 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **196.9**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: **Фонд социальной сферы**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **2 949 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **83.9**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **694 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **8 380 000**

Направления использования данных средств:

На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **257 052 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7 321.33**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **182 823 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **201 990 000**

Направления использования данных средств:

На развитие производства - источник для произведенных Обществом капитальных вложений

Наименование фонда: **Фонд накопления (использованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **934 223 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **26 608.46**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **201 581 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: **Страховой фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 915 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **196.9**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий.

Наименование фонда: **Фонд социальной сферы**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **2 788 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **79.41**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **161 000**

Направления использования данных средств:

При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **694 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

На решение социально-бытовых вопросов работников Общества.

Наименование фонда: **Фонд накопления (образованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **469 542 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **13 373.45**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **212 490 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

На развитие производства - источник для произведенных Обществом капитальных вложений

Наименование фонда: **Фонд накопления (использованный на развитие производства)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **721 733 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **20 556.34**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **212 490 000**

Направления использования данных средств:

На развитие производства.

Наименование фонда: **Страховой фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 915 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **196.9**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий.

Наименование фонда: **Фонд социальной сферы**
Размер фонда, установленный учредительными документами: **не определен**
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **2 788 000**
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **79.41**
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**
Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

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 (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
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 случаях предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня 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. Сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров может быть направлено одним или несколькими из способов:
-направления заказным письмом почтовой связью;
-направления иным способом (включая средства факсимильной и телеграфной связи, электронной почтой);
- вручения акционеру под роспись.
- публикации сообщения о проведении общего собрания акционеров в газете «Республика Башкортостан».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
Внеочередное Общее собрание акционеров проводится 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.
Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами(лицом) требующими внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
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.
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 собрания (заседания) высшего органа

управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию и счѐтную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

В случае получения Обществом нескольких предложений от одного и того же акционера (акционеров) о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества, Совет директоров рассматривает предложение, поступившее в Общество в более поздний срок, но при условии соблюдения установленных сроков для направления.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы), предусмотренная настоящим Положением, в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, оглашаются на Общем собрании акционеров, - с момента открытия Общего собрания акционеров и до момента начала подсчета голосов по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров. Данное правило не распространяется на голосование по вопросу о порядке ведения 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Термо-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Термо-Сервис"**

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Новосибирская 2

ИНН: **0276065260**

ОГРН: **1020202865990**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **55**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2010 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **702 164**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
25.05.2004	01-1-30403-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Иные сведения отсутствуют.

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СР-ДРАГа"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *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

1. *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
2. *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
3. *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
4. *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
5. *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
7. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
8. *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
11. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
12. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
13. *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
14. *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
15. *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
16. *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
17. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
18. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
22. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
23. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
24. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
25. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
26. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*
27. *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*

28. Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».

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

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газ-Сервис», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газ-Сервис» российским организациям. ОАО «Газ-Сервис», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где: H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газ-Сервис» иностранным организациям. При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газ-Сервис», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При предоставлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газ-Сервис», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения.

3. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного

процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно по налоговой базе по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется и уплачивается ими по ставке 20%.

Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций также по ставке 20%, если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения.

При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной организацией доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных

налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

2. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов.

В случае реализации ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода Юридические лица

Физические лица

Российские организации

Иностранные организации, осуществляющие деятельность

Иностранные организации, не осуществляющие деятельность

Резиденты

Нерезиденты

через постоянное представительство

через постоянное представительство

Дивиденды 0% 9%

9%

15%

9%

15%

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

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2004**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.05.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2005**

Дата составления протокола: **30.05.2005**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **15**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **10 532 460**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **10 032 142**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
01.07.2005 по 31.12.2005

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **15.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **01.05.2006**

Дата составления протокола: **20.06.2006**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **10**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **7 021 640**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **6 919 550**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
01.07.2006 по 31.12.2006

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2007**

Дата составления протокола: **25.06.2007**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **33.6**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **23 594 821**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 370 749**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

01.07.2007 по 31.12.2007

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее годовое собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.07.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2008**

Дата составления протокола: **27.06.2008**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **59.31**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **41 645 347**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **41 341 400**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

180 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **27.04.2009**

Дата составления протокола: **30.06.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **50.75**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **35 634 823**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **35 415 554**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **16.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **65.09**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **45 703 854.76**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **45 309 620.84**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ
к ежеквартальному отчету ОАО «Газ-Сервис»
за I квартал 2011

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
Открытого Акционерного Общества «ГАЗ-СЕРВИС»
Республики Башкортостан
за 2010 год.**

Содержание

1. Организация и сферы деятельности	107
1.1. Описание предприятия.....	107
1.2. Информация об органах управления	112
1.2.1. Общее собрание акционеров.....	9
1.2.2. Совет директоров.....	10
1.2.3. Генеральный директор.....	13
1.2.4. Ревизионная комиссия.....	14
1.3. Филиалы Общества.....	16
1.4. Наличие разрешений заниматься лицензируемыми видами деятельности. Членство в СРО	18
1.5. Информация о реестродержателе и Аудиторе Общества.....	123
2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2010 году.....	123
2.1. Итоги производственной деятельности за 2010 год и перспектива развития газового хозяйства на 2011 год.....	21
2.2. Внедрение энергосберегающих технологий и ресурсосбережение.....	23
2.3. Затраты на энергетические ресурсы.....	24
2.4. Природоохранные мероприятия.....	24
2.5. Финансово-экономические показатели работы Общества за 2010 год.....	26
2.6. Исполнение бюджета доходов и расходов Общества.....	28
2.7. Работа с персоналом	30
2.8. Динамика прибыли Общества.....	31
2.9. Анализ итогов финансово-экономических результатов по видам деятельности....	32
2.10. Итоги капитального строительства в 2010 году.....	34
2.11. Претензионно-исковая работа Общества в 2010 году.....	35
3. Основы предоставления информации в отчетности. Основные положения Учетной политики Общества	136
3.1. Изменения в Учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.....	37
3.2. Основные положения Учетной политики для целей бухгалтерского учета.....	62
3.2.1. Инвентаризация имущества и обязательств	164
3.2.2. Состав и оценка основных средств.....	164
3.2.3. Состав и оценка нематериальных активов	166
3.2.4. Вложения во внеоборотные активы.	68
3.2.5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР).....	168
3.2.6. Материально-производственные запасы	69
3.2.7. Учет расходов.....	170
3.2.8. Учет доходов.....	175
3.2.9. Учет средств бюджетного и целевого финансирования.	80
3.2.10. Учет финансовых вложений.....	177
3.2.11. Учет резервов.....	178
3.2.12. Формирование и расходование прибыли.....	179
3.2.13. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль	179

3.2.14. 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.....	179
4. Важнейшие экономические и финансовые показатели Общества	187
4.1. Анализ и оценка структуры баланса. Оценка ликвидности и платежеспособности Общества. Анализ собственных оборотных средств. Чистые активы.....	91
4.2. Динамика экономических и финансовых показателей деятельности ОАО "Газ-Сервис" за ряд лет.....	101
4.3. Оценка финансового состояния на краткосрочную перспективу	103
4.4. Оценка финансового состояния на долгосрочную перспективу.....	104
4.5. Оценка деловой активности ОАО "Газ-Сервис".....	106
5. Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса.	110
5.1. Основные средства.	203
5.1.1. Движение основных средств и накопленной амортизации.....	203
5.1.2. Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов.	208
5.2. Незавершенное строительство.....	121
5.3. Финансовые вложения	215
5.4. Запасы	215
5.5. Дебиторская задолженность.....	221
5.6. Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала.....	231
5.6.1. Выплата дивидендов за 2009 год.....	141
5.6.2. Изменение величины собственного капитала	141
5.7. Долгосрочные обязательства.....	149
5.8. Краткосрочная Кредиторская задолженность	240
5.9. Задолженность по налогам и сборам.....	244
5.10. Кредиты и займы	245
5.11. Изменение вступительного сальдо в формах годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности на 01.01.10г, изменение данных об оборотах показателей за предшествующий отчетному 2009 год.....	155
6. Пояснения к отчету о прибылях и убытках.	250
6.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	250
6.2. Прочие доходы и расходы.	259
6.3. Формирование чистой прибыли предприятия за 2010 год.....	262
6.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию.	263
7. Прекращаемая деятельность.....	263
8. Информация о связанных странах. Аффилированные лица.	268
8.1. Список аффилированных лиц Общества на 31.12.2010 года.....	180
8.2. Сделки, операции с аффилированными лицами Общества в 2010 году.....	190
8.3. Вознаграждение членов Совета Директоров и Ревизионной комиссии	195
8.4. Вознаграждение основного управленческого персонала.....	195
8.5. Операции с аффилированными лицами группы "Газпром".....	196
9. Отчетность по сегментам.....	200
10. Государственная помощь.....	202
11. Условные факты хозяйственной деятельности.	290
11.1. Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет	291
11.2. Существующие и потенциальные иски против Общества.....	2914
11.3. Обеспечения обязательств полученные и выданные.....	2914
12. Страхование	291
13. События после отчетной даты.....	208
14. Информация об исправлении существенных ошибок прошлых лет.....	208

(финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством, правилами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации.

Организация и сферы деятельности

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, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Основными видами деятельности Общества являются:

1. Поставка, транспортировка и реализация природного газа непосредственно его потребителям на территории Республики Башкортостан и оперативное управление газораспределительными системами.

2. Хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта.

3. Строительство и эксплуатация станций заправки нефтепродуктами, а также транспортировка и хранение нефтепродуктов.

4. Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона и разработка прогнозов потребления газа на территории области.

5. Ведение технического надзора за строительством систем газоснабжения собственными силами и другими организациями.

6. 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.

7. Проведение экспертизы безопасности газового оборудования и объектов газового хозяйства.

8. Разработка и реализация комплекса мер по:

- оптимальному развитию системы газоснабжения;
- внедрению энергосберегающих технологий, оборудования и приборов;
- разработка программ газификации, развития газовых хозяйств, программ внедрения новых технологий и новой техники совместно с предприятиями, организациями Республики Башкортостан, Российской Федерации и стран СНГ;
- реконструкции объектов газового хозяйства;
- рациональному использованию и учету расхода и качества газа, внедрению вычислительных комплексов с автоматическими корректорами расхода;

- техническому обслуживанию, мониторингу, диагностике и ремонту систем газоснабжения;
- созданию информационной системы газораспределительных организаций;
- программному и информационному обеспечению;
- разработке стандартов, норм, правил и инструкций по вопросам газификации, газоснабжения и эксплуатации газовых хозяйств.

9. Совершенствование финансово-экономических отношений, включая:

- обеспечение своевременной и полной оплаты поставок газа;
- реструктуризацию и погашение задолженности за газ;
- участие в формировании бюджетов регионов по оплате газа и его транспортировке в пределах установленных лимитов;
- участие в работе по компенсации выпадающих доходов от предоставления льгот отдельным категориям граждан;
- снижение издержек Общества и рост прибыли;
- осуществление деятельности на рынке ценных бумаг в соответствии с законодательством;
- участие в работе по совершенствованию ценообразования на энергоресурсы и услуги по их транспортировке;
- эффективная организация финансовых потоков;
- маркетинговые исследования региональных рынков;
- определение источников финансирования работ по газификации и способов привлечения финансовых ресурсов, создание и отработка инвестиционного механизма, обеспечивающего устойчивое развитие и работу газораспределительных систем при оптимальном соотношении различных источников финансирования.

10. Выполнение проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов. Строительство газопроводов среднего и низкого давления, отводов и ГРС, систем газоснабжения и сооружений на них, их ремонт и реконструкция, а также строительство и ремонт производственных зданий и сооружений жилищного фонда. Общестроительные работы.

11. Организация научно-технических связей с научными, проектными, конструкторскими и производственными предприятиями по разработке и внедрению новых технологий, материалов, технических средств и оборудования, обеспечивающих высокую экономическую эффективность, надежность и экономическую безопасность газораспределительных систем, ресурсосбережение и квалифицированное использование газа.

12. Взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения.

13. Планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.

14. Организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа.

15. Организация инвестиционной деятельности предприятий, входящих в состав производственно-технологического процесса.

16. Строительство и эксплуатация заправочных станций сжиженным газом.

17. Разработка и внедрение системы технической диагностики газораспределительных систем, внутридомовых газопроводов и технологического оборудования, в том числе газонаполнительных станций.

18. Организация широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения через сеть технических кабинетов, местную и многотиражную печать, радио и телевидение.

19. Обеспечение сохранности объектов газового хозяйства.

20. Изготовление и ремонт аппаратуры и приборов систем контроля, противоаварийной защиты, сигнализации и блокировок для объектов газового хозяйства, включая газоиспользующие установки.
21. Изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей.
22. Изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств для газоиспользующих установок.
23. Изготовление и ремонт нестандартного оборудования для изготовления труб.
24. Изготовление газопроводных труб.
25. Изготовление и ремонт нестандартного оборудования и образцов новой техники для объектов газового хозяйства.
26. Изготовление и ремонт восполнимых видов газового оборудования, узлов и деталей.
27. Изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии.
28. Изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов.
29. Изготовление и ремонт оборудования установок сжиженных углеводородных газов (СУГ).
30. Проведение по заявкам газификации квартир и предприятий, монтаж газоиспользующего оборудования и газовых приборов.
31. Подготовка и повышение квалификации специалистов газовых хозяйств.
32. Переаттестация работников на знание правил безопасности в газовом хозяйстве, строительных норм и правил.
33. Организация поставок, в том числе изготовление запасных частей для газоиспользующего оборудования и газовых приборов.
34. 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.
35. Монтаж, пуско-наладочные работы на котлоагрегатах, системах автоматизации и контроля газифицированных котельных и других газоиспользующих установках и их техническое обслуживание.
36. Выполнение мероприятий по мобилизационной подготовке и мобилизационных заданий, учет и бронирование работников Общества.
37. Осуществление оптовой и розничной торгово-закупочной деятельности.
38. Социальное развитие трудовых коллективов.
39. Оказание медицинских услуг.
40. Производство товаров народного потребления и продукции производственно-технического назначения.
41. Осуществление коммерческо-посреднической деятельности.
42. Перевозка грузов и транспортно-экспедиционное обслуживание.
43. Организация подсобного хозяйства.
44. Осуществление внешнеэкономической деятельности.

Общество вправе заниматься любыми иными видами деятельности, не запрещенными законодательством Российской Федерации.

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии). Если условиями предоставления лицензии на занятие определенным видом деятельности предусмотрено требование о занятии такой деятельностью как исключительной, то Общество в течение срока действия лицензии не вправе осуществлять другие виды деятельности, за исключением тех, которые предусмотрены лицензией и сопутствуют им.

В соответствии с действующим законодательством Общество осуществляет мероприятия по обязательному социальному и медицинскому страхованию своих работников, обеспечивает им безопасные условия труда и несет ответственность в установленном законодательством порядке за ущерб, причиненный

их здоровью при выполнении ими своих трудовых обязанностей. Общество самостоятельно устанавливает для своих работников дополнительные отпуска, сокращенный рабочий день и иные льготы.

Уставный капитал ОАО «Газ-Сервис» составляет 3 510 820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702 164 акции.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 года являются:

- в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпромрегионгаз» - 49,99% от уставного капитала; - в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Башкирская венчурная компания» – 43,61 от уставного капитала; – в количестве 9 581 штук прочие юридические лица, - в количестве 35 286 штук акций – физические лица (3 263 физических лица).

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. 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 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 по месту нахождения, 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.

Последняя редакция устава ОАО «Газ-Сервис» зарегистрирована Межрайонной ИФНС России №39 по Республике Башкортостан 11.08.2010 года свидетельство серии 02 №006220381.

Решением общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 10.06.2010г. (протокол №1) утверждена новая редакция Устава Общества.

Перечень внесенных изменений в Устав :

Пункт 2.2. «Основными видами деятельности Общества являются» разделен на подпункты 2.2.1-2.2.44.

Из Главы 6 «Уставный капитал» в Главу 5 «Права и обязанности акционеров» перенесены пункты 6.6-6.9:

5.6. Акционеры, владельцы привилегированных акций Общества, не имеют права голоса на общем собрании акционеров, если иное не установлено Федеральным законом для определенного типа привилегированных акций Общества.

Привилегированные акции Общества одного типа предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.

Привилегированные акции дают право на получение дивиденда.

5.7. Акционеры, владельцы привилегированных акций, участвуют в общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества. Акционеры, владельцы привилегированных акций определенного типа, приобретают право голоса при решении на общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров-владельцев этого типа привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, а также предоставления акционерам, владельцам иного типа привилегированных акций, преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций.

5.8. Акционеры - владельцы привилегированных акций определенного типа, размер дивиденда по которым определяется на общем собрании акционеров Общества, за

исключением акционеров - владельцев кумулятивных привилегированных акций, имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям этого типа. Право акционеров - владельцев привилегированных акций такого типа участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

5.9. Акционеры, владельцы кумулятивных привилегированных акций определенного типа, имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором должно было быть принято решение о выплате по этим акциям в полном размере накопленных дивидендов, если такое решение не было принято или было принято решение о неполной выплате дивидендов. Право акционеров, владельцев кумулятивных привилегированных акций определенного типа, участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента выплаты всех накопленных по указанным акциям дивидендов в полном размере.

В п.8.5 определен порядок выдвижения кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения из числа акционеров, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций реорганизуемого Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

Пункт 8.17 дополнен 3 абзацами о порядке направления акционерам и акционерками в Общество бюллетеней для голосования по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, в форме заочного голосования и Общего собрания акционеров Общества с числом акционеров - владельцев голосующих акций 1000 и более.

Из п.8.22 исключено: «...Если число акционеров, владельцев голосующих акций более 100 (Ста), голосование должно осуществляться только бюллетенями для голосования».

В пункт 9.5.12 дополнительно внесены положения Общества, регулирующие оплату труда, а также предоставление социальных льгот и гарантий работникам, которые утверждаются Советом директоров Общества, в том числе положения:

- О негосударственном пенсионном обеспечении;
- О возмещении представительских расходов;
- О возмещении расходов при нахождении работников в служебных командировках;
- О периодах работы, учитываемых при исчислении стажа работы в газовой промышленности работникам Общества и его филиалов;
- О порядке предоставления отпусков работникам Общества;
- О социальном обеспечении;
- Об оплате труда и материальном стимулировании.

Пункт 11.5 дополнен абзацем «Общество или акционер вправе обратиться в суд с иском к члену Совета директоров Общества, генеральному директору, равно как и к управляющей организации о возмещении причиненных ему убытков, в случае, предусмотренном пунктом 11.2. настоящей Статьи.»

В п. 18.5 изменен порядок уведомления Общества о своей реорганизации и определены обязательства реорганизуемого общества в отношении всех его кредиторов и должников.

Добавлен п.18.6.:

18.6. В сообщении (уведомлении) о реорганизации указываются:

- полное и сокращенное наименования, сведения о месте нахождения каждого участвующего в реорганизации общества;
- полное и сокращенное наименования, сведения о месте нахождения каждого создаваемого (продолжающего деятельность) в результате реорганизации общества;
- форма реорганизации;
- описание порядка и условий заявления кредиторами каждого участвующего в реорганизации юридического лица своих требований, включая указание места нахождения постоянно действующего

исполнительного органа юридического лица, дополнительные адреса, по которым могут быть заявлены такие требования, а также способы связи с реорганизуемым обществом (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты и другие сведения);

- сведения о лицах, осуществляющих функции единоличного исполнительного органа каждого участвующего в реорганизации юридического лица, а также юридических лиц, создаваемых (продолжающих деятельность) в результате реорганизации;

- сведения о лицах, намеревающихся предоставить обеспечение кредиторам реорганизуемого общества, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по обязательствам реорганизуемого общества (при наличии таких лиц).

В уведомлении о реорганизации могут быть также указаны дополнительные сведения об обществе, участвующем в реорганизации, в частности сведения о кредитных рейтингах общества, а также об их изменении за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если общество осуществляет свою деятельность менее трех лет.

В п.19.7 определены сроки выплаты кредиторам ликвидируемого Общества денежных средств ликвидационной комиссией в порядке очередности, установленной Гражданским Кодексом Российской Федерации, в соответствии с промежуточным ликвидационным балансом - начиная со дня его утверждения, за исключением кредиторов пятой очереди, выплаты которым производятся по истечении месяца с даты утверждения промежуточного ликвидационного баланса.»

В Главе 9 «Ликвидация Общества» содержание пунктов 19.12-19.13 изложено в пунктах 19.10.-19.11:

19.10. В случае, когда акционером ликвидируемого Общества является государство или муниципальное образование, в состав ликвидационной комиссии включается представитель соответствующего комитета по управлению имуществом, или фонда имущества, или соответствующего органа местного самоуправления.

19.11. Ликвидация Общества считается завершённой, а Общество – прекратившим существование с момента внесения органом государственной регистрации соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Информация об органах управления

Управление Обществом осуществляется:

- Общим собранием акционеров;
- Советом директоров;
- Генеральным директором.

По решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему принимается общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляют:

- Ревизионная комиссия;
- аудитор Общества.

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Общество обязано проводить годовое Общее собрание акционеров один раз в год. Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, вопросы, предусмотренные пп. 11 п. 1 ст. 48 Федерального закона, а также могут решаться иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров созывается Советом директоров Общества. Данное решение принимается большинством голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании.

Общее собрание акционеров вправе рассмотреть любой вопрос, который в соответствии с Уставом и законодательством Российской Федерации относится к компетенции Общего собрания акционеров и включен в повестку дня с соблюдением необходимых процедур.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.
- Реорганизация Общества.
- Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.
- Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий.
- Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.
- Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального закона).
- 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.
- Избрание членов Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.
- Утверждение аудитора Общества.
- 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.
- Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
- Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.
- Принятие решений о дроблении и консолидации акций, в соответствии с пунктами 6.15.-6.16. Устава.
- Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона.
- Принятие решения о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.
- Принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона.
- Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
- Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.
- Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение генеральному директору Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом, не включенным в повестку дня, а также изменять повестку дня в ходе собрания.

Решение Общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения Федеральным законом не установлено иное. Решение по вопросам, указанным в пп. 1 – 3, 5, 17 п. 1 ст. 48 Федерального закона принимаются Общим собранием акционеров квалифицированным большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании.

Решение по вопросам, указанным в пп. 2, 6, 14 – 19 п. 1 ст. 48 Федерального закона, принимается Общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созывается в соответствии со статьей 55 Федерального закона.

Совет директоров

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

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) человек.

Состав совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2010 г. :

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

2. Анисимов Андрей Анатольевич. Организация: ОАО «Башкирская венчурная компания».
Должность: Генеральный директор.

3. Ахметшин Альберт Амирович. Организация: ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа». Должность: Генеральный директор.

4. Кочуров Юрий Алексеевич. Организация: ООО «Газпром Межрегионгаз». Должность: Главный диспетчер.

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

6. Сован Алексей Николаевич Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: Начальник управления по работе с имуществом.

7. Шакиров Ильмир Тимерханович. Организация: ОАО «Региональный фонд». Должность: Заместитель генерального директора.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз.

Членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение. Размер вознаграждения устанавливается решением Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
- Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона.
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
- 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.
- Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Избрание генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также применение мер взыскания.

- Рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового года, размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.
- Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
- Использование резервного и иных фондов Общества.
- Утверждение локальных нормативных актов Общества (за исключением документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом к компетенции Общего собрания акционеров Общества), в том числе положений Общества, регулирующих оплату труда, а также предоставление социальных льгот и гарантий работникам, в том числе положения:
 - О негосударственном пенсионном обеспечении;
 - О возмещении представительских расходов;
 - О возмещении расходов при нахождении работников в служебных командировках;
 - О периодах работы, учитываемых при исчислении стажа работы в газовой промышленности работникам Общества и его филиалов;
 - О порядке предоставления отпусков работникам Общества;
 - О социальном обеспечении;
 - Об оплате труда и материальном стимулировании.
- Создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией.
- 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. В случае, когда указанные сделки одновременно являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, к порядку их совершения применяются только положения главы XI Федерального закона.
- Одобрение сделок с недвижимым имуществом. В случае, когда указанные сделки одновременно являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, к порядку их совершения применяются только положения главы XI Федерального закона.
- Одобрение сделок с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции и (или) производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций. В случае, когда указанные сделки одновременно являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, к порядку их совершения применяются только положения главы XI Федерального закона.
- Одобрение крупных сделок в порядке, предусмотренном главой X Федерального закона.
- Одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона.
- Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
- Принятие решения об участии и прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных пп. 18 п. 1. ст. 48 Федерального закона, а также принятие решения о ликвидации дочерних организаций Общества, в которых Общество владеет 100 % долей (акций).
- Согласование назначения и увольнения заместителей генерального директора, главного бухгалтера, главного инженера Общества по представлению генерального директора Общества.
 - Согласование условий коллективного договора Общества.
 - Принятие решения о переоценке основных фондов Общества.
 - Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе Бюджета доходов и расходов, также инвестиционных программ Общества.
 - Утверждение организационной структуры Общества.

- Определение размера оплаты услуг аудитора.
- Иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение генерального директора Общества.

Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Членом Совета директоров Общества может являться только физическое лицо, обладающее дееспособностью и правоспособностью в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров. Генеральный директор Общества не может быть Председателем Совета директоров Общества.

Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

Председатель Совета директоров организует его работу, созывает заседания Совета директоров и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров, его функции на заседании выполняет один из членов Совета директоров, выбираемый большинством голосов членов Совета директоров, участвующих в заседании.

Заседание Совета директоров созывается Председателем Совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, ревизионной комиссии, аудитора Общества, генерального директора или группы акционеров, владеющих более чем 20% голосующих акций Общества.

Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров определяется Федеральным законом и Положением о Совете директоров, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Генеральный директор

Генеральный директор осуществляет оперативное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с Федеральным законом, настоящим Уставом и трудовым договором.

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

Генеральный директор избирается Советом директоров в соответствии с пунктом 9.5.8. Устава Общества на срок не более трех лет и является единоличным исполнительным органом Общества. Срок избрания Генерального директора определяется решением Совета директоров.

Предварительно, до избрания Советом директоров, кандидатура генерального директора согласовывается с Премьер-министром Правительства Республики Башкортостан.

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, 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 Уставом Общества;

- самостоятельно совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества Общества (за исключением недвижимого имущества), стоимость которого составляет менее 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;
- по согласованию с Советом директоров Общества совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества Общества (в том числе недвижимого имущества), стоимость которого составляет более 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества и сделки с недвижимым имуществом, стоимость которого составляет менее 5 (Пяти) процентов стоимости имущества Общества, определенные на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;
- выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос о переоценке основных фондов Общества;
- утверждает должностные инструкции;
- назначает и увольняет с работы по согласованию с Советом директоров своих заместителей и главного бухгалтера, главного инженера 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 акционеров Общества.

Ревизионная комиссия.

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 31.12.2010 г.:

1. Председатель ревизионной комиссии: Власенко Вероника Владимировна. Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: начальник планово-экономического управления.
2. Амирова Светлана Петровна Организация: ООО «Газпром Межрегионгаз», Управление бюджетирования и ценообразования. Должность: главный экономист отдела бюджетирования ГРО и прочих обществ
3. Валишина Елена Владимировна. Организация ООО «Газпром межрегионгаз Уфа». Должность: начальник отдела налоговых расчетов.

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

Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать какие-либо должности в органах управления Общества.

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

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 проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью вынесения в соответствии со статьей 87 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (со статьей 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ) заключения о достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества и о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Требования подтверждения Ревизионной комиссией (ревизором) акционерного общества достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа и в годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества, отражены в статьях 8.2 и 8.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 №06-117/пз-н (в ред. Приказов ФСФР РФ от 14.12.2006 №06-148/пз-н, от 12.04.2007 №07-44/пз-н, от 30.08.2007 №07-93/пз-н).

Обязанность Ревизионной комиссии (ревизора) подтверждать достоверность данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа, годовой бухгалтерской отчетности установлена в пункте 3 статьи 87 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ. Статус Ревизионной комиссии (ревизора) и основные аспекты его деятельности определены в статье 85 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (в статье 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ)

По результатам проверки составляется Акт Ревизионной комиссии. Одновременно с Актом составляется Заключение Ревизионной комиссии, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества; информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения

бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

1.3. Филиалы Общества.

Общество может создавать филиалы и открывать представительства, дочерние и зависимые общества на территории Российской Федерации с соблюдением требований Федерального закона и иных положений законодательства.

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.

Общество имеет в своем составе филиалы:

№п/п	Наименование	Место нахождения
1	Уфагаз	450001, г.Уфа, ул. Пархоменко, д.157
2	Стерлитамакгаз	453126, г.Стерлитамак, ул.Вокзальная, д.2
3	Салаватгаз	453250, г.Салават, ул.Чапаева, д.67
4	Ишимбайгаз	453210, г.Ишимбай, ул.Стахановская, д.43
5	Кумертаугаз	453350, г.Кумертау, ул.Маркса, д.2а
6	Мелеузгаз	453853, г.Мелеуз, ул.Ленина, д.4
7	Белебейгаз	452030, г.Белебей, ул.Шоссейная, д.15
8	Давлекановогаз	452120, г.Давлеканово, ул. Уральская, 83
9	Октябрьскгаз	452620, г.Октябрьский, ул.Северная, д.5
10	Туймазыгаз	452600, г.Туймазы, ул.Гафурова, д.31, кор.а
11	Дюртюлигаз	452030, г.Дюртюли, ул. Хлебозаводская, д.10
12	Нефтекамскгаз	452950, г.Нефтекамск, ул.Индустриальная, д.14
13	Бирскгаз	452451, г.Бирск, ул.Бурновская, д.12
14	Белорецкгаз	453500, г.Белорецк, ул.50 лет Октября, д.58
15	Сибайгаз	453640, г.Сибай, пер. Колхозный, д.4
16	Учалыгаз	453730, г.Учалы, ул. Нагорная д.2
17	Центргаз	450069, г.Уфа, Калининский р-н, д.Князево, ул.Кирова, д.2
18	Дувангаз	452530, с. Месягутово, ул. Промышленная, д.1
19	Газкомплект	450059, г.Уфа, ул Новосибирская, д.2
20	Учебно-Экспертный центр	450103, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1

«Уфагаз». Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157. Почтовый адрес: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа,

- ул. Пархоменко, 157. Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович. Дата открытия: 15.07.1994.
- «Стерлитамакгаз». Место нахождения: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2. Почтовый адрес: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2. Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович. Дата открытия: 15.07.1994
- «Салаватгаз». Место нахождения: 453250, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67. Почтовый адрес: 453250, 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: Янкин Виктор Федорович. 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: Каменев Егор Данилович. Дата открытия: 15.07.1994.
- «Мелеузгаз». Место нахождения: 453853, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4. Почтовый адрес: 453853, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4. Руководитель: Вагизов Раиль Мизхатович. 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: Кулимбетов 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: Яхин Ирик Гиндулович. 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: 452451, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12. Почтовый адрес: 452451, 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: Кулаков Георгий Валерьевич. Дата открытия: 15.07.1994.

«Центргаз». Место нахождения: 450069, Республика Башкортостан, г.Уфа, Калининский район, д.Князево, ул.Кирова, д.2. Почтовый адрес: 450069, Республика Башкортостан, , г.Уфа, Калининский район, д.Князево, ул.Кирова, д.2. 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.

«Газкомплект». Место нахождения: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, 2. Почтовый адрес: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, 2. Руководитель: Аглямов Наиль Нурисламович. Дата открытия: 15.07.1994.

«Учебно-экспертный центр». Место нахождения: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Почтовый адрес: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Руководитель: Швинд Константин Константинович. Дата открытия: 1.11.1998.

1.4. Наличие разрешений заниматься лицензируемыми видами деятельности. Вступление в СРО.

На 31.12.2010 года ОАО "Газ-Сервис" имеет следующие разрешения заниматься лицензируемыми видами деятельности:

№ п/п	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и т.д.)	Срок действия лицензии	
			Начало действия	Окончание действия
	2	3	4	5
1	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-41-001466 (ЖКС)	30.03.2009г.	30.03.2014г.
2	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса	ОТ-41-001646	20.07.2009г.	20.07.2014г.
3	Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	ГСС-03-052-13082009	07.07.2010г.	без ограничения срока действия
4	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	ГСП-02-084	17.11.2010г.	без ограничения срока действия
5	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)	02.БЦ.01.002.Л.00001 2.03.07	15.03.2007г.	14.03.2012г.

6	Осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерений (для филиала «Уфагаз»)	006296-Р	07.04.2010г.	07.04.2015г.
7	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала "Белебейгаз")	002341-Р	26.04.2006г.	26.04.2011г.
8	На право пользования недрами	УФА 00741 ВЭ	29.10.2007г.	31.12.2017г.
9	На право пользования недрами	УФА 01373 ВЭ	08.10.2008г.	20.06.2017г.
10	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала "Белебейгаз")	002400-Р	30.06.2006г.	30.06.2011г.
11	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений (филиал "Стерлитамакгаз")	003667-Р	27.03.2007 г.	27.03.2012 г.
12	Осуществление медицинской деятельности (филиал "Туймазыгаз")	ЛО-02-01-000646	23.07.2009 г.	23.07.2014 г.
13	Осуществление медицинской деятельности (филиал "Кумертаугаз")	ЛО-02-01-000417	23.12.2008 г.	23.12.2013 г.
14	Осуществление медицинской деятельности (филиал "Уфагаз")	ЛО-02-01-001126	22.07.2010г.	22.07.2015г.
15	Осуществление медицинской деятельности (филиал "Стерлитамакгаз")	ЛО-02-01-001365	23.12.2010г.	23.12.2015г.
16	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений (филиал "Мелеузгаз")	003204-Р	12.09.2006г.	12.09.2011г.
17	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва	535	31.12.2007г.	20.01.2011г.
18	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	2/20959	24.08.2007г.	24.08.2012г.
19	Осуществление образовательной деятельности по образовательным программам (для «УЭЦ»)	Серия А № 256605	18.12.2007г.	18.12.2012г.

В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» вступило в Саморегулируемую Организацию Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Строительство» - Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-С-048-12102009, выдано Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №ГСС-01-052-13082009 от 12.11.2009г и в Саморегулируемую Организацию Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Проектирование» - Регистрационный номер в государственном реестре

саморегулируемых организаций СРО-П-082-14122009, выдано Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №ГСП-01-084-30122009 от 30.12.2009г.

В отчетном 2010 году ОАО «Газ-Сервис» внесено в реестр членов некоммерческого партнерства «Газораспределительная система. Газораспределение. (Свидетельство о внесении в реестр за № 009 от 30.08.2010г.)

Информация о реестродержателе и аудиторе Общества.

Реестродержателем Общества является Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (495) 719-40-44, Факс: (495) 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 может быть гражданин или аудиторская организация, обладающие соответствующей лицензией. Аудитор осуществляет проверки финансово-хозяйственной деятельности, в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с аудитором договора.

Заключение договора оказания аудиторских услуг с аудитором осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров.

Аудитором Общества является Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - новые технологии" (ООО "Аудит - НТ") .

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

Место нахождения:

192174, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

Номер телефона/факса: +7 (495) 988-95-61/998-95-62.

Членство в саморегулируемой аудиторской организации:

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров", и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 10304025366.

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2010 году.

2.1. Итоги производственной деятельности за 2010 год и перспектива развития газового хозяйства на 2011 год.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис», являясь одним из крупнейших газораспределительных предприятий Российской Федерации, представляет собой естественную монополию в сфере газораспределения Республики Башкортостан.

В целях обеспечения бесперебойного, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики ОАО «Газ-Сервис» осуществляет транспортировку сетевого газа, обеспечивает строительство, реконструкцию и развитие объектов газоснабжения.

Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» по состоянию на 01.01.2011г. составляет 42341,45 км. В целом по Республике газифицировано более 1,261 млн. квартир, в том числе природным газом 1,230 млн. квартир. Количество эксплуатируемых ГРП, ПГБ, ГРУ составляет 2732 шт., ШРП – 5191 шт. Уровень газификации природным газом составляет 77,38 %, в том числе в сельской местности – 61,48 %.

Во исполнение постановления Правительства Республики Башкортостан от 11.05.2010г. №170 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2010-2011 годов» и приказа ОАО «Газ-Сервис» от 16.06.2010г. №312 «Об итогах работы газового хозяйства ОАО «Газ-Сервис» в осенне-зимний период 2009-2010гг. и подготовке к предстоящему сезону 2010-2011гг.» в 2010 г. выполнены следующие работы:

- Опрессовано 755,33 км подземных газопроводов при плане 755,33 км (100%).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 6453,05 км при плане 6404,76 км (100,8%).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 6114,52 км подземных газопроводов, при плане 6030,73 км (101,4 %).
- Выполнен текущий ремонт ГРП – 2310 ед. при плане 2310 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт ШРП – 5062 ед. при плане 5062 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 31843 ед. при плане 31843 ед. (100 %).
- Подготовлено транспортных средств и механизмов – 124 ед. при плане 124 ед. (100 %).

Выполнение работ по текущему, капитальному ремонту, реконструкции и модернизации объектов газоснабжения в 2010 году велось по утвержденному плану.

1. Текущий ремонт газопроводов и объектов на них: при плане 32 984,9 тыс. руб. фактические расходы составили 34 844,3 тыс. руб., т.е. 105,6 % от годового плана. Во исполнение распоряжения №259-Р от 05.05.2010г., была произведена антикоррозийная защита надземных газопроводов на сумму 85 032,2 тыс. рублей при плане 80 000 тыс. руб. – 106,3 % от годового плана.

2. Капитальный ремонт газопроводов и объектов на них: при плане 136836,3 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 192292,9 тыс. руб., т.е. 140,5 % от годового плана. Для восстановления ресурсов эксплуатации в 2010 году был выполнен капитальный ремонт 9,29 км газопроводов при плане 7,5 км (123,9 %) на сумму 24501 тыс. руб. В 2010 году произведена замена и установка 31 ГРПБ и 53 ГРПШ на сумму 20 000 тыс. руб. Проведен капитальный ремонт оборудования газорегуляторных пунктов 243 шт. на сумму 7 587 тыс. рублей.

Техническое диагностирование: при утвержденном плане 29,67 млн. руб. (с НДС) фактические расходы на техническое диагностирование составили 29,71 млн. руб. (с НДС), т.е. 100,1 % от годового плана. Всего в 2010 г. проведено диагностирование 269,2 км газопроводов, 117 ГРП (ПГБ, ШРП) в части технологического оборудования, 19 зданий ГРП и 47 объектов эксплуатирующих СУГ. 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 в девять – десять раз, и потребовалось 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 2010 году 463609,7 тыс. руб. – 100,7 % от годового плана 461513,6 тыс. руб. с учетом НДС.

Выполнение плана приобретения автотранспорта составило 99,7% в сумме 20593 тыс. руб. при плане 20663 тыс. руб.

При плане 1398,65 тыс. руб. фактические расходы на приобретение мебели составили 1398,65 тыс. руб., т.е. 100% от годового плана.

Выполнение плана приобретения вычислительной техники составило 100% в сумме 10832,5 тыс. руб. при плане 10834,9 тыс. руб.

Фактические расходы на приобретение оргтехники составили 11112,25 тыс. руб. при плане 11177,75 тыс. руб. – 99,4% от годового плана.

При плане 27478 тыс. руб. фактические расходы на приобретение оборудования для эксплуатации газового хозяйства составили 25222,4 тыс. руб., т.е. 91,8%.

Выполнение плана по проектно-изыскательским работам составило 105,4% на сумму 29365,3 тыс. руб. при плане 27867,1 тыс. руб.

Фактические расходы на строительно-монтажные работы на объектах нового строительства составили 106,2% в сумме 102773 тыс. руб., при плане 97907 тыс. руб.

Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции составило 99,3% в сумме 257543 тыс. руб. при плане 259415,4 тыс. руб.

В целях улучшения и повышения безопасности газоснабжения в 2010 году реконструировали 33 км

газопроводов на сумму 46 973 тыс. рублей.

В 2010 году произведена перекладка методом наклонно-направленного бурения на сумму 12500 тыс. руб., протяженностью 2,088 км.

За счет дополнительного финансирования по линии ЭХЗ в конце 2010г. было поставлено 10 станций СКЗ-УПГ, а также для уже ранее установленных станций типа СКЗ-УПГ (2006-2009 гг.) контроллеров телеуправления в количестве 150 шт.

В 2010 году ОАО «Газ-Сервис», совместно с ООО «УфаСистемаГаз», приступило к разработке нового преобразователя катодной защиты «Агидель», мощностью 3 кВт, который со временем придет на смену выпускаемым в настоящее время станциям катодной защиты типа СКЗ-УПГ. В новой конструкции преобразователя будет предусмотрена не только модернизация блоков и систем управления, но и реализация современных телемеханических систем контроля и управления режимами работы системы ЭХЗ. На данный момент работы продолжаются.

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 198 ед. ГРП, из них 24 ед. ГРП обслуживаемых ОАО «Газ-Сервис» по договору аренды с ОАО «Газпромрегионгаз». В 2010 г. были выполнены работы по установке систем телеметрии на 25 ед. ГРП и общая сумма затрат составила 14.4 млн. руб. (с НДС).

Кроме устройств системы телеметрии ГРП, Обществом в 2010 г. были телемеханизированы 2 единицы шаровых кранов на линейной части газопроводов высокого давления в филиалах «Уфагаз» и «Центргаз» и установлено программное обеспечение в ЦДС ОАО «Газ-Сервис», общая сумма затрат составила 2,53 млн. руб. (с НДС). Телемеханизация задвижек на газопроводах позволяет реализовать функции контроля и управления, что дает возможность диспетчеру в случае аварии на газопроводе мгновенно перекрыть подачу газа либо уменьшить расход. Кроме этого осуществляется постоянный контроль давления в трубе, что дает возможность диспетчеру своевременно выявить динамику изменения значения рабочего давления и принять решение до появления аварийной ситуации.

В 2011 году запланировано диагностирование опасных производственных объектов в количестве: 323,3 км газопроводов, 290 ГРП (ПГБ, ШРП) в части технологического оборудования, 1 здания ГРП на общую сумму 42 млн. рублей.

В 2011 г. также запланированы работы по монтажу систем телеметрии ГРП - запланирован монтаж 5 ед. ГРП на общую сумму 20 млн. руб., в том числе на одном ГРП филиала «Уфагаз» предусматривается телеуправление задвижками и регуляторами.

В 2010г. продолжалось внедрение в филиалах Общества телемеханической системы контроля и управления станциями катодной защиты. С диспетчерского места службы ПМЗ филиалов осуществлена возможность мониторинга работы 258 станций катодной защиты типа СКЗ-УПГ-3,0 с контроллером телеметрии. На базе программно-технического комплекса «Молния-100» осуществляется контроль параметров работы станций по установленному току, напряжению, суммарному и поляризованному потенциалам, а также проведение дистанционного регулирования данных параметров.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства в 2011 году запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению: опрессовки 800 км газопроводов; обследованию состояния изоляции 6200 км подземных газопроводов; проверке приборным методом на плотность 6500 км подземных газопроводов.

В 2011 году планируется замена и установка 20 ПГБ и 66 ГРПШ на сумму 26700,04 тыс. рублей, 423 шт. оборудования ГРП на сумму 115 352 тыс. рублей. Планируется замена и перекладка 19,92 км газопроводов на сумму 33768,75 тыс. рублей.

Согласно Программе реконструкции головных ГРП и замены газорегуляторных пунктов, отработавших более 40 лет в г. Уфе на ПГБ до 2015 года в 2011 году планируется замена 7 ГРП и завершение работ по реконструкции ГРП «Тимашево».

2.2 Внедрение энергосберегающих технологий и ресурсосбережение.

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2010-2012 года.

Проводимые мероприятия охватывают все основные направления затрат в системе газопотребления и газораспределения РБ. С учетом всех мероприятий по энергосбережению в 2010 г. получен годовой экономический эффект:

- замена 141 устаревших станций катодной защиты на автоматические станции нового поколения

семейства «СКЗ-УПГ», имеющие высокий коэффициент полезного действия (не менее 85 %) и потребляющие электроэнергию меньше по сравнению с устаревшими, позволила получить энергосберегающий эффект в размере 355,4 тыс. кВт*ч на сумму 959,5 тыс. руб.;

- результатом работ по внедрению энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства является экономия 570,3 тыс. руб.;

- перевод с централизованного отопления от сторонних организаций на децентрализованное, с установкой автоматизированных газовых котлов ведущих мировых производителей с КПД не менее 92%, позволило уменьшить затраты на теплоэнергию по сравнению с 2009 г. в размере 1474 тыс. руб.;

- затраты по водоснабжению снизились по сравнению с 2009 г. на 210 тыс. руб.

В 2010 году проводились мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в соответствии с проведенным ранее в 2009 году комплексным энергетическим обследованием филиала «Уфагаз».

Выполнение рекомендаций и устранение замечаний, выявленных в результате энергоаудита, а также реализация Программы энергосбережения по ОАО «Газ-Сервис» на 2011 год позволит получить экономию ТЭР в объеме 1 081,95 т.у.т. на сумму 11,9 млн. руб.

2.3. Затраты на энергетические ресурсы.

Совокупные затраты ОАО «Газ-Сервис» в 2010 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 264 369 тыс. руб., в т.ч.:

- электроэнергия – 38 688 тыс. руб.,
- теплоэнергия – 2 247 тыс. руб.,
- природный газ – 137 279 тыс. руб.,
- СУГ (в качестве топлива) – 24 203 тыс. руб.,
- ГСМ – 61 952 тыс. руб.

Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов по видам деятельности:

Вид ресурсов	Система природного газа, тыс. руб.	Система СУГ, тыс. руб.	Прочая деятельность, тыс. руб.
Электроэнергия	34856	1444	2388
Теплоэнергия	1173	858	216
Природный газ	133948	580	2751
СУГ	19695	458	4050
ГСМ	45285	2261	14406
ИТОГО	234957	5601	23811

Одним из основных показателей, характеризующим расход энергии на единицу произведенной продукции, является энергоёмкость продукции. При определении энергоёмкости учитывается потребление всех видов топлива и энергии по всем направлениям расхода. Энергоёмкость продукции за 2010 г. по ОАО «Газ-Сервис» составила 0,015 т.у.т./ тыс. руб. (снижение на 28,6 % от уровня 2009 г.), доля платы за энергоресурсы в объеме производства продукции (услуг, работ) составила 5 %. Расчет энергоёмкости производства 0,015 т.у.т./тыс.руб произведен из отношения потребления энергоресурсов по Обществу в объеме 75,3 тыс.т.у.т.(данные из энергетического паспорта Общества) на суммарный объем производства продукции по всем видам деятельности в сумме 4 920 704 тыс.руб.

2.4. Природоохранные мероприятия.

В своей деятельности ОАО «Газ-Сервис» обеспечивает соблюдение природоохранного законодательства, минимизирует удельные показатели негативного воздействия на окружающую среду, обеспечивает постоянное улучшение природоохранной деятельности. Осуществляется это за счет проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности.

За отчетный 2010 год были проведены работы направленные на улучшение природоохранной деятельности:

- По филиалу Бирскгаз произвели подсчет запасов согласно условиям лицензионного соглашения и устранено нарушение Федерального закона «О недрах». В случае невыполнения условий лицензионного соглашения ОАО «Газ-сервис» могут привлечь к административной ответственности по ст. 7.3. КоАП РФ и наложить штраф в размере от 300000 до 500000 рублей;
- Для филиалов Белорецкгаз и Нефтекамскгаз были разработаны проекты ПДВ (предельно допустимые выбросы), с учётом метана для недопущения нарушений Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ
- В филиалах ОАО «Газ-Сервис» были разработаны проекты СЗЗ (санитарно-защитные зоны) в количестве 32 проекта, для недопущения нарушений Федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ и СанПиН

2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

- Производилось соблюдение природоохранного законодательства в области охраны земель от отходов производства и потребления, в связи со своевременной передачей на хранение и размещение отходов производства и потребления специализированным предприятиям согласно заключенным договорам, проведением работ по благоустройству территории.
- Своевременно предоставлялись и согласовывались в контролирующих органах расчеты платы за негативное воздействие на окружающую среду.
- В филиалах в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и собственными нормативными документами проводился регулярный производственный экологический контроль, в ходе которого были выявлены факторы рисков причинения вреда окружающей среде, соответственно определены необходимые меры по их минимизации и устранению.
- Проведены работы по химические анализы воздушной среды филиалов ОАО «Газ-Сервис», в санитарно-защитных зонах филиалов собственными силами без привлечения сторонних организаций.

Сумма текущих затрат на охрану окружающей среды составила 8,48 млн. рублей, при этом затраты на охрану атмосферного воздуха - 20,000 тыс. рублей, на охрану земель от отходов производства и потребления – 1,89 млн. рублей, на охрану водной среды – 490,000 тыс. рублей.

Согласно плану природоохранных мероприятий на 2010 год ОАО «Газ-Сервис» сумма затрат финансирования природоохранной деятельности и плате за негативное воздействие на окружающую среду составляла 8,071 млн. рублей, в том числе:

- Затраты на проведение инструментальных исследований уровня загрязнения воздушного бассейна, шумового загрязнения в санитарно защитной зоне, контроль качества сточных вод - 0,508 млн. рублей.
- Затраты на разработку проектов ПДВ - 2,206 млн. рублей.

Обязательность разработки проектов предельно допустимых выбросов регламентируется Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

- Затраты на разработку проектов ЗСО и подсчет запасов - 0,150 млн. рублей. Обязательность разработки проектов зоны санитарной охраны регламентируется Федеральным законом от 21.02.1992 N 2395-1-ФЗ "О недрах"; СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого водоснабжения»;

- Затраты на разработку проектов СЗЗ - 0,150 млн. рублей. Обязательность разработки проектов санитарно-защитной зоны регламентируется Федеральным законом от 30.03.1999 N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения"; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

На основании постановлений Администраций городских округов «Об организации санитарно-защитных зон промышленных предприятий», а так же в результате проверки проведенной управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по РБ было выдано предписание от 01.06.2009г. № 05-25-43, согласно которому филиалам необходимо разработать проекты санитарно-защитных зон на основании п. 2.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Срок действия проекта СЗЗ действует согласно санитарно-эпидемиологическому заключению на проект. В свою очередь согласно Приказу Роспотребнадзора от 19 июля 2007 года № 224 «О санитарно-эпидемиологических экспертизах, обследованиях, исследованиях, испытаниях и токсикологических, гигиенических и иных видах оценок» срок действия санитарно-эпидемиологического заключения устанавливается бессрочно при условии неизменности объекта.

Расходы на природоохранные мероприятия по ОАО «Газ-Сервис» в отчетном 2010 году:

№ п/п	Наименование показателей за 2010	Единицы измерения	Показатели
	Эколого-экономические показатели		
1.1.	Текущие затраты на охрану окружающей среды	млн. руб.	8,48
	в т.ч.:		
1.1.1	охрана водных ресурсов	млн. руб.	0,49
1.1.2	охрана атмосферного воздуха	млн. руб.	0,02
1.1.3	охрана окружающей среды от отходов	млн. руб.	1,89

1.1.4	рекультивация земель	млн. руб.	0
1.1.5	затраты на разработку и согласование разрешительной документации	млн. руб.	5,35
1.1.2.1	в том числе, на разработку и согласование томов ПДВ	млн. руб.	0,00
1.1.2.2	на разработку и согласование томов НДС	млн. руб.	0,00
1.1.2.3	на разработку и согласование томов ПНООЛР	млн. руб.	0,00
1.1.2.4	на разработку и согласование томов СЗЗ	млн. руб.	0,12
1.1.2.5	на разработку другой разрешительной документации (указать какой)	млн. руб.	0,00
1.1.2.6	подсчёт запасов подземных вод	млн. руб.	0,10
1.1.2.7	на разработку и согласование проекта освоение лесов	млн. руб.	0,05
1.1.3	затраты на экологический мониторинг (лабораторные анализы)	млн. руб.	0,73
2.1	Проверки Росприроднадзора за текущий период	наличие(+)	-
2.2	обнаружено нарушений	количество	-
2.3	устраненные нарушения	количество	-
2.4	не устраненные нарушения	количество	-

Обязательства Общества в отношении охраны окружающей среды - соблюдение действующих Федеральных законов, Республиканских законов, постановлений Правительства РФ и приказов МПР РФ.

2.5. Финансово-экономические показатели работы Общества за 2010 год.

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Объем транспортировки природного газа составил 15 118 млн. м³, что составило 108,5% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» (13 935 млн.м³).

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа и выполнение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 3 908 047 тыс. руб. при плане 3 703 627,8 тыс. руб. Выполнение плана доходов составило 105,5%, в том числе по группам потребителей:

По группам потребления	Объем транспортировки, млн.м ³			Доходы, тыс.руб. без НДС		
	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.
I группа	4 828,5	7 223,6	149,6	939 783,8	1 405 963	149,6
II группа	4 260,5	3 061,3	71,9	867 176,5	623 203	71,9
III группа	1 596,5	1 519	95,1	434 739,5	388 171	89,3
IV группа	850,8	909,1	106,9	326 859,2	350 489	107,2
V группа	341,7	302	88,4	136 154,6	125 461	92,1
VI группа	162,4	166	102,2	69 230,3	71 303	103,0
VII группа	18,8	19,2	102,1	8 184,1	8 426	103,0
Население	1 875,8	1 917,8	102,2	921 499,8	935 031	101,5
всего	13 935	15 118	108,5	3 703 627,8	3 908 047	105,5

Расходы за отчетный период составили 3 202 650 тыс. руб. (95,8%) при плане 3 343 849 тыс. руб. Уменьшение затрат связано со снижением суммы по аренде газопроводов ОАО «Газпромрегионгаз», лизингу автотранспорта, отсутствием договоров по аренде офисного помещения, страхования имущества, экономией фонда оплаты труда.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 705 397 тыс. руб., при плане 359 778 тыс. руб. Рентабельность по данному виду деятельности составила 22% при плане 10,8% (расчет рентабельности производился по формуле: отношение прибыли от оказания услуг по транспортировке природного газа к себестоимости услуг по транспортировке природного газа, умноженное на 100%).

СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

В отчетном периоде реализовано 6 851,18 тонн сжиженного газа, что на 21% ниже запланированного уровня (8 675,5 тонн).

Доходы от реализации сжиженного газа получены в сумме 101 627 тыс. руб., что на 23,9% ниже запланированного уровня.

Расходы по сжиженному газу составили 137 719 тыс. руб., что на 7,2% ниже планируемого уровня. На снижение затрат оказало влияние получение газа от поставщика в 1 квартале по цене 2009 года.

От деятельности по газоснабжению сжиженным газом получен убыток в сумме 36092 тыс. руб., при плановом убытке 14835 тыс. руб. Увеличение убытка связано с низким спросом на газ.

ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «Газ-Сервис» осуществляет следующие виды прочей деятельности: обслуживание газовых сетей по договорам (в том числе ГРП, ШРП, АКЗ); обслуживание газового оборудования (в том числе ВДГО); работы по газификации (в том числе врезка и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, установка счетчиков, технический надзор); проектные работы; строительство новых газопроводов (хозяйственным способом); торговлю и другие виды прочей деятельности (услуги механических мастерских, транспортные услуги, внеплановое отключение и подключение газовых приборов потребителей и пр.).

От оказания услуг по прочей деятельности получены доходы в сумме 911 030 тыс. рублей или 107,4% от запланированного уровня, в том числе от следующих видов услуг:

- Обслуживание газовых сетей по договорам 81 347 тыс. руб.
- Обслуживание газового оборудования, включая техническое обслуживание внутридомового газового оборудования 282 899 тыс. руб.
- Работы по газификации 359 300 тыс. руб.
- Проектные работы 36 891 тыс. руб.
- Доходы по торговле составили 100 310 тыс. руб.
- Подключение, отключение потребителей за нарушение сроков оплаты за использованный газ совместно с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» 8 615 тыс. руб.

Расходы по прочей деятельности составили 801 992 тыс. руб., или 105,1% от запланированного уровня.

Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 109 038 тыс. руб., 127,4% к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности 13,6% при плане 11,2% (расчет рентабельности производился по формуле: отношение прибыли от оказания услуг по прочей деятельности к расходам по прочей деятельности, умноженное на 100%).

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 4 920 704 тыс. руб.

Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 778 343 тыс. руб., 180,8% к плану.

Чистая прибыль Общества за отчетный 2010 год составила 505 046 тыс. руб., 226% к плану.

Наибольшее влияние на изменение технико-экономических показателей деятельности предприятия за анализируемый период оказало увеличение объема транспортировки природного газа потребителям, увеличение объемов работ по прочей деятельности, сокращение эксплуатационных расходов.

2.6. Исполнение бюджета доходов и расходов.

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2010 год разработан в соответствии с Регламентом формирования бюджета доходов и расходов дочерних (зависимых) газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз» и согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования бюджета доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год от 15.03.2010 года № 40). БДР утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 28.04.2010 года № 9).

Доходная часть бюджета составила 4 920 704 тыс. руб. при утвержденном плане 4 685 537 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 235 167 тыс. руб. Увеличение доходов связано с увеличением объема транспортировки природного газа потребителям, увеличением объемов работ по прочей деятельности.

Расходная часть бюджета составила 4 142 361 тыс. руб. при утвержденном плане 4 255 034 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 112 673 тыс. руб. Основные причины снижения затрат:

- экономия фонда оплаты труда и отчислений в фонды;
- снижение выплат по договорам лизинга автотранспорта из-за изменения срока поставки автотранспорта;
- отсутствие договоров на аренду офисного помещения, страхования имущества;

- незаконченная процедура оформления в собственность основных средств;
- уменьшение затрат на оплату электроэнергии и ГСМ в связи с реализацией программы энергосбережения.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 778 343 тыс. руб., при плане 430 503 тыс. руб., фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 347 840 тыс. руб. из-за снижения расходов и увеличения доходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 685 577 тыс. руб., при плане 312 740 тыс. руб. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении Общества составила 505 046 тыс. руб., при плане 223 319 тыс. руб.

По природному газу доходы составили 3 908 047 тыс. руб., или на 204 420 тыс. руб. выше уровня заложенного в бюджете. План доходов перевыполнен и соответствует увеличению объема транспортировки газа. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 101,5%, увеличение доходов на 13 531 тыс. руб. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 106,9%, перевыполнен на 190 889 тыс. руб.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 3 202 650 тыс. руб., на 141 199 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом. Экономия эксплуатационных затрат по статьям:

- материальные затраты 6 720 тыс. руб.;
- оплата труда 40 309 тыс. руб.;
- отчисления в фонды 22 903 тыс. руб.;
- прочие расходы 73 900 тыс. руб.
- по амортизации – перерасход 2 633 тыс. руб.

Финансовый результат от деятельности по транспортировке природного газа составила 705 397 тыс. руб., 196,1% к уровню, установленному БДР.

По реализации сжиженного газа доходы составили 101 627 тыс. руб., на 31 947 тыс. руб. ниже уровня, заложенного в БДР. Уменьшение доходов связано со снижением объема реализации газа населению и промышленным потребителям.

Расходы по сжиженному газу:

- по оплате реализованного газа 45 480 тыс. руб., на 13 075 тыс. руб. меньше плана в связи с уменьшением объема реализации;
- по эксплуатационным расходам 92 239 тыс. руб. (план 89 854 тыс. руб.), увеличение на 2 385 тыс. руб. по сравнению с уровнем предусмотренным бюджетом.

Финансовый результат от реализации сжиженного газа – убыток в сумме 36 092 тыс. руб., при плановом показателе – убыток в размере 14 835 тыс. руб. Увеличение убыточности реализации сжиженного газа связано с уменьшением спроса на сжиженный газ и конкуренцией сторонних организаций.

По прочей деятельности, как доходы, так и расходы увеличены по сравнению с бюджетными показателями, а финансовый результат составил 109 038 тыс. руб. (+23 478 тыс. руб. или 127,4% к уровню, установленному БДР). Увеличение объемов работ по прочей деятельности связано, в основном, с увеличением объема торговли газовым оборудованием. Увеличение расходов по прочей деятельности произошло по материальным и прочим затратам. Рост материальных затрат обусловлен увеличением суммы материалов для перепродажи в связи с ростом объема продаж через торговую сеть Общества. Увеличение прочих расходов связано с отражением услуг субподрядчиков при производстве работ, увеличением доли затрат по капитальному ремонту производственных баз, относимой на прочую деятельность.

Прочие доходы составили 82 242 тыс. руб., снижение по сравнению с БДР на 27 846 тыс. руб. Основная причина – снижение суммы восстановленного резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы составили 175 008 тыс. руб., снижены по сравнению с БДР на 52 843 тыс. руб., в основном из-за снижения суммы созданного резерва по сомнительным долгам.

2.7. Работа с персоналом

Основной целью кадровой политики ОАО «Газ-Сервис» является обеспечение выполнения стратегических задач, стоящих перед Обществом, путем создания условий максимального раскрытия потенциала и развития профессиональных качеств сотрудников Общества.

Кадровая политика ОАО «Газ-Сервис» призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется на управлении персоналом, сочетающем в себе систему внутрикорпоративных отношений и систему работы с внешними источниками персонала. Развитие персонала компании включает в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также реализацию программ работы с резервом, молодыми специалистами,

организацию различных корпоративных мероприятий, проведение соревнований профессионального мастерства.

Средняя численность работников в ОАО «Газ-Сервис» в 2010 году составила 8079 человек. Среднесписочная численность работников Общества за отчетный период 8019 человек. Численность работников списочного состава на конец отчетного периода (31.12.2010 года) 8231 человек.

Анализ возрастной категории сотрудников Общества показывает, что возраст до 29 лет имеют 1599 работников (19,5%), от 30 до 39 лет- 1857 человек (22,6%), от 40 до 49 лет- 2395 человек (29,1 %), 50 лет и старше – 2369 человек (28,8 %). Соответственно, средний возраст сотрудников Общества составляет 42 года. За последнее время идет омоложение трудового коллектива Общества, численность молодых работников в возрасте до 39 лет на сегодняшний день составляет 42% от общей численности работников и имеет тенденцию к дальнейшему росту.

Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться. Из 2118 руководителей, специалистов и служащих, работающих в ОАО «Газ-Сервис», 1306 (62%) имеют высшее образование (для сравнения: на 01.01.2010г. процент специалистов с высшим образованием составлял 59%, на 01.01.2009г. - 56%), 783 (37%)- средне-специальное, 7 кандидатов наук, 2 доктора наук. Из 6 102 рабочих 430 (7%) имеют высшее образование, 1985 (32,5%)- средне-специальное, 1958 (32%)- начальное профессиональное, 1729 (28,5%)- среднее образование.

Рабочие и специалисты ОАО «Газ-Сервис» повышают свою квалификацию как в учебном центре Общества (УЭЦ), так и в других образовательных учреждениях. За истекший период прошли обучение в УЭЦ 1426 рабочих и 1035 руководителей, специалистов Общества. Повысили квалификацию в образовательных учреждениях 1111 рабочих и 439 специалистов. Продолжают обучение в ВУЗах 408 сотрудников, техникумах – 87 сотрудников. В соответствии с заключенными договорами в ССП «Институт дополнительного профессионального образования» УГНТУ в 2010 году отучился 1 человек (1 чел. – Учебно-экспертный центр), обучаются 4 человека (1 чел. – Давлекановогаз, 1 чел.- Газкомплент, 1 чел. –Дувангаз, 1 чел. – аппарат управления).

В целях подбора акционерным обществом высококвалифицированных кадров, укрепляется деловое сотрудничество с учебными заведениями, проводится целенаправленная работа по заключению договоров с вузами и средними учебными заведениями по прохождению практики студентами.

Так за прошедший период ОАО «Газ-Сервис» заключил договора с:

- Уфимским государственным нефтяным техническим университетом;
- Уфимским государственным авиационным университетом;
- Уфимским топливно - энергетическим колледжем;
- Октябрьским коммунально-строительным колледжом.

Всего в 2010 году израсходовано средств на повышение квалификации и обучение руководителей и специалистов 4 028 693,92.

За отчетный период из Общества уволились 930 человек, в том числе по собственному желанию 437 человека, в связи с истечением срока трудового договора 105 человек, по собственному желанию в связи с уходом на пенсию – 247 человек, за нарушение трудовой дисциплины- 3 человек. Были приняты на работу 759 рабочих и 153 специалистов. Текущая кадров по Обществу составила 5,4%.

ОАО «Газ-Сервис» большое внимание уделяется вовлечению Работников и членов их семей к оздоровительной физкультуре и массовому спорту. Проводятся спортивно-массовые мероприятия, такие как: отборочные соревнования в филиалах, лично-командные первенства по отдельным видам спорта; спортивные фестивали; финальные соревнования по отдельным видам спорта; летние, зимние спартакиады.

В целях формирования здорового образа жизни и укрепления корпоративных ценностей Общества в 2010 году были проведены следующие мероприятия:

- Июнь 2010 г. – участие в зональных соревнованиях III Летней Спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз» (участники – 5 ГРО России, включая ОАО «Газ-Сервис», которое заняло 1 место);
- Август 2010 г. – проведение X летней Спартакиады ОАО «Газ-Сервис» (участники – 20 филиалов Общества);
- Август 2010 г. – участие в Межотраслевой комплексной летней спартакиаде профсоюзов Республики Башкортостан (ОАО «Газ-Сервис» заняло 1 место);
- Сентябрь 2010 г. – участие в финальных соревнованиях III летней Спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз» (участники 53 ГРО России, включая ОАО «Газ-Сервис», которое заняло 2 место);
- Декабрь 2010 г. – проведение I Зимней спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз» в г. Уфе (участники – 26 ГРО России, включая ОАО «Газ-Сервис», которое заняло 2 место);
- Сентябрь 2010 г. - участие в конкурсе детского рисунка на тему: «65-летие Великой Победы глазами детей!» (в конкурсе приняло участие 59 ГРО, представивших в общей сложности более 200

рисунков, в номинации от 13 до 16 лет, тема «Образ войны и Победы» 2 место заняла – Почуева Елена, 13 лет, филиал ОАО «Газ-Сервис» «Белебейгаз»).

Руководством ОАО «Газ-Сервис» большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников ОАО «Газ-Сервис». Так за многолетний и добросовестный труд в системе газового хозяйства награждены:

- Почетной грамотой ОАО «Газ-Сервис» - 47 человек;
- объявлена Благодарность ОАО «Газпромрегионгаз» - 16 человек;
- награждены ведомственными знаками отличия в труде - всего 32 человек, из них:
- Почетный работник газовой промышленности – 1 человек;
- Почетная грамота Министерства энергетики Российской Федерации – 17 человек;
- Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации – 14 человек.

Динамика прибыли Общества.

Прибыль общества за 2009-2010 год сложилась из следующих финансовых результатов:

в тыс. руб.

Показатели	2009 год	2010 год	2010 г. в % к 2009г.
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	4 047 487	4 920 704	121,6%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	3 022 846	3 592 152	118,2%
Валовая прибыль	1 024 641	1 328 552	131,6%
Коммерческие расходы	14 826	10 931	73,7%
Управленческие расходы	527 657	539 278	102,2%
Прибыль (убыток) от реализации	482 158	778 343	161,4%
Прочие доходы	193 946	82 242	42,4%
Прочие расходы	316 173	175 008	55,4%
Прибыль (убыток) до налогообложения	359 931	685 577	190,5%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-131 404	-180 531	137,4%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	228 527	505 046	221%

Выручка за 2010 год составила 4 920 704 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям 3 908 047 тыс. руб.;
- реализация сжиженного газа 101 627 тыс. руб.;
- прочая деятельность 911 030 тыс. руб.

Расходы за 2010 год составили 4 142 361 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям 3 202 650 тыс. руб.;
- реализация сжиженного газа 137 719 тыс. руб.;
- прочая деятельность 801 992 тыс. руб.

Анализ итогов финансово-экономических результатов по видам деятельности

тыс. руб.

Вид деятельности	Выручка	Себестоимость	Прибыль валовая	Рентабельность %	Уд.вес по доходам, в %
Транспортировка газа	3 908 047	3 202 650	705 397	22,0	79,4
Реализация СУГ	101 627	137 719	-36 092	-26,2	2,1
Прочая деятельность	911 030	801 992	109 038	13,6	18,5

ВСЕГО	4 920 704	4 142 361	778 343	18,8	100,00
-------	-----------	-----------	---------	------	--------

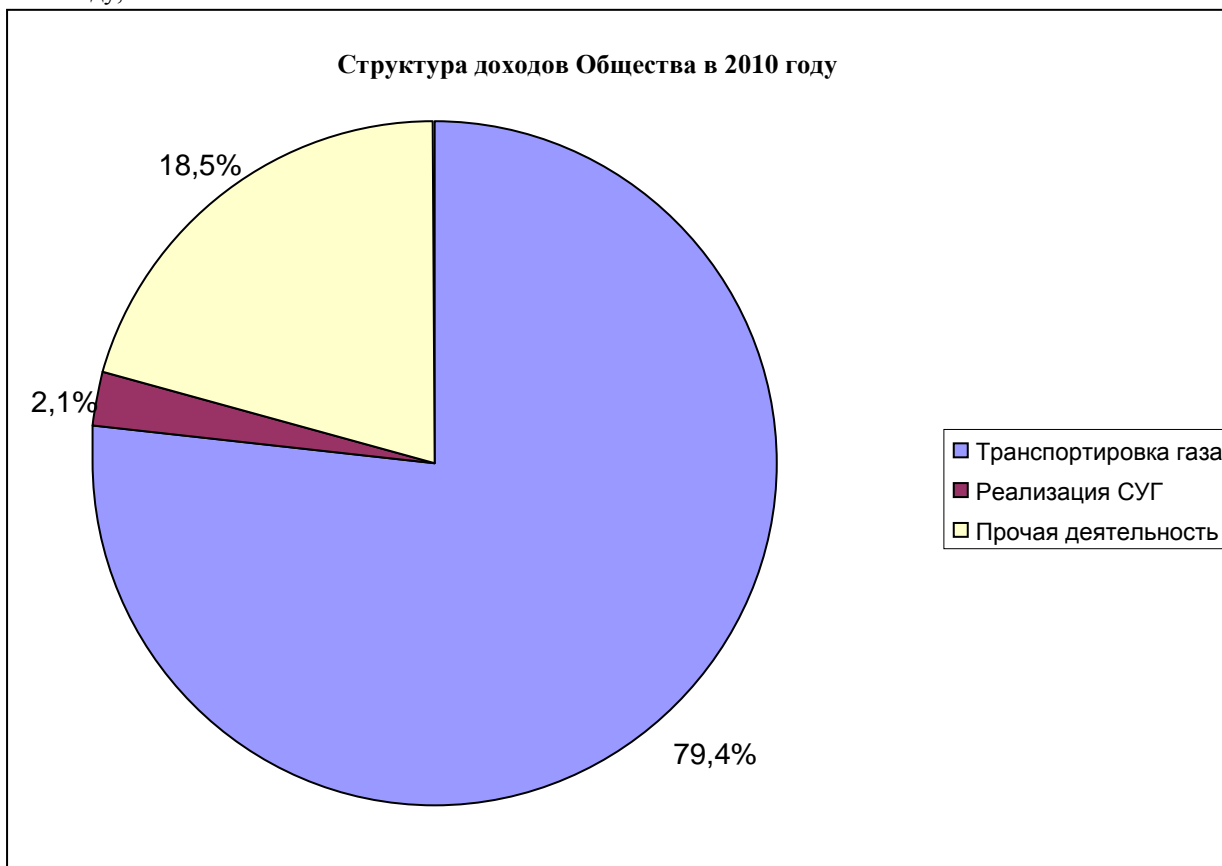
Расчет рентабельности производился по формуле: отношение прибыли к себестоимости, умноженное на 100%.

Удельный вес каждого вида деятельности рассчитывался как отношение доходов каждого вида деятельности к сумме доходов от всех видов деятельности, умноженное на 100%.

Прибыль рассчитывалась как разница между суммой доходов и расходов.

Прибыль до налогообложения в 2010 году составила 685 577 тыс. руб., в 2009 году данный показатель был равен 359 931 тыс. руб., темп роста прибыли до налогообложения, составил 190,5 %.

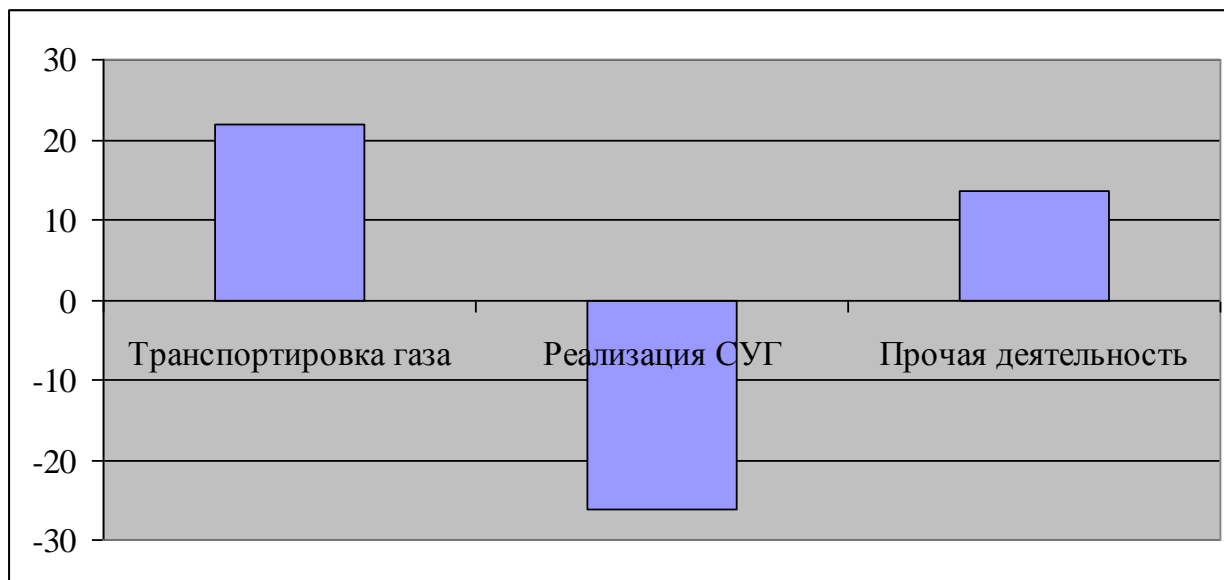
Показатель нераспределенной прибыли вырос с 228 527 тыс. руб. в 2009 году до 505 046 тыс. руб. в 2010 году, или на 121%.



В структуре доходов Общества в 2010 году наибольшую долю занимают доходы от транспортировки природного газа – 79,4%, доходы от прочей деятельности составляют 18,5% от всех доходов, реализация СУГ занимает 2,1% от доходов Общества.

Рентабельность транспортировки газа в 2010 году составила 22%, прочей деятельности 13,6%, реализации СУГ была убыточна.

Рентабельность различных видов деятельности Общества в 2010 году



2.10. Итоги капитального строительства по ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год.

В 2010 году коллектив ОАО «Газ-Сервис» освоил капитальных вложений на строительстве газопроводов, реконструкции, капитальном и текущем ремонте производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства в объеме **783,6** млн. рублей, в том числе:

- а) строительство газопроводов – **442,8** млн. рублей
- б) реконструкция, капитальный и текущий ремонт производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства – **340,8** млн. рублей

1. Газопроводы, газификация жилого фонда

За счет всех источников финансирования в 2010 году, по населенным пунктам Республики Башкортостан построено и введено в эксплуатацию **557,3** км распределительных газопроводов, что на **41,7** км больше чем в 2009 году, газифицировано квартир природным газом - 16740 кв. – на 2390 квартир меньше чем в предыдущем году.

1) Из бюджета Республики Башкортостан направлено **177,9** млн. руб. капитальных вложений на строительство газопроводов, построено и введено в эксплуатацию 301, 3 км газовых сетей, в том числе по заказчикам – застройщикам.

- а) ОАО «Газ-Сервис» - **236,1** км/**115,5** млн. руб.
- б) Администрация районов, Минсельхоз РБ по Федеральной целевой программе «Социальное развитие села до 2012 года» с долевым участием бюджетов РБ и РФ - **24,3** км/ **108,3** млн. руб. из которых по бюджету РБ - **49,6** млн. руб., бюджету РФ - **58,7** млн. руб.

Не завершено строительством и переходит на 2011 год еще **92,8** км газопроводов.

Строительство газопроводов по этой программе велось в 10 районах РБ.

в) Государственное бюджетное учреждение «Хозяйственное управление при Правительстве РБ» - **40,9** км/**12,8** млн. руб.

Построены и введены в эксплуатацию газопроводы, начатые и профинансированные в 2009 году по Уфимскому району д. Шамонино - **24,9** км, д. Дорогино - **15,9** км.

Построены и находятся в стадии сдачи газопроводы: д. Жуково - **16,1** км, с. Санаторий Алкино Чишминский район - **12,5** км.

Начато строительство газопроводов в с.Нагаево г. Уфы около **15** км.

2) По Программе газификации регионов Российской Федерации, инвестируемой ОАО «Газпром» через ООО «Газпроммежрегионгаз» - **38,2** км / **200** млн. руб.

Построены и введены в эксплуатацию четыре межпоселковых газопровода:

- межпоселковый газопровод «д.Вернекарышево – д.Начарово – д. Зиялекулево – д. Кизганбашево» Балтачевского района - **12,6** км,
- межпоселковый газопровод « д.Бигильдино - д.Мишкино – д.Ялангачево – д. Якунино» Балтачевского района - **14,6** км,
- межпоселковый газопровод «д.Верхний Муйнак – д.Умбетово» Зианчуринского района - **4,4** км
- межпоселковый газопровод « с. Кривле-Илюшкино - д. Новотроицкая – д. Павловка – д. Арслано-Амекачево» Куюргазинского района - **6,6** км.

От построенных, вышеназванных межпоселковых газопроводов переведены на снабжение природным газом и впервые его получали 11 населенных пунктов с полным охватом жилого фонда – 570 домовладений внутрипоселковыми (уличными) газопроводами.

3) По бюджету г.Уфы, Администрация города - **5,5 /6,2** млн. руб.

Необходимо отметить, что 2010 год как и предыдущий не стал исключением и благоприятные сроки начала строительства газопроводов, начиная с мая месяца, были упущены, из-за позднего выхода распоряжения Правительства РБ о пообъектном распределении выделенных на строительство газопроводов капитальных вложений, время на объявление и проведение аукциона, заключение госконтрактов, реально к строительству приступили с середины сентября месяца, что негативно сказалось на сроках сдачи построенных газопроводов до начала отопительного сезона, основной объем газопроводов сдан в эксплуатацию в ноябре-декабре месяца 2010 года. Перевод домовладений на природный газ от построенных газопроводов в 2010 году начнется после окончания отопительного сезона в 2011 год. Необходимо уходить от практики последних лет, и начинать работы по строительству газопроводов с апреля месяца, завершив к этому времени все необходимые процедуры – проведение аукциона, заключение госконтрактов, получение аванса. Газопроводы населению необходимы до отопительного сезона, основной объем сдачи газопроводов должен быть завершен до середины сентября месяца.

Отсутствие экономически обоснованной Программы дальнейшей газификации населенных пунктов природным газом на ближайшие годы затрудняют решение по полной газификации жилого фонда в населенных пунктах с частичным его охватом, которых насчитывается более 900 н.п., конкретно и по существу задаваемых вопросов, отвечать на многочисленные обращения жителей Республики Башкортостан о газификации их домовладений природным газом, в плановом порядке решать вопросы подготовки проектно-сметной документации и строительство газопроводов, с необходимым обоснованием в их потребности по выбранным населенным пунктам.

Несмотря на ограниченные сроки по времени, коллективом ОАО «Газ-Сервис» удалось в 2010 году справиться с поставленной задачей по строительству и вводу запланированных объемов газовых сетей, полностью их профинансировать без кредиторской задолженности. Заказчиком-застройщиком в лице ОАО «Газ-Сервис» в прошедшем году построено и введено в эксплуатацию:

- **236,1** км газопроводов за счет капитальных вложений РБ (**115,5** млн. руб.);
- **38,2** км межпоселковых газопроводов по Программе газификации регионов РФ за счет инвестиций ОАО «Газпром»;
- **16740** квартир переведено на природный газ;
- **28** н.п. впервые получили природный газ;
- **197** госконтрактов заключено на выделенные лимиты капитальных вложений.

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

Обществом в 2010 году на реконструкцию, капитальный и текущий ремонт производственно-эксплуатационных баз было направлено **340,8** млн. рублей собственных финансовых средств, что в 2,6 раза больше чем было израсходовано в предыдущем году.

Основной объем финансовых средств израсходован на реконструкции базы филиала «Газкомплект», 3 этаж который планируется для размещения всех служб (отделов) центрального аппарата ОАО «Газ-Сервис» - **168,9** млн. руб. или более 75 % от объема выделенных финансируемых средств.

Завершены работы по реконструкции первой очереди производственно-эксплуатационной базы филиала «Учалыгаз», административно-бытового здания учебно-экспертного центра, ряд других объектов. Согласно принятой концепции по приведению производственно-эксплуатационных баз в надлежащий вид, начаты работы в этом направлении по центральным базам филиалов «Уфагаз», «Стерлитамакгаз», «Салаватгаз», а так же по ряду районных газовых участках: Гафурийского, Илишевского, Ермакеевского. Работы по укреплению и благоустройству производственно-эксплуатационных баз будут продолжаться и в последующие годы.

2.11. Претензионно-исковая работа ОАО «Газ-Сервис» в 2010 году

За отчетный период в адрес дебиторов Общества были предъявлены 1 491 претензия на общую сумму 44 162 000 рублей. По результатам проведенной претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на общую сумму 26 812 000 рублей.

Также было предъявлено 73 исковых заявления на дебиторов Общества на общую сумму 17 115 000 рублей. Арбитражным судом РБ были вынесены решения по поданным, в том числе в 2009 году, искам о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 37 511 000 рублей. Взыскано в течение 2010 года по исполнительным листам денежных средств в пользу Общества на сумму 28 013 000 рублей.

Всего по претензиям и искам, поданным юридическим управлением ОАО «Газ-Сервис», в 2010 году в Общество поступило денежных средств на сумму 54 825 000 рублей.

В качестве мер по усилению претензионно-исковой работы были поведены следующие мероприятия:

- направлено служебное задание №213 от 16.03.2010г. на юрисконсультов юридического управления Общества о принятии мер к усилению претензионной работы;
- приказом ОАО «Газ-Сервис» от 29.10.2010г. № 671 был утвержден «Регламент претензионно-исковой работы с дебиторской задолженностью Общества» в новой редакции;
- юридическим управлением в течение 2010 года были сформированы Планы работы с дебиторской задолженностью от 12.03.2010г., от 02.07.2010г., от 30.09.2010г., которые были утверждены генеральным директором ОАО «Газ-Сервис». В соответствии с указанными Планами работы с дебиторской задолженностью юридическим управлением проводилась претензионно-исковая работа по взысканию дебиторской задолженности в отношении 206 контрагентов Общества на общую сумму – 41 543 075,94 рублей.
- направлено служебное задание №303 от 24.11.2010г. на юрисконсультов юридического управления Общества о необходимости усиления контроля за ходом исполнительных производств Общества, для целей определения перспектив обжалования незаконного бездействия судебных приставов-исполнителей.

Основы предоставления информации в отчетности. Основные положения Учетной политики Общества.

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2010 год, утвержденной приказом по Обществу от 31.12.09г №851. Принятая Учетная политика Общества применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

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 (редакция от 26.03.2007), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина РФ.

Учетная политика по бухгалтерскому учету Общества сформирована на основе следующих допущений, которые изложены п.6 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2008г. № 106н, 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 пользователями бухгалтерской отчетности;
- детальный рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества;

Изменение учетной политики Общества производится 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 Общества 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.

3.1. 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 2009 года	Новая редакция 2010 года
<p>2.6.2. Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:</p> <ul style="list-style-type: none"> • основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября; • Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года. • Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, незавершенного производства, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках. • Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет. 	<p>2.6.2. Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:</p> <ul style="list-style-type: none"> • основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября; • Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств, незавершенного производства проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года. • Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках. <p>Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет.</p>
<p>2.8.1.2. Финансовый результат отчетного года показывается по строкам 470 «Нераспределенная прибыль отчетного года» и 475 «Нераспределенный убыток отчетного года».</p>	<p>2.8.1.2. Финансовый результат отчетного года показывается по строке 477 «Нераспределенная прибыль отчетного года», а «Нераспределенный убыток отчетного года» показывается в той же строке, но в круглых скобках.</p>

<p>2.8.2.1. Из выручки и себестоимости от обычных видов деятельности отдельно расшифровываются данные по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сетевой газ; • сжиженный газ; • прочая деятельность; 	<p>2.8.2.1. Из выручки и себестоимости от обычных видов деятельности отдельно расшифровываются данные по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • услуги по транспортировке сетевого газа; • продажи сжиженного газа; • прочие виды деятельности;
<p>3.1.4. Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, 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 и доходных вложений являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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: <ul style="list-style-type: none"> - регистрационные сборы; - другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; - другие расходы. 	<p>3.1.4. Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, 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 и доходных вложений являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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: <ul style="list-style-type: none"> - регистрационные сборы; - командировочные расходы, связанные с приобретением объектов основных средств; - другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; - другие расходы.
<p>3.1.12. В случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации объектов основных средств осуществляется изменение</p>	<p>3.1.12. В случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации объектов основных средств осуществляется изменение</p>

<p>первоначальной стоимости основных средств.</p> <p>Изменение первоначальной стоимости объекта основных средств отражается в учете путем списания накопленных в процессе осуществления выше названных мероприятий на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» затрат в дебет счета 01 «Основные средства».</p> <p>По Обществу, перечень работ по реконструкции газовых сетей и модернизации оборудования, основных средств, составленный на основе ПБУ 6/01 и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, ОСТ 153-39,3-051-2003, состоит из следующих видов работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность газопроводов, производимая по проектам. • Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность сооружений на газопроводах, а так же устройство дополнительных сооружений на существующем газопроводе. • Изменение структуры систем газораспределения путем строительства «кольцуемых» газопроводов для восстановления работоспособности системы газораспределения в прежнем режиме (восстановление нормативного давления газа у потребителей и т.д.). • Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность устройств защиты от коррозии, а так же установка дополнительных защитных устройств, производимых по проекту. • Замена полностью амортизированного внутридомового газового оборудования. • Телемеханизация ГРП. • Модернизация вычислительной техники (замена (добавление) отдельных узлов с целью изменения скоростных или качественных характеристик работы вычислительной техники). <p>Другие работы аналогичного характера.</p>	<p>первоначальной стоимости основных средств.</p> <p>Изменение первоначальной стоимости объекта основных средств отражается в учете путем списания накопленных в процессе осуществления выше названных мероприятий на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» затрат в дебет счета 01 «Основные средства».</p> <p>По Обществу, перечень работ по реконструкции газовых сетей и модернизации оборудования, основных средств, составленный на основе ПБУ 6/01 и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, ОСТ 153-39,3-051-2003, состоит из следующих видов работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность газопроводов, производимая по проектам. • Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность сооружений на газопроводах, а так же устройство дополнительных сооружений на существующем газопроводе. • Изменение структуры систем газораспределения путем строительства «кольцуемых» газопроводов для восстановления работоспособности системы газораспределения в прежнем режиме (восстановление нормативного давления газа у потребителей и т.д.). • Замена полностью амортизированного внутридомового газового оборудования. • Установка систем телеметрии и систем телемеханики ГРП, ПГБ, ШРП, установка систем телемеханики запорной арматуры на газопроводе. • Модернизация вычислительной техники (замена (добавление) отдельных узлов с целью изменения скоростных или качественных характеристик работы вычислительной техники). • Другие работы аналогичного характера.
<p>3.2.2.1. По газовым сетям, сооружениям и оборудованию на них, принадлежащих Республике Башкортостан и полученных за безвозмездное пользование либо построенных за счет средств республиканского бюджета, учитываемых на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» начисляется износ в общем порядке в виде аналитического учета без отражения в бухгалтерском балансе (т.е. по нормам в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1.01.02 №1, по основным средствам, полученным до 01.01.02г., начисление</p>	<p>3.2.2.1. По газовым сетям, сооружениям и оборудованию на них, принадлежащих Республике Башкортостан и полученных за безвозмездное пользование либо построенных за счет средств республиканского бюджета, учитываемых на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» начисляется износ в общем порядке в виде аналитического учета (т.е. по нормам в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1.01.02 №1, по основным средствам, полученным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на</p>

<p>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», по газовым сетям (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет).</p>	<p>основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». При этом по Обществу, согласно п. 5.5.2 Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, утвержденных Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 18 марта 2003г. №9 "Об утверждении Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования по следующим объектам :</p> <ul style="list-style-type: none"> - стальные газовые сети – 40 лет, - полиэтиленовые газовые сети – 50 лет. <p>ГРП или ГРС и здание, в котором они расположены, рассматриваются как отдельные объекты, в отличие от ГРПБ, который является единым объектом со зданием контейнерного типа. Следовательно, по Обществу код ОКОФ 12 4527384 применяется к сетям газовым распределительным, включая сооружения на них ГРП, ГРУ, ГРС, ГРПБ и т.п. При этом здания ГРП относятся к коду ОКОФ – 11 4527344, здания ГРС – 11 4526516.</p>
<p>3.3.2. Срок полезного использования основных средств и доходных вложений, 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».</p> <p>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».</p>	<p>3.3.2. Срок полезного использования основных средств и доходных вложений, 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».</p> <p>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».</p> <p>При этом по Обществу, согласно п. 5.5.2 Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, утвержденных Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 18 марта 2003г. №9 "Об утверждении Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования по следующим объектам :</p> <ul style="list-style-type: none"> - стальные газовые сети – 40 лет, - полиэтиленовые газовые сети – 50 лет. <p>ГРП или ГРС и здание, в котором они расположены, рассматриваются как отдельные</p>

	<p>объекты, в отличие от ГРПБ, который является единым объектом со зданием контейнерного типа. Следовательно, по Обществу код ОКОФ 12 4527384 применяется к сетям газовым распределительным, включая сооружения на них ГРП, ГРУ, ГРС, ГРПБ и т.п. При этом здания ГРП относятся к коду ОКОФ – 11 4527344, здания ГРС – 11 4526516.</p>
<p>3.3.7. По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет.</p>	<p>П.3.3.7. Исключен</p>
<p>3.3.12. Обособленный учет основных средств и начисления амортизации по ним ведется по:</p> <p>а) основным средствам, предоставленным Обществом нанимателю за плату во временное владение и пользование или во временное пользование (на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности»);</p> <p>б) основным средствам, полученным по договору лизинга, если они по условиям договора учитываются на балансе лизингополучателя;</p> <p>При переходе права собственности на такие объекты (после окончания срока, принятого договором финансовой аренды, если это право собственности у Общества не возникло ранее), они переводятся в состав собственных основных средств.</p> <p>в) основным средствам, полученным в безвозмездное пользование от государства, в течение срока действия договорных отношений безвозмездного пользования;</p> <p>Объекты газоснабжения, полученные от государства по договору безвозмездного пользования, учитываются на счете 001 «Арендованные основные средства».</p> <p>г) предметам, со сроком службы более 12 месяцев непроизводственного назначения;</p> <p>По ним начисляется амортизация в общем порядке и списывается на соответствующий источник (б/счет 91.2 «Прочие расходы»).</p> <p>д) основным средствам, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования.</p> <p>Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, учитываются на счете 001 «Арендованные основные средства».</p>	<p>3.3.12. Обособленный учет основных средств и начисления амортизации по ним ведется по:</p> <p>а) основным средствам, предоставленным Обществом нанимателю за плату во временное владение и пользование или во временное пользование (на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности»);</p> <p>б) основным средствам, полученным по договору лизинга, если они по условиям договора учитываются на балансе лизингополучателя;</p> <p>При переходе права собственности на такие объекты (после окончания срока, принятого договором финансовой аренды, если это право собственности у Общества не возникло ранее), они переводятся в состав собственных основных средств.</p> <p>в) основным средствам, полученным в безвозмездное пользование от государства, в течение срока действия договорных отношений безвозмездного пользования;</p> <p>Объекты газоснабжения, полученные от государства по договору безвозмездного пользования, учитываются на счете 001 «Арендованные основные средства».</p> <p>г) предметам, со сроком службы более 12 месяцев непроизводственного назначения;</p> <p>По ним начисляется амортизация в общем порядке и списывается на соответствующий источник (б/счет 91.2 «Прочие расходы»).</p> <p>д) основным средствам, приобретенным и созданным с использованием бюджетных средств целевого финансирования. Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, учитываются на счете 001 «Арендованные основные средства».</p> <p>е) по неотделим улучшениям в арендованные (находящиеся в пользовании) ОС.</p>
<p>3.3.15. 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.</p>	<p>3.3.15. 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.</p>

При этом :	При этом :
<p>К работам по текущему ремонту наружных и внутренних газопроводов относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• работы, предусмотренные при техническом обслуживании газопроводов;• устранение дефектов, выявленных при техническом обследовании;• устранение провеса надземных газопроводов, восстановление или замена креплений надземных газопроводов;• окраска надземных газопроводов по мере необходимости;• восстановление обвалования надземных газопроводов;• проверка состояния люков, крышек газовых колодцев, коверов и устранение перекосов, оседаний и других неисправностей;• окраска задвижек, кранов и компенсаторов по мере необходимости;• проверка герметичности резьбовых соединений, конденсатосборников и гидрозатворов, устранение повреждений их стояков, наращивание или обрезка выводных трубок конденсатосборников, гидрозатворов и контрольных трубок;• замена арматуры;• ремонт и замена ограждений надземно установленной арматуры;• замена люков и коверов;• ремонт газовых колодцев, в т.ч. ремонт стен колодцев, уплотнение футляров газопроводов, закрепление скоб (лестниц);• восстановление или замена опознавательных столбов или настенных указателей;• очистка арматуры и компенсаторов от грязи и ржавчины, окраска их по мере необходимости;• разгон червяка у задвижек, его смазка;• проверка и набивка сальников;• смазка и при необходимости устранение неисправностей приводного устройства задвижек;• проверка состояния компенсаторов (стяжные болты должны быть сняты);• проверка герметичности всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений мыльной эмульсией или приборным методом;• смена износившихся и поврежденных болтов и прокладок;• ремонт шарового крана, установленного без колодца, в т.ч. проверка защитного покрытия штока крана, при необходимости – восстановление, проверка	<p>К работам по текущему ремонту наружных и внутренних газопроводов относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• работы, предусмотренные при техническом обслуживании газопроводов;• устранение дефектов, выявленных при техническом обследовании;• устранение провеса надземных газопроводов, восстановление или замена креплений надземных газопроводов;• окраска надземных газопроводов по мере необходимости;• восстановление обвалования надземных газопроводов;• проверка состояния люков, крышек газовых колодцев, коверов и устранение перекосов, оседаний и других неисправностей;• окраска задвижек, кранов и компенсаторов по мере необходимости;• проверка герметичности резьбовых соединений, конденсатосборников и гидрозатворов, устранение повреждений их стояков, наращивание или обрезка выводных трубок конденсатосборников, гидрозатворов и контрольных трубок;• замена арматуры;• ремонт и замена ограждений надземно установленной арматуры;• замена люков и коверов;• ремонт газовых колодцев, в т.ч. ремонт стен колодцев, уплотнение футляров газопроводов, закрепление скоб (лестниц);• восстановление или замена опознавательных столбов или настенных указателей;• очистка арматуры и компенсаторов от грязи и ржавчины, окраска их по мере необходимости;• разгон червяка у задвижек, его смазка;• проверка и набивка сальников;• смазка и при необходимости устранение неисправностей приводного устройства задвижек;• проверка состояния компенсаторов (стяжные болты должны быть сняты);• проверка герметичности всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений мыльной эмульсией или приборным методом;• смена износившихся и поврежденных болтов и прокладок;• ремонт шарового крана, установленного без колодца, в т.ч. проверка защитного покрытия штока крана, при необходимости – восстановление, проверка целостности

целостности уплотнительного кольца крышки штока крана, при необходимости – замена.

К работам по текущему ремонту ЭХЗ относятся:

- все виды работ по техническому осмотру с проверкой эффективности работы, в том числе изолирующих фланцевых соединений (ИФС);
- измерение сопротивления изоляции токоведущих частей;
- ремонт выпрямителя и других элементов схемы;
- устранение обрывов дренажных линий;
- замена установок электрозащиты без изменения установленной мощности;
- ремонт и замена контуров анодного заземления без изменения места их расположения, материалов и конструкций;
- ремонт и замена питающих линий (кабелей), дренажных кабелей, контуров защитного заземления без изменения проектного решения;
- ремонт контрольно-измерительных приборов (КИП) и ИФС;
- ремонт и замена отдельных частей и блоков установок электрозащиты;
- замена протекторов.

К работам по текущему ремонту ГРП, ШРП, ГРУ относятся:

- при ежегодном текущем ремонте выполняются работы, предусмотренные при техническом обслуживании которые включают:
- проверку работоспособности запорной и регулирующей арматуры и предохранительных клапанов;
- проверку герметичности всех соединений и арматуры прибором, устранение утечек газа, осмотр и очистку фильтра;
- определение плотности и чувствительности мембран регулятора давления и управления;
- продувку импульсных трубок к контрольно-измерительным приборам, предохранительно-запорному клапану и регулятору давления;
- проверку параметров настройки запорных и сбросных клапанов; а также
- разборка регуляторов давления, предохранительных клапанов с очисткой их от коррозии, загрязнений, проверкой плотности прилегания к седлу клапанов, состояния мембран, смазкой трущихся частей, ремонтом или заменой изношенных деталей, проверкой надежности креплений конструктивных

уплотнительного кольца крышки штока крана, при необходимости – замена.

Определение «газораспределительная сеть» установлено Постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003 N 9 "Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" (ПБ 12-529-03):

Газораспределительная сеть - технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из наружных газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства газораспределительной станции (ГРС), или иного источника газа, до вводного газопровода к объекту газопотребления. В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты, газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ), шкафные регуляторные пункты (ШРП), система автоматизированного управления технологическим процессом распределения газа (АСУ ТП ГГ).

В соответствии с 5.4.12. ПБ 12-529-03 при капитальном ремонте газопроводов выполняются, в том числе и работы по замене установок электрохимической защиты, питающих и дренажных кабелей, а также их контуров анодного и защитного заземлений.

Станции являются необходимым и обязательным оборудованием для эксплуатации газопроводов. Данный вид активов используется для антикоррозионной защиты металлических трубопроводов. Станции могут быть демонтированы и смонтированы на другом месте без утраты ими их полезных свойств и без нанесения существенного ущерба их назначению. Следовательно, они не соответствуют признакам недвижимого имущества, определенным ст. 130 ГК РФ. Газопровод и станция могут быть квалифицированы как главная вещь и принадлежность (ст. 135 ГК РФ), предназначенная для обслуживания другой, главной, вещи и связанная с ней общим назначением (принадлежность).

В связи с чем, по Обществу устанавливается: замена установок электрозащиты – станций электрохимической защиты, дренажных станций и протекторных групп рассматривается как текущий либо капитальный ремонт газопроводов в соответствии с ПБ 12-529-03: п.5.4.12 - капитальный ремонт - замена установок электрозащиты с изменением мощности и с оборудованием телемеханической системы контроля и управления, размещения или

<p>узлов, не подлежащих разборке;</p> <ul style="list-style-type: none"> • разборку запорной арматуры, не обеспечивающей герметичность закрытия; • проверка состояния и прочистка дымоходов (перед отопительным сезоном); • проверка состояния вентиляционной системы; • ремонт системы отопления, в том числе отопительной установки – 1 раз в год перед отопительным сезоном; • ремонт систем вентиляции, освещения и телефона - немедленно, по выявлении неисправностей; • ремонт здания (восстановление отдельных мест обвалившейся штукатурки, замена разбитых стекол в оконных проемах, замена отдельных участков кровли, побелка и окраска стен, ограждения, нанесение предупреждающих надписей «Опасно - Газ»); • окраска молниеприемников и токоотводов системы молниезащиты (по мере необходимости); • измерение сопротивления заземлителей молниезащиты – не реже 1 раза в три года. <p>К работам по текущему ремонту объектов телеизмерения относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт КИП и А и приборов телеизмерения; • ремонт элементов коммутации кабеля и оборудования в диспетчерских пунктах и ГРП; • ремонт релейных преобразователей телеизмерения; • ремонт пультов управления телеизмерения. <p>К работам по текущему ремонту газовых счетчиков относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт бытовых и ротационных газовых счетчиков; • ремонт мерников для проверки бытовых и ротационных газовых счетчиков. <p>К работам по текущему ремонту бытовых газовых приборов относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт частей бытовых газовых приборов. <p>К работам по текущему ремонту вычислительной техники относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена манипуляторов типа «мышь», клавиатуры, вентиляторов, кабелей. <p>К работам по текущему ремонту производственных баз относится :</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт здания (восстановление отдельных мест обвалившейся штукатурки, замена разбитых стекол в оконных проемах, замена отдельных участков кровли, побелка и окраска стен, ремонт систем 	<p>конструкции контура анодного заземления;</p> <p>п.5.4.10 - текущий ремонт - замена установок электрозащиты без изменения установленной мощности. При этом, если указанные системы защиты уже числились в составе газопроводов находящихся в собственности или пользовании (аренде), то их замена оформляется как ремонтные работы на газопроводе произведенные на основании дефектной ведомости и оформленные по акту выполненных ремонтных работ и списания материалов, с оформлением акта на списание подлежащих замене систем защиты с объекта основных средств - газопровода, после чего вносятся соответствующие записи уточняющие информацию об объекте основных средств (газопровод) в исполнительно-техническую документацию и в инвентарную карточку газопровода унифицированной формы N ОС-6. Если системы защиты числились не в составе газопроводов, а как отдельные объекты основных средств, то их замена также оформляется как ремонтные работы на газопроводе, находящимся в собственности пользовании (аренде), произведенные на основании дефектной ведомости и оформленные по акту выполненных ремонтных работ и списания материалов, с оформлением акта на списание объектов основных средств подлежащих замене систем защиты унифицированной формы N ОС-4, после чего вносятся соответствующие записи уточняющие информацию об объекте основных средств (газопровод) в исполнительно-техническую документацию и в инвентарную карточку газопровода унифицированной формы N ОС-6, до момента оформления указанных документов по замене систем защиты, они продолжают числиться в составе основных средств по общим правилам учета основных средств. В исполнительно-технической документации и в инвентарной карточке газопровода должны содержаться сведения об установленных на газопроводе системах защиты, их характеристик (точных наименований), место нахождения и год ввода в эксплуатацию. В случаях создания систем антикоррозийной защиты как отдельного объекта основных средств, без привязки к какому либо конкретному газопроводу, такие объекты учитываются в составе основных средств по общим правилам учета основных средств до осуществления полной амортизации объекта и списании его с учета. Текущий, капитальный ремонт самих систем защиты относится к ремонту газопровода в случае если сама система защиты числится в составе газопровода, и к ремонту системы защиты в случае если система защиты числится как</p>
--	---

<p>вентиляции, освещения и телефона и др. аналогичные работы), и т.п.</p> <p>К работам по текущему ремонту автотранспорта относятся :</p> <ul style="list-style-type: none">• работы, предназначенные для обеспечения работоспособного состояния подвижного состава с восстановлением или заменой отдельных агрегатов, узлов, деталей, критерии технического состояния которых достигли предельно допустимого значения. <p>К работам по капитальному ремонту наружных газопроводов относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• диагностика газовых сетей с истекшим сроком эксплуатации;• замена отдельных участков газопроводов, в том числе на трубы из другого материала, производимая как по проектам так и без проекта;• ремонт газовых колодцев: разборка и замена перекрытий, перекладка горловины газовых колодцев. Полное восстановление их гидроизоляции, наращивание колодцев, оштукатуривание, смена лестниц и скоб;• замена изоляции на отдельных участках газопроводов;• восстановление стенки трубы газопровода, врезка катушек;• установка усилительных муфт;• замена вводов газопроводов;• демонтаж, установка коверов, конденсатосборников, гидрозатворов;• вынос участков газопроводов на опоры и фасады зданий;• замена изоляции и футляров вводов и выходов подземных газопроводов из земли;• установка муфт на поврежденные участки газопроводов и стыки;• ремонт и замена опор надземных газопроводов;• ремонт и замена компенсаторов;• восстановление засыпки газопровода до проектных отметок в случае размыва или эрозии почвы;• восстановление постели подводных переходов, футеровки труб, засыпка размывших участков и восстановление пригрузов;• замена цокольных вводов, входов и выходов из земли;• замена отдельных соединительных деталей, в том числе переходов «сталь-полиэтилен» полиэтиленовых газопроводов.	<p>самостоятельный объект основных средств.</p> <p>К работам по текущему ремонту ЭХЗ относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• все виды работ по техническому осмотру с проверкой эффективности работы, в том числе изолирующих фланцевых соединений (ИФС);• измерение сопротивления изоляции токоведущих частей;• ремонт выпрямителя и других элементов схемы;• устранение обрывов дренажных линий;• замена установок электрозащиты без изменения установленной мощности с оборудованием телемеханической системы контроля и управления;• ремонт и замена контуров анодного заземления без изменения места их расположения, материалов и конструкций;• ремонт и замена питающих линий (кабелей), дренажных кабелей, контуров защитного заземления без изменения проектного решения;• ремонт и замена отдельных частей и блоков установок электрозащиты;• замена протекторов;• ремонт и замена электросчетчиков;• ремонт и замена постаментов для установок электрозащиты; <p>К работам по текущему ремонту ГРП, ШРП, ГРУ относятся:</p> <p>при ежегодном текущем ремонте выполняются работы, предусмотренные при техническом обслуживании которые включают:</p> <ul style="list-style-type: none">• проверку работоспособности запорной и регулирующей арматуры и предохранительных клапанов;• проверку герметичности всех соединений и арматуры прибором, устранение утечек газа, осмотр и очистку фильтра;• определение плотности и чувствительности мембран регулятора давления и управления;• продувку импульсных трубок к контрольно-измерительным приборам, предохранительно-запорному клапану и регулятору давления;• проверку параметров настройки запорных и сбросных клапанов; а также• разборка регуляторов давления, предохранительных клапанов с очисткой их от коррозии, загрязнений, проверкой плотности прилегания к седлу клапанов, состояния мембран, смазкой трущихся частей, ремонтом или заменой изношенных деталей, проверкой надежности креплений конструктивных узлов, не подлежащих
---	---

<p>К работам по капитальному ремонту ЭХЗ относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена питающих и дренажных кабелей, а также их контуров анодного и защитного заземлений; • замена установок электрозащиты с изменением установленной мощности; • ремонт и замена контуров анодного заземления с изменением места их расположения, материалов и конструкций; • ремонт и замена питающих линий (кабелей), дренажных кабелей, контуров защитного заземления, КИП и ИФС с изменением проектного решения. <p>К работам по капитальному ремонту ГРП, ШРП, ГРУ относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт и замена устаревшего и изношенного оборудования или его отдельных частей; • ремонт здания (конструктивных элементов) и его инженерного оборудования (освещения, вентиляции, отопления); • ремонт кирпичной кладки, штукатурка побелка стен заново, ремонт полов, замена и ремонт рам и дверей, полный ремонт и замена кровли, ремонт отмосток с устройством подстилающего слоя, замена отопительных аппаратов, а также замена заземлителей молниезащиты; • ремонт и замена шкафов блочных и шкафов ГРП, устаревшего и износившегося оборудования или отдельных его узлов и частей по мере необходимости. <p>К работам по капитальному ремонту объектов телемеханизации относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена элементов коммутации кабеля в диспетчерских пунктах, на ГРП; • замена релейных преобразователей телеизмерения; • замена пультов щитов управления телеизмерения; • замена КИП и А и приборов телеизмерения. <p>К работам по капитальному ремонту газовых счетчиков относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена мерников бытовых и ротационных газовых счетчиков; • замена стендов для проверки бытовых и ротационных газовых счетчиков. <p>К работам по капитальному ремонту бытовых газовых приборов относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена частей бытовых газовых приборов. <p>К работам по капитальному ремонту вычислительной техники относится:</p>	<p>разборке;</p> <ul style="list-style-type: none"> • разборку запорной арматуры, не обеспечивающей герметичность закрытия; • проверка состояния и прочистка дымоходов (перед отопительным сезоном); • проверка состояния вентиляционной системы; • ремонт системы отопления, в том числе отопительной установки – 1 раз в год перед отопительным сезоном; • ремонт систем вентиляции, освещения и телефона - немедленно, по выявлении неисправностей; • ремонт здания (восстановление отдельных мест обвалившейся штукатурки, замена разбитых стекол в оконных проемах, замена отдельных участков кровли, побелка и окраска стен, ограждения, нанесение предупреждающих надписей «Опасно - Газ»); • окраска молниеприемников и токоотводов системы молниезащиты (по мере необходимости); • измерение сопротивления заземлителей молниезащиты – не реже 1 раза в три года; • проверка работоспособности установленных контрольно-измерительных приборов (КИП); • проверка установленных манометров контрольным – не реже 1 раза в 6 месяцев. <p>К работам по текущему ремонту контрольно-измерительных приборов относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт стационарных и портативных газоанализаторов и течейскаателей; • ремонт и поверка технических манометров и других средств измерения давления; • ремонт приборов энергетики и службы ЭХЗ. <p>К работам по текущему ремонту объектов телеизмерения относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт КИП и А и приборов телеизмерения; • ремонт элементов коммутации кабеля и оборудования в диспетчерских пунктах и ГРП; • ремонт релейных преобразователей телеизмерения; • ремонт пультов управления телеизмерения. <p>К работам по текущему ремонту газовых счетчиков относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт бытовых и ротационных газовых счетчиков; • ремонт мерников для проверки бытовых и ротационных газовых счетчиков. <p>К работам по текущему ремонту бытовых газовых приборов относится:</p>
--	--

- замена материнской платы, блока питания, процессора, видеокарты, сетевой карты, памяти, винчестера, накопителя CD-ROM, CD-RW и другие компоненты аналогичного характера.

К работам по капитальному ремонту производственных баз относится :

- ремонт здания (конструктивных элементов) и его инженерного оборудования (освещения, вентиляции, отопления), ремонт кирпичной кладки, штукатурка побелка стен заново, ремонт полов, замена и ремонт рам и дверей, полный ремонт и замена кровли, ремонт отмосток с устройством подстилающего слоя, замена отопительных аппаратов, и т.п.

К работам по капитальному ремонту транспорта относится :

- работы, позволяющие восстановление агрегатов и узлов на уровне не менее 80 % ресурса новых изделий.

Приведенный выше перечень ремонтных работ по Обществу, представляет собой наиболее часто производимые виды работ, и не является закрытым.

- ремонт частей бытовых газовых приборов.
- К работам по текущему ремонту вычислительной техники относится:

- замена манипуляторов типа «мышь», клавиатуры, вентиляторов, кабелей.

К работам по текущему ремонту производственных баз относится :

- ремонт здания (восстановление отдельных мест обвалившейся штукатурки, замена разбитых стекол в оконных проемах, замена отдельных участков кровли, побелка и окраска стен, ремонт систем вентиляции, освещения и телефона и др. аналогичные работы), и т.п.

К работам по текущему ремонту автотранспорта относится :

- работы, предназначенные для обеспечения работоспособного состояния подвижного состава с восстановлением или заменой отдельных агрегатов, узлов, деталей, критерии технического состояния которых достигли предельно допустимого значения.

К работам по капитальному ремонту наружных газопроводов относятся:

- диагностика газовых сетей с истекшим сроком эксплуатации;
- замена отдельных участков газопроводов, в том числе на трубы из другого материала, производимая как по проектам так и без проекта включая замену методом наклонно-направленного бурения;
- ремонт газовых колодцев: разборка и замена перекрытий, перекладка горловины газовых колодцев. Полное восстановление их гидроизоляции, наращивание колодцев, оштукатуривание, смена лестниц и скоб;
- замена изоляции на отдельных участках газопроводов;
- восстановление стенки трубы газопровода, врезка катушек;
- установка усилительных муфт;
- замена вводов газопроводов;
- демонтаж, установка коверов, конденсатосборников, гидрозатворов;
- вынос участков газопроводов на опоры и фасады зданий;
- замена изоляции и футляров вводов и выходов подземных газопроводов из земли;
- установка муфт на поврежденные участки газопроводов и стыки;
- ремонт и замена опор надземных газопроводов;
- ремонт и замена компенсаторов;
- восстановление засыпки газопровода до проектных отметок в случае размыва или эрозии почвы;

	<ul style="list-style-type: none">• восстановление постели подводных переходов, футеровки труб, засыпка размытых участков и восстановление пригрузов;• замена цокольных вводов, входов и выходов из земли;• замена отдельных соединительных деталей, в том числе переходов «сталь-полиэтилен» полиэтиленовых газопроводов; <p>К работам по капитальному ремонту ЭХЗ относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• замена установок электрозащиты с изменением мощности и с оборудованием телемеханической системы контроля и управления;• замена питающих и дренажных кабелей, а также контуров анодного и защитного заземлений;• ремонт и замена питающих линий (кабелей), дренажных кабелей, и ИФС с изменением проектного решения;• замена контуров защитного заземления установок электрозащиты• ремонт и замена стационарных электродов сравнения длительного действия, датчиков скорости коррозии;• ремонт и замена контактных устройств и коверов. <p>К работам по капитальному ремонту контрольно-измерительных приборов относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• ремонт стационарных и портативных газоанализаторов и течейскаателей с заменой частей прибора;• ремонт технических манометров и других средств измерения давления с заменой частей прибора;• ремонт приборов энергетика и службы ЭХЗ с заменой частей прибора. <p>К работам по капитальному ремонту ГРП, ШРП, ГРУ относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">• ремонт и замена устаревшего и изношенного оборудования или его отдельных частей;• ремонт здания (конструктивных элементов) и его инженерного оборудования (освещения, вентиляции, отопления);• ремонт кирпичной кладки, штукатурка побелка стен заново, ремонт полов, замена и ремонт рам и дверей, полный ремонт и замена кровли, ремонт отмосток с устройством подстилающего слоя, замена отопительных аппаратов, а также замена заземлителей молниезащиты;• ремонт и замена шкафов блочных и шкафных ГРП, устаревшего и
--	--

	<p>износившегося оборудования или отдельных его узлов и частей по мере необходимости;</p> <p>К работам по капитальному ремонту объектов телемеханизации относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена элементов коммутации кабеля в диспетчерских пунктах, на ГРП; • замена релейных преобразователей телеизмерения; • замена пультов щитов управления телеизмерения; • замена КИП и А и приборов телеизмерения. <p>К работам по капитальному ремонту газовых счетчиков относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена мерников бытовых и ротационных газовых счетчиков; • замена стендов для проверки бытовых и ротационных газовых счетчиков; • замена прибора или узла учета газа по проекту и без; • установка прибора или узла учета по проекту и без. <p>К работам по капитальному ремонту бытовых газовых приборов относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена частей бытовых газовых приборов. <p>К работам по капитальному ремонту вычислительной техники относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> • замена материнской платы, блока питания, процессора, видеокарты, сетевой карты, памяти, винчестера, накопителя CD-ROM, CD-RW и другие компоненты аналогичного характера. <p>К работам по капитальному ремонту производственных баз относится :</p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт здания (конструктивных элементов) и его инженерного оборудования (освещения, вентиляции, отопления), ремонт кирпичной кладки, штукатурка побелка стен заново, ремонт полов, замена и ремонт рам и дверей, полный ремонт и замена кровли, ремонт отмосток с устройством подстилающего слоя, замена отопительных аппаратов, и т.п. <p>К работам по капитальному ремонту транспорта относится :</p> <ul style="list-style-type: none"> • работы, позволяющие восстановление агрегатов и узлов на уровне не менее 80 % ресурса новых изделий. <p>Приведенный выше перечень ремонтных работ по Обществу, представляет собой наиболее часто производимые виды работ, и не является закрытым.</p>
<p>3.4.10. Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации</p>	<p>3.4.10. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования</p>

линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

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

При принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету срок их полезного использования устанавливается, утвержденной приказом генерального директора Общества, постоянно действующей комиссией по приему основных средств и нематериальных активов исходя:

- из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности, установленных законодательством Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов». Аналитический учет нематериальных активов и их амортизации ведется по отдельным объектам нематериальных активов.

погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.23 ПБУ 14/2007). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

В соответствии с п.27 Положения по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007) утвержденного Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 N 153н, организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях. С учетом норм установленных в аналогичных ситуациях п. 2 ст. 258 НК РФ, в целях исполнения требования рациональности бухгалтерского учета, по нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет.

3.4.11. При принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету срок их полезного использования устанавливается, утвержденной приказом генерального директора Общества, постоянно действующей комиссией по приему основных средств и нематериальных активов исходя:

- из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности, установленных законодательством Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

	<p>Аналитический учет нематериальных активов и их амортизации ведется по отдельным объектам нематериальных активов.</p>
	<p>3.8.18.3. Уточнен учет расчетов по счету 43 «Готовая продукция» .</p> <p>3.8.18.4 Списание отклонений по отгруженной готовой продукции Филиалом осуществляется по окончании месяца пропорционально прямым затратам по всем Филиалам Общества, согласно справки планово-экономической службы ОАО «Газ-Сервис» на счет 90.2 «Себестоимость продаж» субсчета: на себестоимость транспортировки сетевого газа, на себестоимость сжиженного газа, себестоимость реализации услуг и выполненных работ.</p>
<p>3.9.2.1. Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу».</p> <p>Рабочим планом счетов Общества, разработанным на основании Приказа Министерства финансов РФ № 94н от 31 октября 2000 г., для обобщения информации о расходах от реализации товаров (работ, услуг) предусмотрены следующие счета:</p> <p>20 Основное производство</p> <p>20.1 Затраты по СМР</p> <p>20.2 Себестоимость реализации и транспортировки сетевого газа</p> <p>20.3 Себестоимость сжиженного газа</p> <p>20.4 Производство продукции</p> <p>20.5 Прочая деятельность</p> <p>20.8 Затраты по обслуживанию ВДГО</p> <p>23 Вспомогательные производства</p> <p>23.1 АДС</p> <p>23.2 Автотранспортная служба</p> <p>23.3 Прочие</p> <p>25 Общепроизводственные расходы</p> <p>25.1 Цеховые расходы</p> <p>25.2 Общеэксплуатационные расходы</p> <p>26 Общехозяйственные расходы</p> <p>26.1 Общехозяйственные расходы</p> <p>26.2 Управленческие расходы</p> <p>29 Обслуживающие производства и</p>	<p>3.9.2.1. Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу».</p> <p>Рабочим планом счетов Общества, разработанным на основании Приказа Министерства финансов РФ № 94н от 31 октября 2000 г., для обобщения информации о расходах от реализации товаров (работ, услуг) предусмотрены следующие счета:</p> <p>20 Основное производство</p> <p>20.1 Затраты по СМР</p> <p>20.2 Себестоимость реализации и транспортировки сетевого газа</p> <p>20.3 Себестоимость сжиженного газа</p> <p>20.4 Производство продукции</p> <p>20.5 Прочая деятельность</p> <p>20.8 Затраты по обслуживанию ВДГО</p> <p>23 Вспомогательные производства</p> <p>23.1 АДС</p> <p>23.2 Автотранспортная служба</p> <p>23.3 Другие службы</p> <p>23.4 Котельная</p> <p>23.5 Энерго-механическая служба</p> <p>25 Общепроизводственные расходы</p> <p>25.1 Цеховые расходы</p> <p>25.2 Общеэксплуатационные расходы</p> <p>25.3 Общезаводские расходы</p> <p>25.4 Производственные расходы</p>

<p>44 хозяйства Расходы на продажу</p>	<p>26 Общехозяйственные расходы 26.1 Общехозяйственные расходы 26.2 Управленческие расходы 29 Обслуживающие производства и хозяйства 44 Расходы на продажу</p>
<p>3.9.2.2..... 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).</p>	<p>3.9.2.2..... Статья 05.13. Расходы на ремонт. Отражаются затраты по проведению ремонта, 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 (прямые расходы, относимые на прочую деятельность). Отражаются расходы на покраску и диагностику газопроводов (прямые расходы, относимые на транспортировку сетевого газа).</p>
<p>3.9.2.4. Обслуживающие производства и хозяйства. Затраты по деятельности обслуживающих производств и хозяйств отражаются на счете 29 «Затраты обслуживающих производств и хозяйств» в разрезе статей затрат, подразделений и видов деятельности с последующим закрытием их на счет 90.2.7 «Себестоимость продаж обслуживающих производств и хозяйств». Для учета в формуле расчетов условного налога на прибыль, по данным о финансовых результатах по деятельности обслуживающих производств хозяйств, филиалами представляются данные по строке 140.1 формы №2.</p>	<p>3.9.2.4. Обслуживающие производства и хозяйства. К обслуживающим производствам и хозяйствам Общества относятся: - подсобное хозяйство; - объекты жилищно-коммунального хозяйства; - объекты социально-культурной сферы (столовые и буфеты; медпункты, являющиеся учреждениями оздоровительного назначения; базы отдыха) - иные аналогичные хозяйства, производства и службы, реализующие товары, работы, услуги как своим работникам, так и сторонним лицам. Функционирование и наличие объектов обслуживающих производств и хозяйств Общества (непроизводственной сферы) на балансе организации производится в целях повышения социальной значимости предприятия, создания дополнительных благ для его работников. Учет затрат объектов обслуживающих производств и хозяйств в Обществе производится по: местам возникновения (подразделениям); статьям затрат. видам деятельности (в зависимости от вида изготавливаемой продукции, выполняемых работ, оказываемых услуг); По мере производства готовой продукции (выполнения работ, оказания услуг) обслуживающими производствами и хозяйствами, выручка, получаемая данными структурными подразделениями, отражается на счете бухгалтерского учета 90.1.7 «Выручка по обслуживающим производствам и хозяйствам».</p>

По мере закрытия затрат и определения финансовых результатов работы обслуживающих производств и хозяйств, ее себестоимость списывается с кредита счета 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" в дебет счета бухгалтерского учета 90.2.7 «Себестоимость обслуживающих производств и хозяйств».

При этом:

1. По объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы, в части баз отдыха, являющихся учреждениями оздоровительного назначения, с учетом социальной значимости данной инфраструктуры, обеспечению нормальных условий труда работников предприятия, сумма превышения расходов по данным подразделениям осуществленным за отчетный период аккумулированным на счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" над суммой доходов по данным подразделениям осуществленным за отчетный период за минусом вычитаемых налогов, относится на счета учета прочих расходов 91.2 «Прочие расходы».

2. Медпункты (здравпункты) организованные в Обществе не оказывают услуг населению и не осуществляют плановое лечение работников, а занимаются преимущественно проведением медицинских осмотров работников, оказание доврачебной, амбулаторно-поликлинической помощи, предрейсовые осмотры водителей, в связи с чем, они не относятся к социальной сфере организации, как это трактуется в ст. 275.1 НК РФ. Действующим трудовым законодательством и нормами охраны труда предусмотрены обязательные периодические медицинские осмотры различных категорий работников. Приказом Минздравсоцразвития России от 16.08.2004 N 83 утвержден Порядок проведения предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на вредных работах и на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работников, более половины рабочего времени проводящих за компьютером. Приказом Минздрава СССР от 29.09.1989 N 555 и Письмом Минздрава России от 21.08.2003 N 2510/9468-03-32 определен порядок проведения обязательных ежедневных предрейсовых и периодических медосмотров водителей организации. С учетом упомянутых норм, расходы по содержанию помещений и инвентаря медпунктов (здравпунктов) относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией (пп. 7 п. 1 ст. 264 НК РФ), в бухгалтерском учете данные расходы аккумулируются на счетах учета

25 «Общексплуатационные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» в зависимости от подразделения в котором функционирует медпункт (здравпункт).

Проведение платных лечебных процедур при наличии медицинского персонала соответствующей квалификации, оборудования и лицензии на соответствующий вид деятельности, в частности по Обществу – стоматологический кабинет филиала «Уфагаз», к обслуживающим производствам и хозяйствам не относится, а является одним из видов прочей деятельности, с отнесением полученных доходов на счет 90.1.5

«Выручка по реализованным услугам, выполненным работам», расходов на счет 20.5 «Прочая деятельность», так как стоматологические услуги не относятся к услугам по оказанию первой (доврачебной) медицинской помощи.

3. Наличие на балансе жилого фонда, начисления амортизации на жилой фонд и не ведения при этом текущего эксплуатационного содержания, сбора квартирной платы с жильцов, произведения расходов на содержание данного жилья, не является жилищно-коммунальным хозяйством, а представляет собой амортизацию основных средств непромышленного назначения, с отражением сумм начисленной амортизации на счете прочих расходов 91.2 «Прочие расходы».

4. Если столовая находится на территории организации и обслуживает только ее работников, то она не признается объектом обслуживающего производства. Расходы на ее содержание включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией (пп. 48 п. 1 ст. 264 НК РФ) для целей налогового учета и затраты прочих видов деятельности в разрезе статей затрат на счете учета затрат основного производства 20.5 «Прочая деятельность» для целей бухгалтерского учета.

При формировании формы №2 «Отчета о прибылях и убытках», доходы и расходы обслуживающих производств и хозяйств за минусом перенесенных на счет 91.2 «Прочих расходов» отражаются по строкам 013 «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). Прочая деятельность» и 023 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг. Прочая деятельность» соответственно. Отнесенная на счета учета прочих расходов 91.2 «Прочие расходы» сумма

превышения расходов над суммой доходов за отчетный период, по объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы в части баз отдыха, отражается по строке 100 «Прочие расходы. Содержание баз отдыха. Другие прибыли и убытки».

Налоговая база по деятельности обслуживающих производств и хозяйств определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности. Порядок налогового учета убытков, полученных при осуществлении деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, установлен ст. 275.1 НК РФ. К таким объектам относятся:

- подсобное хозяйство;
- объекты жилищно-коммунального хозяйства;
- объекты социально-культурной сферы;
- учебно-курсовые комбинаты;
- иные аналогичные хозяйства, производства и службы, реализующие товары, работы, услуги как своим работникам, так и сторонним лицам.

Статьей 275.1 НК РФ установлено, что организации - плательщики налога на прибыль, в состав которых входят подразделения, осуществляющие деятельность, связанную с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, определяют налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, т.е. налоговую базу по обслуживающим производствам рассчитывают обособленно от налоговой базы по другим видам деятельности организации.

Если от деятельности объектов обслуживающих производств и хозяйств организация получила прибыль, то она входит в общую величину налоговой базы организации.

Если структурное подразделение организации - плательщика налога на прибыль выступает объектом обслуживающих производств и хозяйств, реализующим товары, работы, услуги как своим работникам, так и сторонним лицам, и в результате деятельности этого объекта получен убыток, то он может быть признан для целей налогообложения прибыли при выполнении следующих условий:

- реализация товаров, работ, услуг этим объектом проводится по тем же ценам, что и в специализированных организациях;
- расходы на содержание объекта не превышают обычных расходов на обслуживание аналогичных объектов, осуществляемое специализированными организациями, для

	<p>которых эта деятельность является основной;</p> <p>- условия оказания услуг, выполнения работ налогоплательщиком существенно не отличаются от условий оказания услуг, выполнения работ специализированными организациями, для которых эта деятельность является основной.</p> <p>Если не выполняется хотя бы одно из названных условий, то организация - плательщик налога на прибыль имеет право перенести убыток от деятельности обслуживающих производств и хозяйств на срок до десяти лет. Погашать такой убыток можно только за счет прибыли, полученной от деятельности этих объектов обслуживающих производств и хозяйств.</p> <p>Для учета в формуле расчетов условного налога на прибыль, по данным о финансовых результатах по деятельности обслуживающих производств хозяйств, филиалами представляются данные по строке 140.1 «Прибыль (убыток) до налогообложения, в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств» формы №2 «Отчета о прибылях и убытках».</p> <p>Доходы и расходы по данным налогового учета обслуживающих производств и хозяйств, за минусом перенесенных на счет 91.2 «Прочих расходов» убытков по объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы в части баз отдыха, отражаются в приложении №2 к листу №2 декларации по налогу на прибыль.</p> <p>Перенесенные на счет 91.2 «Прочие расходы» убытки по объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы в части баз отдыха, в декларацию по налогу на прибыль не включаются, при этом формируют постоянные разницы между бухгалтерским и налоговым учетом.</p>
<p>3.9.2.5.....</p>	<p>3.9.2.5. Дополнен:</p> <p>Расходы по производству тепла в котельной (счет 23.4) распределяются по справке инженерной службы по количеству тепла (Гкал), потребленной данным производственным подразделением, субабанентом (арендатором).</p> <p>Расходы энерго-механической службы (счет 23.5) распределяются по справке инженерной службы по количеству электроэнергии (Кват час), потребленной данным производственным подразделением, субабанентом (арендатором).</p>
<p>3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общексплуатационные расходы».</p> <p>.....</p>	<p>3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются четыре субсчета:</p> <p>25.1 «Цеховые расходы»;</p> <p>25.2 «Общексплуатационные расходы»;</p> <p>25.3 «Общезаводские расходы»;</p>

	<p align="center">25.4 «Производственные расходы».</p> <p align="center">.....</p> <p align="center">Дополнен:</p> <p>По филиалу «Газкомплект»: В состав общезаводских расходов, учитываемых на счете 25.3. относятся расходы по осуществлению деятельности обоих цехов (заработная плата ИТР, амортизация, ремонт, охрана здания завода и т.п.). Общепроизводственные расходы распределяются на себестоимость каждого вида продукции пропорционально производственным расходам (прямые + производственные).</p> <p>К производственным расходам, учитываемым на счете 25.4, относятся общие расходы конкретного производственного цеха (цеха по изготовлению и ремонту газового оборудования или цеха по изготовлению и ремонту оборудования ЭХЗ).</p> <p>Производственные расходы распределяются на себестоимость каждого вида продукции пропорционально прямым затратам.</p>
<p align="center">3.9.2.7.....</p> <p align="center">К управленческому персоналу филиала относятся :</p> <ul style="list-style-type: none"> - руководящие работники филиалов (директор филиала, главный инженер, заместители (помощники) директора, главный бухгалтер, заместители (помощники) главного инженера, главный энергетик, начальники всех отделов, кроме начальников служб относимых на 25.1 «Цеховые расходы» : служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, служба ВДГО), - работники бухгалтерской, экономической и финансовой службы, службы реализации газа, договорных и юридических отделов, отделов кадров, административно-хозяйственных и общих отделов, служб делопроизводства и архива, служб материально-технического снабжения, отделов ОТ и ТБ, ГО, компьютерного обеспечения, и т.п. <p align="center">.....</p> <p>Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» необходимо представлять одновременно с квартальной отчетностью калькуляции по существующим формам и отдельно управленческие расходы.</p> <p>Управленческие расходы филиала представлять в формах аналогичных форме калькуляций с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период (план и факт).</p>	<p align="center">3.9.2.7.</p> <p align="center">К управленческому персоналу филиала относятся :</p> <ul style="list-style-type: none"> - руководящие работники филиалов (директор филиала, главный инженер, заместители (помощники) директора, главный бухгалтер, заместители (помощники) главного инженера, главный энергетик, начальники всех отделов, кроме начальников служб относимых на 25.1 «Цеховые расходы» : служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, служба ВДГО), - работники бухгалтерской, экономической и финансовой службы, службы реализации газа, договорных и юридических отделов, отделов кадров, административно-хозяйственных и общих отделов, служб делопроизводства и архива, отделов ОТ и ТБ, ГО, компьютерного обеспечения, и т.п. <p align="center">.....</p> <p>Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» подразделениями представляется одновременно с квартальной отчетностью отчетные калькуляции по установленным формам, с разделением затрат на производственные, управленческие и коммерческие. Управленческие расходы представляются с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период (план и факт).</p>
<p>3.9.2.10. В соответствии с пунктом 3.11.3 настоящей учетной политики, передача между филиалами материально-производственных</p>	<p>3.9.2.10. В соответствии с пунктом 3.11.3 настоящей учетной политики, передача между филиалами материально-производственных</p>

<p>запасов, осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости 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).</p> <p>Учитывая установленный порядок, закрытие счетов затрат на соответствующие подсубсчета счета 90.2. «Себестоимость продаж», производится после передачи части затрат другим филиалам (Д79.22, 79.23 К20.1, 20.2, 20.3 20.5, 20.8).</p>	<p>запасов, осуществляется по стоимости их приобретения (без учета НДС) с учетом стоимости 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).</p> <p>Учитывая установленный порядок, закрытие счетов затрат на соответствующие подсубсчета счета 90.2. «Себестоимость продаж», производится после передачи части затрат другим филиалам (Д79.22, 79.23 К20.1, 20.2, 20.3 20.5, 20.8).</p> <p>Работы, выполняемые филиалами Общества друг другу считать работами, выполненными хозяйственным способом. Расходы передавать в соответствии со сметой, составленной по элементам затрат. Сторнирование и увеличение расходов в передающем и принимающем подразделениях Общества осуществлять в разрезе элементов затрат.</p>
<p>3.9.2.11. Расходы, связанные с реализацией продукции, товаров (коммерческие расходы), учитываются на счете 44 «Расходы на продажу».</p> <p>При этом расходы на продажу в обычном режиме налогообложения учитываются на субсчете 44.1, и ежемесячно подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».</p> <p>Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».</p> <p>Особый порядок списания понесенных расходов на продажу учитываемых на счете 44.1 устанавливается для филиала «Газкомплект», обеспечивающего поставку необходимых</p>	<p>3.9.2.11. Коммерческие расходы – это расходы, связанные с перепродажей товаров. В соответствии с Учетной политикой Общества коммерческие расходы учитываются на счете 44 «Расходы на продажу».</p> <p>Расходы формируются в соответствии с единым справочником затрат (Приложение № 8 к Учетной политике).</p> <p>В состав коммерческих расходов (в соответствии с бюджетной формой 9.4) включаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Зарплата работников, занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле; • Отчисления на ЕСН с зарплаты работников, занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле; • Амортизация основных средств, используемых в осуществлении снабженческо-сбытовой деятельности, торговле; • Стоимость ГСМ, запчастей, спецодежды, материалов, используемых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле; • Коммунальные услуги (оплата электроэнергии, воды, тепла) помещений, связанных со снабженческо-сбытовой

материалов, товаров и собственной готовой продукции всех филиалов Общества. В соответствии с 3.11.4. настоящей учетной политики, 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, капитального строительства по линии бюджетного заказа, для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности. При передаче товарно-материальных ценностей, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей использования филиалами полученных ценностей в качестве собственных основных средств, издержки производства филиалам Общества не передаются.

Реализация филиалами ОАО «Газ-Сервис» материально-производственных запасов, приобретенных в филиале «Газкомплект» или у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения в зависимости от спроса на рынке сбыта.

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

Учитывая установленный порядок, а также то что филиал своей деятельностью обеспечивает материалами все основные виды деятельности осуществляемые другими филиалами Общества, закрытие счета 44.1 филиалом «Газкомплект» производится в два этапа:

1 шаг. Передается часть издержек на реализацию товаров в обычном режиме налогообложения в соответствии с установленными процентами, стоимостью материалов, товаров и готовой продукции и целей направления их дальнейшего использования каждому филиалу (Д79.22 К44.1).

2 шаг. Если сумма переданных издержек на реализацию товаров не превышает сумму всех осуществленных расходов на продажу товаров, то оставшаяся часть расходов закрывается на соответствующие счета 90.2.1 Себестоимость продаж по строительству, 90.2.2 Себестоимость транспортировки сетевого газа, 90.2.3

Себестоимость продаж по сжиженному газу, 90.2.4 Себестоимость реализованной продукции, 90.2.5 Себестоимость реализованных услуг, выполненных работ, пропорционально

деятельностью, торговлей;

- Командировочные расходы работников занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;

- Начисленный налог на воду, землю, транспортный налог, налог на имущество;

- Прочее.

При этом расходы на продажу в обычном режиме налогообложения учитываются на субсчете 44.1, и ежемесячно подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».

Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».

Реализация филиалами ОАО «Газ-Сервис» материально-производственных запасов, полученных в филиале «Газкомплект» или у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения филиала и рентабельности в зависимости от спроса на рынке сбыта.

<p>совокупным прямым затратам каждого вида деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат всех видов деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д90.2.1, 90.2.2, 90.2.3, 90.2.4, 90.2.5 К44.1).</p>	
<p>3.9.2.13. В филиалах калькулируется неполная фактическая себестоимость продукции (работ, услуг). Общехозяйственные расходы (сч.26), формируются в аппарате управления Обществом. К счету 26 открываются два субсчета: 26.1 «Общехозяйственные расходы» и 26.2 «Управленческие расходы».</p> <p>На счете 26.1 «Общехозяйственные расходы» отражаются расходы прямо не связанные с производством и с управленческими функциями: лизинг основных средств и оборудования, создаваемые резервы предстоящих расходов и платежей, страхование опасных объектов и грузов.</p> <p>1. Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» необходимо представлять одновременно с квартальной отчетностью калькуляции по существующим формам и отдельно управленческие расходы. Управленческие расходы филиала представлять в формах аналогичных форме калькуляций с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период и соответствующий период прошлого года.</p>	<p>3.9.2.13. В филиалах калькулируется неполная фактическая себестоимость продукции (работ, услуг). Общехозяйственные расходы (сч.26), формируются в аппарате управления Обществом. К счету 26 открываются два субсчета: 26.1 «Общехозяйственные расходы» и 26.2 «Управленческие расходы».</p> <p>На счете 26.1 «Общехозяйственные расходы» отражаются расходы прямо не связанные с производством и с управленческими функциями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лизинг основных средств и оборудования, - создаваемые резервы предстоящих расходов и платежей, - страхование опасных объектов и грузов, - затраты на добровольное медицинское страхование работников, не относящихся к АУП. Страхование работников, относящихся к АУП учитываются на счете 26.2 «Управленческие расходы». Отнесение затрат осуществляется пропорционально численности застрахованных лиц. На 2010 год затраты относятся в соответствии с пропорцией: на счет 26.1 «Общехозяйственные расходы» – 89,7%, на счет 26.2 «Управленческие расходы» – 10,3%; - расходы по оформлению в собственность земли и прочих основных средств, - затраты на техпропаганду (публикация в СМИ информации по безопасному пользованию газом в быту), - амортизация навигационной системы слежения за автотранспортом. <p>.....</p> <p>Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» одновременно с квартальной отчетностью предоставляются отчетные калькуляции по установленным формам с разделением затрат на производственные, управленческие и коммерческие. Управленческие расходы представляются с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период (план и факт).</p>
<p>3.11.3. Передача между филиалами материально-производственных запасов, приобретенных у сторонних организаций и подвергавшиеся</p>	<p>3.11.3. Передача между филиалами материально-производственных запасов, приобретенных у сторонних организаций и подвергавшиеся</p>

<p>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. При этом полуфабрикаты собственного производства при передаче другому подразделению, оцениваются по плановой себестоимости изготавливающего их филиала (без учета общехозяйственных расходов Общества).</p> <p>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).</p>	<p>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. При этом полуфабрикаты собственного производства при передаче другому подразделению, оцениваются по плановой себестоимости изготавливающего их филиала (без учета общехозяйственных расходов Общества).</p> <p>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). Работы, выполняемые филиалами Общества друг другу считаются работами, выполненными хозяйственным способом. Расходы передаются в соответствии со сметой, составленной по элементам затрат. Сторнирование и увеличение расходов в передающем и принимающем подразделении Общества осуществляется в разрезе элементов затрат.</p>
<p>3.11.4. 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, капитального строительства по линии бюджетного заказа, для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности.</p> <p>При передаче товарно-материальных ценностей, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей использования филиалами полученных ценностей в качестве собственных основных средств, издержки производства филиалам Общества не передаются.</p> <p>В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (расходов).</p>	<p>3.11.4. При передаче товарно-материальных ценностей, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей использования филиалами полученных ценностей в качестве собственных основных средств, для целей эксплуатации, капитального строительства по линии бюджетного заказа, для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности, издержки производства филиалам Общества не передаются. Филиал Газкомплект передает филиалам Общества товарно-материальные ценности по цене приобретения готовую продукцию собственного производства по плановой себестоимости.</p>
<p>3.11.5. Цены на продукцию, выпускаемую филиалом «Газкомплект» для филиалов Общества, формируются исходя из утвержденных нормативов расхода материалов</p>	<p>3.11.5. Цены на продукцию, выпускаемую филиалом «Газкомплект» для филиалов Общества, формируются исходя из утвержденных нормативов расхода материалов и</p>

и трудозатрат, фактических цен на покупные материалы и комплектующие, действующих тарифных ставок и издержек обращения.

Нормативы расхода материалов и трудозатрат на изготовление продукции утверждаются Обществом.

При оказании ремонтных работ филиалам Общества стоимость услуг формируется филиалом «Газкомплект» в соответствии с фактическим расходом материалов и комплектующих по дефектным ведомостям и фактическим трудозатратам на конкретные виды работ.

Цены на продукцию и оказываемые услуги для сторонних потребителей формируются филиалом «Газкомплект» самостоятельно, исходя из принципа экономической целесообразности.

трудозатрат, фактических цен на покупные материалы и комплектующие, действующих тарифных ставок и издержек обращения.

Нормативы расхода материалов и трудозатрат на изготовление продукции утверждаются Обществом.

При оказании ремонтных работ филиалам Общества стоимость услуг формируется филиалом «Газкомплект» в соответствии с фактическим расходом материалов и комплектующих по дефектным ведомостям и фактическим трудозатратам на конкретные виды работ.

Цены на продукцию и оказываемые услуги для сторонних потребителей формируются филиалом «Газкомплект» самостоятельно, исходя из принципа экономической целесообразности.

Цех по ремонту и изготовлению ЭХЗ и газового оборудования филиала «Газкомплект» производит оборудование и продукцию, предназначенную для выполнения работ по текущему и капитальному ремонту газовых сетей Общества. В связи с этим затраты завода, связанные с производством и отгрузкой продукции (кроме переданных по внутреннему взаиморасчету) следует отнести на затраты сетевого газа. Списание отклонений по выбывшей готовой продукции с баланса Филиала осуществляется по окончании месяца пропорционально прямым затратам по всем Филиалам, согласно справки планово-экономической службы ОАО «Газ-Сервис». Процесс производства анодных заземлителей осуществляется в двух филиалах Общества – «Газкомплект» и «Стерлитамакгаз».

1. Филиал Газкомплект передает сырье филиалу Стерлитамакгаз по цене приобретения и полуфабрикаты собственного производства по плановой себестоимости;

2. Филиал Стерлитамакгаз отгружает готовые анодные заземлители филиалам Общества на основании разрядки отдела по эксплуатации средств ЭХЗ ОАО «Газ-Сервис» и передает филиалам затраты по производству анодных заземлителей в соответствии с утвержденной калькуляцией (по плановой себестоимости).

3. Расходы филиала Стерлитамакгаз, связанные с подготовкой нового производства анодных заземлителей, учитываются в составе расходов будущих периодов и списываются на себестоимость продукции в течении 3 (трех) лет.

4. После формирования фактической себестоимости, филиал Стерлитамакгаз списывает отклонение от калькуляции на затраты по транспортировке природного газа филиала Стерлитамакгаз, так как производимые

	<p>анодные заземлители предназначены для использования производственными подразделениями Общества при ремонте газопроводов. Филиал Стерлитамакгаз не реализует производимый полуфабрикат на сторону и доходов не имеет.</p> <p>Расходы филиала Стерлитамакгаз, связанные с содержанием цеха при отсутствии выпуска продукции списываются на расходы по транспортировке природного газа.</p>
<p>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.</p>	<p>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. Проценты по получению и использованию кредитов и займов включаются организацией в доходы (расходы) на последнее число каждого месяца в размерах соответствующих условиям заключенных договоров.</p>
<p>3.22.2.7. В течение года за счет прибыли отчетного периода (дебетовые записи по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)») формируются (в пределах смет, утвержденных общим собранием акционеров):</p> <ul style="list-style-type: none"> • фонд потребления; • фонд накопления; • фонд социальной сферы; • фонд страхования. <p>.....</p>	<p>3.22.2.7. В течение года за счет прибыли отчетного периода (дебетовые записи по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)») формируются (в пределах смет, утвержденных общим собранием акционеров):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Фонд потребления - направленный акционерами Общества источник на решение социально-бытовых вопросов работников Общества; • Фонд накопления : Фонд накопления (образованный на развитие производства) – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов и Фонд накопления (использованный на развитие производства) – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов; • Фонд социальной сферы - образованный в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество фонд. При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника. • Фонд страхования - образован за счет

	отчислений из чистой прибыли Общества в 1995-1999 годах, для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий.
--	--

Внесены уточнения в ведомости закрытия счетов затрат. Изменены размеры представительских и рекламных расходов.

3.2. Основные положения учетной политики Общества, существенно влияющие на оценку и принятие решений пользователями бухгалтерской отчетности.

3.2.1. Инвентаризация имущества и обязательств

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

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

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

- основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября;
- Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств, незавершенного производства проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года.

- Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках.

- Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет.

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.

Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета оформляются в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.2. Состав и оценка основных средств

Учет основных средств и доходных вложений осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н на счете 01 «Основные средства» и счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

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

а) объект будет использоваться при 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 пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 20000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываться на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию.

Для основных средств единицей учета является инвентарный объект.

Аналитический учет основных средств ведется по отдельным инвентарным объектам в разрезе групп (видов) основных средств и мест их нахождения (по материально-ответственным лицам).

Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается:

- объект со всеми приспособлениями и принадлежностями,
- отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций;
- обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

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

Калькулирование первоначальной стоимости основных средств и доходных вложений осуществляется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». Объекты основных средств, формирование первоначальной стоимости которых завершено, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до начала эксплуатации.

Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, 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 и доходных вложений 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;
 - командировочные расходы, связанные с приобретением объектов основных средств;
 - другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
 - другие расходы.

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 «Аренданные 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.

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

Изменение первоначальной стоимости объекта основных средств отражается в учете путем списания накопленных в процессе осуществления выше названных мероприятий на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» затрат в дебет счета 01 «Основные средства».

По Обществу, перечень работ по **реконструкции газовых сетей и модернизации оборудования, основных средств**, составленный на основе ПБУ 6/01 и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, ОСТ 153-39,3-051-2003, состоит из следующих видов работ:

- Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность газопроводов, производимая по проектам.
- Замена полностью амортизированных или пришедших в негодность сооружений на газопроводах, а так же устройство дополнительных сооружений на существующем газопроводе.
- Изменение структуры систем газораспределения путем строительства «кольцуемых» газопроводов для восстановления работоспособности системы газораспределения в прежнем режиме (восстановление нормативного давления газа у потребителей и т.д.).
- Замена полностью амортизированного внутридомового газового оборудования.
- Установка систем телеметрии и систем телемеханики ГРП, ПГБ, ШРП, установка систем телемеханики запорной арматуры на газопроводе.
- Модернизация вычислительной техники (замена (добавление) отдельных узлов с целью изменения скоростных или качественных характеристик работы вычислительной техники).
- Другие работы аналогичного характера.

Переоценка группы однородных 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 не чаще одного раза в три года.

3.2.3. Состав и оценка нематериальных активов

Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н на счете 04 «Нематериальные активы».

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 объекты (расходы), не удовлетворяющие указанным критериям (в частности, платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение и платежи за получение лицензий), к нематериальным активам не относятся, а отражаются в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов и подлежат списанию в течение срока полезного использования.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Общество осуществляет учет приобретения (создания) нематериальных активов на счете 08 «Вложения внеоборотные активы» по каждому объекту нематериальных активов.

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.

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

Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию Общества, принадлежит ОАО «Газ-сервис»;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит Обществу;
- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Общества.

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.23 ПБУ 14/2007). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

В соответствии с п.27 Положения по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007) утвержденного Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 N 153н, организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях. С учетом норм установленных в аналогичных ситуациях п. 2 ст. 258 НК РФ, в целях исполнения требования рациональности бухгалтерского учета, по нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет.

При принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету срок их полезного использования устанавливается, утвержденной приказом генерального директора Общества, постоянно действующей комиссией по приему основных средств и нематериальных активов исходя:

- из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности, установленных законодательством Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

Стоимость объектов нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ или оказания услуг, либо управленческих нужд организации подлежит списанию.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете 012 «Нематериальные активы, полученные в пользование», в оценке, принятой в договоре.

При этом платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде периодических платежей, включая авторские вознаграждения, исчисляемые и уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются Обществом в расходы отчетного периода, а платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, отражаются в бухгалтерском учете Обществом как расходы будущих периодов и подлежат списанию в течение срока действия договора.

3.2.4. Вложения во внеоборотные активы.

Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.11.2008г. № 116н.

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.

3.2.5. 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.

Для расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам единицей бухгалтерского учета является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества.

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 прочими и подлежат отражению на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

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

В течение отчетного года списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам на расходы по обычным видам деятельности осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

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 Прочие расходы.

3.2.6. Материально-производственные запасы.

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

Материальные запасы включают сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, тара, используемая для упаковки и транспортировки продукции (товаров). Для материальных запасов единицей бухгалтерского учета является номенклатурный номер, присваиваемый в разрезе их наименований и однородных групп.

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.

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

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.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные материально-производственных запасы.

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.

Специальная оснастка и специальная одежда, находящиеся в собственности Общества, а также в хозяйственном ведении или оперативном управлении, учитывается до передачи в эксплуатацию в составе оборотных активов Общества по счету «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе».

Стоимость специальной одежды срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в «Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденных постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18.12.1998г. № 51 и ее фактической себестоимости.

Стоимость специальной оснастки погашается линейным способом. Сумма погашения стоимости специальной оснастки определяется исходя из фактической себестоимости объекта специальной оснастки и

норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Оперативный учет специальных инструментов и приспособлений осуществляется в соответствии с требованиями «Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.

Товары, приобретенные для последующей реализации через розничную торговлю, учитываются на счете 41 «Товары» по продажной стоимости с использованием счета 42 «Торговая наценка». Продажные цены на товары, приобретенные для розничной торговли, формируются с учетом НДС.

Товары, приобретенные Обществом для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения.

Оценка товаров при их списании на реализацию осуществляется по методу средней себестоимости.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе филиалов по не полной (сокращенной) фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, а также других затрат на производство и реализацию продукции (услуг), осуществленных филиалами.

В течение месяца ведется оперативный учет движения готовой продукции в количественно-суммовом выражении, при этом готовая продукция оценивается по плановой себестоимости. По окончании отчетного месяца определяется фактическая производственная себестоимость готовой продукции.

3.2.7. 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.

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 97 «Расходы будущих периодов».

Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26

«Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу».

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**. Справочник статей затрат утвержден Приложением № 8 к Учетной политике.

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.

К обслуживающим производствам и хозяйствам Общества относятся:

- подсобное хозяйство;
- объекты жилищно-коммунального хозяйства;
- объекты социально-культурной сферы (столовые и буфеты; медпункты, являющиеся учреждениями оздоровительного назначения; базы отдыха)
- иные аналогичные хозяйства, производства и службы, реализующие товары, работы, услуги как своим работникам, так и сторонним лицам.

Функционирование и наличие объектов обслуживающих производств и хозяйств Общества (непроизводственной сферы) на балансе организации производится в целях повышения социальной значимости предприятия, создания дополнительных благ для его работников.

По мере производства готовой продукции (выполнения работ, оказания услуг) обслуживающими производствами и хозяйствами, выручка, получаемая данными структурными подразделениями, отражается на счете бухгалтерского учета 90.1.7 «Выручка по обслуживающим производствам и хозяйствам».

По мере закрытия затрат и определения финансовых результатов работы обслуживающих производств и хозяйств, ее себестоимость списывается с кредита счета 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" в дебет счета бухгалтерского учета 90.2.7 «Себестоимость обслуживающих производств и хозяйств».

При этом:

1. По объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы, в части баз отдыха, являющихся учреждениями оздоровительного назначения, с учетом социальной значимости данной инфраструктуры, обеспечению нормальных условий труда работников предприятия, сумма превышения расходов по данным подразделениям осуществленным за отчетный период аккумулированным на счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" над суммой доходов по данным подразделениям осуществленным за отчетный период за минусом вычитаемых налогов, относится на счета учета прочих расходов 91.2 «Прочие расходы».

2. Медпункты (здравпункты) организованные в Обществе не оказывают услуг населению и не осуществляют плановое лечение работников, а занимаются преимущественно проведением медицинских осмотров работников, оказание доврачебной, амбулаторно-поликлинической помощи, предрейсовые осмотры водителей, в связи с чем, они не относятся к социальной сфере организации, как это трактуется в ст. 275.1 НК РФ. Действующим трудовым законодательством и нормами охраны труда предусмотрены обязательные периодические медицинские осмотры различных категорий работников. Приказом Минздравсоцразвития России от 16.08.2004 N 83 утвержден Порядок проведения предварительных и

периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на вредных работах и на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работников, более половины рабочего времени проводящих за компьютером. Приказом Минздрава СССР от 29.09.1989 N 555 и Письмом Минздрава России от 21.08.2003 N 2510/9468-03-32 определен порядок проведения обязательных ежедневных предрейсовых и периодических медосмотров водителей организации. С учетом упомянутых норм, расходы по содержанию помещений и инвентаря медпунктов (здравпунктов) относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией (пп. 7 п. 1 ст. 264 НК РФ), в бухгалтерском учете данные расходы аккумулируются на счетах учета 25 «Общексплуатационные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» в зависимости от подразделения в котором функционирует медпункт (здравпункт).

Проведение платных лечебных процедур при наличии медицинского персонала соответствующей квалификации, оборудования и лицензии на соответствующий вид деятельности, в частности по Обществу – стоматологический кабинет филиала «Уфагаз», к обслуживающим производствам и хозяйствам не относится, а является одним из видов прочей деятельности, с отнесением полученных доходов на счет 90.1.5 «Выручка по реализованным услугам, выполненным работам», расходов на счет 20.5 «Прочая деятельность», так как стоматологические услуги не относятся к услугам по оказанию первой (доврачебной) медицинской помощи.

3. Наличие на балансе жилого фонда, начисления амортизации на жилой фонд и не ведения при этом текущего эксплуатационного содержания, сбора квартирной платы с жильцов, произведения расходов на содержание данного жилья, не является жилищно-коммунальным хозяйством, а представляет собой амортизацию основных средств непроизводственного назначения, с отражением сумм начисленной амортизации на счете прочих расходов 91.2 «Прочие расходы».

4. Если столовая находится на территории организации и обслуживает только ее работников, то она не признается объектом обслуживающего производства. Расходы на ее содержание включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией (пп. 48 п. 1 ст. 264 НК РФ) для целей налогового учета и затраты прочих видов деятельности в разрезе статей затрат на счете учета затрат основного производства 20.5 «Прочая деятельность» для целей бухгалтерского учета.

При формировании формы №2 «Отчета о прибылях и убытках», доходы и расходы обслуживающих производств и хозяйств за минусом перенесенных на счет 91.2 «Прочих расходов» отражаются по строкам 013 «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). Прочая деятельность» и 023 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг. Прочая деятельность» соответственно. Отнесенная на счета учета прочих расходов 91.2 «Прочие расходы» сумма превышения расходов над суммой доходов за отчетный период, по объектам жилищно-коммунального хозяйства и социально-культурной сферы в части баз отдыха, отражается по строке 100 «Прочие расходы. Содержание баз отдыха. Другие прибыли и убытки».

Налоговая база по деятельности обслуживающих производств и хозяйств определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности. Порядок налогового учета убытков, полученных при осуществлении деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, установлен ст. 275.1 НК РФ.

Для учета в формуле расчетов условного налога на прибыль, по данным о финансовых результатах по деятельности обслуживающих производств хозяйств, филиалами представляются данные по строке 140.1 «Прибыль (убыток) до налогообложения, в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств» формы №2 «Отчета о прибылях и убытках».

Затраты вспомогательных производств учитываются на счете «Вспомогательные производства» в разрезе цехов (участков) вспомогательного производства. Списание расходов, осуществляется пропорционально объему выполненных работ.

Расходы автотранспортного участка распределяются пропорционально машино-часам согласно путевых листов фактически отработанных транспортным участком:

Расходы АДС распределяются в 2 этапа:

1 этап. Определяются расходы на содержание диспетчерской службы (оплата труда диспетчеров, отчисления на социальные нужды от ФЗП диспетчеров, материальные затраты, амортизация и прочие расходы определяются пропорционально фонду оплаты труда диспетчеров по отношению к фонду оплаты труда службы АДС). Расходы диспетчерской службы относятся на расходы, связанные с транспортировкой природного газа.

2 этап. Разница между общей суммой расходов на АДС и расходов содержание диспетчерской службы - расходы на содержание аварийной службы. Расходы на содержание аварийной службы распределяются на основании справки, представляемой ежемесячно начальником АДС в бухгалтерию филиала об удельном весе затрат рабочего времени в общем объеме рабочего времени аварийных бригад на выполнение:

1. аварийных заявок в жилых помещениях, снабжаемых природным газом и сжиженным газом;
2. времени на выполнение работ на газопроводах и на рабочем месте.

Распределение производится на затраты основного производства следующих видов, «Затраты по

обслуживанию ВДГО».

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, стоимости товаров к перепродаже и продуктов питания, которые учитываются обособленно в составе затрат.

Расходы по производству тепла в котельной распределяются по справке инженерной службы по количеству тепла (Гкал), потребленной данным производственным подразделением, субабанентом (арендатором).

Расходы энерго-механической службы распределяются по справке инженерной службы по количеству электроэнергии (Кват час), потребленной данным производственным подразделением, субабанентом (арендатором).

В составе цеховых расходов учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг с последующим распределением на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг в порядке описанном настоящим пунктом.

К «Цеховым расходам» относятся все расходы районных эксплуатационных служб (РЭС), и некоторых служб центральных аппаратов филиалов - служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, газонаполнительные станции либо пункты (ГНС, ГНП), служба ВДГО.

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.

Последовательность отнесения цеховых расходов на затраты основного производства, работ и услуг:

1 шаг - определяются и относятся часть цеховых расходов служб, учитываемых в особом режиме :

- расходы служб подземных газопроводов (СПГ) относятся прямо на себестоимость транспортировки сетевого газа;

- расходы служб режимов газоснабжения, газового анализа и метрологии относятся на себестоимость транспортировки сетевого газа;

- расходы службы ВДГО распределяются на себестоимость затрат по обслуживанию ВДГО по ППР и на затраты прочей деятельности по заявочному ремонту ВДГО. Распределение производится пропорционально объемам произведенных ППР и заявочных ремонтов произведенных службой обслуживания ВДГО за предыдущий отчетному год к общему объему произведенных ППР и заявочных ремонтов за предыдущий отчетному год.

Расходы на обслуживание ВДГО в квартирах, снабжаемых сжиженным газом, относятся на затраты по обслуживанию ВДГО;

- расходы на содержание ГНС, ГРП, АГЗС распределять на затраты сжиженного газа и вспомогательного производства. Распределение затрат производить: на затраты **сжиженного газа** – по удельному весу объема реализованного газа на сторону в общем объеме перекачки газа по ГНС, **вспомогательного производства** – по удельному весу объема газа использованного на собственные нужды в целом по Обществу в общем объеме перекачки газа по ГНС. Затраты вспомогательного производства распределяются на 3 вида деятельности.

Определение удельного веса объема сжиженного газа использованного на собственные нужды производится в целом по Обществу по итогам месяца и доводится экономическим отделом аппарата ОАО «Газ-Сервис» до филиалов, имеющих ГНС, ГНП, АГЗС.

2 шаг распределения цеховых расходов, не распределенных в шаге 1 – распределяется часть цеховой себестоимости 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. 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.

Затраты на содержание промежуточных пунктов хранения баллонов, охраны ГНС, АГЗС учитывать как цеховые и распределять в соответствии с порядком, описанном в шаге 2 распределения цеховых расходов.

Затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются в составе **общеэксплуатационных расходов**. К ним относятся административно-управленческие расходы, содержание общеэксплуатационного персонала филиала, не связанного с производственным процессом и не относимого к цеховым расходам, 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, расходы по

содержанию и охране помещений в которых работает управленческий персонал, обеспечение транспортом управленческих нужд филиала, заработная плата и ЕСН управленческого персонала филиала и другие аналогичные расходы.

К управленческому персоналу филиала относятся :

- руководящие работники филиалов (директор филиала, главный инженер, заместители (помощники) директора, главный бухгалтер, заместители (помощники) главного инженера, главный энергетик, начальники всех отделов, кроме начальников служб относимых на «Цеховые расходы» : служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, служба ВДГО),

- работники бухгалтерской, экономической и финансовой службы, службы реализации газа, договорных и юридических отделов, отделов кадров, административно-хозяйственных и общих отделов, служб делопроизводства и архива, отделов ОТ и ТБ, ГО, компьютерного обеспечения, и т.п.

Указанные расходы не распределяются на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг, закрываются прямо на счет «Себестоимость управленческих расходов» с последующим закрытием на счет «Прибыль/убыток управленческого аппарата». Данные расходы отражаются в бухгалтерской отчетности обособлено по строке 040 «Управленческие расходы» Формы №2 «Отчет о прибылях и убытках».

2. 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, а так же общехозяйственные расходы аппарата Общества.

Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» подразделениями представляется одновременно с квартальной отчетностью отчетные калькуляции по установленным формам, с разделением затрат на производственные, управленческие и коммерческие. Управленческие расходы представляются с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период (план и факт).

Коммерческие расходы – это расходы, связанные с перепродажей товаров.

В состав коммерческих расходов (в соответствии с бюджетной формой 9.4) включаются:

- Зарплата работников, занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;
- Отчисления на ЕСН с зарплаты работников, занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;
- Амортизация основных средств, используемых в осуществлении снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;
- Стоимость ГСМ, запчастей, спецодежды, материалов, используемых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;
- Коммунальные услуги (оплата электроэнергии, воды, тепла) помещений, связанных со снабженческо-сбытовой деятельностью, торговлей;
- Командировочные расходы работников занятых в снабженческо-сбытовой деятельности, торговле;
- Начисленный налог на воду, землю, транспортный налог, налог на имущество;
- Прочее.

Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».

Реализация филиалами ОАО «Газ-Сервис» материально-производственных запасов, полученных в филиале «Газкомплект» или у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения филиала и рентабельности в зависимости от спроса на рынке сбыта.

В филиалах калькулируется неполная фактическая себестоимость продукции (работ, услуг).

Общехозяйственные расходы формируются в аппарате управления Обществом. К счету 26 открываются два субсчета: 26.1 «Общехозяйственные расходы» и 26.2 «Управленческие расходы».

На счете 26.1 «Общехозяйственные расходы» отражаются расходы прямо не связанные с производством и с управленческими функциями:

- лизинг основных средств и оборудования,
- создаваемые резервы предстоящих расходов и платежей,

- страхование опасных объектов и грузов,
 - затраты на добровольное медицинское страхование работников, не относящихся к АУП.
- Страхование работников, относящихся к АУП учитываются на счете 26.2 «Управленческие расходы». Отнесение затрат осуществляется пропорционально численности застрахованных лиц. На 2010 год затраты относятся в соответствии с пропорцией: на счет 26.1 «Общехозяйственные расходы» – 89,7%, на счет 26.2 «Управленческие расходы» – 10,3%;
- расходы по оформлению в собственность земли и прочих основных средств,
 - затраты на техпропаганду (публикация в СМИ информации по безопасному пользованию газом в быту),
 - амортизация навигационной системы слежения за автотранспортом.

Указанные расходы 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 90 «Продажи». Счет 26 «Общехозяйственные расходы» ведется только в аппарате управления обществом, что определено его особым порядком распределения (закрытия) по итогам отчетного периода :

Общехозяйственные расходы закрываются на соответствующие счета 90.2.1 Себестоимость продаж по строительству, 90.2.2 Себестоимость транспортировки сетевого газа, 90.2.3 Себестоимость продаж по сжиженному газу, 90.2.4 Себестоимость реализованной продукции, 90.2.5 Себестоимость реализованных услуг, выполненных работ, 90.2.8 Себестоимость обслуживания ВДГО пропорционально совокупным прямым затратам каждого вида деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат всех видов деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат.

На счете 26.2 «Управленческие расходы» отражаются административно-управленческие расходы, содержание управленческого персонала аппарата управления Обществом, арендная плата за помещения управленческого назначения, амортизационные отчисления, расходы на ремонт основных средств административного и управленческого назначения, расходы по оплате информационных, консультационных услуг, расходы по содержанию и охране помещений в которых работает управленческий персонал, обеспечение транспортом управленческих нужд, заработная плата и ЕСН управленческого персонала и другие аналогичные расходы.

К управленческому персоналу относятся все работники аппарата управления Обществом в соответствии со штатным расписанием и трудовые договорами.

Указанные расходы не распределяются на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг, закрываются прямо на счет 90.2.9. «Себестоимость управленческих расходов» с последующим закрытием на счет 90.9.9 «Прибыль/убыток управленческого аппарата». Данные расходы отражаются в бухгалтерской отчетности обособлено по строке 040 «Управленческие расходы» Формы №2 «Отчет о прибылях и убытках».

3. 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 ОАО «Газ-Сервис» в составе общехозяйственных расходов (счет 25.2), а так же общехозяйственные расходы аппарата Общества (счет 26.2).

Для составления сводной отчетности по ОАО «Газ-Сервис» одновременно с квартальной отчетностью предоставляются отчетные калькуляции по установленным формам с разделением затрат на производственные, управленческие и коммерческие. Управленческие расходы представляются с разбивкой по видам деятельности и элементам затрат за отчетный период (план и факт).

3.2.8. 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 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.

Выручка от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (выполнения, оказания) признается по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом, если соответствующим договором не установлена поэтапная сдача работ (услуг).

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 раздельно в случае их существенности.

Общество, при выполнении функции подрядной организации по строительству объектов (в отношении договоров, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы), признает выручку способом «по мере готовности» в соответствии с условиями договоров, если финансовый результат исполнения договора может быть достоверно определен. Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ на отчетную дату и признаются в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны

или не должны они предъявляться к оплате Заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

3.2.9. 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.

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. В виду 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 и далее возмещают восстановленный налог за счет стоимости объекта либо за счет средств бюджета, в зависимости от метода строительства.

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.

В соответствии с функциями заказчика-застройщика ОАО «Газ-Сервис» является посредником между инвестором, финансирующим строительство объекта и подрядчиком, осуществляющим строительномонтажные 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.

Предприятие, выполняющее функции заказчика-застройщика (в том числе технадзор), не является плательщиком налога на добавленную стоимость из-за отсутствия объекта налогообложения, поскольку у него не формируется объем реализации по собственной хозяйственной деятельности до момента сдачи инвестору готовой строительной продукции и образования при этом разницы между ранее полученными денежными средствами на строительство и фактическими затратами по строительству объектов с учетом расходов по содержанию заказчика-застройщика (включая технадзор).

При передаче строительных объектов от заказчика-застройщика к инвестору, смены собственника не происходит (к примеру п.7 Распоряжения Правительства Республики Башкортостан от 21.03.03г №238-Р : «Установить, что объекты, построенные в соответствии с настоящим распоряжением за счет средств республиканского бюджета, являются государственной собственностью Республики Башкортостан», в связи с чем, под налогообложение налогом на добавленную стоимость попадает только разница между фактической стоимостью объекта предъявленной подрядной организацией и общей сметной стоимостью объекта с учетом расходов по содержанию заказчика-застройщика (технадзор). На эту разницу заказчик-застройщик должен выписать счет-фактуру в одном экземпляре и зарегистрировать его в книге продаж.

3.2.10. 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 на субсчете 50.4 к счету 50 «Касса», их выбытие отражается без использования счета 91 «Прочие доходы и расходы».

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.

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.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

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

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;**
- и могут быть созданы следующие резервы **на конец года:**
 - под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
 - под обесценение финансовых вложений;

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

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год не создается.

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 сомнительной дебиторской задолженности Общества (от продаж продукции, товаров, работ, услуг) на последний день отчетного периода.

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.

3.2.12. 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.

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 (дебетовые записи по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)») формируются (в пределах смет, утвержденных общим собранием акционеров):

- **Фонд потребления** - направленный акционерами Общества источник на решение социально-бытовых вопросов работников Общества;

- **Фонд накопления** : **Фонд накопления (образованный на развитие производства)** – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов и **Фонд накопления (использованный на развитие производства)** – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов;

- **Фонд социальной сферы** - образованный в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество фонд. При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

- **Фонд страхования** - образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995-1999 годах, для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий.

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.

3.2.13. 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. Организация использует следующий способ определения величины текущего налога на прибыль: на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 Положения «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина от 19.11.02г. № 114н. **При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.**

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 месяц 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 145 «Отложенные налоговые активы», сумма ОНО по строке 515 «Отложенные налоговые 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.

3.2.14. 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.

Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей налогообложения на 2010 год разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по налоговому учету, с учетом отдельных требований бухгалтерского и гражданского законодательства в Российской Федерации, утверждена приказом по Обществу от 31.12.09г №851. Принятая Обществом Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения налогового учета разработана в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных Обществом в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налоговых платежей.

Налоговый учет в Обществе ведется в соответствии с законодательными актами по налогам и сборам:

- Налоговый Кодекс РФ (часть 1, часть 2);
- Региональные законы об отдельных налогах, предусмотренных Налоговым кодексом РФ.

Исчисление налогов и сборов осуществляется бухгалтерской службой организации и бухгалтерскими службами обособленных подразделений как уполномоченных представителей организации, возглавляемой главным бухгалтером. При ведении налогового учета используются первичные учетные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты (справки) бухгалтерии, бухгалтерские регистры и аналитические регистры налогового учета.

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 2009 года	Новая редакция 2010 года
<p>3. Единый социальный налог</p> <p>3.1. Исчисление единого социального налога и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится бухгалтериями Общества и филиалов. Порядок формирования базы по единому социальному налогу определяется главой 24 Налогового кодекса РФ.</p> <p>3.2. Налоговые декларации (расчеты) по филиалам Общества, в соответствии со статьей 83 Налогового Кодекса отнесенного к категории крупнейших налогоплательщиков, представляются в налоговый орган по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика.</p>	<p>3. Страховые взносы</p> <p>3.1. В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 N 213-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования", с 1 января 2010 г. вступил в силу Федеральный закон от 24.07.2009 N 212-ФЗ (за исключением отдельных положений), который регулирует отношения, связанные с исчислением и уплатой страховых взносов, а гл. 24 НК РФ "Единый социальный налог" утратила силу (ч. 2 ст. 24 Федерального закона от 24.07.2009 N 213-ФЗ). Страховые взносы перечисляются отдельно в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ и фонды обязательного медицинского страхования (федеральный и территориальный). Действие упомянутого закона не распространяется на взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний, а также на обязательное медицинское страхование неработающего населения, уплата которых регулируется специальными федеральными законами (ч. 2 ст. 1</p>

	<p>Федерального закона от 24.07.2009 N 212-ФЗ).</p> <p>3.2. С 1 января 2010 г. страховые взносы уплачиваются с выплат и иных вознаграждений в пользу работников вне зависимости от того, учитываются такие выплаты в уменьшение налогооблагаемой прибыли или нет (Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ). Согласно п. 1 ст. 252 НК РФ налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов (за исключением расходов, указанных в ст. 270 НК РФ), с 1 января 2010 г. расходы в виде страховых взносов учитываются в составе прочих расходов на основании подп. 49 п. 1 ст. 264 НК РФ.</p> <p>3.3. Исчисление страховых взносов и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и страховых взносов производится бухгалтериями Общества и филиалов. Порядок формирования базы страховых взносов определяется Федеральным законом от 24.07.2009 N 213-ФЗ. Плательщики, производящие выплаты физлицам, подают расчеты по страховым взносам в территориальные органы ПФР и ФСС (по месту своего учета). Отчетными периодами признаются I квартал, полугодие, девять месяцев календарного года и календарный год (ст. 10 Федерального закона от 24.07.2009 N 212-ФЗ).</p>
<p>4.4. Общество ведет раздельный учет операций</p> <ul style="list-style-type: none"> - подлежащих налогообложению, и операций, не подлежащих налогообложению (освобождаемых от налогообложения); - подлежащих налогообложению по ставкам налога 18 %, 10 %, 0 %; - не являющихся объектом налогообложения; <p>Раздельный учет операций осуществляется посредством регистрации счетов-фактур и иных документов в соответствующих графах книги продаж.</p>	<p>4.4. Общество ведет раздельный учет операций</p> <ul style="list-style-type: none"> - подлежащих налогообложению, и операций, не подлежащих налогообложению (освобождаемых от налогообложения); - подлежащих налогообложению по ставкам налога 18 %, 10 %, 0 %; - не являющихся объектом налогообложения; <p>Раздельный учет операций осуществляется посредством регистрации счетов-фактур и иных документов в соответствующих графах книги покупок и продаж, а также раздельным учетом в регистрах бухгалтерского и налогового учета. Если доля совокупных расходов, приходящихся на необлагаемые операции составляет до 5% включительно от общей суммы совокупных расходов Общества, то входной НДС полностью принимается к вычету.</p>
<p>4.8. В соответствии со статьей 143 НК РФ налогоплательщиками налога на добавленную стоимость признаются организации. Структурные подразделения организаций налогоплательщиками налога на добавленную стоимость не являются. Поэтому по Обществу, счета-фактуры по отгруженным товарам (выполненным работам, оказанным услугам) выписываются покупателям филиалами Общества от имени организации. При этом при составлении счетов-фактур структурными подразделениями в строках 2 и 2а указываются реквизиты организации-продавца (Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан), в строке 2б - КПП</p>	<p>4.8. В соответствии со статьей 143 НК РФ налогоплательщиками налога на добавленную стоимость признаются организации. Структурные подразделения организаций налогоплательщиками налога на добавленную стоимость не являются. Поэтому по Обществу, счета-фактуры по отгруженным товарам (выполненным работам, оказанным услугам) выписываются покупателям филиалами Общества от имени организации. При этом при составлении счетов-фактур структурными подразделениями в строках 2 и 2а указываются реквизиты организации-продавца (Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан), в строке 2б - КПП</p>

<p>соответствующего структурного подразделения – филиала Общества, в строке 3 - наименование и почтовый адрес грузоотправителя – филиала Общества (в случае выполнения работ, оказания услуг в данной строке ставится прочерк).</p>	<p>соответствующего структурного подразделения – филиала Общества, в строке 3 - наименование и почтовый адрес грузоотправителя – филиала Общества (в случае выполнения работ, оказания услуг в данной строке ставится прочерк). Каждое структурное подразделение ведет самостоятельную регистрацию и нумерацию счетов-фактур.</p>
<p>6.3.2. Для исчисления налога на прибыль расходы на производство и реализацию, осуществляемые в течение отчетного (налогового) периода подразделяются на (ст.318 НК РФ):</p> <p>прямые; косвенные.</p> <p>К прямым расходам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. <p>Сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном периоде, также относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства, готовой продукции на складе и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции.</p> <p>К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных</p>	<p>6.3.2. Для исчисления налога на прибыль расходы на производство и реализацию, осуществляемые в течение отчетного (налогового) периода подразделяются на (ст.318 НК РФ):</p> <p>прямые; косвенные.</p> <p>К прямым расходам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 начисленных страховых взносов (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. <p>Сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном периоде, также относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства, готовой продукции на складе и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции.</p> <p>К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов, определяемых в соответствии со ст.265 НК РФ, осуществляемых налогоплательщиком в</p>

<p>расходов, определяемых в соответствии со ст.265 НК РФ, осуществляемых налогоплательщиком в течение отчетного (налогового) периода. При этом сумма косвенных расходов на производство и реализацию, осуществляемых в отчетном периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного периода.</p>	<p>течение отчетного (налогового) периода. При этом сумма косвенных расходов на производство и реализацию, осуществляемых в отчетном периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного периода.</p>																																																																						
<p>6.6.2. Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования, в соответствии со ст.258 НК РФ. Срок полезного использования определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества на основании классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей. Амортизируемые основные средства объединяются в следующие амортизационные группы:</p> <table border="1" data-bbox="177 1144 805 1659"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Амортизационная группа</th> <th colspan="2">Срок полезного использования</th> </tr> <tr> <th>лет</th> <th>месяцы</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Первая группа</td><td>2</td><td>24</td></tr> <tr><td>Вторая группа</td><td>3</td><td>36</td></tr> <tr><td>Третья группа</td><td>5</td><td>60</td></tr> <tr><td>Четвертая группа</td><td>7</td><td>84</td></tr> <tr><td>Пятая группа</td><td>10</td><td>120</td></tr> <tr><td>Шестая группа</td><td>15</td><td>180</td></tr> <tr><td>Седьмая группа</td><td>15</td><td>240</td></tr> <tr><td>Восьмая группа</td><td>20</td><td>300</td></tr> <tr><td>Девятая группа</td><td>30</td><td>360</td></tr> <tr><td>Десятая группа</td><td>30 лет и 1 месяц</td><td>361</td></tr> </tbody> </table> <p>Срок полезного использования амортизируемого имущества в каждой амортизационной группе принимается по максимальному сроку. На основании п.1 ст.322 НК РФ формируется: Одиннадцатая группа со сроком полезного использования не менее 7 лет (84 месяца). По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками, с сохранением амортизационной группы установленной</p>	Амортизационная группа	Срок полезного использования		лет	месяцы	Первая группа	2	24	Вторая группа	3	36	Третья группа	5	60	Четвертая группа	7	84	Пятая группа	10	120	Шестая группа	15	180	Седьмая группа	15	240	Восьмая группа	20	300	Девятая группа	30	360	Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361	<p>6.6.2. Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования, в соответствии со ст.258 НК РФ. Срок полезного использования определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества на основании классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей. Амортизируемые основные средства объединяются в следующие амортизационные группы:</p> <table border="1" data-bbox="845 1077 1481 1592"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Амортизационная группа</th> <th colspan="2">Срок полезного использования</th> </tr> <tr> <th>лет</th> <th>месяцы</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Первая группа</td><td>2</td><td>24</td></tr> <tr><td>Вторая группа</td><td>3</td><td>36</td></tr> <tr><td>Третья группа</td><td>5</td><td>60</td></tr> <tr><td>Четвертая группа</td><td>7</td><td>84</td></tr> <tr><td>Пятая группа</td><td>10</td><td>120</td></tr> <tr><td>Шестая группа</td><td>15</td><td>180</td></tr> <tr><td>Седьмая группа</td><td>15</td><td>240</td></tr> <tr><td>Восьмая группа</td><td>20</td><td>300</td></tr> <tr><td>Девятая группа</td><td>30</td><td>360</td></tr> <tr><td>Десятая группа</td><td>30 лет и 1 месяц</td><td>361</td></tr> </tbody> </table> <p>Срок полезного использования амортизируемого имущества в каждой амортизационной группе принимается по максимальному сроку. На основании п.1 ст.322 НК РФ формируется: Одиннадцатая группа со сроком полезного использования не менее 7 лет (84 месяца). По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками, с сохранением амортизационной группы установленной предыдущим собственником.</p>	Амортизационная группа	Срок полезного использования		лет	месяцы	Первая группа	2	24	Вторая группа	3	36	Третья группа	5	60	Четвертая группа	7	84	Пятая группа	10	120	Шестая группа	15	180	Седьмая группа	15	240	Восьмая группа	20	300	Девятая группа	30	360	Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361
Амортизационная группа		Срок полезного использования																																																																					
	лет	месяцы																																																																					
Первая группа	2	24																																																																					
Вторая группа	3	36																																																																					
Третья группа	5	60																																																																					
Четвертая группа	7	84																																																																					
Пятая группа	10	120																																																																					
Шестая группа	15	180																																																																					
Седьмая группа	15	240																																																																					
Восьмая группа	20	300																																																																					
Девятая группа	30	360																																																																					
Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361																																																																					
Амортизационная группа	Срок полезного использования																																																																						
	лет	месяцы																																																																					
Первая группа	2	24																																																																					
Вторая группа	3	36																																																																					
Третья группа	5	60																																																																					
Четвертая группа	7	84																																																																					
Пятая группа	10	120																																																																					
Шестая группа	15	180																																																																					
Седьмая группа	15	240																																																																					
Восьмая группа	20	300																																																																					
Девятая группа	30	360																																																																					
Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361																																																																					

<p>предыдущим собственником.</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>В соответствии с Постановлением № 1 в редакции постановления Правительства РФ от 12.09.2008 г. № 676 «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы», сеть газовая распределительная относится к коду ОКОФ 12 4527384 и относится к шестой амортизационной группе (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно). Определение «газораспределительная сеть» установлено Постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003 N 9 "Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" (ПБ 12-529-03): Газораспределительная сеть - технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства газораспределительной станции (ГРС), или иного источника газа, до вводного газопровода к объекту газопотребления. В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты, газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ), шкафные регуляторные пункты (ШРП), система автоматизированного управления технологическим процессом распределения газа (АСУ ТП РГ). По объектам, входящим в состав газораспределительной сети (в том числе, по распределительным газопроводам), введенным в эксплуатацию в периоде до 1 января 2009 года, Обществом продолжается начисляться амортизация исходя из тех сроков полезного использования, которые были в соответствующие периоды для таких объектов установлены. ГРП или ГРС и здание, в котором они расположены, рассматриваются как отдельные объекты, в отличие от ГРПБ, который является единым объектом со зданием контейнерного типа. Следовательно, по Обществу код ОКОФ 12 452 7384 применяется к сетям газовым распределительным, включая сооружения на них ГРП, ГРУ, ГРС, ГРПБ и т.п. При этом здания ГРП относятся к коду ОКОФ – 11 452 7344, здания ГРС – 11 452 6516.</p>
<p>6.6.4. В соответствии со ст.323 НК РФ учет доходов и расходов по амортизируемому имуществу ведется пообъектно.</p> <p>Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, а также расходы на ликвидацию объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого не завершен (расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества), охрану недр и другие аналогичные</p>	<p>6.6.4. В соответствии со ст.323 НК РФ учет доходов и расходов по амортизируемому имуществу ведется пообъектно.</p> <p>Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, а также расходы на ликвидацию объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого не завершен (расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества), охрану недр и другие аналогичные</p>

<p>работы признаются убытком и включаются в состав внереализационных расходов.</p> <p>Если при реализации амортизируемого имущества получается отрицательный результат, то полученный убыток учитывается в целях налогообложения в составе прочих расходов равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.</p> <p>Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение (а в случае, если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, - как сумма, в которую оценено такое имущество в соответствии с п.8 ст.250 НК РФ), сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с требованиями НК РФ. (1)</p> <p>В целях налогообложения ведется обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент их ввода в эксплуатацию, не превышает десяти тысяч рублей.</p>	<p>работы признаются убытком и включаются в состав внереализационных расходов.</p> <p>Если при реализации амортизируемого имущества получается отрицательный результат, то полученный убыток учитывается в целях налогообложения в составе прочих расходов равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.</p> <p>Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение (а в случае, если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, - как сумма, в которую оценено такое имущество в соответствии с п.8 ст.250 НК РФ), сооружение, изготовление, доставку (включая командировочные расходы) и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с требованиями НК РФ.</p> <p>В целях налогообложения ведется обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент их ввода в эксплуатацию, не превышает десяти тысяч рублей.</p>
<p>6.7.3. При передаче товаров другим филиалам передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости товаров. После определения прямых расходов, относящихся к переданным товарам, по данным налогового учета у передающего филиала выявляется отклонение, которое учитывается в составе внереализационных доходов или расходов этого филиала в регистрах Р17 «Расчет прямых расходов по торговым операциям, учитываемых для целей налогообложения в отчетном (налоговом) периоде», ВД «Внереализационные доходы» и ВР «Внереализационные расходы и убытки, приравненные к внереализационным расходам».</p>	<p>6.7.3. Отменен.</p>
<p>6.8.4. Не был прописан.</p>	<p>6.8.4. Проценты по предоставленным Обществом займам включаются во внереализационные доходы на последнее число каждого месяца в размерах соответствующих условиям заключенных договоров (п. 6 ст. 271 и п. 8 ст. 272 НК РФ).</p>
<p>6.9.3. Проценты по долговым обязательствам включаются в состав расходов на конец соответствующего отчетного периода. В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).</p>	<p>6.9.3. Проценты по долговым обязательствам включаются в состав расходов на конец соответствующего отчетного периода (месяца). В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).</p>

<p>В период с 1 сентября 2008 г. по 31 декабря 2009 г. предельная величина процентов по долговым обязательствам, учитываемая в расходах, равна ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,5 раза (по долговым обязательствам в рублях), либо 22 процентам (по обязательствам в иностранной валюте). Если у Общества есть сопоставимые долговые обязательства перед российскими компаниями, предельная величина процентов рассчитывается исходя из их среднего уровня (п. 22 ст. 2, ст. 8, п. 7 ст. 9 Федерального закона от 26.11.2008 N 224-ФЗ).</p>	<p>В период с 1 сентября 2008 г. по 31 декабря 2009 г. предельная величина процентов по долговым обязательствам, учитываемая в расходах, равна ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,5 раза (по долговым обязательствам в рублях), либо 22 процентам (по обязательствам в иностранной валюте). Если у Общества есть сопоставимые долговые обязательства перед российскими компаниями, предельная величина процентов рассчитывается исходя из их среднего уровня (п. 22 ст. 2, ст. 8, п. 7 ст. 9 Федерального закона от 26.11.2008 N 224-ФЗ). С 1 января по 30 июня 2010 г. продлевается срок приостановления действия абз. 4 п. 1 ст. 269 НК РФ. Это касается только расходов в виде процентов по долговым обязательствам, возникшим до 1 ноября 2009 г., и в период приостановления указанной нормы применяется предельная величина, равная ставке рефинансирования, увеличенной в два раза (по обязательствам в рублях), и 15 процентам (по обязательствам в иностранной валюте) (ст. 4 Федерального закона от 27.12.2009 N 368-ФЗ).</p>
<p>6.9.4. Расходы по обязательному и добровольному страхованию (негосударственному пенсионному обеспечению) признаются в качестве расхода в том отчетном (налоговом) периоде, в котором в соответствии с условиями договора налогоплательщиком были перечислены (выданы из кассы) денежные средства на оплату страховых (пенсионных) взносов. Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страхового (пенсионного) взноса разовым платежом, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде. Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страховой премии (пенсионного взноса) в рассрочку, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы по каждому платежу признаются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.</p>	<p>6.9.4. Расходы по обязательному и добровольному страхованию (негосударственному пенсионному обеспечению) признаются в качестве расхода в том отчетном (налоговом) периоде, в котором в соответствии с условиями договора налогоплательщиком были перечислены (выданы из кассы) денежные средства на оплату страховых (пенсионных) взносов. Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страхового (пенсионного) взноса разовым платежом, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде. Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страховой премии (пенсионного взноса) в рассрочку, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы по каждому платежу признаются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.</p> <p>Затраты Общества на оплату медицинских услуг, оказываемых сотрудникам, наряду со взносами по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим оплату медицинских расходов застрахованных работников, включаются в состав расходов в размере, не превышающем 6 процентов от суммы расходов на оплату труда (абз. 9 п. 16 ст. 255 НК РФ).</p>

Важнейшие экономические и финансовые показатели «Газ-Сервис».

ОАО

4.1. Анализ и оценка структуры баланса. Оценка ликвидности и платежеспособности Общества. Анализ собственных оборотных средств.

На начало и конец 2010 года структура баланса Общества характеризуется следующими показателями:

Показатель	на 01.01.2010		на 01.01.2011	
	Сумма	Удельный вес	Сумма	Удельный вес
I. Внеоборотные активы всего, в том числе:	3 009 620	72,92	3 125 122	68,83
Нематериальные активы	1 832	0,04	1 647	0,04
Основные средства	2 846 517	68,97	2 858 068	62,95
Незавершенное строительство	156 635	3,80	228 633	5,04
Долгосрочные финансовые вложения	731	0,02	709	0,02
Отложенные налоговые активы	2 946	0,07	7 311	0,16
Прочие внеоборотные активы	959	0,02	28 754	0,63
II. Оборотные активы всего, в том числе:	1 117 613	27,08	1 415 290	31,17
Запасы	142 312	3,45	180 967	3,99
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 796	0,09	27 406	0,60
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 449	0,06	773	0,02
Краткосрочная дебиторская задолженность	151 970	3,68	149 990	3,30
Денежные средства	807 832	19,57	1 043 859	22,99
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	9 254	0,22	12 295	0,27
Валюта баланса	4 127 233	100,00	4 540 412	100,00
III. Капитал и резервы всего, в том числе:	3 504 906	84,92	3 954 480	87,10
Уставной капитал	3 511	0,09	3 511	0,08
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0,00	0	0,00
Добавочный капитал	2 133 227	51,69	2 123 700	46,77
Резервный капитал	694	0,02	694	0,02
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 367 474	33,13	1 826 575	40,23
IV. Долгосрочные обязательства всего, в том числе:	82 072	1,99	90 959	2,00
Займы и кредиты	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	82 072	1,99	90 959	2,00
Прочие долгосрочные обязательства	0	0,00	0	0,00
V. Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	540 255	13,09	494 973	10,90

тыс.руб.

Займы и кредиты	0	0,00	0	0,00
Кредиторская задолженность	537 500	13,02	491 864	10,83
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	732	0,02	1 145	0,03
Доходы будущих периодов	2 023	0,05	1 964	0,04
Валюта баланса	4 127 233	100,00	4 540 412	100,00

Валюта баланса Общества выросла с 4 127 233 тыс. руб. на начало 2010 года до 4 540 412 тыс. руб. на конец года, или на 10 %.

Рост в пассиве баланса произошел за счет увеличения нераспределенной прибыли с 1 367 474 тыс. руб. на начало года до 1 826 575 тыс. руб. на конец года, или на 33,57 %.

Рост в активе баланса произошел за счет увеличения незавершенного строительства с 156 635 тыс. руб. на начало года до 228 633 тыс. руб. на конец года, или на 45,96 % и роста денежных средств с 807 832 тыс. руб. на начало года до 1 043 859 тыс. руб. на конец года, или на 29,22 %.

В структуре активов произошло уменьшение доли внеоборотных активов с 72,92 % на начало 2010 года до 68,83 % на конец года и увеличение оборотных активов за счет роста доли денежных средств с 19,57 % в валюте баланса на начало года до 22,99% к концу года.

В структуре пассивов произошло увеличение доли капитала и резервов с 84,92 % на начало года до 87,1 % к концу года за счет роста нераспределенной прибыли Общества. Доля краткосрочных обязательств снизилась с 13,09% на начало 2010 года до 10,9 % на конец года.

Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с ежемесячным учетом и анализом уровня и тенденций изменения задолженности.

В результате принятых мер общий размер дебиторской задолженности в конце 2010 года уменьшился по сравнению с началом года с 154 419 тыс. руб. до 150 763 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 97,63%.

Размер кредиторской задолженности уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, тем прироста составил 91,51%.

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2010 год уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 91,51%. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и третьем квартале 2010 года, во втором и четвертом квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

Показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности
ОАО "Газ-Сервис"

Показатель	2008 год				2009 год				2010 год			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, об.	32,32	22,77	26,91	55,98	104,49	88,10	79,12	228,39	669,44	408,65	442,65	1147,31
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, об.	3,25	1,57	1,69	3,55	2,89	1,60	2,07	6,56	4,30	1,82	2,73	7,71
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, об.	2,95	1,47	1,59	3,34	2,81	1,57	2,02	6,38	4,27	1,82	2,71	7,65
Оборачиваемость кредиторской задолженности, об.	2,47	1,53	1,11	1,82	2,36	1,52	1,51	2,57	2,66	1,65	1,87	3,04

Показатель	2008 год				2009 год				2010 год			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, дн.	2,78	3,95	3,34	1,61	0,86	1,02	1,14	0,39	0,13	0,22	0,20	0,08
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, дн.	27,70	57,21	53,40	25,35	31,17	56,17	43,42	13,71	20,92	49,35	33,03	11,68
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, дн.	30,49	61,16	56,74	26,96	32,03	57,19	44,55	14,10	21,05	49,57	33,23	11,76
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	36,45	59,01	80,90	49,43	38,14	59,18	59,71	34,97	33,88	54,56	48,10	29,60

Расчет оборачиваемости долгосрочной дебиторской задолженности в оборотах за квартал производился по формуле: отношения выручки за квартал на среднюю долгосрочную дебиторскую задолженность за квартал.

Оборачиваемость долгосроч. д.з. в об. за кв. = (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.) / (0,5 * (долгосроч. д.з. на конец отчет. кв. + долгосроч. д.з. на конец предш. кв.))

Аналогично рассчитывались остальные показатели оборачиваемости в оборотах:

Оборачиваемость краткосроч. д.з. в об. за кв. = (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.) / (0,5 * (краткосроч. д.з. на конец отчет. кв. + краткосроч. д.з. на конец предш. кв.))

Оборачиваемость общей величины д.з. в об. за кв. = (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.) / (0,5 * (общая величина д.з. на конец отчет. кв. + общая величина д.з. на конец предш. кв.))

Оборачиваемость к.з. в об. за кв. = (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.) / (0,5 * (к.з. на конец отчет. кв. + к.з. на конец предш. кв.))

Расчет оборачиваемости долгосрочной дебиторской задолженности в днях за квартал производился по формуле: отношения средней долгосрочной дебиторской задолженности за квартал на выручку за квартал, умноженного на количество дней в квартале.

Оборачиваемость долгосроч. д.з. в дн. за кв. = 90 * (0,5 * (долгосроч. д.з. на конец отчет. кв. + долгосроч. д.з. на конец предш. кв.)) / (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.)

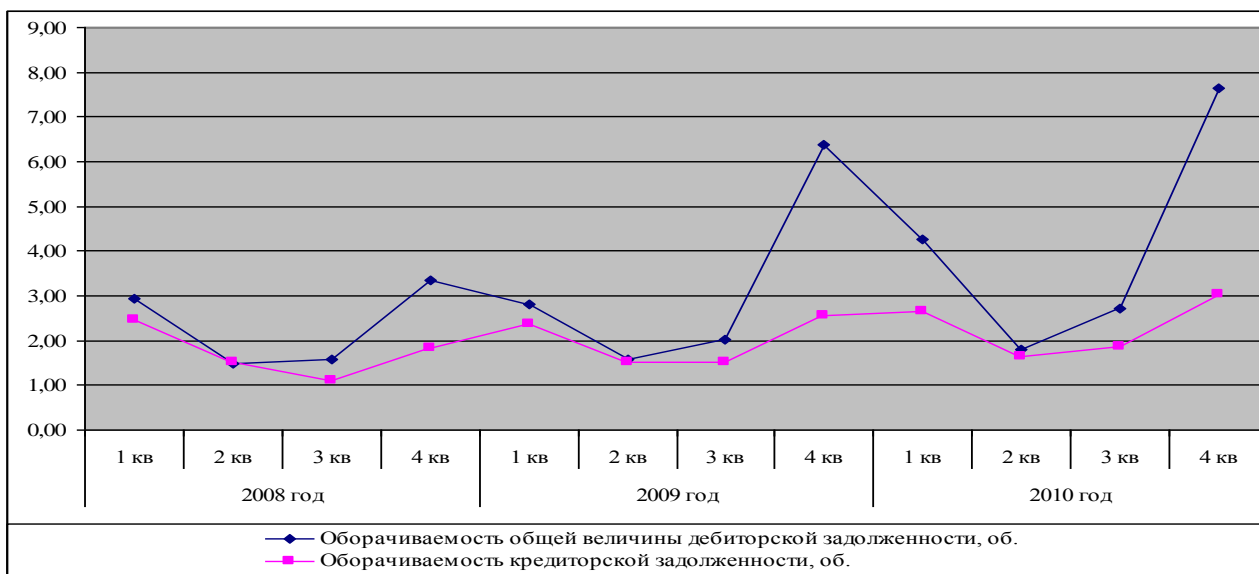
Аналогично рассчитывались остальные показатели оборачиваемости в днях:

Оборачиваемость краткосроч. д.з. в дн. за кв. = 90 * (0,5 * (краткосроч. д.з. на конец отчет. кв. + краткосроч. д.з. на конец предш. кв.)) / (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.)

Оборачиваемость общей величины д.з. в дн. за кв. = 90 * (0,5 * (общая величина д.з. на конец отчет. кв. + общая величина д.з. на конец предш. кв.)) / (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.)

Оборачиваемость к.з. в дн. за кв. = 90 * (0,5 * (к.з. на конец отчет. кв. + к.з. на конец предш. кв.)) / (Выручка отчет. кв. - Выручка предш. кв.)

Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2010 года составила 7,65 оборотов (11,76 дней один оборот), увеличившись по сравнению с 4 кварталом 2009 года на 1,27 оборота. Оборачиваемость кредиторской задолженности составила 3,04 оборотов за 4 квартал 2010 года (29,6 дней один оборот), увеличившись по сравнению с 4 кварталом 2009 года на 0,47 оборота.

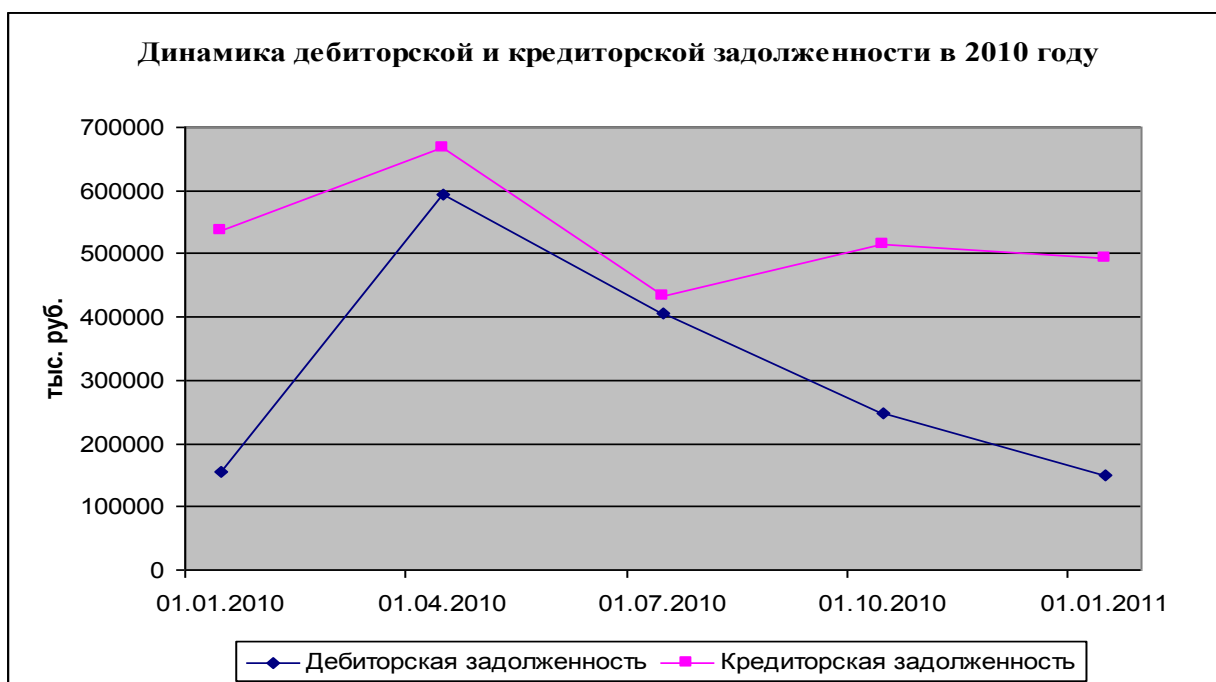


Динамика дебиторской и кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу:

Показатель	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011	Изменение за 2010 год, %
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	154419	593640	405496	248717	150763	97,63
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	537500	666428	433218	513860	491864	91,51

На начало 2010 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составило 0,28:1. Размер кредиторской задолженности превысил размер дебиторской задолженности. К концу года данный показатель составил 0,30:1, таким образом, размер кредиторской задолженности превысил более чем в 3 раза величину дебиторской задолженности. При этом общий размер дебиторской задолженности за год снизился на 2,37%, а размер кредиторской задолженности снизился на 8,49%.





Динамика дебиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

Показатель	тыс. руб.					Изменение за 2010 год, %	Удельный вес				
	01.01.10	01.04.10	01.07.10	01.10.10	01.01.11		01.01.10	01.04.10	01.07.10	01.10.10	01.01.11
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) всего: в т.ч	2449	2328	2111	1892	773	31,56	1,59	0,39	0,52	0,76	0,51
сетевой газ	632	632	632	582	0	0,00	0,41	0,11	0,16	0,23	0,00
сжиженный газ	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочая деятельность	370	370	370	370	4	1,08	0,24	0,06	0,09	0,15	0,00
прочие дебиторы	1447	1326	1109	940	769	53,14	0,94	0,22	0,27	0,38	0,51
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) всего: в т.ч	151970	591312	403386	246825	149990	98,70	98,41	99,61	99,48	99,24	99,49
сетевой газ	46688	408535	185312	25336	58194	124,64	30,23	68,82	45,70	10,19	38,60

сжиженный газ	355	214	2285	344	1332	375,21	0,23	0,04	0,56	0,14	0,88
прочая деятельность	48678	78969	97009	79287	42206	86,70	31,52	13,30	23,92	31,88	27,99
прочие дебиторы	55996	103341	118581	127689	48049	85,81	36,26	17,41	29,24	51,34	31,87
задолженность бюджета	253	253	199	14169	209	82,61	0,16	0,04	0,05	5,70	0,14
Дебиторская задолженность всего	154419	593640	405497	248717	150763	97,63	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Долгосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения более 12 месяцев) за 2010 год снизилась на 1 676 тыс. руб. с 2 449 тыс. руб. на начало года до 773 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа, которая составляла 632 тыс. руб. на начало года, на конец года была ликвидирована.

Долгосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 370 тыс. руб. на начало года до 4 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 1 447 тыс. руб. на начало года до 769 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения менее 12 месяцев) за 2010 год снизилась на 1 980 тыс. руб. с 151 970 тыс. руб. на начало года до 149 990 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа увеличилась с 46 688 тыс. руб. на начало года до 58 194 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за сжиженный газ увеличилась с 355 тыс. руб. на начало года до 1332 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 48 678 тыс. руб. на начало года до 42 206 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 55 996 тыс. руб. на начало года до 48 049 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность бюджета снизилась с 253 тыс.руб. на начало года до 209 тыс.руб. на конец года.

Динамика дебиторской задолженности в разрезе видов деятельности

Показатель	01.01.10	01.01.11	Изменение за 2010 год, %	Удельный вес на 01.01.2010	Удельный вес на 01.01.2011
Дебиторская задолженность всего, в том числе:	154 419	150 763	97,63	100,00	100,00
Сетевой газ	47 320	58 194	122,98	30,64	38,60
Сжиженный газ	355	1 332	375,21	0,23	0,88
Прочая деятельность	49 048	42 210	86,06	31,76	28,00
Прочая дебиторская задолженность	57 443	48 818	84,99	37,20	32,38
Задолженность бюджета	253	209	82,61	0,16	0,14

В структуре дебиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность за транспортировку сетевого газа, доля которой на начало года составляла 30,64%, а на конец года - 38,6%.

На втором месте по размеру задолженности находится дебиторская задолженность прочих дебиторов, доля которой в общем размере дебиторской задолженности Общества снизилась с 37,20 % на начало года до 32,38% на конец 2010 года.

На третьем месте задолженность за выполнение работ по прочей деятельности, доля которой на начало года составила 31,76%, а на конец года - 28,0%.

Доля дебиторской задолженности за сжиженный газ за 2010 год увеличилась с 0,23% до 0,88%.

Динамика кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

Показатель	тыс. руб.					Изменение за 2010 год, %	Удельный вес				
	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011		01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011
Кредиторская задолженность всего	537500	666428	433218	513860	491864	91,5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
в том числе:											
1. Поставщики и подрядчики	115607	56028	84657	85343	69654	60,2	21,51	8,41	19,54	16,6	14,2
2. Авансы полученные	60814	41688	52105	142145	72353	118,9	11,31	6,26	12,03	27,7	14,7
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	68142	62720	52621	58179	447	0,7	12,68	9,41	12,15	11,3	0,1
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
5. Задолженность по оплате труда	21635	151364	86607	92153	56670	261,9	4,03	22,71	19,99	17,9	11,5
6. Расчеты по налогам и сборам	236794	292784	119515	90190	243659	102,9	44,05	43,93	27,59	17,6	49,5
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	29671	53057	33827	34432	36656	123,5	5,52	7,96	7,81	6,7	7,5
8. Прочие кредиторы	4837	8787	3886	11418	12425	256,9	0,90	1,32	0,90	2,2	2,5
в том числе НДС отложенный				2162	1788	17880,0	0,00	0,00	0,00	0,4	0,4

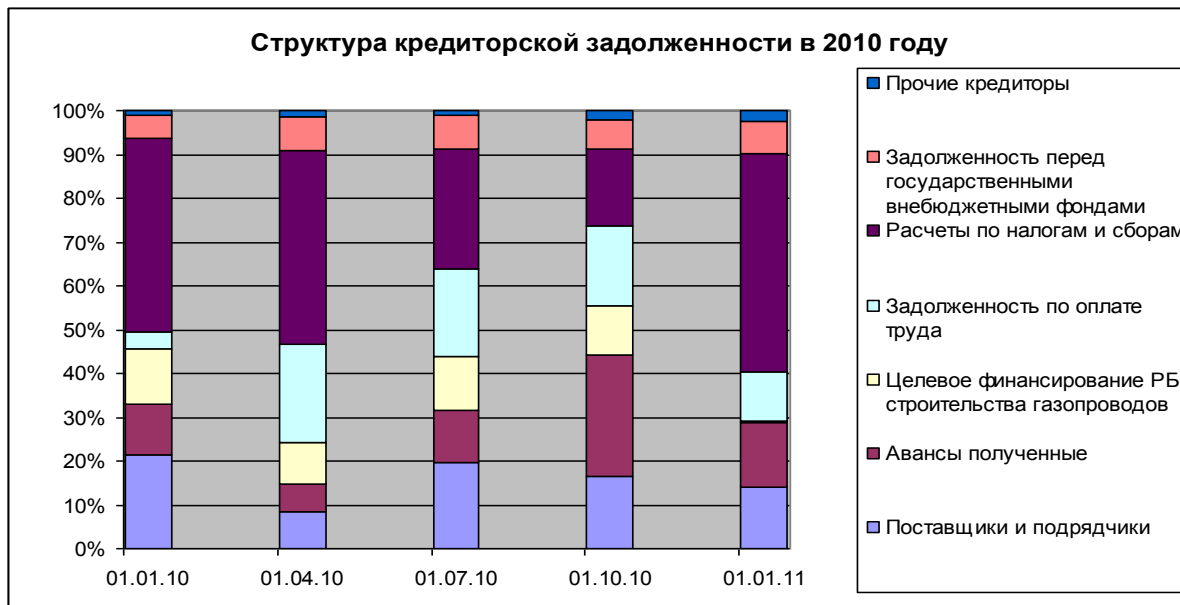
Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2010 год уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 91,51%. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и третьем квартале 2010 года, во втором и четвертом квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

В структуре кредиторской задолженности произошли следующие изменения:

- существенно снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками с 115 607 тыс. руб. на начало года до 69 654 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 60,25 %;
- сумма выданных авансов увеличилась с 60 814 тыс. руб. до 72 353 тыс. руб., темп прироста составил 118,97 %;
- размер кредиторской задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан по строительству газопроводов уменьшился с 68 142 тыс. руб. на начало года до 447 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 0,66 %;
- текущая задолженность по оплате труда выросла с 21 635 тыс. руб. на начало года до 56 670 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 261,94 %;
- текущая задолженность по налогам и сборам выросла с 236 794 тыс. руб. на начало года до 243 659 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 102,90 %;

- текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами выросла с 29 671 тыс. руб. на начало года до 36 656 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 123,54%;

- задолженность прочих кредиторов увеличилась с 4 837 до 12 425 тыс. руб., темп прироста составил 256,87%.



Объем и динамика дебиторской задолженности предприятий, находящихся в процедуре банкротства:

Показатель	на 01.01.10	на 01.04.10	на 01.07.10	на 01.10.10	на 01.01.11
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	154 419	593 640	405 497	248 717	150 763
Сумма просроченной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб. * прогноз	10 362	24 941	35 035	24 909	14 130*
Количество претензий направленных в отчетном периоде	2 399	737	1 109	1 307	1 491
Количество исков поданных в отчетном периоде	121	14	30	64	73
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	102 962	104 074	107 045	107 235	32 769

Сумма просроченной задолженности дебиторов на начало года составила 10 362 тыс. руб., на конец года данный показатель увеличился до 14 130 тыс. руб. В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за отчетный период в адрес дебиторов Общества направлено 1 491 претензия, что меньше на 37,85% результатов 2009 года. Также было предъявлено 73 исковых заявления, в 2009 году исков было подано 121.

Сумма требований ГРО, включенных в реестр требований кредиторов на начало 2010 года составило 102 962 тыс. руб., на конец года данный показатель составил 32 769 тыс. руб.

В рамках проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества за 2010 год юридическим управлением был подготовлен Приказ «О списании задолженности» на общую сумму 73 345 402, 09 руб.

Таким образом, за анализируемый период времени деятельность ОАО «Газ-Сервис» характеризуется положительной динамикой показателей дебиторской и кредиторской задолженности, которая выражается в уменьшении общей суммы дебиторской задолженности за год на 3 656 тыс. руб.

Важным показателем в оценке финансовой деятельности предприятия являются чистые активы. Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками.

Чистые активы ОАО «Газ-Сервис»

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года 01.01.2010	На конец отчетного года 31.12.2010
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	1 832	1 647
2. Основные средства	120	2 846 517	2 858 068
3. Незавершенное строительство	130	156 635	228 633
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140, 250	731	709
6. Прочие внеоборотные активы	145, 150	3 905	36 065
7. Запасы	210	142 312	180 967
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 796	27 406
9. Дебиторская задолженность	230, 240	154 419	150 763
10. Денежные средства	260	807 832	1 043 859
11. Прочие оборотные активы	270	9 254	12 295
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—11)		4 127 233	4 540 412
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	515, 520	82 072	90 959
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0	0
16. Кредиторская задолженность	620	537 500	491 864
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	732	1 145
18. Резервы предстоящих расходов	650	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13—19)		620 304	583 968
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		3 506 929	3 956 444

На 01.01.2011 года чистые активы Общества составили 3 956 444 тыс. руб., данный показатель вырос на 449 515 тыс. руб. Рост чистых активов на 12,82 % произошел влияния следующих факторов:

- рост остатков денежных средств с 807 832 тыс. руб. на начало года до 1 043 859 тыс. руб. на конец года;
- рост стоимости незавершенного строительства с 156 635 тыс. руб. на начало года до 228 633 тыс. руб. на конец года;
- рост запасов с 142 312 тыс. руб. на начало года до 180 967 тыс. руб. на конец года.

Рост чистых активов Общества в 2010 году свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

Показатель	Порядок расчета	на	На
		01.01.2010	01.01.2011
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) x 100	17,76	14,82
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / капитал и резервы на конец отчетного периода x 100	15,41	12,52
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	выручка / дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	26,21	32,63

Показатель, характеризующий финансовую зависимость организации составляет на начало года 17,76%, на конец года 14,82%, что свидетельствует о незначительной доле привлеченных средств в капитале и резервах Общества. Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам составляет на начало года 15,41%, на конец года 12,52%, что показывает незначительную долю краткосрочных обязательств в структуре капитала организации. Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла с 26,21 оборотов на начало года до 32,63 оборотов на конец года.

Наименование показателя	2010 г.	2009 г.	Изменение	
			в тыс.руб.	в %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 920 704	4 047 487	873217,00	121,57
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	3 592 152	3 022 846	569306,00	118,83
Валовая прибыль	1 328 552	1 024 641	303911,00	129,66
Коммерческие расходы	10 931	14 826	-3895,00	73,73
Управленческие расходы	539 278	527 657	11621,00	102,20
Прибыль (убыток) от продаж	778 343	482 158	296185,00	161,43
Проценты к получению	14 302	23 013	-8711,00	62,15
Прочие доходы	67 940	170 933	-102993,00	39,75
Прочие расходы	175 008	316 173	-141165,00	55,35
Прибыль (убыток) до налогообложения	685 577	359 931	325646,00	190,47
Отложенные налоговые активы	4 420	340	4080,00	1300,00
Отложенные налоговые обязательства	9 128	3 444	5684,00	265,04
Текущий налог на прибыль	174 967	127 558	47409,00	137,17
Отвлеченные средства	856	742	114,00	115,36
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	505 046	228 527	276519,00	221,00

Выручка Общества за 2010 год составила 4 920 704 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом рост составил 21,57 %. Себестоимость проданных товаров, работ услуг составила 3 592 152 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом рост составил 18,83 %. Опережающий рост доходов по сравнению с расходами привел к росту прибыли от продаж с 482 158 тыс. руб. в 2009 году до 778 343 тыс. руб. в 2010 году или на 61,43%.

Чистая прибыль в 2010 году составила 505 046 тыс. руб., увеличившись по сравнению с 2009 годом на 121 %.

Таким образом, за анализируемый период времени деятельность ОАО «Газ-Сервис» характеризуется положительной динамикой показателей выручки, остатков денежных средств, дебиторской и кредиторской задолженности, прибыли от продаж и чистой прибыли.

4.2. Динамика важнейших экономических и финансовых показателей за ряд лет

Динамика экономических показателей деятельности ОАО "Газ-Сервис»:

Показатели	Ед.изм.	2008 год	2009 год	2010 год
<u>Сетевой газ</u>				
Объем транспортировки газа	тыс.м3	14 843 868	13 753 890	15 117 987
Доходы	тыс.руб.	2 673 855	3 101 110	3 908 047
Расходы	тыс.руб.	2 344 229	2 692 580	3 202 650
Прибыль	тыс.руб.	329 626	408 530	705 397
<u>Сжиженный газ</u>				
Объем реализации	тонн	18 931	8 111	6 851
Доходы	тыс.руб.	180 297	106 639	101 627
Расходы	тыс.руб.	214 774	121 589	137 719
Прибыль	тыс.руб.	-34 477	-14 950	-36 092
<u>Прочая деятельность</u>				
Доходы	тыс.руб.	797 877	839 738	911 030
Расходы	тыс.руб.	679 904	751 160	801 992
Прибыль	тыс.руб.	117 973	88 578	109 038
Рентабельность	%	17,4	11,8	13,6
Прочие доходы	тыс.руб.	348 174	193 946	82 242
Прочие расходы	тыс.руб.	451 895	316 173	175 008
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	309 401	359 931	685 577
Налог на прибыль	тыс.руб.	122 334	127 558	174 966
Чистая прибыль	тыс.руб.	178 164	228 527	505 046
Рентабельность по чистой прибыли	%	4,5	5,4	10,1

Расчет рентабельности по прочей деятельности производился по формуле: отношение прибыли к себестоимости, умноженное на 100%.

Рентабельность по чистой прибыли рассчитана как отношение чистой прибыли к сумме доходов от всех видов деятельности и прочих доходов, умноженное на 100%.

Транспортировка природного газа является преобладающим видом деятельности Общества. Объем транспортировки природного газа конечным потребителям в 2010 году составил 15 118 млн.м³ газа – 109,9 % к объёму транспортировки 2009 года и 101,8% к объёму транспортировки 2008 года. Доходы от данного вида деятельности получены в 2010 году в сумме 3 908 047 тыс. руб. – 126 % к уровню 2009 года, 146,2 % к уровню 2008 года. Положительная динамика доходов по транспортировке природного газа обусловлена увеличением объёмов транспортировки газа потребителям и увеличением уровня утверждаемых тарифов. Удельный вес доходов в общей сумме доходов по основным видам деятельности по транспортировке природного газа в 2010 году составил 79,4 %, в 2009 году – 76,6 %, в 2008 году – 73,2 %.

Реализация сжиженного газа является для Общества убыточным видом деятельности. Убыточность данного вида деятельности вызвана следующими факторами:

- сокращение объема реализации газа. В 2008 году объем реализации – 18 931 тонн, в 2009 году – 8 111 тонн, в 2010 году – 6 851 тонн;
- рост закупочной цены на газ не пропорционален росту цены реализации газа;
- сезонность рынка;
- конкурентное преимущество частных АГЗС;
- значительный удельный вес общехозяйственных расходов;
- транспортная удаленность потребителей.

В 2010 году убытки от реализации сжиженного газа составили 36 092 тыс. руб. (подробнее см. вопрос 25 в части 1, вопрос 8 в части 2). Удельный вес доходов по данному виду деятельности в 2010 году составил 2,1 %, в 2009 году – 2,7 %, в 2008 году – 5 %.

ОАО «Газ-Сервис» наряду с имеющейся специализацией по транспортировке сетевого и реализации сжиженного газа, в целях получения дополнительных доходов, осуществляет прочую деятельность. В 2010 году доходы от прочей деятельности получены в сумме 911 030 тыс. руб. – 108,5 % к уровню 2009 года, 114,2 % к уровню 2008 года.

Удельный вес доходов по прочей деятельности в 2010 году составил 18,5 %, в 2009 году – 20,7 %, в 2008 году – 21,8 %.

Финансовый результат от всех видов прочей деятельности за 2010 год: прибыль в размере 109 038 тыс. руб. (рентабельность 13,6%), по отношению к 2009 году 123,1% (рентабельность в 2009 году 11,8%), по отношению к 2008 году – 92,4% (рентабельность в 2008 году 17,4%). При этом следует учесть, что положительная динамика финансовых результатов и рентабельности по сравнению с 2009 годом обусловлена кризисными явлениями в экономике в 2009 году и повышением цен на услуги Общества по прочей деятельности на 9% в 2010 году, в соответствии с индексом потребительских цен по Республике Башкортостан. Отрицательная динамика финансовых результатов и рентабельности по сравнению с 2008 годом обусловлена снижением объемов доходов по строительно-монтажным работам (в связи с уменьшением инвестиций из различных источников на газификацию объектов региона) с 391 372,8 тыс. руб. до 359 300 тыс. руб. в 2010 году. На финансовые результаты 2008 года повлияло также начисление суммы вознаграждения по итогам 2008 года в 2009 году (до 2008 года начисление вознаграждения по итогам года производилось в декабре текущего года).

По всем видам деятельности за 2010 год Обществом получены доходы в сумме 4 920 704 тыс. руб. – 121,6% к уровню 2009 года и 134,7% к уровню 2008 года.

Обществом по итогам деятельности в 2010 году получена чистая прибыль в сумме 505 046 тыс. руб. В 2009 году чистая прибыль составила 228 527 тыс. руб., в 2008 году – 178 164 тыс. руб.

Таким образом, в целом за анализируемый период времени деятельность Общества характеризуется положительной динамикой показателей доходов, финансовых результатов и чистой прибыли.

4.3. Оценка финансового состояния на краткосрочную перспективу

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий общую обеспеченность Общества оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств:

Коэффициент	01.01.09	01.01.10	01.01.11
Коэффициент текущей ликвидности	2,14	2,07	2,86

Расчет коэффициента текущей ликвидности производился по формуле: отношение текущих (оборотных) активов к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Источником данных служит бухгалтерский баланс (форма № 1): (Строка 290 — строка 230 — строка 244) / (строка 690-650-640).

Нормативное значение коэффициента 2,0.

К концу 2010 года произошел рост данного показателя за счет снижения кредиторской задолженности и роста оборотных средств Общества. Это говорит о повышении ликвидности баланса и платежеспособности предприятия к концу 2010 года.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами, характеризующий наличие собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости:

Коэффициент	01.01.09	01.01.10	01.01.11
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,44	0,59

Коэффициент обеспеченности собственными средствами определяется как отношение разности между объемами источников собственных средств и фактической стоимостью основных средств и прочих внеоборотных активов к фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, незавершенного производства, готовой продукции, денежных средств, дебиторской задолженности и прочих оборотных активов.

Нормативное значение коэффициента обеспеченности собственными средствами равно 0,1. Общество имеет значение выше нормативного и, соответственно, удовлетворительную структуру баланса.

Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности, характеризует наличие реальной возможности у предприятия восстановить свою платежеспособность, либо ее утратить в течение определенного периода. Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности определяется как отношение расчетного коэффициента текущей ликвидности к его установленному значению.

Коэффициент утраты платежеспособности Общества составил 1,13.

Если коэффициент утраты $K_u < 1$, то на момент окончания прогнозного периода предприятие может утратить платежеспособность. Исходя из рассчитанных ранее коэффициентов текущей ликвидности $K_u > 1$, то есть на момент окончания прогнозного периода (3 месяца), Общество не утратит свою платежеспособность.

Коэффициенты, рассчитанные на текущий момент, а также на краткосрочную перспективу, говорят об удовлетворительной структуре баланса и платежеспособности предприятия.

4.4. Оценка финансового положения на долгосрочную перспективу

Оценка финансового положения Общества на долгосрочную перспективу основывается на анализе текущей ситуации и экстраполяции данных на будущее.

Структура источников средств ОАО «Газ-Сервис» в тыс.руб.

Показатель	на 01.01.06	на 01.01.07	на 01.01.08	на 01.01.09	на 01.01.10	на 01.01.11
Уставный капитал	3 510	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511
Добавочный капитал	578 440	560 230	2 229 968	2 213 010	2 133 227	2 123 700
Резервный капитал	694	694	694	694	694	694
Фонды всего, в том числе:	644 129	651 300	768 305	910 763	1 027 105	1 200 978
фонд социальной сферы	5 917	5 917	5 917	5 917	2 949	2 788
страховой фонд	6 915	6 915	6 915	6 915	6 915	6 915
фонд накопления (использованный)	570 142	611 233	676 389	676 389	732 642	934 223
фонд накопления (образованный)	47 493	27 235	49 758	202 351	276 219	257 052
фонд потребления (на соц. выплаты)	13 662		29 326	19 191	8 380	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	33 975	157 301	220 515	219 041	340 369	111 842
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	0	0	0	0	513 755
Долгосрочные обязательства	67 265	324 574	218 830	82 885	82 072	90 959
Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	687 634	615 117	463 686	417 623	540 255	494 973
кредиторская задолженность	683 910	614 138	462 516	416 196	537 500	491 864
прочие краткосрочные обязательства	3 724	979	1 170	1 427	2 755	3 109
Валюта баланса	2 015 647	2 312 727	3 905 509	3 847 527	4 127 233	4 540 412

Основным источником средств Общества является:

- добавочный капитал, размер которого увеличился с 578 440 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 2 123 700 тыс. руб. на 01.01.2011 года;
- различные фонды (фонд социальной сферы, страховой фонд, фонд накопления и фонд потребления), размер которых вырос с 644 129 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 1 200 978 тыс. руб. на 01.01.2011 года;
- кредиторская задолженность, величина которой уменьшилась с 683 910 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 491 864 тыс. руб. на 01.01.2011 года.

В 2010 году произошло увеличение валюты баланса Общества в результате роста величины фондов с 1 027 105 тыс.руб. на 01.01.2010 года до 1 200 978 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 16,92%. Рост произошел за счет роста прибыли от продаж до 778 343 тыс.руб.

В общей сумме фондов Общества наибольшую долю занимает фонд накопления использованный, размер которого вырос с 570 142 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 934 223 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 63,86%.

Второе место в структуре фондов занимает фонд накопления образованный, размер которого увеличился с 47 493 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 257 052 тыс. руб. на 01.01.2011 года или более чем в 5 раз.

Размер кредиторской задолженности Общества снизился с 683 910 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 491 864 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 28%.

В 2010 году размер кредиторской задолженности снизился на 8,5% за год в результате уменьшения кредиторской задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками с 115 607 тыс.руб. на 01.01.2010 г. до 69 654 тыс.руб. на 01.01.2011г. и снижения задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан на строительство газопроводов с 68 142 тыс. руб. на 01.01.2010 года до 447 тыс. руб. на 01.01.2011 года.

По состоянию на 01.01.2011 года ОАО "Газ-Сервис" не имеет задолженности по кредитам и займам, нет вложений внешних инвесторов, а вся кредиторская задолженность является текущей. Потребность в привлечении заемных средств в среднесрочной перспективе у Общества отсутствует.

Рассмотрим динамику величины амортизации Общества за 2006-2010 года.

Показатель	2006	2007	2008	2009	2010	Изменение	
						в тыс.руб.	в %
Амортизация	81 594	89 940	191 589	197 941	208 851	127 116	255,79

Амортизация является одним из основных источников капитальных вложений Общества, поэтому величина амортизации является важнейшим показателем, характеризующим объем инвестиций. Размер амортизации увеличился с 81 594 тыс. руб. в 2006 году до 208 851 тыс. руб. в 2010 году или на 155% за 5 лет.

На основе проведенного анализа основных показателей деятельности Общества подберем уравнение, наиболее полно описывающее ряд данных за исследованный промежуток времени и составим прогноз на основе экстраполяции на период до 2013 года:

- прогнозный размер фондов (накопления, потребления и страхового фонда) должен составить 1 400 млн. руб.;
- прогнозный размер общей величины кредиторской задолженности должен составить 380 000 тыс. руб.;
- прогнозный размер нераспределенной прибыли Общества должен составить 600 000 тыс. руб. Следует отметить, что нераспределенная прибыль Общества имеет тенденцию к увеличению последние 3 года;
- прогнозный размер дебиторской задолженности должен составить не более 200 000 тыс. руб. учитывая опережающий рост выручки и чистой прибыли;
- прогнозный размер чистой прибыли Общества должен составить 400 000 тыс. руб.

При сохранении текущей динамики величина амортизационных отчислений Общества в 2012 году составит порядка 300 000 тыс. руб., что позволит осуществить необходимые инвестиционные вложения.

4.5. Оценка деловой активности организации

Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям регулируются государством. ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией, вследствие этого конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 «О внесении дополнений и изменений в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 процентов» ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по виду услуг «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта 100 %.

Розничные цены на реализуемый Обществом сжиженный газ населению также регулируются государством. ОАО «Газ-Сервис» является единственным в республике предприятием, уполномоченным решением Правительства Республики Башкортостан обеспечивать население сжиженным газом. Реализация сжиженного газа промышленным потребителям и заправка транспорта на авто-газозаправочных станциях (АГЗС) является конкурентным видом бизнеса. В регионе функционируют конкурирующие организации ООО «Башкиргазпродукт» и ООО «Экосистемз»;

Наряду с основными, регулируемые государством, видами деятельности Общество наращивает и развивает удовлетворяющие потребности самого широкого круга потребителей конкурентные виды прочей деятельности, такие как:

- комплекс услуг по газификации;
- техническое обслуживание и ремонт объектов газового хозяйства по договорам;
- торговля газовым оборудованием соответствующим последним достижениям современной науки, и отвечающим требованиям техники безопасности и комфорту при эксплуатации;
- техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования (ВДГО).

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан

от 31.07.2009 года № 264 «О внесении дополнений и изменений в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 процентов» ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по виду услуг «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования» с долей хозяйствующего субъекта 100 %.

Сегодня газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из крупнейших в Российской Федерации. ОАО «Газ-Сервис с самого основания планомерно развивалось и в настоящее время обеспечивает потребности населения, промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных предприятий в экономичном виде топлива, своевременно и в полном объёме производит все предусмотренные действующим законодательством платежи по налогам и сборам.

В целом по итогам 2010 года достигнуты высокие показатели финансово - хозяйственной деятельности, что характеризует устойчивую положительную динамику развития Общества.

Объём транспортировки природного газа составил 15 118 млн. м3, что составило 108,5 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Доходы по данному виду деятельности получены в сумме 3 908 047 тыс. руб., 105,5 % от запланированного уровня.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 705 397 тыс. руб., 196,1% от запланированного уровня.

В отчетном периоде реализовано 6851,18 тонн сжиженного газа, что на 21 % ниже запланированного уровня. Доходы от реализации сжиженного газа получены в сумме 101 627 тыс. руб., что на 23,95 % ниже запланированного уровня. От деятельности по газоснабжению сжиженным газом получен убыток в сумме 36 092 тыс. руб., при плановом убытке 14 835 тыс. руб.

Доходы от оказания услуг по прочей деятельности получены в сумме 911 030 тыс. руб., или 107,4 % от запланированного уровня. Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 109 038 тыс. руб., или 127,4 % к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности 13,6 % при плане 11,2 %.

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 4 920 704 тыс. руб., 105 % от запланированного уровня.

Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 778 343 тыс. руб., 180,8 % к плану.

Чистая прибыль 505 046 тыс. руб., 226 % к плану.

Информация об объеме рынка и доле, занимаемой на нем Обществом:

№	Показатель	Оценка рынка (отрасли) и комментарии
1.	Наименование отрасли (промышленности)	Нефтегазовая
2.	Динамика объемов продаж в отрасли; факторы роста (новые потребители, рост удельного потребления)	стабильная
3.	Сезонный характер реализации (колебания объема выручки от месяца к месяцу)	Основная доля транспортируемого газа используется на нужды отопления населения и промышленных предприятий, вследствие чего транспортировка газа преимущественно производится в холодное время года.
4.	Характер и острота конкуренции	Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности, доля на рынке 100% код 40.20.2. В 2009 г. ОАО «Газ-Сервис» также признан субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования, доля на рынке 100% код 40.20.2.
5.	Особенности регулирования отрасли	ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке

		<p>определённого товара долю более 35% по виду услуг «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта 100%, по виду услуг «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования» с долей хозяйствующего субъекта 100%.</p> <p>В соответствии с действующим законодательством деятельность газораспределительной организации (ГРО) подлежит государственному регулированию как естественно монопольный вид деятельности. Регулированием тарифов в соответствии с данными Правительством Российской Федерации полномочиями занимается Федеральная служба по тарифам Российской Федерации.</p>
6.	Доля компании на рынке: международном, национальном, региональном, местном	100% на региональном рынке
7.	Опыт и срок деятельности на рынке	<p>Производственное управление «Башгаз» организовано в 1963 году. В 1991 году в соответствии с распоряжением Совета Министров ПО «Башгаз» преобразовано в акционерное общество открытого типа с ликвидацией его как государственное предприятие. Сегодня газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из крупнейших в Российской Федерации, обеспечивает потребности населения, промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных предприятий в экономичном виде топлива. К 2010 году протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составила 41,5 тыс. км, при объёме транспортировки природного газа около 15 млрд. м³ в год. Уровень газификации по Республике Башкортостан природным и сжиженным газом составляет 82,82%, в том числе: в городах 92,69%, в сельской местности – 68,69%. В целом по республике Башкортостан силами Общества газифицировано природным и сжиженным газом более 1300 тыс. квартир.</p>
8.	Конкурентные преимущества: сравнение со среднеотраслевыми конкурентами по основным видам продукции и сегментам рынка, диверсификация Клиентской базы (доли крупнейших покупателей в продажах), сравнение с конкурентами себестоимости производства, цен на продукцию, качество основных фондов, наличие необходимой инфраструктуры для транспортировки готовой продукции и	ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией.

ключевого сырья. другие конкурентные преимущества и существенные факторы успеха	
---	--

Основные показатели, характеризующие деловую активность Общества в 2010 году:

Показатель	на 01.01.2010	на 01.01.2011	Изменение
1. Рентабельности продаж	0,09	0,14	0,05
2. Рентабельности всего капитала предприятия	0,09	0,15	0,06
3. Рентабельности внеоборотных активов	0,12	0,22	0,1
4. Рентабельности собственного капитала	0,1	0,17	0,07
5. Рентабельности перманентного капитала	0,1	0,17	0,07
6. Соотношения заемных и собственных средств	0,18	0,15	-0,03
Коэффициент текущей ликвидности	2,07	2,86	0,79
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,59	0,15

Расчет рентабельности продаж производился по формуле: отношения прибыли (убытка) до налогообложения на выручку (стр. 140 Формы №2 / стр. 010 Формы №2).

Расчет всего капитала предприятия производился по формуле: отношения прибыли (убытка) до налогообложения на валюту баланса (стр.140 Формы №2 / стр. 700 Формы №1).

Расчет рентабельности внеоборотных активов производился по формуле: отношения прибыли (убытка) до налогообложения на величину внеоборотных активов (стр. 140 Формы №2 / стр.190 Формы №1).

Расчет рентабельности собственного капитала производился по формуле: отношения прибыли (убытка) до налогообложения на величину капитала и резервов предприятия (стр. 140 Формы №2 / стр. 490 Формы №1).

Расчет рентабельности перманентного капитала производился по формуле: отношения прибыли (убытка) до налогообложения на сумму величин капитала и резервов и долгосрочных обязательств предприятия (стр. 140 Формы №2 / (стр. 490 + стр.590) Формы №1).

Расчет соотношения заемных и собственных средств производился по формуле: отношения суммы величин долгосрочных и краткосрочных обязательств к величине капитала и резервов предприятия (стр. 590+ стр. 690) Формы №1/ стр. 490 Формы №1).

По результатам анализа отчетности Общества можно сделать следующие выводы:

- наибольшую часть активов предприятия 70% составляют внеоборотные активы;
- источники средств представлены в виде капитала и резервов – 87 % и привлеченных средств - 13%.

В структуре привлеченных средств основное место занимает кредиторская задолженность и отложенные налоговые обязательства;

- финансовые результаты предприятия формировались за счет основной деятельности. Прибыль от реализации по сравнению с данными предыдущего года увеличилась на 61,43%;

- на основе финансового анализа ликвидности и платежеспособности Общества можно сделать вывод, что это организация проявляла значительную деловую активность в 2010 году, что выразилось в увеличении выручки, прибыли, росте рентабельности продаж на 5%, увеличения коэффициента текущей ликвидности на 79% и обеспеченности собственными средствами на 15 %.

Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса.

Основные средства.

Движение основных средств и накопленной амортизации

По состоянию на 31.12.2010 года Общество имеет основных средств по первоначальной (восстановительной) стоимости на сумму 8 510 249 тыс. руб.

Стоимость основных фондов Общества за отчетный период увеличилась на 1,9 %, стоимость

активной части основных фондов увеличилась на 1,6 %. Основной прирост основных фондов обеспечил прирост активной части основных фондов - газопроводов и сооружений на них, а также прирост стоимости машин и оборудования.

Всего за отчетный год увеличение основных фондов Общества составило 239 546 тыс. руб. Прирост стоимости машин и оборудования обусловлен приобретением, реконструкцией и модернизацией оборудования на сумму 96 582 тыс. руб., вводом производственно эксплуатационных баз на сумму 43 990 тыс. руб., увеличением стоимости объектов после реконструкции газопроводов и сооружений на них, приобретением газопровода на сумму 3 235 тыс. руб., иными поступлениями.

Выбытие основных фондов в сумме 79 803 тыс. руб. обусловлено списанием непригодных к дальнейшей эксплуатации основных средств, реализацией на сторону основных средств, переносом из одной группы основных средств в другую.

Начисленный износ за отчетный период составил 208 851 тыс. руб., в том числе по основным производственным фондам 207 316 тыс. руб. Накопленный износ за весь срок службы на 31.12.2010 года составил 5 652 181 тыс. руб. Коэффициент износа на конец 2010 года составил 66,42 %, на начало 2010 года - 65,91 %. Увеличение коэффициента обусловлено невыполнением плана по вводу в действие некоторых объектов основных средств и модернизации производства, низкими темпами обновления, о чем говорит снижение уровня коэффициента обновления на конец 2010 года 2,8 % по сравнению с коэффициентом на начало 2010 года – 3,6 %.

Показатель фондоотдачи отражает сколько рублей выручки приходится на один рубль используемых основных производственных фондов. Определяется как отношение объема выручки за отчетный период к стоимости основных производственных фондов. На увеличение показателя фондоотдачи повлияло увеличение объема выручки от оказания услуг по сравнению с предыдущим годом. (стр. 010 формы №2 / стр. 130 формы №5 (без учета непроизводственных основных средств))

Показатель фондовооруженности характеризуется стоимостью основных производственных фондов, приходящейся на одного работника Общества в целом. Определяется как отношение стоимости основных производственных фондов к средней списочной численности работников, в целом по Обществу. (стр. 130 формы №5 (без учета непроизводственных основных средств) / средней списочной численности работников)

Основные коэффициенты по движению основных фондов

Наименования показателей	На начало года	Поступило за отчетный период	Выбыло за отчетный период	На конец отчетного года	Темп изменения, %
Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, тыс. руб.	8 350 506	239 546	79 803	8 510 249	101,9
в том числе активная часть, тыс. руб.	7 498 559	189 072	72 090	7 615 541	101,6
Накопленная амортизация, тыс. руб.	5 503 989			5 652 181	102,7
Доля активной части основных средств, %	89,80			89,49	
Коэффициент годности, %	34,09			33,58	
Коэффициент износа, %	65,91			66,42	
Коэффициент обновления, %	3,6			2,8	
Коэффициент выбытия, %	3,2			1,0	
Фондоотдача, руб.	0,487			0,585	
Фондовооруженность, тыс. руб./чел.	1 038,23			1 058,23	

Доля активной части основных средств определяется как отношение активной части основных средств к первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств.

Коэффициент годности определяется как отношение остаточной стоимости основных средств к первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств (стр. 120 Формы №1 / стр. 130 Формы №5).

Коэффициент износа определяется как отношение накопленной амортизации к первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств (стр. 140 Формы №5 / стр. 130 Формы №5).

Коэффициент обновления определяется как отношение поступивших основных средств к

первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств на конец периода (стр. 130 Формы №5 (поступило основных средств) / стр. 130 Формы №5 (наличие основных средств на конец периода)).

Коэффициент выбытия определяется как отношение стоимости выбывших основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств на начало периода (стр. 130 Формы №5 (выбыло основных средств) / стр. 130 Формы №5 (наличие основных средств на начало периода)).

Сведения о стоимости, износе и начисленной амортизации за 2010 год

тыс. руб.

	ВСЕГО по ОБЩЕСТВУ	Фактически за 2010 год							Остаточная стоимость на конец отчетного периода
		Восстановительная стоимость ОС на начало года	Поступило	Выбыло	Восстановительная стоимость ОС на конец года	Начислено			
						износ за отчетный период	сумма износа за весь срок	% износа	
	Всего по Обществу	8 350 506	239 546	79 803	8 510 249	208 851	5 652 181	66,42	2 858 068
I.	Всего производственные ОС	8 325 542	238 548	77 921	8 486 169	207 316	5 641 480	66,48	2 844 689
	в том числе:								
1	Здания	759 494	43 990	1 126	802 358	18 823	190 639	23,76	611 719
2	Сооружения и передаточные устройства	6 874 578	110 244	40 659	6 944 163	122 270	5 034 574	72,50	1 909 589
	в том числе:								
2.1.	газопроводы	6 610 869	55 008	31 640	6 634 237	112 086	4 854 169	73,17	1 780 068
2.2.	ГРП	106 988	38 502	5 820	139 670	3 803	65 573	46,95	74 097
2.3.	ШРП	17 629	4 189	106	21 712	1 461	7 410	34,13	14 302
2.4.	АКЗ	109 995	11 702	75	121 622	4 108	92 489	76,05	29 133
2.5.	Прочие сооружения	29 097	843	3 018	26 922	812	14 933	55,47	11 989
3	Машины и оборудование	289 719	43 424	16 126	317 017	29 508	156 007	49,21	161 010
4	Транспортные средства	266 519	15 225	11 335	270 409	19 880	168 153	62,18	102 256
5	Вычислительная техника	67 743	20 179	3 970	83 952	11 563	49 799	59,32	34 153
6	Производственный и хоз.инвентарь	38 106	3 818	2 476	39 448	3 176	29 200	74,02	10 248
7	Другие виды ОС	29 383	1 668	2 229	28 822	2 096	13 108	45,48	15 714
II.	Непроизводственные ОС, всего	24 964	998	1 882	24 080	1 535	10 701	44,44	13 379

Классификация по группам, отраженная в таблице «Сведения о стоимости, износе и начисленной амортизации за 2010 год», отличается от классификации учтенной в форме № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» с учетом внутренних нормативов экономической отчетности Общества.

Наличие переданных и полученных в аренду, пользование, лизинг основных фондов Общества в 2010 году :

тыс.рублей

Показатель наименование	На начало отчетного года	На конец отчетного года

Передано в аренду объектов основных средств - всего	70	680
в том числе:		
здания	70	13
сооружения	0	667
Получено объектов основных средств в аренду — всего	7 155 238	8 155 615
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	5 096 889	5 588 528
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО "Газпромрегионгаз"	1 057 953	1 069 346
основные средства, полученные в лизинг	19 612	426 828
здания в аренде	36 663	93 004
земля в аренде	944 121	977 909

В состав основных средств, отраженных в отчетности на конец отчетного года, включены объекты основных средств, переведенные на консервацию :

Филиал	Наименование оборудования, местоположение, назначение, краткая характеристика	Балансовая стоимость, тыс.руб.
1	2	3
«Стерлитамакгаз»	Автозаправочная станция	715
«Салаватгаз»	Буровая машина УРБ-2А2	389
«Нефтекамскгаз»	Газонаполнительная станция	3 519
«Сибайгаз»	Газонаполнительная станция	5 988
«Учалыгаз»	Газонаполнительная станция	2 199
«Газкомплект»	Кислородная установка АГТ-18	1 423
«Газкомплект»	Котел - Р3000MOD, инв.№000612	486
«Газкомплект»	Горелка - 430 РМ\2-100EMOD, инв.№000611	292
«Газкомплект»	Здание-ПК Промбаза ул.Новосибирская 2, инв.№000230	50 701
Дувангаз	Имущество по прекращаемому виду непрофильной деятельности – сельскохозяйственному участку в с. Майгаза всего, в том числе:	23 432
	Арочное сооружение холодное - зерносклад (18*30)	942
	Арочное сооружение холодное – зерносклад (18*30)	954
	Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения.	386
	Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения	386
	Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения	386
	Гараж и Вальцевая мельница У-1-МСП-1(литерБ 1129,5м2)	1 632
	Зернохранилище 1358,8м2 (литерД)	534

	Зернохранилище 1238,5 м ² (литер В)	164
	Материальный склад с. Майгаза 333,5 м ² (литер А), инв. № 00001965	2 232
	Автовесы, инв. № 00001821	105
	Аппаратура мелкокапельного распылителя и опрыскиватель ОПШ-15, инв. № 00001654	60
	Борона БПТД-7, инв. № 00001578	242
	Бороны зубовые (кол-во 24 шт), инв. № 00001533	24
	Жатка ПН-360М-6П, инв. № 00001702	230
	Зернометатель МЗС-90-20 А, инв. № 00001815	195
	Зерноочистка ЗАВ-20, инв. № 00001818	1 575
	Зерноочистка КЗС-25 и сушилка, инв. № 00001819	82
	Кран-балка, инв. № 00001960	48
	Опрыскиватель ОРЭН-18, инв. № 00001782	170
	Плуг с предплужником ПАН-8-40, инв. № 00001561	140
	Подъемник ТУАП-15 (завальная яма), инв. № 00001699	47
	Почвообр. посев. маш. ОБЬ-4-ЗТ, инв. № 00001774	463
	Почвообр. посев. маш. ОБЬ-4-ЗТ, инв. № 00001773	463
	Протравливатель семян ПС-10А, инв. № 00001781	210
	Пункт активного вентилирован. ОБВ-480, инв. № 00001964	4 329
	Разбрасыватель мин. удобр. МВУ-9, инв. № 00001959	17
	Сеялки СЗ-3.6, инв. № 00001588	22
	Сеялки СЗ-3.6, инв. № 00001587	22
	Сцепка для 2-х почвообраб. посевн. маш. "Обь-43Т", инв. № 00001634	856
	Сцепка для 3-х агрегат. комбин. почвооб. "Лидер-4", инв. № 00001633	584
	Сцепка СП-11, инв. № 00001529	15
	Асфальтир. площ. для времен. хран. зерна с. Майгаза, инв. № 00002005	477
	Емкость для воды с. Майгаза, инв. № 00001951	19
	Машина дорожн. ДМ-Б1 (к701р), инв. № 00001552	1 942
	Машина дорожн. ДМ-Б1 (к701р), инв. № 00001553	1 942
	Трактор ДТ-75 \грубоук./ВЕ-2004, инв. № 00001155	323
	Трактор ДТ-75 ДС4 7839ВУ, инв. № 00001632	556
	Трактор ДТ-75 ДЕС2 (двиг. А-41) ВМ 2857, инв. № 00001801	653
	Земельный участок с. Майгаза ул. Механизаторов 37165 кв. м.	2

В связи с началом в 2010 году масштабной реконструкции производственной базы филиала «Газкомплект» «Здание ПК Промбазы», расположенной по адресу г. Уфа, ул. Новосибирская, 2, расчетной срок продолжительности производства реконструкции которой составит более 12 месяцев, в соответствии с п. 23 ПБУ 6/01 и п. 70 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, п. 3 ст. 256 Налогового Кодекса РФ, амортизация производственной базы приостановлена на период проведения реконструкции. Приказ по Обществу от 29 января 2010 года № 34.

В связи с убыточными итогами сельскохозяйственной деятельности по выращиванию зерна» осуществляемой филиалом «Дувангаз» (сельхозучасток) в Белокатайском районе РБ, (убыток за 2007 г. - 3432 тыс. рублей, за 2008 год - 2791 тыс. рублей, за 2009 год - 3929 тыс. рублей), учитывая отсутствия перспективы обеспечения рентабельности по выращиванию зерна и непрофильность указанной деятельности, руководствуясь решением Совета директоров ОАО «Газ Сервис» (протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ Сервис» № 3 от 14.10.2009 г. и приказ ОАО «Газ Сервис» № 578 от 24.09.2010 г.),

законсервированы основные средства находящиеся по адресу с.Майгаза ул.Механизаторов 4 Белокатайский район сроком с 01.10.2010года. до 31 декабря 2011года. Приказ №357 от 18.10.2010г.

Для оптимизации расходов, связанных с реализацией сжиженного газа, согласно Приказам ОАО «Газ-Сервис» от 12.01.2009 года №4, от 06.05 2009 года №261, от 26.06.2009 года № 341/а с 01.07.2009 года газонаполнительные станции филиалов «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Нефтекамскгаз» переведены на консервацию с организацией бесперебойного снабжения сжиженным газом потребителей, находящихся в зоне обслуживания указанных филиалов.

По указанным объектам основных средств находящимся на консервации амортизация не начисляется.

Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов.

Утвержденный план капитальных вложений (ПКВ) ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год ОАО «Газпромрегионгаз» письмом от 24.08.2010 года № ВП-09-2/8624 составлял 391 113,2 тыс. руб. (461 513,6 с НДС), в том числе:

- приобретение машин и оборудования 61 304,20 тыс. руб.;
- проектно-изыскательские работы 23 616,22 тыс. руб.;
- строительно-монтажные работы на объектах нового строительства 82 971,82 тыс. руб.;
- реконструкции газопроводов и объектов на них, производственно-эксплуатационных баз 219 843,60 тыс. руб.;
- внеоборотные активы 3 377,37 тыс. руб.

Исполнение плана капитальных вложений за 2010 год составило 397 231,3 тыс. руб. (463 609,8 тыс. руб. с НДС), или 101,6 % к плану, в том числе за счет следующих источников:

- амортизация 195 650,0 тыс. руб. (230 867,0 тыс. руб. с НДС);
- прибыль прошлых лет 201 581,3 тыс. руб. (232 742,8 тыс. руб. с НДС).

В том числе по следующим объектам:

- машины и оборудование 59 274,13 тыс. руб. (69 943,48 тыс. руб. с НДС), или 96,7 % к плану;
- проектно-изыскательские работы 26 276,7 тыс. руб. (29 365,33 тыс. руб. с НДС), или 111,3 % к плану;
- строительно-монтажные работы 89 434,69 тыс. руб. (102 772,65 тыс. руб. с НДС), или 107,8 % к плану;
- реконструкция 218 826,78 тыс. руб. (257 543,01 тыс. руб. с НДС), или 99,5 % к плану;
- внеоборотные активы 3 419,00 тыс. руб. (3 985,30 тыс. руб. с НДС), или 101,2 % к плану.

Решением Совета директоров (протокол от 07.04.2011 года № 8) было одобрено приобретение газопровода среднего давления в филиале «Туймазыгаз» - 3 235,00 тыс. руб. без НДС и земельного участка в филиале «Ишимбайгаз» - 168,00 тыс. руб.

Выполнение ПКВ по собственным объектам Общества составило 396 672,2 тыс. руб. без НДС, 101,6 % к плану. Кроме того, на объектах принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества выполнен объем работ на сумму 559,1 тыс. руб., что составило 72,13 % к плану.

1. Машины и оборудование.

- Автотранспорт. Расходы на приобретение автотранспорта при плане 17 511,01 тыс. руб. без НДС фактически составили 17 451,69 тыс. руб., 99,7 % к плану;
- Мебель. Расходы на приобретение мебели при плане 1 185,3 тыс. руб. без НДС фактически составили 1 185,3 тыс. руб., 100,0 % к плану;
- Компьютеры. Расходы на приобретение компьютеров при плане 9 182,16 тыс. руб. без НДС фактически составили 9 180,08 тыс. руб., 99,9 % к плану;
- Оргтехника. Расходы на приобретение оргтехники при плане 9 472,67 тыс. руб. без НДС фактически составили 9 417,16 тыс. руб., 99,4 % к плану;
- Оборудование для эксплуатации газового хозяйства. Расходы на приобретение оборудования при плане 23 286,57 тыс. руб. без НДС фактически составили 21 374,92 тыс. руб., 91,8 % к плану. Не получено оборудование в связи с передачей ГНС.;
- Оборудование связи и передачи данных. Расходы на приобретение оборудования при плане 666,49 тыс. руб. без НДС фактически составили 664,97 тыс. руб., 99,8 % к плану.

2. Проектно-изыскательские работы.

Расходы на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) в целом при плане 23 616,22 тыс. руб. без НДС составили 26 276,70 тыс. руб., 111,3 % к плану, из них:

2.1. Проектно-изыскательские работы по объектам строительства при плане 16 057,12 тыс. руб. без НДС составили 18 650,3 тыс. руб., 116,15 % к плану, в том числе:

«Кумертаугаз» - на объекте «Строительство кольцевого газопровода Якшимбет-Язлав-Якупово»

при плане 1 347,46 тыс. руб. расходы составили в связи с изменением технических условий;

«Уфагаз» - в связи с низкой пропускной способностью газовых сетей вне плана выполнены проектно-изыскательские работы по объектам «Строительство газопровода от задвижки № 98С до задвижки № 119С в с.Дмитриевка» на 350,00 тыс. руб. (на основании письма от 04.03.2010 года № 25/652 филиала «Уфагаз»), «Строительство кольцевого газопровода низкого и высокого давления по ул.Тирлянская в п.Чесноковка» на 127,00 тыс. руб.;

«Учебно-экспертный центр» - на объекте «Строительство учебного полигона на территории учебного центра» при плане 1 652,54 тыс. руб. расходы составили 2 534,8 тыс. руб. Вне плана были выполнены ПИР по дополнительному соглашению «Реконструкция кровли мансардного этажа» на сумму 500 тыс. руб., согласование градостроительного заключения по отводу земельного участка под полигон - 300 тыс. руб. и другие согласования Главархитектуры, Ростехинвентаризации на сумму 210 тыс. руб.

2.2. Проектно-изыскательские работы по объектам реконструкции при плане 7 559,10 тыс. руб. без НДС составили 7 626,40 тыс. руб., 100,9 % к плану, в том числе:

«Сибайгаз» - на объекте «Реконструкция газового колодца г. Сибай: ул. Ленина,42 КШ-150П-1шт., пр. Горняков,34 КШ-100П -1шт. (замена надземных задвижек на КШ подз.исполнении с подковой установкой)» при плане 104,50 тыс. руб. фактические расходы составили 78,35 тыс. руб. Экономия возникла в связи с внесением изменений в проект;

«Туймазыгаз» - не выполнены проектно-изыскательские работы на объекте «г. Туймазы, ГНС (реконструкция газопровода на месте пересечения автодороги для въезда автоцистерн)» в связи с передачей ГНС.

3. Строительно-монтажные работы на объектах нового строительства.

При плане 82 971,82 тыс. руб. без НДС фактическое выполнение строительно-монтажных работ на объектах нового строительства составило 89 434,69 тыс. руб., 107,8 % к плану, в том числе:

«Белорецкгаз» - на объекте «Замена ГРП №1 ул. Нурская г. Белорецкгаз» - 1 010,5 тыс. руб. при плане 512,71 тыс. руб., т.к. было установлено нестандартное ПГБ большей стоимости чем планировалось;

«Бирскгаз» - на объекте «Строительство кольцевого газопровода микрорайон «Солнечный 1» и «Солнечный 2» - 140,30 тыс. руб. при плане 85,66 тыс. руб., 163,8 % к плану, так как были внесены изменения в проект;

«Ишимбайгаз» - на объекте «Установка СКЗ № 55 г. Ишимбай» - 174,90 тыс. руб. при плане 146,44 тыс. руб., 119,43 % к плану, в виду удорожания оборудования;

«Мелеузгаз» - СМР по строительству газопровода между ПГБ с. Троицкое и ШРП д. Чугуновка - 640,5 тыс. руб. при плане 869,57 тыс. руб., в виду удешевления оборудования;

«Октябрьскгаз» - СМР по строительству газопровода г. Октябрьский п. Московка - 2 444,8 тыс. руб. при плане 2 646,45 тыс. руб., 92,4 % к плану, т.к. были внесены изменения в проектно-изыскательские работы и удешевления оборудования;;

«Салаватгаз» - на объекте «Строительство газопровода Федоровский р-н д. Четырман» - 693,85 тыс. руб. при плане 872,00 тыс. руб., 79,6 % к плану, в виду удешевления оборудования;

«Туймазыгаз» - план перевыполнен по следующим объектам:

-Техническое перевооружение ГРП с. Серафимовское квартал №18 – 368,22 тыс. руб. при плане 316,27 тыс. руб., 116,43 % к плану;

-Техническое перевооружение ГРП с. Серафимовское квартал № 19 – 385,75 тыс. руб. при плане 316,27 тыс. руб., 121,97 % к плану;

- Установка ШРП Туймазинский р-н с. «1 Мая» - 165,42 тыс. руб. при плане 134,00 тыс. руб., 123,45 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода с. Серафимовское от квартала № 19 до ул. Дружбы – 525,68 тыс. руб. при плане 444,59 тыс. руб., 118,24 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы ул. О. Кошевого до ул. Аксакова - 743,39 тыс. руб. при плане 655,80 тыс. руб., 113,35% к плану. В смете не были учтены работы по переврезке вновь смонтированного газопровода к действующим внутренним газопроводам в жилых домах;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы ул. Зеленая до ГРП № 20 - 663,39 тыс. руб. при плане 399,32 тыс. руб., 166,13 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода с. Тюменяк - 260,93 тыс. руб. при плане 130,00 тыс. руб.;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы, от ГРП № 24 по ул. Гафурова до ШРП по ул. Заречная в микрорайоне Восточный – 1 244,00 тыс. руб. при плане 870,00 тыс. руб., фактическая стоимость поставленных материалов выше стоимости заложенной в смете.;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы по ул. Гафурова до ШРП по ул. Зеленая – 714,32 тыс. руб. при плане 642,73 тыс. руб., 111,14 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы от ГРП № 3 до ул. С.Юлаева - 2 934,75 тыс. руб. при плане 2 272,37 тыс. руб., 129,15 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы от ПГБ № 46 до ШРП по ул. Заречная - 767,00

тыс. руб. при плане 473,85 тыс. руб., 161,87 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода г. Туймазы от ШРП по ул. Заречная до ГРП № 20 - 478,64 тыс. руб. при плане 343,45 тыс. руб., 139,36 % к плану;

- Строительство кольцевого газопровода с. Дуслык - 1 976,00 тыс. руб. при плане 1 547,46 тыс. руб., 127,69 % к плану.

Превышение плана капитальных вложений по выше перечисленным объектам произошло в основном по причине того, что на дату приобретения фактическая стоимость материалов поставленных для выполнения строительно-монтажных работ оказалась выше заложенной в смете.

В связи с производственной необходимостью вне плана выполнены работы по объекту «Установка разрывной задвижки АГРС г. Туймазы» на сумму 65,20 тыс. руб.

«Уфагаз» - для стабилизации давления газа в зимнее время вне плана выполнены строительно-монтажные работы по следующим объектам:

- Строительство кольцевого газопровода в.д. ул. Тирлянская п. Чесноковка - 1 059,8 тыс. руб.;

- Строительство кольцевого газопровода д. Романовка - 302,60 тыс. руб.;

- Строительство кольцевого газопровода д. Романовка ГРПШ №43 и ГРПШ № 68 – 200,80 тыс. руб.

План перевыполнен по следующим объектам:

- СМР «Техническое перевооружение ГРП 19 шт.» - 23 004,00 тыс. руб. при плане 21 789,75 тыс. руб., 105,6 % к плану, в связи выполнением требований Администрации г. Уфы по улучшению внешнего вида устанавливаемых ПГБ;

- СМР «Строительство кольцевого газопровода п. Цветы Башкирии» - 429,3 тыс. руб. при плане 364,41 тыс. руб., 117,8 % к плану (удорожание материалов).

«Центргаз» - В связи с поставкой материалов стоимостью больше, чем планировалось, допущено превышение плана по следующим объектам:

- Строительство кольцевого газопровода с. Красная Горка ул. Магистральная - 1 318,80 тыс. руб. при плане 1 128,40 тыс. руб., 116,87 % к плану;

- Строительство ЭХЗ Благовещенский район, г. Благовещенск, мкр. "Надежда" - 224,00 тыс. руб. при плане 182,12 тыс. руб., 123,0 % к плану;

- Строительство ЭХЗ Кармаскалинский район, с. Кармаскалы, ул. Партизанская – 224,00 тыс. руб. при плане 182,10 тыс. руб., 123,0 % к плану;

- Строительство ЭХЗ Иглинский район с. Иглино (плодопитомник) -242,3 тыс. руб. при плане 200,00 тыс. руб., 121,2 % к плану;

- Строительство ЭХЗ Благоварский район, с. Языково - 221,90 тыс. руб. при плане 182,10 тыс. руб., 121,9 % к плану.

4. Реконструкция.

Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции при плане 219 843,60 тыс. руб. составило 218 826,78 тыс. руб. или 99,53 % к плану, в том числе:

«Давлекановогаз» - с удорожанием выполнены работы по объекту - Реконструкция газового колодца – 285,10 тыс. руб. при плане 237,29 тыс. руб., 120,15 % к плану, были поставлены материалы с более высокой стоимостью, чем планировалось;

«Салаватгаз» - с удорожанием выполнены работы по объекту - Установка задвижки на газопроводе среднего давления – 499,51 тыс. руб. без НДС при плане 400,00 тыс. руб., 124,88 % к плану. Задвижка поставлена по более дорогой стоимости чем планировалось.;

«Уфагаз» - не закончены работы по реконструкции узлов учета в производственных базах - 45,1 тыс. руб. при плане 354 тыс. руб. т.к. не было поставлено оборудование.

«Учалыгаз» - выполнены строительно-монтажные работы с экономией по объекту «Реконструкция здания котельной филиала «Учалыгаз» на сумму 8 209,00 тыс. руб. при плане 9 615,76 тыс. руб., 85,37 % к плану. Строительно-монтажные работы по наружным сетям административно-бытового комплекса перенесены на период реконструкции самого комплекса.

Итоги исполнения плана капитальных вложений

Во исполнение плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год, согласованного управляющей компанией ОАО «Газпромрегионгаз» от 24.08.2010 года № АЛ-09-2/8624, при плане 461 513,6 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость затраты Общества на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2010 году составили 463 609,8 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость, соответственно без учета налога на добавленную стоимость, не участвующего в формировании первоначальной стоимости основных средств Общества, фактические капитальные вложения составили 397 231,3 тысяч рублей.

Утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2010 год определены на основе письма ОАО «Газпромрегионгаз» № ВЖ-10-2/7067 от 05.11.2008:

- 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 суммы начисления

амортизации в размере 195 650,0 тыс. руб.

- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 195 463,2 тысячи рублей.

В согласованном ОАО «Газпромрегионгаз» плане капитальных вложений на 2010 год источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений были установлены с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам:

- амортизация в размере 230 867 тысяч рублей;

- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 230 646,6 тысяч рублей.

Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2010 год составила 207 316 тысяч рублей, с учетом переданных затрат в составе продукции.

Остаток Фонда накопления (образованного на развитие производства) на 01.01.2010 года составил 276 219 тысяч рублей. Кроме того, по результатам работы Общества за 2009 год, на развитие производства решением Общего собрания акционеров в распоряжение Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов было направлено 182 823 тысячи рублей (протокол Общего собрания акционеров № 1 от 16.06.2010 года).

Фактическое использование источников капитальных вложений составило:

- 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 год суммы начисления амортизации в размере 195 650,0 тысяч рублей, что составило 230 867,0 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

- прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства в размере 201 581,3 тысячи рублей, что составило 232 742,8 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн. работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2010 году в тыс.руб. без НДС
Строительство				
1	Октябрьскгаз	Газопровод г. Октябрьский п. Московка	Строительство газопровода г. Октябрьский п. Московка	1907,6
2	Уфагаз	Газопровод д. Кумлекуль ул. Лесная, ул. Береговая	Строительство газопровода ул. Тирлянская п. Чесноковка	200,8
3	Уфагаз	Газопровод в п. Романовка г. Уфа.	Строительство газопровода п. Романовка	302,6
4	Уфагаз	Газопровод ул. Тирлянская в п. Чесноковка г. Уфа.	Строительство газопровода ул. Тирлянская п. Чесноковка	1059,8
5	Стерлитамакгаз	Телемеханизация ГРП	Строительство системы телеметрии на ГРП	754,2
6	Уфагаз	Телемеханизация ГРП	Строительство системы телеметрии на ГРП	186,4
7	Аппарат	Телемеханизация задвижки	Телемеханизация задвижки ССТИ "Орион" в ЦАДС для упр.2 задв	185,3
8	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР строительство учебного полигона на терр.учебного центра	1940,9

9	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР газоснабжение тех класса	170,1
10	Стерлитамакгаз	Административно-производственная база г.Стерлитамак	ПИР на строительство административно-производственной базы	1241,7
ИТОГО:				7949,4
Реконструкция, модернизация				
11	Аппарат управления	Станции катодной защиты	Усовершенствование станций катодной защиты	1 711,0
12	Стерлитамакгаз	Реконструкция на газопроводе	ПИР Установка задвижек на г-дег.Стерлитамак мкр.8 Западный (на г/пр н/д)	22,3
13	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	ПИР Установка конвектора в ГРП Аургазинский р-н д.Шланлы	21,8
14	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	ПИР Установка конвектора в ГРП -2 Стерлитамакский р-н д.В.Услы	22,9
15	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	СМР Установка конвектора в ГРП Аургазинский р-н д.Шланлы	26,3
16	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	СМР Установка конвектора в ГРП -2 Стерлитамакский р-н д.В.Услы	26,3
17	Сибайгаз	Реконструкция на газопроводе	ПИР Реконструкция газового колодца г.Сибай: ул.Ленина,42 КШ-150П-1шт., пр.Горняков,34 КШ-100П -1шт.(замена надзем задвижек наКШ подз.исполнении с подковой установкой)	66,4
18	Сибайгаз	Реконструкция на газопроводе	СМР г.Сибай: ул.Ветеранов,7; (замена надзем задвижек на кш подзем исп с подков установкой)-2шт	43
19	Центргаз	Реконструкция ГРП	ПИР Реконструкция ГРП Н.Тирмы Чишминский район	70,8
20	Белебейгаз	Реконструкция ГРП	Реконструкция линии редуцированияд.Алексеевка (Биж.) ГРП-3	92,5
21	Октябрьскгаз	Реконструкция СКЗ	Реконструкция СКЗ№ 18 БРЭС, д. Балыклы	166,8
22	Учалыгаз	Административно-производственная база г. Учалы	Реконструкция здания котельной, гаража и склада	8 209,0
23	Бирскгаз	Административно-производственная база г. Бирск ул. Бурновская,12	Реконструкция котельной производственной базы	2 774,0

24	Центргаз	Административно-производственная база д. Князево ул. Кирова д.2	Реконструкция котельной производственной базы	2 093,6
25	Центргаз	Административно-производственная база д. Князево ул. Кирова д.2	ПИР Реконструкция административно-производственной базы	4 474,1
26	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР реконструкция кровли мансардного этажа административного здания	423,7
27	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	Внешнее оформление фасада, входных групп, реконструкции кровли и перепланировки помещений расположенных по адресу: г.Уфа, ул.Пугачева, 112/1 литера А в Кировском районе»	22 037,2
28	Уфагаз	Административно-производственная база г. Уфа	Реконструкция гаражного бокса с устройством поста охраны и установки автоматических ворот	2 425,5
29	Газкомплект	Административно-производственная база ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	Реконструкция распределительно узла энергоснабжения административно-производственной базы	1 560,7
30	Аппарат управления, Газкомплект	Административно-производственная база ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	Реконструкция административно-производственной базы	143 945,0
ИТОГО:				190 213
Приобретение активов				
31	Туймазыгаз	Газопровод среднего давления: РБ, г.Туймазы, ул.Горького, 43.	Приобретение газопровода	3 235,0
32	Ишимбайгаз	Земельный участоу г. Ишимбай ул. Стахановская , 43	Приобретение земельного участка	184,0
ИТОГО:				3 419,0
Всего капитальных вложений				201 581,3

5.2. Незавершенное строительство.

Наиболее крупные объекты незавершенного строительства на 31 декабря 2010года:

Филиалы	Наименования показателей	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн. работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2010 году	Незавершенное строительство на 31.12.2010 г.
Аппарат, Газкомплект	Производственные базы	Административное здание по ул.Новосибирской, 2	Реконструкция	144 780	154 379
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГГРП Тимашево	реконструкция	26 167	30 308
Центргаз	Производственные базы	Центральная базы п.Князево	реконструкция	4 474	4 474
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГГРП Дема	реконструкция		4 063
Центргаз	Производственные базы	Ливневая канализация ПЭБ в п.Князево	ПИР, новое строительство		2 912
Бирскгаз	Производственные базы	Котельная производственной базы г.Бирск	реконструкция	2 774	2 774
Уфагаз	Оборудование к установке	котельная	оборудование к установке		2 416
УЭЦ	Производственные базы	учебно-тренировочный полигон	ПИР, новое строительство	1 651	1 651
Кумертаугаз	Строительство газовых сетей	Г\д в\д Якшимбетово-Язлав - Якутово в Куюргазинском районе Р.Б.	новое строительство	1 390	1 390
Стерлитамакгаз	Производственные базы	Вспомогательно-бытовой корпус по ул.Вокзальная,2	строительство	1 242	1 242
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГРП №195 Зубово	реконструкция	1 226	1 226
Уфагаз	Строительство газовых сетей	Кольцующий г/п н/н/д по ул. Тирлянская в п. Чесноковка	новое строительство	1 187	1 187
Центргаз	Строительство газовых сетей	Газоснабжение н.п. Урман	новое строительство		1 073
Газкомплект	Производственные базы	Распределительный пункт РП62 6	реконструкция	977	977
Дувангаз	Производственные базы	с.Месягутово Дуванский р-н	ПСД (ПИР)		884
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГРП №103 Чернышевского,127	реконструкция	755	755
Центргаз	Строительство газовых сетей	Газопровод северной части н.п. Улу-Теляк	новое строительство		626
Центргаз	Производственные базы	Административно-бытовой корпус и гараж д.Карамалы	ПИР		615

Уфагаз	Производственные базы	Зубовский Комплексный Участок	реконструкция		581
Учалыгаз	Другие объекты	г.Учалы	ПИР реконструкции газового хозяйства		549
Белорецкгаз	Производственные базы	АБК п.Инзер Белорецкого района	ПИР		543
Давлекановогаз	Производственные базы	Административное здание в Альшеевском районе	реконструкция		513

Финансовые вложения

В течение 2010 года ОАО "Газ-Сервис" ценные бумаги не эмитировались, вложения в ценные бумаги не производились.

По состоянию на 01 января и 31 декабря 2010 года финансовые вложения Общества состояли из следующих активов:

Показатель наименование	Количество (шт)		Сумма (тыс.руб.)	
	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	x	x	692	687
ООО "Термо-Сервис"	x	x	687	687
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"	x	x	5	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ:	x	x		
ООО "Термо-Сервис"	x	x	687	687
Государственные и муниципальные ценные бумаги			0	0
Ценные бумаги других организаций — всего			39	22
в том числе:				
Долговые ценные бумаги (облигации, векселя):			0	0
банковские векселя				
векселя третьих лиц				
Акции:			39	22
ОАО "Башкирэнерго"	22 297	22 297	23	0
Башкирский банк СБ РФ	319 000	319 000	16	22
Предоставленные займы	x	x	0	0
Депозитные вклады	x	x	0	0
Прочие			0	0
Итого			731	709

В течении отчетного 2010 года, Советом Директоров Общества было принято решение о

прекращении участия ОАО «Газ-Сервис» в Уставном капитале ОАО «Башкирэнерго» (протокол №1 от 30.06.10г). Решение Совета Директоров исполнено, заключена сделка по продаже акций - передаточное распоряжение № 22778/19.10-0 от 14.07.2010г ОАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (Покупатель) в сумме 950 521 (Девятьсот пятьдесят тысяч пятьсот двадцать один) рубль 11 копеек .

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».

На основе положений Федерального закона от 21.07.2005 года №94-ФЗ в Обществе и в рамках реализации «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса на 2009 год», утверждённого приказом ОАО «Газ-Сервис» от 23.12.2008 года №619 в Обществе разработано и утверждено Приказом от 24.04.2009 года №238 «Положение о размещении заказов на поставки товаров (работ, услуг) для нужд ОАО «Газ-Сервис» методом запроса котировок».

В целях установления единого порядка проведения мероприятий по закупкам материально-технических ресурсов (далее МТР) приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 31.08.2009 года №378 утверждён Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд дочерних (зависимых) газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз» и Порядок коллегиального выбора контрагентов ОАО «Газпромрегионгаз». Названным Регламентом определена номенклатура МТР, поставляемых централизованно для нужд дочерних (зависимых) газораспределительных организаций (далее ГРО) ОАО «Газпромрегионгаз» и номенклатура МТР, закупаемых самостоятельно ГРО.

В соответствии с названным приказом:

- в ОАО «Газ-Сервис» приказом от 18.09.2009 года №544 утверждена комиссия по выбору контрагентов при осуществлении самостоятельных закупок. Приказом от 16.12.2009 года №775 и Приказом от 25.03.2010 года №130 внесены изменения в состав комиссии;

- разработан и утверждён План мероприятий по внедрению Регламента осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис» от 18.09.2009 года;

- разработан и утверждён Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис» от 05.10.2009 года; новая редакция регламента осуществления закупок материально-технических ресурсов утверждена Приказом от 27.04.2010 года №200.

Регламент определяет порядок взаимодействия участников процесса закупок МТР для нужд ОАО «Газ-Сервис», бизнес-процессы, сопровождающие централизованные поставки. Взаимодействие (документооборот, обмен справочной, информационной и отчетной информацией) между ОАО «Газпромрегионгаз» и ОАО «Газ-Сервис» в рамках централизованных поставок МТР осуществляется посредством АИС «УЦП». ОАО «Газ-Сервис» осуществляют доступ к АИС «УЦП» посредством WEB- интерфейса.

В соответствии с Регламентом, 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. Снабжение и отпуск основных материалов проводится филиалом «Газкомплект» на основании утвержденного годового плана приобретений ТМЦ согласно Положения. Ежемесячный план, утвержденный на основании годового, является руководством по приобретению и распределению среди филиалов ОАО «Газ-Сервис».

Поставки МТР, входящих в раздел № 1 Номенклатуры материально-технических ресурсов (Приложение № 1), для нужд ОАО «Газ-Сервис» осуществляются централизованно через ОАО «Газпромрегионгаз» в соответствии с Регламентом, утвержденным приказом ОАО «Газпромрегионгаз» №378 от 31.08.2009г.

МТР, входящие в раздел №2 Номенклатуры материально-технических ресурсов (Приложение № 1), закупаются ОАО «Газ-Сервис» самостоятельно путем проведения коллегиального выбора контрагентов в соответствии с Порядком коллегиального выбора контрагентов ОАО «Газ-Сервис» (далее Порядок). Выбор контрагентов (поставщиков) МТР осуществляется комиссией по выбору контрагентов, созданной согласно приказу ОАО «Газ-Сервис» №130 от 25.03.2010г. и основывается на принципах беспристрастности, открытости и экономической эффективности. За 2010 год было

проведено 109 процедур КВК, 244 организации приняли участие. Филиалом «Газкомплект» ежеквартально направлялся отчет в ГПРГ о проведенных процедурах КВК по всему Обществу в целом.

Поставки МТР входящих в раздел №3 Номенклатуры материально-технических ресурсов (Приложение № 1), осуществляются централизованно в рамках реализации проекта развития сетевых продаж внутри домового газового оборудования. При осуществлении (в случае согласования) самостоятельных закупок МТР из Раздела №3 (ВДГО) проведение конкурсных процедур не требуется.

В 2010 году прошли централизованные поставки материально-технических ресурсов через ОАО «Газпромрегионгаз» (Раздел 1,3 Регламента) на сумму 310 035 150 руб., что составляет 57,29% от общей суммы оплаты поставщикам в 2010 году (общая сумма составляет 541 186 940 руб.). Из номенклатуры централизованных поставок филиалом «Газкомплект» по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» самостоятельно приобретено имущество на сумму 39 324 918,07 руб. (из них материально-технических ресурсов, относящихся к Разделу 1 Регламента, на сумму 5 039 009, 51 руб., к разделу 3 Регламента на сумму 34 285 908, 56 руб.). Приобретено материально-технических ресурсов, относящихся ко 2-му Разделу Регламента, в 2010 году на сумму 191 826 871, 93 руб.

План по отгрузке товарно-материальных ценностей за 12 месяцев 2010 года составлял 362 704 172 руб. Фактическая отгрузка за указанный период составила 564 421 328 руб., в т.ч. филиалам отгрузили МТР на эксплуатацию на сумму 386 508 328 руб., на прочую деятельность 177 913 000 руб.

Обществом в 2010 году разработано и внедрено в работу программное обеспечение «1С: Заявки филиалов-2010» (далее Программа). Программа призвана решать следующие основные задачи:

- оформление квартальных и дополнительных заявок филиалов: перед началом квартала происходит формирование и утверждение квартальной заявки филиалов.

- обеспечение филиалов материально-техническими ресурсами: осуществляется обработка заявок, заказ МТР поставщикам, поступление МТР в филиал «Газкомплект», распределение и отгрузка МТР в филиалы в соответствии с квартальной и дополнительными заявками филиалов.

- ведение учета материально-технических ресурсов на складах филиалов, возможность эффективного перераспределения остатков между филиалами: оформляется поступление МТР от филиала «Газкомплект» или от сторонних поставщиков и списание их в производство.

В течение 2010 года разработано и запущено в работу обновленное программное обеспечение «1С: Заявки-2011», в котором формируются новые виды отчетов («Заказы поставщикам», «Заказы поставщикам филиалом», «Реестр дополнительных заявок», «Реестр заказов поставщикам филиалом» и др.).

В отчетном 2010 году, Приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 14.12.2010 года №605 утвержден новый «Регламент осуществления централизованных поставок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпромрегионгаз», его филиалов, дочерних и зависимых обществ». В соответствии с данным приказом, ОАО «Газ-Сервис» Приказом по Обществу утвержден и введен в действие «Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис» и его филиалов». Новая редакция Регламента вводится в действие с 01.01.11г. На основании Регламента ОАО «Газпромрегионгаз» от 14.12.10г. проведена подготовка к работе для комплектации филиалов ОАО «Газ-Сервис» в I квартале 2011 года согласно приложению №1 Регламента. Утверждена и направлена в АИС «УЦП» ОАО «Газпромрегионгаз» годовая заявка на приобретение материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис», Проведена работа по выявлению потенциальных контрагентов на поставку

оборудования и материалов в 1 квартале 2011 года, составлены спецификации согласно заявкам филиалов и подготовлены приглашения к участию в процедуре коллегиального выбора контрагентов.

С целью контроля над уровнем запасов в филиалах Общества, не допущения затоваривания складов МТР и их обесценения, для обеспечения необходимого аварийного запаса, в Обществе введена многолетняя практика утверждения нормативов материально-производственных запасов по филиалам Общества. В отчетном периоде действовали Распоряжение от 29.04.2009г №237-Р начиная с 01 апреля 2009 года, и Распоряжение от 10.06.2010 года №320-Р с 01 июля 2010 года.

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 2010 года :

		Наличие запасов на складах и в производстве	
		тыс.руб.	
№№	Показатели	На 01.01.2010	На 31.12.2010
	Запасы, всего	41 897	48 186
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, всего	27 442	33 070
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	15 425	19 330
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	3 117	4 667
	в том числе		
	плиты	4	20
	котлы	34	20
	водонагреватели	31	0
	другие	3 048	4 627
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	10 211	13 547
1.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	0	0
1.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	136	258
1.1.5.	Спецодежда	1 961	858
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	10 543	12 384
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"), всего	3 514	3 775
	в том числе		
	плиты	64	94
	котлы	102	82
	водонагреватели	81	14
	другие	3 267	3 585
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	236	29
	в том числе		
	котлы	126	17
	водонагреватели	72	12
	другие	38	0
1.2.3.	Трубы	5 708	6 221
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	1 084	2 318
1.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	1	41

1.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	0	0
1.3.	Прочие запасы	1 474	1 356
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	494	480
1.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	261	212
1.3.3.	Мебель	0	0
1.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	273	341
1.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	7	0
1.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	439	323
	в том числе		
	-инструменты	31	52
	-хозяйственный инвентарь	248	131
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	14 455	15 116
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	7 221	9 092
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	94	304
	в том числе		
	плиты	6	0
	котлы	0	24
	водонагреватели	0	0
	другие	88	280
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	1 616	1 514
2.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	15	0
2.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	291	185
2.1.5.	Спецодежда	5 205	7 089
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	2 424	1 434
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	590	452
	в том числе		
	плиты	4	3
	котлы	43	21
	водонагреватели	0	5
	другие	543	423
2.2.2.	Газовое оборудование " <u>Газлюкс</u> ", всего	2	36
	в том числе		
	котлы	0	36
	водонагреватели	0	0
	другие	2	0
2.2.3.	Трубы	934	532
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	802	293
2.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	96	121
2.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	0	0
2.3.	Прочие запасы	4 810	4 590
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	1 004	997
2.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	1 293	810

2.3.3.	Мебель	0	0
2.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	789	858
2.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	8	4
2.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	1 716	1 921
	в том числе		
	-инструменты	17	4
	-хозяйственный инвентарь	253	343

Наличие готовой продукции и товаров к перепродаже

тыс.руб.

№№	Показатели	На 01.01.2010	На 31.12.2010
	Запасы, всего	64 270	80 564
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, всего	37 075	57 226
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	19 661	39 047
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	4 553	9 413
	в том числе		
	плиты	597	441
	котлы	144	5 516
	водонагреватели	3 059	3 319
	другие	753	137
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	15 108	29 634
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	16 801	17 766
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	2 649	6 834
	в том числе		
	плиты	280	912
	котлы	1 262	3 349
	водонагреватели	165	208
	другие	942	2 365
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	8 374	4 976
	в том числе		
	котлы	4 800	1 661
	водонагреватели	3 395	2 998
	другие	179	317
1.2.3.	Трубы	3 425	4 981
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	2 353	975
1.3.	Прочие запасы	613	413
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	368	340
1.3.2.	Сжиженный газ	174	73
1.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	71	0
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	27 195	23 338

2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	421	351
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	207	0
	в том числе		
	плиты	18	0
	котлы	48	0
	водонагреватели	12	0
	другие	129	0
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	214	351
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	3 003	5 796
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	1 337	4 093
	в том числе		
	плиты	55	514
	котлы	278	1 114
	водонагреватели	33	622
	другие	971	1 843
2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	1 517	549
	в том числе		
	котлы	1 127	360
	водонагреватели	337	127
	другие	53	62
2.2.3.	Трубы	0	294
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	149	860
2.3.	Прочие запасы	23 771	17 191
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	0	0
2.3.2.	Сжиженный газ	1 694	1 594
2.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	22 077	15 597

В процессе учета материально-производственных запасов, производится своевременное выявление ненужных и излишних запасов с целью их возможной продажи или выявления иных возможностей вовлечения их в оборот, проведение анализа эффективности использования запасов.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, по состоянию на конец отчетного периода не установлены – в связи с чем, резерв под снижение стоимости материальных ценностей в обществе не формируется.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год, приказом по Обществу №587 от 27.09.2010 г. проведена инвентаризация ТМЦ по состоянию на 01.10.2010 г. во всех подразделениях Общества. В результате проведенной инвентаризации выявлены излишки ТМЦ на сумму 73 258,67 рублей и недостача на сумму 9 612,63 рублей. Также в ходе осуществления проверок подразделений Общества контрольно-ревизионной службой (КРО) ревизий и проверок в 2010 году выявлены излишки ТМЦ на сумму 86 117,00 рублей и недостача ТМЦ на сумму 37 916,40 рублей. Излишки оприходованы, а недостачи взысканы с виновных материально ответственных лиц в соответствии с законодательством.

5.5. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 01 января и 31 декабря 2010 года имела следующую структуру:

тыс. руб.

Наименование дебиторской задолженности	Код строки баланса	Дебиторская задолженность в оценке нетто на начало отчетного периода (01.01.2010)	Дебиторская задолженность в оценке нетто на конец отчетного периода (31.12.2010)	Резерв по сомнительным долгам на начало отчетного периода (01.01.2010)	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода (31.12.2010)	Дебиторская задолженность на начало отчетного периода (01.01.2010)	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (31.12.2010)
1	2	3	4	5	6	7	8
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 449	773	71 173	21 591	73 622	22 364
1. За сетевой газ и транспортировку	231	632	0	65 869	17 619	66 501	17 619
в том числе							
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	632	0	65 869	17 619	66 501	17 619
1.2. Авансы выданные	231.2	0	0	0	0	0	0
2. За сжиженный газ	232	0	0	971	971	971	971
в том числе							
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	0	0	971	971	971	971
2.2. Авансы выданные	232.2	0	0	0	0	0	0
3. За выполненные работ по прочей деятельности	233	370	4	2 639	1 394	3 009	1 398
в том числе							
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	370	4	2 639	1 394	3 009	1 398
3.2. Авансы выданные	233.2	0	0	0	0	0	0
4. Векселя к получению	234	0	0	0	0	0	0
5. Прочие дебиторы	235	1 447	769	1 694	1 607	3 141	2 376
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	151 970	149 990	43 775	20 833	195 745	170 823
1. За сетевой газ и транспортировку	241	46 688	58 194	30 560	11 119	77 248	69 313
в том числе							
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	43 877	55 293	30 560	11 119	74 437	66 412
1.2. Авансы	241.2	2 811	2 901	0	0	2 811	2 901

выданные							
2. За сжиженный газ	242	355	1 332	11	11	366	1 343
в том числе							
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	317	314	11	11	328	325
2.2. Авансы выданные	242.2	38	1 018	0	0	38	1 018
3. За выполненные работ по прочей деятельности	243	48 678	42 206	8 399	6 800	57 077	49 006
в том числе							
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	46 101	40 084	8 399	6 800	54 500	46 884
3.2. Авансы выданные	243.2	2 577	2 122	0	0	2 577	2 122
4. Векселя к получению	244	0	0	0	0	0	0
5.Задолженность бюджета	245	253	209	3 677	2 795	3 930	3 004
в том числе							
финансирование строительства газопроводов	245.1	199	209	0	0	199	209
льготы, предоставляемые населению	245.2	54	0	3 677	2 795	3 731	2 795
6. Прочие дебиторы	246	55 996	48 049	1 128	108	57 124	48 157
Итого		154 419	150 763	114 948	42 424	269 367	193 187

Резерв сомнительных долгов в сумме 114 948 666,72 рублей был создан Обществом бухгалтерскими записями 31 декабря 2009 года на основании Приказа от 31 декабря 2009 г. №846, по результатам проведенной Приказом от 30 декабря 2009 г. №829 инвентаризации дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года. Задолженность предприятий, включенных в резерв по состоянию на 31 декабря 2009 года была сомнительной задолженностью, гарантий погашения и документов о безнадежности данных задолженностей у Общества не существовало.

Обществом проведена внеплановая инвентаризация расчетов по безнадежной дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 01 августа 2010 года, объявленная Приказом от 05 августа 2010 г. № 444. Инвентаризации подлежала безнадежная дебиторская и кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности и другие долги, нереальные для взыскания, в том числе: за реализованный природный газ, за услуги по транспортировке сетевого газа, за реализованный сжиженный газ, по прочей деятельности и прочим расчетам. В связи с переходом в течении 2010 года из разряда сомнительной задолженности в разряд безнадежной, на основании итогов инвентаризации безнадежной задолженности утвержденных Приказом от 07 октября 2010 г. №616, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз», произведено списание дебиторской задолженности по Приказу от 06 декабря 2010 года №791 в сумме 14 342 890 рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год, проведена плановая инвентаризация обязательств и расчетов Общества по состоянию на 01.10.2010г, в соответствии с Приказом от 27.09.2010г. №587.

На основании материалов инвентаризации проведен анализ дебиторской задолженности по состоянию на 01.10.2010 г.:

Всего дебиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, дебиторской задолженности за услуги реализации сжиженного газа, прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01.10.2010 г, на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 359 833 494 рублей,

Проведя детальный анализ дебиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами (без внутривозрастных расчетов), вся задолженность в сумме 359 833 494

рублей была сгруппирована по видам:

- 1 группа – текущая задолженность - задолженность контрагентов сроком образования с начала 2010 года (в исключительных случаях, сроком образования до 1 года на момент инвентаризации), с учетом платежеспособности должника. Данная задолженность по Обществу составляет 239 679 444 рублей.

- 2 группа – безнадежная задолженность. В данной группе отражена задолженность предприятий, признанных несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства; задолженность ликвидированных предприятий и задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность разбита по подгруппам:

- 2.1. предприятия, признанные несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства. Задолженность банкротов составила 46 986 313 рублей.

- 2.2. ликвидированные предприятия. Задолженность ликвидированных предприятий на момент инвентаризации составила 4 796 260 рублей.

- 2.3. предприятия, по задолженности которых истекли сроки исковой давности. Задолженность с истекшим сроком исковой давности на момент инвентаризации составила 163 396 рублей.

Всего задолженность, признаваемая Обществом безнадежной по состоянию на 01 октября 2010 года, составляла 51 945 969 рублей. В составе безнадежной задолженности на момент инвентаризации числилась и списанная позднее, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз», по Приказу от 06 декабря 2010 года №791 дебиторская задолженность в сумме 14 342 890 рублей и по Приказу от 28 декабря 2010 года №864 дебиторская задолженность в сумме 37 603 079 рублей.

- 3 группа - сомнительная задолженность: дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная в вышеуказанные две группы. Задолженность разбита по подгруппам:

- 3.2. – контрагенты, задолженность которых возникла при проведении взаимозачета (не закрытые обязательства), составили задолженность в сумме 413 890 рублей;

- 3.3. – контрагенты, задолженность которых возникла в результате осуществления авансовых платежей на поставку товарно-материальных ценностей, услуг, составили задолженность в сумме 4 463 777 рублей.

- 3.4. – все остальные организации и прочие контрагенты, задолженность которых не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором.

Всего задолженность признаваемая Обществом сомнительной, на момент инвентаризации 01 октября 2010 года, составляла 68 208 080 рублей, в том числе и списанная позднее, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз», по Приказу от 28 декабря 2010 года №864 дебиторская задолженность в сумме 19 094 388 рублей и по Приказу от 31 декабря 2010 года №885 дебиторская задолженность в сумме 2 320 788 рублей

Всего в отчетном 2010 году по результатам проведенных плановых и внеплановых инвентаризаций дебиторской и кредиторской задолженности, проведенных на основании Приказов от 05 августа 2010 г. № 444, от 27.09.2010г. №587, от 09 декабря 2010 года №806 и 807, по согласованию с управляющей компанией ОАО «Газпромрегионгаз», Приказами по Обществу от 06 декабря 2010 года №791, от 28 декабря 2010 года №864 и от 31 декабря 2010 года №885, произведено списание безнадежной дебиторской задолженности Общества на общую сумму 73 359 064,68 рублей, в том числе за счет Резерва по сомнительным долгам в сумме 71 928 522,46 рублей, за счет прочих расходов 1 430 542,22 рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год и соблюдения порядка формирования резерва по сомнительным долгам Общества, предусмотренного п.70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г №34-Н, а также ст. 266 НК РФ **объявлена инвентаризация дебиторской задолженности Общества Приказами от 09 декабря 2010 года №806 и 807.** Инвентаризации подлежала дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2009 года **с целью выявления сомнительной дебиторской задолженности**, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. По результатам проведенной инвентаризации, на основании акта инвентаризационной комиссии и Приказа по Обществу от 31 декабря 2010 года №884, **сформирован Резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31.12.2010 года в размере 42 424 664,61 рублей.**

В соответствии с требованиями п. 35 раздела V11 Положения по бухгалтерскому учету

«Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.99г. №34н, показатели дебиторской задолженности Общества в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31.12.2010 года. Не использованный по состоянию на 31 декабря 2010 года резерв по сомнительным долгам Общества, образованный 31 декабря 2009 года присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества (прочие доходы).

Задолженность бюджета по выпадающим льготам населения на 01.01.2010г. составляла 3,9 млн. руб. Министерство финансов Республики Башкортостан в 2010 году частично возместило убытки ОАО «Газ-Сервис» от предоставленной льготы населению за природный газ в 2000-2001 годах на сумму 0,9 млн.руб.

С целью повышения эффективности работы по сбору денежных средств от населения за услуги по транспортировке природного газа, между ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» и ОАО «Газ-Сервис» заключен договор, который предусматривает поступление платежей от населения на расчетный счет поставщика. В связи с тем, что население оплачивает потребленный природный газ и его транспортировку равномерно по месяцам в течение года, соответственно, ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» перечисляет ОАО «Газ-Сервис» суммы также равномерно. Согласно п. 2.8 договора № 1/А-13-712 от 01.01.2010г. в срок до 20.01.2011г. производятся окончательные расчеты между сторонами. На 01.01.2011 года образовалась дебиторская задолженность за услуги Общества по транспортировке газа населению в сумме 3,8 млн.рублей, которая была погашена региональной компанией в январе 2011 года в полном объеме.

Дебиторская задолженность потребителей услуг транспортировки сетевого газ подтверждается подписанными актами сверок. Акты сверок с потребителями в соответствие договорам поставки и транспортировки составляются и подписываются ежеквартально.

В качестве меры воздействия к потребителям, нарушающим условия договора и предоставленных гарантий оплаты, совместно с ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» проводится полное или частичное ограничение подачи газа. ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» и филиалы ОАО «Газ-Сервис» продолжают работу по сбору дебиторской задолженности населения за газ и техническое обслуживание газового оборудования. При наличии задолженности проводится отключение злостных неплательщиков от газоснабжения.

Долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
(строка 230 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2010 года

тыс.рубл.

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора, ИНН, ОГРН, адрес	Сальдо на 31.12.2010 г.	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
Бирскгаз	ОАО"Бирский элеватор" РБ, г. Бирск ул. Красноармейская 5 а ИНН 0257005900	318	до 1999г.	за зерно	процедура банкротства
Аппарат	Сотрудники аппарата управления	231	29.10.2008 г, 05.06.2008 г	расчеты по возвратно й ссуде	договора займа
Уфагаз	Сотрудники филиала	224	08.08.08г, 08.10.07г	расчеты по возвратно й ссуде	договора займа
	Итого	773			

**Реестр контрагентов, входящих в состав краткосрочной дебиторской задолженности
(строка 240 бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года
(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 1 миллион рублей):**

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2010 г., тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
Октябрьскгаз	ОАО "Октябрьсктеплоэнерго" ИНН 0265026692 ОГРН 1050203330880 РБ г.Октябрьский ул.Садовое кольцо, 2	6 989	декабрь 2009 г.	транспортировка сетевого газа, профобслуживание	подписан график погашения долгов
Туймазыгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнерго", 452750, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Заводская, 9, ИНН 0269028193, ОГРН 1080269001031.	6 647	31.12.10	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	3 794	31.12.10	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть" - 453630, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Баймак и Баймакский район, г. Баймак, ул. Юбилейная, 10; ИНН 0254011373	2 796	28.02.2010	транспортировка природного газа	претензионное письмо №1694 от 15.12.2010 года, № 99 от 01.02.2011 года, обращение в арбитражный суд
Белорецкгаз	Муниципальное унитарное предприятие "Теплосервис" г. Белорецк, 453500, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк и Белорецкий район, г. Белорецк, ул. Ленина,	2 076	30.10.2010	транспортировка газа	текущая задолженность

	55, ИНН 0256016987				
Белебейгаз	Теплоэнерго ИНН 0255012154, г.Белебей ул.Красная,114	2 070	31.12.10	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Аппарат	ООО Башкирская генерирующая компания, ИНН 0277077282, г.Уфа, территория ТЭЦ 4	1 961	31.12.10	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Туймазыгаз	Открытое акционерное общество "Племзавод Туймазинский", 452778,Россия, Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, п. Дуслык, ул. Школьная, д.1, ИНН 0269019978, ОГРН 1030203561420	1 939	31.12.2004	транспортировка	Определением Арбитражного суда РБ 08.07.05г., введена процедура банкротства.
Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Сибайская тепловая компания", 453838,Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Сибай, Индустриальное шоссе, 7/7, ИНН 0267014854	1 387	31.12.2010	транспортировка природного газа	претензионное письмо №1693 от 15.12.2010 года
Белорецкгаз	Закрытое акционерное общество "Белорецкая пружина", 453500,Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Белорецк и Белорецкий район, г. Белорецк, ул. Маяковского, д.44, ИНН 0256006731	1 164	31.12.2010	транспортировка газа	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	2 901	31.12.10	аванс за поставку сетевого газа на тех потери и для собственных нужд	Текущая задолженность
Аппарат	АНК "Башнефть" ИНН 0274051582	1 018	31.12.10	Поставка сжиж.газа	Текущая задолженность
	Население Республики Башкортостан	22 572	2010г	Техническое обслуживание ВДГО	Текущая задолженность

Уфагаз	ГУП РБ Управление молоэтажным строительством 450000, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, 5/3 0274142631	4 000	31.12.10	СМР	Текущая задолженность
Аппарат	ОАО"Регионгазхолдинг " ИНН 5003030940, Р.Ф. Московская область, Ленинский район, п.Газопровод.	1 987	31.12.10	вознагражден ие агента согласно агентского договора	текущая задолженность
Центргаз	ООО "Сжиженный газ Уфа" 453203, РБ, г.Ишимбай, ул.Жукова, 16а инн 0276128142, кпп027601001	1 630	декабрь 2010г.	реализация имущественно го комплекса СУГ	текущая задолженность
Аппарат	ЗАО "ГазЛизингТэк" ИНН 7722297466, г.Москва, ул.Нижегородская, д.65	15 384	22.10.10	лизинговые платежи за лизинг газопроводов	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз-Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	2 918	31.12.10	услуги по сбору денег за проведение тех. обслуживания ВДГО	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Термо-Сервис" ИНН 0276065260 г.Уфа, ул.Новосибирская, д.2	2 000	10.11.04	поставка продукции	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Транспорт Полиэфа" ИНН 025800799, Р.Б., г. Благовещенск, 3 почтовое отделение	1 840	06.05.04	аванс за услуги	определение о включении в реестр требований кредиторов
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	1 351	31.12.10	Расчеты по пенсионному обеспечению в части трудовой пенсии	текущая задолженность - возврат средств на расчетный счет Общества произведен в январе 2011 в сумме 824 тыс.рублей.

Реестр контрагентов, задолженность которых определена сомнительной и включена в состав резерва по сомнительным долгам на 31.12.10г

(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):

Филиалы	стро ка бала нса	Наименование предприятия	Сумма задолжен ности включен ной в	Дата образован ия задолженн ости	Причина образован ия (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения дебиторской задолженности к сомнительной
---------	---------------------------	-----------------------------	--	--	--	--

			резерв (тыс.руб)			(процедуры банкротства, и т.д.)
		Итого по строке	42 424			
Стерлитамакгаз	231.1	ГУП "Стерлитамакский машиностроительный завод", Россия, 453130, РФ, РБ, г.Стерлитамак, ул.Гоголя, 124 ИНН 0268002682	10 391	05.96г	транспорт ировка газа	Внешнее управление с 10.11.1997 , включены в реестр кредиторов, с 28.02.05 введена процедура конкурсного производства, в настоящий момент продолжается процедура конкурсного производства
Уфагаз	245.2	Льготы предоставленные населению	2 795	01.01.1998	транспорт ировка газа	Решение арбитражного суда от 19.01.2005 по делу № 07-15932/3- А-/ИУС. Получен исполнительный лист №003572 на взыскание из федерального бюджета в пользу ОАО "Газ-Сервис"
Дувангаз	231.1	ГУП ПСО Мечетлинская. ИНН 0236002591 Мечетлинский р-н, с.Большеустыкинско е РБ	2 072	01.11.1998	транспорт ировка газа	Конкурсное производство с 11.11.02г., включены в реестр требований кредиторов
Туймазыгаз	241.1	Открытое акционерное общество "Племзавод Туймазинский", 452778, Туймазинский р-н, п. Дуслык, ул. Школьная, д.1, ИНН 0269019978	1 939	31.12.2006	транспорт ировка газа	Исполнительное производство
Стерлитамакгаз	241.1	ФГОУ СПО "Стерлитамакский сельскохозяйственны й техникум", Стерлит.р-н РБ ИНН 0242000987	1 478	11.98г	транспорт ировка газа	Исполнительное производство
Мелеузгаз	241.1	СПК им. М. Гафури, ИНН 0263006563, РБ, Мелеуз. р-на, пл.Сахарн завода	1 436	31.12.1998	транспорт ировка газа	Конкурсное производство от 20.02.2008г. Дело № А07-9790/2007

Аппарат	235	ООО «Акойл» ИНН 7701271771 г. Москва, ул. Спартаковская площадь, д. 4 стр.	1 197	31.12.2008	оплата за аренду ГНС	Решением Арбитражного суда РБ от 16.10.2009г. по делу №А07-13525/2009 с ООО "Акойл" было принято решение о взыскании суммы долга
Ишимбайгаз	243.1	ГУ УКС КМ РБ	1 156	07.02.2003	прочие услуги	Конкурсное производство
Бирскгаз	231.1	к-з Ленинский Октябрь РБ, Бирский р-н с. Осиновка ИНН 021300510	1 060	01.01.2001	транспорт ировка газа	Процедура банкротства
Ишимбайгаз	243.1	МО Красноуфимский поссовет, ИНН 0219001485, п.Красноуфимский	985	30.01.2004	прочие услуги	Исполнительное производство
Аппарат	232.1	ООО Акойл ИНН 7701271771 г. Москва, ул. Спартаковская площадь, д. 4 стр.	971	31.01.2009	сжиженный газ	Процедура банкротства
Бирскгаз	231.1	Искра к-, РБ Бураевский р-н д. Каинлыково ИНН 0217000535	777	01.01.2001	транспорт ировка газа	Процедура банкротства
Дувангаз	231.1	Колхоз Путь Ленина. ИНН 0220002050 Дуванский р-н, с.Метели, ул.Партизанская, 16а	775	01.04.1999	транспорт ировка газа	Конкурсное производство
Стерлитамакгаз	241.1	СПК им.Салавата Аургазинского р-на РБ ИНН 0205000393	762	04.00г	транспорт ировка газа	Процедура банкротства
Дувангаз	231.1	СПК "Россия" Дуванский р-н ИНН0220002028 с.Месягутово, ул.И.Усова,8	675	01.01.1999	транспорт ировка газа	Конкурсное производство
Уфагаз	243.1	ООО "Уфамонолитстрой", Уфимский р-н РБ	671	СМР, с-ф № 2129 от 28.02.05, № 618557 от 31.12.04, №883 от31.01.05	СМР	решением АС РБ от 20.03.06 взыскана сумма долга, определением АС РБ от 19.06.06 введена процедура наблюдения, 07.12.06 введено конкурсное производство,

Октябрьскгаз	241.1	ИП БЕЛОБОРОДОВ НИКОЛАЙ АЛЕКСЕЕВИЧ (КФХ "ШАРАН-АГРО"), ИНН 027407227882, РБ, Шаранский рн, п. Мичурино, пер. Школьный, д.3	592	12.2005	транспорт ировка газа	21.09.2007г. открыто конкурсное производство, Решение №А07-23032/05-Г-ФЛЕ.
Октябрьскгаз	241.1	УМП "БМТС", ИНН 0207002815, РБ, Бакалинский р-н, с. Бакалы, ул. Октябрьская, д. 95	590	01.1999	Поставка сетевого газа № 29 от 23.01.1996 г.	02.06.2004 г. открыто конкурсное производство (дело №А07-12496/3-А-МОГ от 08.07.2004 г.)
Ишимбайгаз	243.1	ООО "Строй-Ойл", РБ, г.Уфа, ул.Бессонова 29/1	505	17.12.2008	Прочие услуги	Исполнительное производство

Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала.

Размер **Уставного капитала** соответствует учредительным документам Общества и по состоянию на 31.12.2010 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.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2010 года являются:

- в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпромрегионгаз» - 49,99% от Уставного капитала;
- в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Башкирская венчурная компания» – 43,61% от Уставного капитала;
- в количестве 9 581 штук прочие юридические лица,
- в количестве 35 286 штук акций – физические лица (3 263 физических лица).

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 Общества – владельцы обыкновенных именных акций имеют право:

- участвовать в управлении делами Общества, в том числе участвовать в Общих собраниях акционеров Общества лично или через представителя, избирать и быть избранным на выборные должности в Обществе;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с бухгалтерскими и иными документами в установленном Федеральным законом и настоящим Уставом порядке;
- принимать участие в распределении прибыли;
- получать пропорционально количеству имеющихся у них акций долю прибыли (дивиденд), подлежащую распределению среди акционеров;
- получать в случае ликвидации Общества часть имущества (или его денежный эквивалент) пропорционально количеству принадлежащих ему акций;

- требовать и получать копии (выписки) протоколов и решений Общего собрания акционеров.

5.6.1. Выплата дивидендов за 2009 год.

Общим собранием акционеров 10 июня 2010 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 16.06.2010 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2009 год в размере 65,09 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества по итогам 2009 года, составила 45 703,85 тысяч рублей. Срок выплаты дивидендов: в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2010 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 45 291,08 тысяч рублей.

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

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

5.6.2. Изменение величины собственного капитала Общества в 2010 году:

(тыс.руб)

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2010)	3 511	2 133 227	694	1 367 474
Чистая прибыль отчетного года				+505 046
Дивиденды за 2009 год				-45 704
Прочие расходы (распределение прибыли за 2009 год; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; использование фондов накопления и потребления)		-9 527		-393 354
Увеличение величины капитала за счет:				
прочие поступления (распределение прибыли за 2009 год в фонд развития производства; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; пополнение фонда накопления)				+393 113
Уменьшение величины капитала				
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2010)	3 511	2 123 700	694	1 826 575

Добавочный капитал.

тыс.руб

Добавочный капитал на 01.01.2010	Списание дооценки с выбывших основных средств в нераспределенную прибыль	Прочие изменения	Добавочный капитал на 31.12.2010 г.
2 133 227	8 709	818	2 123 700

Списание дооценки с выбывших основных средств в нераспределенную прибыль.

акций								
реорганизации юридического лица								
прочие поступления	393 113	8 709			182 823	201 581		
Уменьшение величины капитала за счет:								
уменьшения номинала акций								
уменьшения количества акций								
реорганизации юридического лица								
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2010)	1 826 575	513 755	111 842	0	257 052	934 223	6 915	2788

Нераспределенная прибыль отчетного 2010 года образована в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в отчетном году в сумме 505 046 тысяч рублей и суммы дополнительного пополнения прибыли 2010 года к основному финансовому результату года в сумме 8 709 тысяч рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2010 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного года составляла 340 369 тысяч рублей, в том числе:

- 12 279 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2007 года - сумма дополнительного пополнения прибыли 2007 года к основному финансовому результату года в сумме 12 279 тысяч рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2007 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

- 13 341 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2008 года, - сумма дополнительного пополнения прибыли 2008 года к основному финансовому результату года в сумме 13 341 тысячи рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2008 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

- 15 258 тысяч рублей списание сумм корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008 - 2009 гг., в связи с изменением с 1 января 2009 г. ставки налога на прибыль с 24% на 20% в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26 ноября 2008 г. N 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" и Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ "О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесение возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)

- 299 491 тысяч рублей нераспределенная прибыль предшествующего отчетному 2010 году образованная в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2009 году в сумме 228 527 тысяч рублей и сумма дополнительного пополнения прибыли 2009 года в сумме 70 964 тысячи рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2009 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в отчетном 2010 году производилось на основании Решения Общего Собрания Акционеров от 10 июня 2010 (протокол № 1 от 16.06.2010 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2009 год в сумме 45 704 тысяч рублей и направлении 182 823 тысяч рублей на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства).

Остаток Нераспределенной прибыли прошлых лет на конец отчетного 2010 года составил 111 842 тысячи рублей, в том числе:

- 12 279 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2007 года - сумма дополнительного пополнения прибыли 2007 года к основному финансовому результату года в сумме 12 279 тысяч рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2007 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.
- 13 341 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2008 года, - сумма дополнительного пополнения прибыли 2008 года к основному финансовому результату года в сумме 13 341 тысячи рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2008 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.
- 15 258 тысяч рублей списание сумм корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008 - 2009 гг., в связи с изменением с 1 января 2009 г. ставки налога на прибыль с 24% на 20% в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26 ноября 2008 г. N 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" и Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ "О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесение возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)
- 70 964 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2009 года - сумма дополнительного пополнения прибыли 2009 года в сумме 70 964 тысячи рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2009 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Фонд потребления, направленного акционерами Общества источника на решение социально-бытовых вопросов работников Общества, на начало отчетного года составлял 8 380 тысяч рублей. Пополнение фонда в отчетном году не производилось. Расходование средств Фонда потребления на решение социально-бытовых вопросов работников Общества в сумме 8 380 тысяч рублей:

	Всего выплат из фонда потребления	8 380
1	Материальная помощь работникам, в связи с тяжелым материальным положением	919
2	Материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением неработающим пенсионерам, ушедшим на пенсию из ОАО "Газ-Сервис"	118
3	Материальная помощь в случае смерти работника, члена семьи работника	2245
4	Материальная помощь при рождении ребенка (усыновлении, удочерении или оформлении опекуна ребенка до 3-х лет)	2100
5	Материальная помощь работникам, в связи с бракосочетанием	410
6	Материальная помощь работникам, имеющим на воспитании ребенка-инвалида	2105
7	Материальная помощь в газификации домов (квартир) работников	208
8	Оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоятельствам сверх предусмотренных законодательством	275

Неиспользованный Фонд накопления (образованный на развитие производства) – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного 2010 года составлял 276 219 тысяч рублей.

Пополнение Фонда накопления (образованного на развитие производства) произошло за счет распределения прибыли акционерами Общества по итогам работы в 2009 году на основании решения

Общего собрания акционеров от 10 июня 2010 года (протокол №1 от 16.06.10г) в сумме 182 823 тысяч рублей.

Во исполнение плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год, согласованного управляющей компанией ОАО «Газпромрегионгаз» от 24.08.2010 года № АЛ-09-2/8624, при плане 461 513,6 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость затраты Общества на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2010 году составили 463 609,8 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость, соответственно без учета налога на добавленную стоимость, не участвующего в формировании первоначальной стоимости основных средств Общества, фактические капитальные вложения составили 397 231,3 тысяч рублей.

Утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2010 год определены на основе письма ОАО «Газпромрегионгаз» № ВЖ-10-2/7067 от 05.11.2008:

- 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 суммы начисления амортизации в размере 195 650,0 тыс. руб.

- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 195 463,2 тысячи рублей.

В согласованном ОАО «Газпромрегионгаз» плане капитальных вложений на 2010 год источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений были установлены с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам:

- амортизация в размере 230 867 тысяч рублей;

- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 230 646,6 тысяч рублей.

Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2010 год составила 207 316 тысяч рублей, с учетом переданных затрат в составе продукции.

Фактическое использование источников капитальных вложений составило:

- 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 год суммы начисления амортизации в размере 195 650,0 тысяч рублей, что составило 230 867,0 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

- прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства - Фонд накопления (образованный на развитие производства) в размере **201 581,3** тысячи рублей, что составило 232 742,8 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн. работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2010 году в тыс.руб. без НДС
Строительство				
1	Октябрьскгаз	Газопровод г. Октябрьский п. Московка	Строительство газопровода г. Октябрьский п. Московка	1907,6
2	Уфагаз	Газопровод д. Кумлекуль ул. Лесная, ул. Береговая	Строительство газопровода ул. Тирлянская п. Чесноковка	200,8
3	Уфагаз	Газопровод в п. Романовка г. Уфа.	Строительство газопровода п. Романовка	302,6
4	Уфагаз	Газопровод ул. Тирлянская в п. Чесноковка г. Уфа.	Строительство газопровода ул. Тирлянская п. Чесноковка	1059,8
5	Стерлитамакгаз	Телемеханизация ГРП	Строительство системы телеметрии на ГРП	754,2
6	Уфагаз	Телемеханизация ГРП	Строительство системы телеметрии на ГРП	186,4
7	Аппарат	Телемеханизация задвижки	Телемеханизация задвижки ССТИ "Орион" в ЦАДС для упр.2 задв	185,3

8	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР строительство учебного полигона на терр.учебного центра	1940,9
9	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР газоснабжение тех класса	170,1
10	Стерлитамакгаз	Административно-производственная база г.Стерлитамак	ПИР на строительство административно-производственной базы	1241,7
ИТОГО:				7949,4
Реконструкция, модернизация				
11	Аппарат управления	Станции катодной защиты	Усовершенствование станций катодной защиты	1 711,0
12	Стерлитамакгаз	Реконструкция на газопроводе	ПИР Установка задвижек на г-дег.Стерлитамак мкр.8 Западный (на г/пр н/д)	22,3
13	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	ПИР Установка конвектора в ГРП Аургазинский р-н д.Шланлы	21,8
14	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	ПИР Установка конвектора в ГРП -2 Стерлитамакский р-н д.В.Услы	22,9
15	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	СМР Установка конвектора в ГРП Аургазинский р-н д.Шланлы	26,3
16	Стерлитамакгаз	Реконструкция ГРП	СМР Установка конвектора в ГРП -2 Стерлитамакский р-н д.В.Услы	26,3
17	Сибайгаз	Реконструкция на газопроводе	ПИР Реконструкция газового колодца г.Сибай: ул.Ленина,42 КШ-150П-1шт., пр.Горняков,34 КШ-100П -1шт.(замена надзем задвижек наКШ подз.исполнении с подковоерной установкой)	66,4
18	Сибайгаз	Реконструкция на газопроводе	СМР г.Сибай: ул.Ветеранов,7; (замена надзем задвижек на кш подзем исп с подков установкой)-2шт	43
19	Центргаз	Реконструкция ГРП	ПИР Реконструкция ГРП Н.Тирмы Чишминский район	70,8
20	Белебейгаз	Реконструкция ГРП	Реконструкция линии редуцированияд.Алексеевка (Биж.) ГРП-3	92,5
21	Октябрьскгаз	Реконструкция СКЗ	Реконструкция СКЗ№ 18 БРЭС, д. Балыклы	166,8
22	Учалыгаз	Административно-производственная база г. Учалы	Реконструкция здания котельной, гаража и склада	8 209,0
23	Бирскгаз	Административно-производственная база г. Бирск ул. Бурновская,12	Реконструкция котельной производственной базы	2 774,0

24	Центргаз	Административно-производственная база д. Князево ул. Кирова д.2	Реконструкция котельной производственной базы	2 093,6
25	Центргаз	Административно-производственная база д. Князево ул. Кирова д.2	ПИР Реконструкция административно-производственной базы	4 474,1
26	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	ПИР реконструкция кровли мансардного этажа административного здания	423,7
27	УЭЦ	Административно-производственная база ул.Пугачева 112/1, г.Уфа	Внешнее оформление фасада, входных групп, реконструкции кровли и перепланировки помещений расположенных по адресу: г.Уфа, ул.Пугачева, 112/1 литера А в Кировском районе»	22 037,2
28	Уфагаз	Административно-производственная база г. Уфа	Реконструкция гаражного бокса с устройством поста охраны и установки автоматических ворот	2 425,5
29	Газкомплект	Административно-производственная база ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	Реконструкция распределительно узла энергоснабжения административно-производственной базы	1 560,7
30	Аппарат управления, Газкомплект	Административно-производственная база ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	Реконструкция административно-производственной базы	143 945,0
ИТОГО:				190 213
Приобретение активов				
31	Туймазыгаз	Газопровод среднего давления: РБ, г.Туймазы, ул.Горького, 43.	Приобретение газопровода	3 235,0
32	Ишимбайгаз	Земельный участоу г. Ишимбай ул. Стахановская , 43	Приобретение земельного участка	184,0
ИТОГО:				3 419,0
Всего капитальных вложений				201 581,3

- Использование фонда накопления в 2010 году образованного на капитальные вложения в объекты газоснабжения принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества :

№ п/п	Подразделение	Наименование и местонахождение объекта	Выполнено капитальных вложений в 2010 году (тыс. руб.)
1	Филиал "Нефтекамскгаз"	Трансформатор д. Калтаево, Краснокамский р-н	45
2	Филиал "Нефтекамскгаз"	ЭХЗ г. Янаул, совхоз-завод	291

3	Филиал "Нефтекамскгаз"	ЭХЗ п. Амзя, ГО г. Нефтекамск	73
ИТОГО			409

Фонд накопления (использованный на развитие производства) – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного года составлял 732 642 тысячи рублей. Увеличение Фонда накопления (использованный на развитие производства) произошло за счет произведенных Обществом капитальных вложений в отчетном 2010 году в сумме 201 581 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества.

Страховой фонд образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995-1999 годах, для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий. В период образования фонда, Обществом не производилось добровольное страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах. Фонд возможно использовать на покрытие убытка Общества при ведении хозяйственной деятельности в будущем в случае необходимости. В отчетном 2010 году использование фонда не производилось.

Фонд социальной сферы, образованный в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество. При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

В соответствии с распоряжением Совета Министров Республики Башкортостан в 1991г. производственное объединение «Башгаз» преобразовалось в акционерное общество с ликвидацией его как государственного предприятия. 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.

При преобразовании государственного предприятия в ОАО в Уставный капитал Общества не вошли объекты жилого фонда, для которых действующим законодательством был установлен особый режим приватизации. На период нахождения имущества на балансе приватизируемого предприятия, предусматривался порядок бухгалтерского учета, изложенный в Письме Минфина России от 23.12.1992 N 117 "Об отражении в бухгалтерском учете и отчетности операций, связанных с приватизацией предприятий". В соответствии с п. 1.2 данного документа на остаточную стоимость числящихся на балансе объектов коммунально-бытового назначения, для которых действующим законодательством предусмотрено ограничение или установлен особый режим приватизации, уменьшается уставный фонд, делается запись по дебету счета 85 "Уставный фонд" и кредиту счета 88 "Фонды специального назначения", субсчет "Фонд средств социальной сферы".

В связи с приватизацией гражданами и безвозмездной передачей Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан согласно распоряжению Правительства Республики Башкортостан № 1158-р от 26.10.2009 г. объектов жилого фонда, а также исключением вышеуказанных объектов из реестра государственного имущества Республики Башкортостан, имевшихся у ОАО «Газ-Сервис», по Обществу издано Распоряжение №480-р от 27.09.2010 на основании которого списаны с бухгалтерского учета объекты жилого фонда за счет средств Фонда социальной сферы ОАО «Газ-Сервис» в сумме 161 тысячи рублей. В следующем 2011 году будет продолжена работа по передачи жилого фонда числящегося на балансе Общества в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан.

Долгосрочные обязательства.

Структура долгосрочных обязательств Общества:

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	тыс.руб.	
	НА 01.01.10Г	НА 31.12.10Г
Займы и кредиты	0	0
Отложенные налоговые обязательства	82 072	90 959
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	82 072	90 959

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.3.3.2. Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета: «по Обществу, согласно п. 5.5.2 Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03, утвержденных Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 18 марта 2003г. №9 "Об утверждении Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования по следующим объектам: стальные газовые сети – 40 лет, полиэтиленовые газовые сети – 50 лет» и в п.6.6.2. Учетной политики Общества для целей налогообложения: «В соответствии с Постановлением № 1 в редакции постановления Правительства РФ от 12.09.2008 г. № 676 «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы», сеть газовая распределительная относится к коду ОКОФ 12 4527384 и относится к шестой амортизационной группе (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно)». Таким образом, бухгалтерская амортизация газовых сетей меньше, чем налоговая. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата (временная разница).

5.8. Краткосрочная кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 01 января и 31 декабря 2010:

Показатель наименование	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего :	537 500	491 864
1. Поставщики и подрядчики	115 607	69 654
2. Авансы полученные	60 814	72 353
3.Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	68 142	447
4. Задолженность по оплате труда	21 635	56 670
5. Расчеты по налогам и сборам	236 794	243 659
6.Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	29 671	36 656
7. Прочие кредиторы	4 837	12 425
8. Кредиты	0	0
9. Займы	0	0

Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с ежемесячным учетом и анализом уровня и тенденций изменения задолженности.

Размер кредиторской задолженности уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, тем прироста составил 91,51%.

Динамика кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

Показатель	тыс. руб.	Изме-	Удельный вес
------------	-----------	-------	--------------

	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011	нение за 2010 год, %	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011
Кредиторская задолженность всего	537500	666428	433218	513860	491864	91,51	100,00	100,00	100,00	100,00	100,0
в том числе:											
1. Поставщики и подрядчики	115607	56028	84657	85343	69654	60,25	21,51	8,41	19,54	16,6	14,2
2. Авансы полученные	60814	41688	52105	142145	72353	118,97	11,31	6,26	12,03	27,7	14,7
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	68142	62720	52621	58179	447	0,66	12,68	9,41	12,15	11,3	0,1
5. Задолженность по оплате труда	21635	151364	86607	92153	56670	261,94	4,03	22,71	19,99	17,9	11,5
6. Расчеты по налогам и сборам	236794	292784	119515	90190	243659	102,90	44,05	43,93	27,59	17,6	49,5
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	29671	53057	33827	34432	36656	123,54	5,52	7,96	7,81	6,7	7,5
8. Прочие кредиторы	4837	8787	3886	11418	12425	256,87	0,90	1,32	0,90	2,2	2,5

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2010 год уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 91,51%. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и третьем квартале 2010 года, во втором и четвертом квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

В структуре кредиторской задолженности произошли следующие изменения:

- существенно снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками с 115 607 тыс. руб. на начало года до 69654 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 60,25 %;
- сумма выданных авансов увеличилась с 60 814 тыс. руб. до 72 353 тыс. руб., темп прироста составил 118,97 %;
- размер кредиторской задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан по строительству газопроводов уменьшился с 68 142 тыс. руб. на начало года до 447 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 0,66 %;
- текущая задолженность по оплате труда выросла с 21 635 тыс. руб. на начало года до 56 670 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 261,94%;
- текущая задолженность по налогам и сборам выросла с 236 794 тыс. руб. на начало года до 243 659 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 102,90%;
- текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами выросла с 29 671 тыс. руб. на начало года до 36 656 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 123,54%;
- задолженность прочих кредиторов увеличилась с 4 837 до 12 425 тыс. руб., темп прироста составил 256,87%.

Задолженность по оплате труда, расчеты по налогам и сборам и задолженность перед государственными внебюджетными фондами являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства отсутствуют.

Обороты за 2010 год по контрагентам, входящим в состав кредиторской задолженности по состоянию на 01 января 2010 года и 31 декабря 2010 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 01.01.2010 г., тыс.руб.	Погашено в отчетном периоде дебиторской задолженности образованной на начало года	Сальдо на 31.12.2010 г., тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Газкомплект	ООО "Ремстроймонтаж", ИНН 0276087400,	621	0	0	10 019	30.12.10	за выполненные строительно-монтажные работы в декабре 2010 года
Центргаз	ООО "Уфастроймонтаж" инн 0278161995	621	0	0	7 968	декабрь 2010г.	капитальный ремонт ГРП
Аппарат	ОАО "Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818	621	11 820	11 820	6 372	31.12.10	аренда и суб. аренда газопроводов
Аппарат	ООО ХК "УралГазСтрой", ИНН 0278166922	621	0	0	5 392	17.11.10	Госконтракт
Газкомплект	ОАО "Строитель", ИНН 0273042850	621	0	0	5 025	30.12.10	за выполненные строительно-монтажные работы в декабре 2010 года
Аппарат	ООО "Газ-1", ИНН 0275017320	621	2 217	2 217	4 689	201.12.10	Исполнение госконтракта
Аппарат	ООО "Баймакгазспецстрой" ИНН 0254011091	621	0	0	3 706	24.12.10	Исполнение госконтракта
Центргаз	ООО РемСтройМонтаж ИНН 0276087400	621	0	0	3 621	декабрь 2010г.	капитальный ремонт производственной базы
Аппарат	ООО "Мастер плюс", ИНН 0276096959	621	1 835	1 835	3 384	20.12.10	Исполнение госконтракта
Газкомплект	ОАО Газпромрегионгаз ИНН 7838306818	621	2 281	2 281	3 076	30.12.10	за поставку ТМЦ
Учалыгаз	ООО Ремстроймонтаж, ИНН 0276087400	621	4 880	4 880	2 795	декабрь 2010	За реконструкцию базы

Аппарат	ООО "АНТ-Информ" ИНН 7806108193	621	0	0	1 960	30.12.10	ПИР для модернизации центра обработки данных
Центргаз	ООО Фирма "Росси", ИНН 0274032565	621	0	0	1 341	декабрь 2010г.	проектные работы по капитальному ремонту
Аппарат	ООО "Аргон", ИНН 0250001991	621	6 671	6 671	1 326	08.12.09	Исполнение госконтракта
Ишимбайгаз	ООО РемСтройМонтаж ИНН 0276087400	621	0	0	1 250	декабрь 2010г.	Капитальный ремонт газового АБК ГРЭС ф-ла "Ишимбайгаз"
Аппарат	ООО "Коммунальник", ИНН 0201000466	621	3 320	3 320	1 000	18.12.09	Исполнение госконтракта
Белебейгаз	ООО РемСтройМонтаж ИНН 0276087400	621	0	0	850	12.2010.	капитальный ремонт производственной базы
Уфагаз	ООО Охранное Предприятие "Уфагаз-Охрана" 0278101080	621	810	810	781	29.12.10	Услуги охраны
Уфагаз	ООО ПФ "Труд"	621	0	0	736	30.11.10	СМР
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524	621	593	593	566	31.12.10	сбор денег за проведение тех.обслуживания ВДГО
	Общество с ограниченной ответственностью "Сжиженный газ Уфа" ИНН 0276128142	622	0	0	20 531	декабрь 2010 г.	реализация имущественного комплекса СУГ
Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Баймакгазспецстрой" ИНН 0254011091	622	0	0	1 239	03.12.2010	Предоплата за услуги
Уфагаз	ФГУП УАП "Гидравлика" ИНН 027800400	622	934	934	1 175	29.11.10	аванс по транспортировке сетевого газа
Уфагаз	ООО "Меркурий" 0229009525	622	0	0	924	07.07.10	аванс за СМР
Учалыгаз	ОАО "УГОК" г.Учалы ул. Горнозаводская 2 инн 0270007455	622	0	0	872	декабрь 2010	Авансовый платеж

Центргаз	МУП "Чишмыэнергосервис", Чишминский район ИНН 0250011686	622	0	0	760	4 кв.2010 г.	аванс по транспортировке сетевого газа
Стерлитамакгаз	Открытое акционерное общество "Каустик" ИНН 0268008010	622	893	893	666	11.2010г	аванс по транспортировке сетевого газа
Уфагаз	ООО "Птицефабрика "Уфимская" 0245014297	622	546	546	577	15.11.10	аванс по транспортировке сетевого газа
Уфагаз	ОАО "Птицефабрика "Башкирская" 0245012726	622	308	308	496	17.12.10	аванс по транспортировке сетевого газа
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ	625	165 522	165 522	183 544	31.12.10	налог на добавленную стоимость
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ	625	0	0	33 849	31.12.10	налог на прибыль
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ	625	2 926	2 926	3 078	31.12.10	налог на имущество
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам РБ	626	0	0	583	31.12.10	Расчеты по пенсионному обеспечению в части страховой пенсии
Октябрьскгаз, Аппарат управления	Работники Общества	627	0	0	5 827	Ноябрь, июль 2010 г.	купля-продажа недвижимости

5.9. Задолженность по налогам и сборам.

тыс.руб.

Наименование налога	2010 год			
	Долг на начало периода	Начислено	Уплачено	Долг на конец периода
НДС	165 532	638 817	620 855	183 494
Налог на прибыль	50 085	175 553	190 923	34 715
в т.ч. Федеральный бюджет	-7 400	17 553	13 291	-3 138
Республиканский бюджет	57 338	157 974	177 632	37 680
Местный бюджет	147	26		173
Налог на имущество	14 872	61 730	61 695	14 907
Земельный налог	-102	533	418	13

Налог на доходы физических лиц	2 836	275 107	268 719	9 224
Транспортный налог	905	5 142	4 974	1 073
Прочие	-388	4 974	5 349	-763
ИТОГО	233 740	1 161 856	1 152 933	242 663
в том числе: задолженность перед бюджетом	236 794	1 193 139	1 186 274	243 659
переплата в бюджет	-3 054	-19 947	-22 005	-996

Задолженность по налогам и сборам является текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства по налогам и сборам отсутствуют.

5.10. Кредиты и займы

В течении отчетного 2010 года Обществом не привлекались заемные средства.

За размещение свободных остатков денежных средств на расчетном счете Общества в течении 2010 года, ОАО «Газ-Сервис» получило доходов в сумме 14 302 тысячи рублей.

5.11. Изменение вступительного сальдо в формах годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности на 01.01.10г, изменение данных об оборотах показателей за предшествующий отчетному 2009 год.

1. Изменения вступительного бухгалтерского баланса (Форма №1) на 01 января 2010 года не производились.

2. Форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»

(тыс.рублей)

Наименование показателя	Код строки	Данные за 2009 год отраженные в годовой отчетности за 2009 год	Данные за 2009 год отраженные в годовой отчетности за 2010 год	Изменения	Пояснения
1	2	3	4	5	6
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	4 047 487	4 047 487	0	
в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	011	3 101 110	3 101 110	0	
продаж сжиженного газа	012	106 639	106 639	0	
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	013	-	204 010	+ 204 010	Добавлена строка раскрывающая результаты прочей деятельности более

					подробно по видам
от реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам)	014	-	454 424	+ 454 424	Добавлена строка раскрывающая результаты прочей деятельности более подробно по видам
от прочих видов деятельности	015	839 738	181 304	- 658 434	Перенесены частично результаты деятельности на добавленные выше строки
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(3 037 672)	(3 022 846)	0	
в том числе: услуг по транспортировке сетевого газа	021	(2 280 257)	(2 280 257)	0	
продаж сжиженного газа	022	(110 209)	(110 209)	0	
услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	023		(217 878)	+217 878	Добавлена строка раскрывающая результаты прочей деятельности более подробно по видам
реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам),	024		(251 537)	+ 251 537	Добавлена строка раскрывающая результаты прочей деятельности более подробно по видам
прочих видов деятельности	025	(647 206)	(162 965)	- 484 241	469 415 - перенесены частично результаты деятельности на добавленные выше строки; 14 826 – отражено по строке 030 Коммерческие расходы для сопоставимости отчетных данных за два периода
Валовая прибыль	029	1 009 815	1 024 641	+ 14 826	Вследствие переноса части себестоимости на стр.030 Коммерческие расходы
Коммерческие расходы	030	-	(14 826)	+14 826	Перенесено из стр.025 для сопоставимости отчетных данных за два периода
Управленческие расходы	040	(527 657)	(527 657)	0	
Прибыль (убыток) от продаж	050	482 158	482 158	0	
II. Прочие доходы и расходы					

Проценты к получению	060	1 667	23 013	+ 21 346	В 2009 году по данной строке отражены проценты по депозитным вкладам, а доходы полученные за размещение свободного остатка денежных средств были отражены в стр.090, по предложению Аудитора Общества с 2010 года указанные доходы в полном объеме отражаются по стр.060 Ф№2, для сопоставимости отчетных данных за два периода – уточнены показатели 2009 года
Прочие доходы	090	192 279	170 933	- 21 346	
Прочие расходы	100	(316 173)	(316 173)	0	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	359 931	359 931	0	

3. Форма №3 «Отчет об изменениях капитала»

II раздел «Резервы»

(тыс.рублей)

Показатель		Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток	Пояснения
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Страховой фонд						
данные предыдущего года (2009)	460	6 915	-	-	6 915	Использованы новые коды строк – в отчетности за 2009 год использовался код 500
данные отчетного года (2010)	470	6 915	-	-	6 915	Использованы новые коды строк – в отчетности за 2009 год использовался код 510
Фонд накопления (образованный на развитие производства)						
данные предыдущего года (2009)	500	202 351	142 419	(68 551)	276 219	Использованы новые коды строк – в отчетности за 2009 год использовался код 540
данные отчетного года (2010)	510	276 219	182 823	(201 990)	257 052	Использованы новые коды строк – в отчетности за 2009 год использовался код 550

Раздел «Справки»

(тыс.рублей)

Наименование	Код строки	Из бюджета за 2009 год		Пояснения
		Отражено в	Отражено в	

		отчетности за 2009 год	отчетности за 2010 год	
1	2	3	4	5
2) Получено на:				
расходы по обычным видам деятельности — всего	710	-	-	
капитальные вложения во внеоборотные активы	720	258 123	-	В предшествующем отчетному 2009 году, как и в ранние годы, по данным строкам отражались выделенные Обществу средства на строительство газовых сетей, что являлось ошибочным так как, Общество являлось субподрядчиком или исполняло функции заказчика-застройщика, и не являлось получателем средств непосредственно из бюджетов всех уровней. По исполнению контрактов, построенные объекты принадлежат заказчику строительства – местным и республиканскому бюджетам, в собственности Общества не остаются.
в том числе:				
Финансирование капитальных вложений из бюджета РБ	730	254 227	-	
Финансирование капитальных вложений из местных бюджетов РБ	740	3 896	-	

4. Форма №4 «Отчет о движениях денежных средств» (тыс.рублей)

Наименование	Код строки	Обороты за 2009 год в отчетности 2009 года	Обороты за 2009 год в отчетности 2010 года	Пояснения
1	2	3	4	5
Средства полученные от покупателей, заказчиков (выручка)	030	4 775 428	4 775 744	Предоставлением услуг транспортировки газа по льготной цене Общество не производит с 2003 года, поступают денежные средства в погашение старой задолженности от бюджетов различных уровней.
Целевое финансирование	070	258 438	258 122	
В т.ч. льготы населению	072	316	-	

5. Форма №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»

Раздел «Основные средства» (тыс.рублей)

	код	На начало предыдущего года (01.01.09г) по отчетности за 2009 года	На начало предыдущего года (01.01.09г) по отчетности за 2010 года	Пояснения
1	2	3	4	4
СПРАВОЧНО.				
Результат от переоценки объектов основных средств:				Данные о накопленной в составе Добавочного капитала переоценки по состоянию на начало 2009 года не были отражены в отчетности за 2009 год, отражена только информация о переоценке 2008 года в соответствующем столбце.
первоначальной (восстановительной) стоимости	170	0	2 057 823	
амортизации	171	0	6 612 805	
	172	0	(4 554 982)	

		На конец 2009 года	На начало отчетного 2010 года	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	358 723	349 124	Разница в сумме 9 599 т.р. в виду исправления неправильно отраженных сумм произведенных реконструкций еще не введенных актом на увеличение стоимости ОС

Раздел «Финансовые вложения»

(тыс.рублей)

Показатель		Долгосрочные финансовые вложения		Пояснения
наименование	код	На конец 2009 года в отчетности 2009 года	На начало 2010 года в отчетности 2010 года	
1	2	3	4	3
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	692	-	Ошибочно указаны в отчетности за 2009год вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций как имеющие текущую рыночную стоимость (вклад в зависимое Общество ООО «Термо-Сервис»)
Итого	570	692	-	

Раздел «Обеспечения»

(тыс.рублей)

Наименование	Код строки	На конец 2009 года в отчетности 2009 года	На начало 2010 года в отчетности 2010 года	Пояснения
1	2	3	4	5
Обеспечения полученные — всего	810	820	-	Ошибочно отражены в отчетности за 2009 год в качестве обеспечений полученных беспроцентные банковские векселя полученные от контрагентов в качестве платежных средств с нормальными сроками погашения
в том числе: векселя	811	820	-	

Раздел «Государственная помощь»

(тыс.рублей)

Показатель		Обороты за 2009 год		Примечание
наименование	код	Отражено в отчетности за 2009 год	Отражено в отчетности за 2010 год	
1	2	3	4	5
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	258 894	-	В предшествующем отчетному 2009 году, как и в ранние годы, по данным строкам отражались выделенные

в том числе:				Обществу средства на строительство газовых сетей, что являлось ошибочным так как, Общество являлось субподрядчиком или исполняло функции заказчика-застройщика, и не являлось получателем средств непосредственно из бюджетов всех уровней. По исполнению контрактов, построенные объекты принадлежат заказчику строительства – местным и республиканскому бюджетам, в собственности Общества не остаются.
Финансирование РБ строительства газовых сетей	911	258 123	-	
льготы, предоставленные населению	912	771	-	Предоставлением услуг транспортировки газа по льготной цене Общество не производит с 2003 года, поступают денежные средства в погашение старой задолженности от бюджетов различных уровней.

Пояснения к отчету о прибылях и убытках.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах, в сравнении с 2009 годом и утвержденным бюджетом Общества на 2010 год, представлена в таблицах:

Наименование	12 месяцев 2009 года (факт)			
	Сумма	в том числе по видам деятельности:		
		Транспортировка природного газа	Реализация сжиженного газа	Прочие виды деятельности
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка от реализации продукции (услуг)	4 047 487,00	3 101 110,00	106 639,00	839 738,00
транспортировка природного газа:	3 101 110,00	3 101 110,00	X	X
реализация сжиженного газа:	106 639,00	X	106 639,00	X
реализация балансового газа	45 098,00	X	45 098,00	X
реализация коммерческого газа	61 541,00	X	61 541,00	X
прочая деятельность	839 738,00	X	X	839 738,00
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	3 022 846,00	2 280 257,00	110 209,00	632 380,00
Материальные расходы	577 017,00	373 792,00	52 930,00	150 295,00

	Расходы на оплату труда	1 474 544,00	1 119 452,00	36 381,00	318 711,00
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	370 529,00	281 565,00	9 232,00	79 732,00
	Амортизация	176 877,00	162 028,00	2 874,00	11 975,00
	Прочие расходы	423 879,00	343 420,00	8 792,00	71 667,00
Валовая прибыль		1 024 641,00	820 853,00	-3 570,00	207 358,00
Коммерческие расходы		14 826,00	0	0	14 826,00
	Материальные расходы	2 928,00	0	0	2 928,00
	Расходы на оплату труда	8 005,00	0	0	8 005,00
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	2 096,00	0	0	2 096,00
	Амортизация	1 035,00	0	0	1 035,00
	Прочие расходы	762,00	0	0	762,00
Управленческие расходы		527 657,00	412 323,00	11 380,00	103 954,00
	Материальные расходы	32 998,00	25 261,00	812,00	6 925,00
	Расходы на оплату труда	326 318,00	255 862,00	6 880,00	63 576,00
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	71 454,00	56 254,00	1 393,00	13 807,00
	Амортизация	17 738,00	13 840,00	518,00	3 380,00
	Прочие расходы	79 149,00	61 106,00	1 777,00	16 266,00
Прибыль (убыток) от продаж		482 158	408 530	-14 950	88 578
Прочие доходы и расходы		-122 227,00	X	X	X
	Прочие доходы	193 946,00	X	X	X
	Прочие расходы	316 173,00	X	X	X
Прибыль (убыток) до налогообложения		359 931,00	X	X	X
Отложенные налоговые активы		340,00	X	X	X
Отложенные налоговые обязательства		3 444,00	X	X	X
Налог на прибыль		127 558,00	X	X	X
Единый налог на вмененный доход			X	X	X
Прочие расходы за счет прибыли		742,00	X	X	X
Чистая прибыль (убыток)		228 527,00	X	X	X
	Справочно: постоянные налоговые обязательства (активы)	56 877,00	X	X	X
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		70 964	X	X	X
Чистая прибыль отчетного года (строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2009г»)		299 491	X	X	X

Наименование	12 месяцев 2010 года (план)			
	Сумма	в том числе по видам деятельности:		
		Транспортировка природного газа	Реализация сжиженного газа	Прочие виды деятельности
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка от реализации продукции (услуг)	4 685 538	3 703 628	133 574	848 336
транспортировка природного газа:	3 703 628	3 703 628	X	X
реализация сжиженного газа:	133 574	X	133 574	X
реализация балансового газа	49 100	X	49 100	X
реализация коммерческого газа	84 474	X	84 474	X
прочая деятельность	848 336	X	X	848 336
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	3 643 470	2 868 200	134 462	640 809
Материальные расходы	631 984	413 325	67 791	150 867
Расходы на оплату труда	1 714 658	1 334 763	42 569	337 326
Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	447 942	348 714	11 120	88 107
Амортизация	185 621	169 503	3 429	12 689
Прочие расходы	663 267	601 895	9 552	51 820
Валовая прибыль	1 042 067	835 428	-888	207 527
Коммерческие расходы	14 086	0	0	14 086
Материальные расходы	2 789	0	0	2 789
Расходы на оплату труда	7 623	0	0	7 623
Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	1 997	0	0	1 997
Амортизация	987	0	0	987
Прочие расходы	690	0	0	690
Управленческие расходы	597 478	475 650	13 948	107 881
Материальные расходы	36 239	28 530	1 320	6 389
Расходы на оплату труда	343 326	273 158	7 683	62 484
Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	78 979	62 836	1 767	14 376
Амортизация	18 087	14 777	483	2 827
Прочие расходы	120 847	96 348	2 694	21 805
Прибыль (убыток) от продаж	430 503	359 778	-14 835	85 560
Прочие доходы и расходы	-117 763	X	X	X
Прочие доходы	110 088	X	X	X
Прочие расходы	227 851	X	X	X
Прибыль (убыток) до налогообложения	312 740	X	X	X
Отложенные налоговые активы	320	X	X	X
Отложенные налоговые	7 800	X	X	X

обязательства				
Налог на прибыль		80 741	X	X
Единый налог на вмененный доход			X	X
Прочие расходы за счет прибыли		1 200	X	X
Чистая прибыль (убыток)		223 319	X	X
	Справочно: постоянные налоговые обязательства (активы)	25 673	X	X

Наименование	12 месяцев 2010 года (факт)			
	Сумма	в том числе по видам деятельности:		
		Транспортировка природного газа	Реализация сжиженного газа	Прочие виды деятельности
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка от реализации продукции (услуг)	4 920 704	3 908 047	101 627	911 030
транспортировка природного газа:	3 908 047	3 908 047	X	X
реализация сжиженного газа:	101 627	X	101 627	X
	реализация балансового газа	3 480	X	3 480
	реализация коммерческого газа	98 147	X	98 147
прочая деятельность	911 030	X	X	911 030
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	3 592 152	2 768 242	125 243	698 667
	Материальные расходы	678 662	416 045	54 834
	Расходы на оплату труда	1 656 295	1 283 450	43 659
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	422 083	327 082	10 834
	Амортизация	186 662	172 432	4 011
	Прочие расходы	648 450	569 233	11 905
Валовая прибыль	1 328 552	1 139 805	-23 616	212 363
Коммерческие расходы	10 931	0	0	10 931
	Материальные расходы	1 742	0	1 742
	Расходы на оплату труда	6 265	0	6 265
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	1 565	0	1 565
	Амортизация	808	0	808
	Прочие расходы	551	0	551
Управленческие расходы	539 278	434 408	12 476	92 393
	Материальные расходы	24 041	19 090	4 119
	Расходы на оплату труда	353 210	284 162	61 208
	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	76 448	61 565	13 189

	Амортизация	18 423	14 481	456	3 486
	Прочие расходы	67 156	55 110	1 654	10 392
Прибыль (убыток) от продаж		778 343	705 397	-36 092	109 038
Прочие доходы и расходы		-92 766	X	X	X
	Прочие доходы	82 242	X	X	X
	Прочие расходы	175 008	X	X	X
Прибыль (убыток) до налогообложения		685 577	X	X	X
Отложенные налоговые активы		4 420	X	X	X
Отложенные налоговые обязательства		9 128	X	X	X
Налог на прибыль		174 967	X	X	X
Единый налог на вмененный доход			X	X	X
Прочие расходы за счет прибыли		856	X	X	X
Чистая прибыль (убыток)		505 046	X	X	X
	Справочно: постоянные налоговые обязательства (активы)	39 120	X	X	X
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		8 709	X	X	X
Чистая прибыль отчетного года (строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2010г»)		513 755	X	X	X

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2010 год разработан в соответствии с Регламентом формирования бюджета доходов и расходов дочерних (зависимых) газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз» и согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования бюджета доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год от 15.03.2010 года № 40). БДР утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 28.04.2010 года № 9).

Доходная часть бюджета составила 4 920 704 тыс. руб. при утвержденном плане 4 685 537 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 235 167 тыс. руб. Увеличение доходов связано с увеличением объема транспортировки природного газа потребителям, увеличением объемов работ по прочей деятельности.

Расходная часть бюджета составила 4 142 361 тыс. руб. при утвержденном плане 4 255 034 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 112 673 тыс. руб. Расходная часть бюджета состоит из себестоимости по видам деятельности, коммерческих и управленческих расходов. Основные причины снижения затрат:

- экономия фонда оплаты труда и отчислений в фонды;
- снижение выплат по договорам лизинга автотранспорта из-за изменения срока поставки автотранспорта;
- отсутствие договоров на аренду офисного помещения, страхования имущества;
- незаконченная процедура оформления в собственность основных средств;
- уменьшение затрат на оплату электроэнергии и ГСМ в связи с реализацией программы энергосбережения.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 778 343 тыс. руб., при плане 430 503 тыс. руб., фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 347 840 тыс. руб. из-за снижения расходов и увеличения доходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 685 577 тыс. руб., при плане 312 740 тыс. руб. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении Общества составила 505 046 тыс. руб., при плане 223 319 тыс. руб.

(+281 727 тыс. руб.).

По природному газу доходы составили 3 908 047 тыс. руб., или на 204 420 тыс. руб. выше уровня заложенного в бюджете. План доходов перевыполнен и соответствует увеличению объема транспортировки газа. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 101,5%, увеличение доходов на 13 531 тыс. руб. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 106,9%, перевыполнен на 190 889 тыс. руб.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 3 202 650 тыс. руб., на 141 199 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом. Расходная часть по природному газу сложилась из себестоимости и части управленческих расходов, приходящихся на данный вид деятельности. Экономия эксплуатационных затрат по статьям:

- материальные затраты 6 720 тыс. руб.;
- оплата труда 40 309 тыс. руб.;
- отчисления в фонды 22 903 тыс. руб.;
- прочие расходы 73 900 тыс. руб.
- по амортизации – перерасход 2 633 тыс. руб.

Финансовый результат от деятельности по транспортировке природного газа составила 705 397 тыс. руб., 196,1% к уровню, установленному БДР.

По реализации сжиженного газа доходы составили 101 627 тыс. руб., на 31 947 тыс. руб. ниже уровня, заложенного в БДР. Уменьшение доходов связано со снижением объема реализации газа населению и промышленным потребителям.

Расходы по сжиженному газу:

- по оплате реализованного газа 45 480 тыс. руб., на 13 075 тыс. руб. меньше плана в связи с уменьшением объема реализации;
- по эксплуатационным расходам 92 239 тыс. руб. (план 89 854 тыс. руб.), увеличение на 2 385 тыс. руб. по сравнению с уровнем предусмотренным бюджетом. Расходная часть по сжиженному газу сложилась из себестоимости и части управленческих расходов, приходящихся на данный вид деятельности.

Финансовый результат от реализации сжиженного газа – убыток в сумме 36 092 тыс. руб., при плановом показателе – убыток в размере 14 835 тыс. руб. Увеличение убыточности реализации сжиженного газа связано с уменьшением спроса на сжиженный газ и конкуренцией сторонних организаций.

По прочей деятельности, как доходы, так и расходы увеличены по сравнению с бюджетными показателями, а финансовый результат составил 109 038 тыс. руб. (+23 478 тыс. руб. или 127,4% к уровню, установленному БДР). Расходная часть по прочим видам деятельности сложилась из себестоимости, коммерческих расходов и части управленческих расходов, приходящихся на данные виды деятельности. Увеличение объемов работ по прочей деятельности связано, в основном, с увеличением объема торговли газовым оборудованием. Увеличение расходов по прочей деятельности произошло по материальным и прочим затратам. Рост материальных затрат обусловлен увеличением суммы материалов для перепродажи в связи с ростом объема продаж через торговую сеть Общества. Увеличение прочих расходов связано с отражением услуг субподрядчиков при производстве работ, увеличением доли затрат по капитальному ремонту производственных баз, относимой на прочую деятельность.

Прочие доходы составили 82 242 тыс. руб., снижение по сравнению с БДР на 27 846 тыс. руб. Основная причина – снижение суммы восстановленного резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы составили 175 008 тыс. руб., снижены по сравнению с БДР на 52 843 тыс. руб., в основном из-за снижения суммы созданного резерва по сомнительным долгам.

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от транспортировки сетевого газа за 12 месяцев 2010 года:

1. Основные натуральные показатели				
Наименование показателей	Ед.изм.	Код строки	План	Факт с начала года
Получено газа со стороны	тыс.м ³	010	13 993 794,00	15 173 849,11
Потреблено на собственные нужды	тыс.м ³		11 400,00	8 449,00
Потреблено на технологические нужды	тыс.м ³		3 662,00	2 877,75
Транспортировано газа - всего	тыс.м ³	020	13 935 000,00	15 117 987,11

- населению	тыс.м ³	021	1 875 780,00	1 917 853,19
- прочим потребителям	тыс.м ³	022	12 059 220,00	13 200 133,92
Коммерческие потери газа	тыс.м ³	030	43 732,00	44 535,25
2. Полная себестоимость отпущенного природного газа				
Наименование показателей	Ед.изм.	Код строки	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	040	-	-
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	050	441 855	435 135
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	060	1 607 921	1 567 612
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	070	411 550	388 647
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	080	184 280	186 913
Прочие расходы	тыс.руб.	090	698 243	624 343
Всего расходов	тыс.руб.	100	3 343 849	3 202 650
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	110	3 703 627	3 908 047
в том числе:				
- от населения	тыс.руб.	111	921 500	935 031
- от прочих потребителей	тыс.руб.	112	2 782 127	2 973 016
Прибыль	тыс.руб.		359 778	705 397
Полная себестоимость 1000 куб. м газа (стр.100:020)	руб.	120	239,96	211,84
Средний тариф (отпускная цена) за 1000 куб. м газа (стр.110:020)	руб.	130	265,78	258,50
Эксплуатационные расходы (без оплаты за газ)	тыс.руб.		3 343 849	3 202 650

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от реализации сжиженного газа за 12 месяцев 2010 года:

1. Основные натуральные показатели				
Наименование показателей	Ед.изм.	Код строки	План	Факт с начала года
Остаток газа на начало отчетного периода	тонн	010	-	338,00
Получено газа	тонн	020	9 854,34	7 665,59
Потреблено на собственные нужды	тонн		1 011,86	752,75
Потреблено на технологические нужды	тонн		156,98	122,96
Отпущено газа - всего	тонн	030	8 675,5	6 851,18
в том числе:				
Населению	тонн	031	3 862,5	3 479,01
Прочим потребителям	тонн	032	946,4	1 268,60
Реализация через АГЭС	тонн	033	3 866,6	2 103,57
За пределы РБ	тонн	034		
Коммерческие потери газа	тонн	040	10,00	9,69
Потери %%	%		0,10	0,13
Остаток газа на конец отчетного периода	тонн	050	-	267,00

2. Полная себестоимость отпущенного сжиженного газа				
Наименование показателей	Ед.изм.	Код строки	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	060	57 371	44 188
Транспортные расходы по доставке газа до ГНС	тыс.руб.	061	1 184	1 292
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	050	10 556	10 186
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	080	50 252	51 500
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	090	12 888	12 527
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	100	3 912	4 467
Прочие расходы	тыс.руб.	110	12 246	13 559
Всего расходов	тыс.руб.	120	148 409	137 719
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	130	133 574	101 627
в том числе:				
<i>От населения</i>	тыс.руб.	131	49 100	45 518
<i>От других потребителей</i>	тыс.руб.	132	84 474	56 109
Прибыль	тыс.руб.		-14 835	-36 092
Полная себестоимость 1 тонны газа (стр.120:030)	руб.	140	17 106,68	20 101,49
Средний тариф (отпускная цена) за 1 тонну газа (стр.130:030)	руб.	150	15 396,69	14 833,46
Себестоимость за 1 тонну газа (без оплаты за газ и транспортировку)	руб.		10 357,21	13 463,22
Эксплуатационные расходы	тыс.руб.		89 854	92 239

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от прочей деятельности за 12 месяцев 2010 года:

Наименование показателей	Ед.изм.	Код строки	План	Факт с начала года
Материальные затраты	тыс.руб.	010	160 045	213 642
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	020	407 433	396 659
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	030	104 480	98 921
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	040	16 503	14 513
Прочие расходы	тыс.руб.	050	74 315	78 257
Всего расходов (сумма стр. 010-050)	тыс.руб.	060	762 776	801 992
Всего доходов	тыс.руб.	070	848 336	911 030
в том числе:				
От населения	тыс.руб.	071	508 453	547 449
От других потребителей	тыс.руб.	072	339 883	363 581
Прибыль	тыс.руб.		85 560	109 038
Рентабельность	%		11,2	13,6

Расшифровка прочей деятельности по видам за отчетный 2010 год:

Выручка	Сумма (тыс.руб.)	Налог на добавленную стоимость	Сумма (тыс.руб.)	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленну ю стоимость)	Себестоимость продаж	Сумма (тыс.руб.)
Выручка по строительству	66 576	НДС по строительству	10 157	56 419	Себестоимость продаж по строительству	61 757
Выручка от реализации продукции	12 971	НДС по реализации продукции	1 979	10 992	Себестоимость реализованной продукции	14 918
Выручка по реализованным услугам, выполненным работам	626 257	НДС по реализованным услугам, выполненным работам	95 448	530 809	Себестоимость реализованных услуг, выполненных работ	315 764
Выручка от реализации товаров	99 701	НДС по реализации товаров	15 163	84 538	Себестоимость реализованных товаров	61 093
Выручка по обслуживающим производствам и хозяйствам	28 578	НДС по обслуживающи м производствам и хозяйствам	2 737	25 841	Себестоимость обслуживающи х производств и хозяйств	44 229
Выручка по обслуживанию ВДГО	238 868	НДС по обслуживанию ВДГО	36 437	202 431	Себестоимость обслуживания ВДГО	200 906
Всего выручка по прочим видам деятельности за 2010 год (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)				911 030	Всего себестоимость прочих видов деятельности	698 667

Расшифровка прочей деятельности по видам за 2009 год:

Выручка	Сумма (тыс.руб.)	Налог на добавленную стоимость	Сумма (тыс.руб.)	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленну ю стоимость)	Себестоимость продаж	Сумма (тыс.руб.)

Выручка по строительству	139 949	НДС по строительству	21 345	118 604	Себестоимость продаж по строительству	103 740
Выручка от реализации продукции	14 557	НДС по реализации продукции	3 201	11 356	Себестоимость реализованной продукции	13 982
Выручка по реализованным услугам, выполненным работам	533 535	НДС по реализованным услугам, выполненным работам	81 111	452 424	Себестоимость реализованных услуг, выполненных работ	251 537
Выручка от реализации товаров	46 625	НДС по реализации товаров	6 297	40 328	Себестоимость реализованных товаров	22 990
Выручка по обслуживающим производствам и хозяйствам	14 466	НДС по обслуживающим производствам и хозяйствам	1 450	13 016	Себестоимость обслуживающих производств и хозяйств	22 253
Выручка по обслуживанию ВДГО	240 732	НДС по обслуживанию ВДГО	36 722	204 010	Себестоимость обслуживания ВДГО	217 878
Всего выручка по прочим видам деятельности за 2009 год (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)				839 738	Всего себестоимость прочих видов деятельности	632 380

6.2. Прочие доходы и расходы.

В течение 2010 отчетного года, Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы:

Код строки			Наименование	Сумма (тыс.руб)
1			2	3
1			Прочие доходы	82 242
1	1		Доходы от сдачи имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	663
1	3		Доходы от участия в ДЗО и других организациях	24
1	4		Проценты к получению	14 302
1	5		Доходы от выбытия основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства	714
1	6		Доходы от продажи финансовых вложений	951
1	8		Доходы от продажи материально-производственных запасов	2 243
1	8	1	от продажи ТМЦ	1 550
1	8	2	от продажи металлолома	693
1	10		Доходы от продажи иных активов	12 479
1	10	1	от продажи основных средств	11 388
1	10	2	от продажи незавершенного строительства	480
1	10	3	от продажи оборудования	611
1	11		Суммы восстановленного резерва по сомнительным долгам	43 021
1	14		Прибыли прошлых лет, выявленные в отчетном году	847
1	15		Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров полученные	322

1	16			Доходы, связанные с безвозмездным получением активов	11
1	17			Суммы кредиторской задолженности, списанные в связи с истечением срока исковой давности	84
1	18			Возврат безнадежных долгов	5
1	20			Прочие доходы	6 575
1	20	1		доходы от списания, выбытия ТМЦ	196
1	20	2		доходы от приемки газопроводов на баланс	46
1	20	3		расчетно-кассовое обслуживание банков	8
1	20	4		стоимость имущества, выявленный как излишек при инвентаризации	158
1	20	5		оплата части стоимости путевки работниками	2 997
1	20	6		поступления в возмещение причиненных организации убытков	388
1	20	7		отклонения при оказании услуг между филиалами	155
1	20	9		прочие доходы	2 617
1	20	10		выплаты при страховых случаях	11
2				Прочие расходы	175 008
2	1			Расходы по сдаче имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	68
2	4			Расходы по выбытию основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства	2 121
2	4	1		от выбытия основных средств	2 058
2	4	3		от выбытия незавершенного строительства	63
2	5			Расходы по продаже финансовых вложений	22
2	7			Расходы по продаже материально-производственных запасов	1 773
2	7	1		по продаже ТМЦ	1 426
2	7	2		по продаже металлолома	347
2	9			Расходы по продаже иных активов	8 098
2	9	1		от продажи основных средств	7 120
2	9	2		от продажи незавершенного строительства	394
2	9	3		от продажи оборудования	584
2	10			Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	42 424
2	11			Услуги кредитных организаций	14 002
2	12			Налоги	303
2	12	1		налог на имущество	220
2	12	2		налоги местные	83
2	13			Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	2 886
2	14			Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров уплаченные	644
2	15			Суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, а также суммы других долгов, нереальных к взысканию	1 431
2	16			Расходы, связанные с переоценкой и инвентаризацией активов	15
2	17			Благотворительность и финансовая помощь	4 897
2	18			Расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	53 556
2	18	1		Расходы на оплату труда и выплаты социального характера	53 489
2	18	1	1	единовременное пособие при уходе работника на пенсию	5 559
2	18	1	2	организация отдыха детей работников	8 595

2	18	1	3	организация санаторно-курортного лечения работников	2 238
2	18	1	4	единовременная материальная помощь при рождении ребенка	1 212
2	18	1	5	материальная помощь в случае смерти работника (члена семьи)	1 118
2	18	1	6	дополнительное единовременное пособие пострадавшим от несчастного случая	114
2	18	1	7	оплата за обучение работников	45
2	18	1	8	материальная помощь работникам, имеющих на иждивении детей инвалидов	81
2	18	1	9	выплаты работникам в связи с 50-летием	2 076
2	18	1	10	единовременные выплаты работникам, связанные с выполнением особо важных заданий	172
2	18	1	11	единовременные поощрительные выплаты к 8 Марта	3 103
2	18	1	12	единовременные поощрительные выплаты к 23 февраля	6 922
2	18	1	13	единовременные выплаты к к Дню работников нефтяной и газовой промышленности	5 023
2	18	1	14	выплаты к 9 Мая и труженикам тыла, к Дню пожилых людей	2 484
2	18	1	15	оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоят., сверх предусм-го законод-ом	172
2	18	1	16	материальная помощь в газификации домов, квартир работников	104
2	18	1	17	материальная помощь к бракосочетанию	255
2	18	1	18	премирование награжденным	598
2	18	1	19	другие убытки социального характера	13 618
2	18	2		Прочие расходы на социальные нужды	67
2	18	2	1	Выплаты неработающим пенсионерам	67
2	20			Не подлежащий возмещению НДС	181
2	21			Амортизация основных средств непроизводственного назначения	901
2	22			Госпошлина	1 963
2	24			Расходы, связанные с безвозмездной передачей активов (передача ВДГО собственнику жилья)	12
2	25			Услуги сторонних организаций	295
2	26			Прочие расходы	39 416
2	26	1		представительские расходы	610
2	26	2		социально-культурные и оздоровительные мероприятия, (также в т.ч. содержание баз отдыха, расходы на проведение медосмотров, профил.инфекц. заболеваний, на питьевую воду, расходы на организацию праздничных мероприятий)	22 684
2	26	3		возмещение убытков предприятиям общественного питания	2 505
2	26	4		прочие	2 925
2	26	5		от списания, выбытия ТМЦ	858
2	26	7		возмещение причиненных организацией убытков	19
2	26	10		расходы на новогодние подарки детям	3 646
2	26	11		подписка на периодические издания непроизводственного характера	696
2	26	12		ведение реестра акционеров , организация собр.акционеров и работы совета директоров	1 535

2	26	13		затраты на содержание законсервированных производств	3 923
2	26	15		командировочные расходы непроизводственного характера	15

В составе прочих доходов отражены суммы от восстановления неиспользованного резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2010г в размере 39 455 тысяч рублей и суммы погашенного резерва при оплате контрагентами своей задолженности в отчетном году в размере 3 566 тысяч рублей. Всего отнесено на прочие доходы суммы неиспользованного резерва по сомнительным долгам 43 021 тысяча рублей.

В составе прочих расходов отражены суммы начисленного резерва по сомнительным долгам Общества на 31.12.2010 года на основании проведенной инвентаризации в сумме 42 424 тысячи рублей.

Других расходов на создание оценочных резервов строка 100 «Прочие расходы» формы №2 «Отчет о прибылях и убытках» не включает.

Формирование чистой прибыли предприятия за 2010 год

Расчет текущего налога на прибыль :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2010 год до налогообложения	685 577
В т.ч. прибыль (убыток) за 2010 год от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме	(17 198)
Прибыль Общества за 2010 год для налогообложения налогом на прибыль (685 577 + 17 198)	702 775
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 20%)	140 555
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 недоамортизованную 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)	4 420
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).	9 128

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.	39 120
Текущий налог на прибыль за 2010 год (140 555 + 4 420 – 9 128 + 39 120)	174 967

Расчет чистой прибыли отчетного года :

Наименование	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2010 год до налогообложения	685 577
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).	4 420
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	9 128
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	856
Текущий налог на прибыль за 2010 год	174 967
	505 046
Чистая прибыль отчетного года по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» (685 577 + 4 420 – 9 128 – 856 – 174 967)	8 709
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	
Чистая прибыль отчетного года (строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2010г» (505 046 + 8 709)	513 755

6.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, оканчивающийся 31 декабря 2010 г., распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль за 2010 год определяется путем уменьшения прибыли 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 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.

	2010 г (тыс.руб)	2009 г (тыс.руб)
Прибыль (убыток) за год	513 755	299 491
Минус: Дивиденды по привилегированным акциям:	0	0
Прибыль (убыток), подлежащая распределению акционерам для расчета базовой прибыли на акцию	513 755	299 491
Количество акций	702 164	702 164
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,73	0,43

Прекращаемая деятельность

ОАО «Газ-Сервис» является специализированной организацией, осуществляющей газоснабжение

природным и сжиженным газом потребителей на территории Республики Башкортостан.

Проектирование и строительство газонаполнительных станций и всей инфраструктуры сжиженного газа производилось в период интенсивной газификации сжиженным газом сельской местности Республики Башкортостан. В то время газонаполнительные станции ОАО «Газ-Сервис» были востребованы и работали на максимальную мощность - до 112 тыс. тонн в год.

Интенсивная газификация природным газом Республики Башкортостан началась в 1991 году. На 01.01.1991 года было построено и эксплуатировалось 8,8 тыс. км газораспределительных сетей, из них: 4,7 тыс. км в городах; 4,1 тыс. км в сельской местности. Количество газифицированных природным газом квартир и домовладений составляло 648 366, в том числе: городских – 597 007; сельских – 51 359. Уровень газификации природным газом в Республике Башкортостан на указанную дату составлял 51,74%, в том числе: в городах 78,6%, в сельской местности 10,4%.

По состоянию на 01.01.2010 года протяженность газовых сетей возросла до 41,4 тыс. км, из них: 8,7 тыс. км в городах и посёлках городского типа; 32,7 тыс. км в сельской местности. За счет развития системы газоснабжения, объем реализации природного газа увеличился до 15 млн. м3, объем реализации сжиженного газа населению снизился до 6851 тонны. Количество газифицированных природным газом квартир и домовладений на 01.01.2010 года составило 1 215 139, в том числе в городах и посёлках городского типа – 822 348, в сельской местности - 392 791. Уровень газификации природным газом по состоянию на 01.01.2010 года составил 80,2%: в городах – 92,6%; в сельской местности – 63,06%.

Количество квартир и домовладений, газифицированных природным газом, в сельской местности за период с 1991 по 2010 год выросло в 7,6 раз, что и привело к уменьшению реализации сжиженного газа, так как основным его потребителем является сельское население.

Реализация сжиженного газа является для Общества убыточным видом деятельности. Убытки от реализации сжиженного газа за 2010 год составили 36 092 тыс. рублей. Причинами убыточности являются несколько факторов, как внешних, так и внутренних. К основным внешним факторам относятся:

- интенсивная газификация населенных пунктов Республики Башкортостан природным газом, вследствие чего происходит уменьшение потребления сжиженного газа населением;
- уменьшение потребления сжиженного газа промышленными потребителями из-за сокращения объемов производства на предприятиях Республики Башкортостан;
- развитие рынка сбыта конкурирующих предприятий;
- превышение темпов роста оптовых цен на сжиженный газ по сравнению с темпами роста розничных цен.

Также на снижение объемов потребления сжиженного газа населением и соответственно на увеличение убытков данного вида деятельности повлияла замена льгот по обеспечению сжиженным газом на денежную компенсацию льготным категориям потребителей в соответствии с действующим законодательством.

К основным внутренним факторам, влияющим на убыточность деятельности по реализации сжиженного газа, относятся:

- высокий уровень условно-постоянных эксплуатационных расходов, не позволяющий при уменьшающихся объемах производства снижать расходы;
- низкая загруженность производственных фондов при их значительном износе;
- необходимость в реконструкции и капитальном ремонте основных фондов;
- увеличение транспортных расходов по доставке газа потребителям.

ОАО «Газ-Сервис» содержит специальный автотранспорт для доставки газа, который полностью не загружен, так как доля потребителей сжиженного газа в населенных пунктах незначительна. При этом отсутствует возможность использования специального автотранспорта для других целей.

ОАО «Газ-Сервис» вынуждено содержать определенное количество персонала, обслуживающего данный вид деятельности. Кроме того, согласно действующему законодательству в связи с инфляционными процессами, Общество обязано своевременно индексировать заработную плату всем работникам, в том числе, занятым реализацией сжиженного газа.

Динамика основных технико-экономических показателей деятельности по реализации сжиженного газа за период с 2006 по 2010 год:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2006	2007	2008	2009	2010	в % к 2006
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Объем реализации	тн	25560	17347	18931	8111	6851	26,8

3	Доходы	тыс.руб.	182 396	146379	180297	106630	101627	55,7
4	Расходы	тыс.руб.	182 119	198114	214774	121589	137719	75,6
5	Прибыль (- убыток)	тыс.руб.	277	-51735	-34477	-14950	-36092	
6	Численность	чел.	444	442	371	218	215	48

В 2010 году ОАО «Газ-Сервис» осуществляло деятельность по реализации сжиженного газа населению посредством налаженной инфраструктуры сбыта, включающей в себя 3 газонаполнительные станции и газонаполнительный пункт, находящиеся на территории Республики Башкортостан. Загруженность газонаполнительных станций и пунктов в последние годы снизилась до 7,6 тыс. тонн в год.

Для оптимизации расходов, связанных с реализацией сжиженного газа, в 2009 году в рамках «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса», согласно приказам ОАО «Газ-Сервис» от 12.01.2009 года №4, от 06.05.2009 года №261, от 26.06.2009 года № 341/а с 01.07.2009 года газонаполнительные станции филиалов «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Нефтекамскгаз» переведены на консервацию с организацией бесперебойного снабжения сжиженным газом потребителей, находящихся в зоне обслуживания указанных филиалов. Остановлена работа ГНП филиала «Дюртюлигаз».

Тем не менее, предпринимаемые Обществом меры по обеспечению безубыточности от деятельности по реализации сжиженного газа не позволяют компенсировать воздействие внешних факторов на итоги деятельности и обеспечить получение прибыли. Более того, дальнейшие усилия по сокращению издержек становятся невозможными из-за технологических требований к безопасности данного производства. Высокий уровень условно-постоянных эксплуатационных расходов, обусловленный технологическими требованиями и изношенность производственных фондов не позволяют Обществу сократить уровень расходов без ущерба для безопасности производственного процесса.

Решением Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 20.10.2010 года (протокол №3) одобрена сделка договора купли - продажи имущественного комплекса по реализации и хранению сжиженного газа с ценой не менее 42 925 973 рубля с учётом НДС. Во исполнение Решения Совета директоров от 20.10.2010 года Обществом издан Приказ от 15.11.2010 года № 720 о продаже имущественного комплекса по реализации сжиженных углеводородных газов и заключены договора реализации, в частности, по объектам недвижимости:

№ договора	Дата заключения	Предмет	
		Наименование	Местонахождение
2-861595	20.12.2010 г.	Туймазинская ГНС	Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, г.Туймазы, Чапаева ул, д.46
2-861596	20.12.2010 г.	Уфимская ГНС	Республика Башкортостан, г.Уфа, Орджоникидзеvский р-н, Бирский тракт
2-861597	20.12.2010 г.	Нефтекамская ГНС	Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул.Заводская, д.1 "А"
2-861598	20.12.2010 г.	Салаватская ГНС	Республика Башкортостан, г.Салават, СЕВЕРНАЯ ПРОМЗОНА, ул.Зеленая, д.8
2-861599	20.12.2010 г.	Сибайская ГНС	Республика Башкортостан, р-н, г.Сибай, ВОСТОЧНОЕ ШОССЕ, д.25
2-861600	20.12.2010 г.	Учалинская ГНС	Республика Башкортостан, г.Учалы, ГАЗОВИКОВ УЛ, д.10
2-861601	20.12.2010 г.	Октябрьская АГЗС-1	Республика Башкортостан, г.Октябрьский, СЕВЕРНАЯ УЛ, строен. АГЗС

2-861602	20.12.2010 г.	Октябрьская АГЗС-2	Республика Башкортостан, г.Октябрьский, 40-й МКР
2-861603	20.12.2010 г.	"Центргаз" АГЗС	Башкортостан, Иглинский р-н, с.Алаторка
2-861604	20.12.2010 г.	"Стерлитамакгаз"	Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ, д.31
2-861605	20.12.2010 г.	"Газкомплект"	Торговые павильоны
2-861606	20.12.2010 г.	"Мелезугаз"	Республика Башкортостан, Мелеuzовский р-н, д.Сарлак, тер.Сахарного завода
2-861607	20.12.2010 г.	Бакалинская АГЗС	Республика Башкортостан, Бакалинский р-н, с.Бакалы, ОКТЯБРЬСКАЯ УЛ, д.110
2-861608	20.12.2010 г.	Шаранская АГЗС	Республика Башкортостан, Шаранский р-н, с.Шаран, ЧАПАЕВА УЛ, д.57
2-861609	20.12.2010 г.	Белорецкий ГНП	Республика Башкортостан, г.Белорецк, ул.Нефтебазовая, д.3
2-861610	20.12.2010 г.	Склад газовых баллонов	Республика Башкортостан, Аургазинский район, с.Толбазы, ПАРКОВАЯ УЛ, д.16
2-861611	20.12.2010 г.	Склад	Республика Башкортостан, Дуванский р- н, с.Месягутово, ПРОМЫШЛЕННАЯ УЛ, д.1
2-861612	20.12.2010 г.	Склад жидкого газа	Республика Башкортостан, Гафурийский р-н, ПГТ Красноусольский, ЗАПАДНАЯ УЛ, д.4
2-861613	20.12.2010 г.	Склад	Республика Башкортостан, Куюргазинский район, с.Ермолаево, ЗАРЕЧНАЯ УЛ, д.4а
2-861614	20.12.2010 г.	склад с эстакадой	Республика Башкортостан, Зианчуринский район, с.Исянгулово, ОКТЯБРЬСКОЙ РЕВОЛЮЦИИ УЛ, д.66
2-861615	20.12.2010 г.	Склад	Республика Башкортостан, Кугарчинский район, с.Мраково, ЛЕНИНА УЛ, д.77
2-861616	20.12.2010 г.	Склад	Иглинский р-н, п.Иглино, КРУПСКАЯ УЛ, д.1
2-861617	20.12.2010 г.	Склад	Республика Башкортостан, Кармаскалинский р-н, с.Кармаскалы, НОВАЯ УЛ, д.52
2-861618	20.12.2010 г.	склад	Благовещенск, ШОССЕЙНАЯ УЛ, д.6
2-861619	20.12.2010 г.	склад	Республика Башкортостан, Нуримановский р-н, с.Красная Горка, ГАГАРИНА УЛ

2-861620	20.12.2010 г.	склад	Республика Башкортостан, Кушнаренковский р-н, с.Кушнаренково, 70 ЛЕТ ОКТЯБРЯ, УЛ, д.22
----------	---------------	-------	--

В настоящее время Обществом осуществляются мероприятия по государственной регистрации перехода права собственности на объекты недвижимого имущества по реализации сжиженного газа, а также оформляются документы по землепользованию под указанные объекты.

В поддержку государственной аграрной политики, заключающейся в обеспечении устойчивого развития сельских территорий, занятости сельского населения, повышения уровня его жизни, в сохранении и воспроизводстве используемых для нужд сельскохозяйственного производства природных ресурсов, Общество на территории, обслуживаемой филиалом «Дувангаз», в Белокатайском районе Республики Башкортостан осуществляет вид прочей деятельности «выращивание зерна» (по сельхозучастку).

В силу специфических особенностей, цикличности производства и зависимости от климатических условий территория Республики Башкортостан располагается в зоне рискованного земледелия.

В соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2006 года N 264-ФЗ "О развитии сельского хозяйства" ОАО «Газ-Сервис» не может претендовать на статус сельскохозяйственного производителя, так как доход от реализации сельскохозяйственной продукции составляет менее семидесяти процентов за календарный год в общей сумме доходов, и в этой связи лишено государственной поддержки кредитования сельскохозяйственных товаропроизводителей и сельскохозяйственного страхования.

При высокой себестоимости указанного вида деятельности, отсутствии государственных дотаций из бюджета Республики Башкортостан, производство сельскохозяйственной продукции в области рискованного земледелия, особенно на фоне засухи лета 2010 года, является убыточным.

Итоги деятельности по выращиванию зерновых культур за период с 2006 по 2010 год:

Наименование	2006г	2007г	2008г	2009г	2010 г.
Доходы	4 847	6 200	7 932	10 233	22 468
Расходы	9 719	9 632	10 723	14 162	37 404
Убыток	-4 872	-3 432	-2 791	-3 929	-14 946

тыс. руб. без НДС

Цена реализации зерна устанавливается исходя из рыночных цен, формируемых в зависимости от спроса на зерно. Себестоимость зерновой продукции превышает цену реализации.

Учитывая отсутствие перспективы обеспечения рентабельности по выращиванию зерна и непрофильность указанной деятельности, в целях повышения эффективности и оптимизации деятельности Общества Советом директоров ОАО «Газ-Сервис» (протокол №3 от 14.10.2009 года) принято решение об одобрении сделки с недвижимостью - договоры купли-продажи нежилых зданий и земельного участка по цене 5 182 960 руб. Приказом Общества от 24.09.2010 года №578 определен порядок прекращения сельскохозяйственной деятельности.

В связи с убыточными итогами сельскохозяйственной деятельности по выращиванию зерна» осуществляемой филиалом «Дувангаз» (сельхозучасток) в Белокатайском районе РБ, учитывая отсутствия перспективы обеспечения рентабельности по выращиванию зерна и непрофильность указанной деятельности, руководствуясь решением Совета директоров ОАО «Газ Сервис»(протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ Сервис» №3 от 14.10.2009г. и приказ ОАО «Газ Сервис» №578 от 24.09.2010г), основные средства находящиеся по адресу с.Майгаза ул.Механизаторов 4 Белокатайский район, законсервированы сроком с 01.10.2010года. до 31 декабря 2011года на основании приказа №357 от 18.10.2010г. В состав основных средств, отраженных в отчетности на конец отчетного года, включены объекты основных средств филиала «Дувангаз», переведенные на консервацию:

Имущество по прекращаемому виду непрофильной деятельности – сельскохозяйственному участку в с. Майгаза всего, в том числе:

Арочное сооружение холодное - зерносклад (18*30)

Арочное сооружение холодное – зерносклад (18*30)

Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения.

Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения

Блок укр.3.6х2.95 с системой вентиляционного отопления, освещения

Гараж и Вальцевая мельница У-1-МСП-1(литерБ 1129,5м2)

Зернохранилище 1358,8м2 (литерД)

Зернохранилище1238,5м2(литерВ)

Материальный склад с.Майгаза 333,5м2 (литерА), инв.№00001965

Автовесы, инв.№00001821

Аппаратура мелкокапельного распылителя и опрыскиватель ОПШ-15, инв.№00001654
 Бороны БПТД-7, инв.№00001578
 Борона зубовые (кол-во 24 шт), инв.№00001533
 Жатка ПН-360М-6П, инв.№00001702
 Зернометатель МЗС-90-20 А, инв.№00001815
 Зерноочистка ЗАВ-20, инв.№00001818
 Зерноочистка КЗС-25 и сушилка, инв.№00001819
 Кран-балка, инв.№00001960
 Опрыскиватель ОРЭН-18, инв.№00001782
 Плуг с предплужником ПАН-8-40, инв.№00001561
 Подъемник ТУАП-15(завальная яма), инв.№00001699
 Почвообр.посев.маш.ОБЬ-4-3Т, инв.№00001774
 Почвообр.посев.маш.ОБЬ-4-3Т, инв.№00001773
 Протравливатель семян ПС-10А, инв.№00001781
 Пункт активного вентилирован.ОБВ-480, инв.№00001964
 Разбрасыватель мин.удобр.МВУ-9, инв.№00001959
 Сеялки СЗ-3.6, инв.№00001588
 Сеялки СЗ-3.6, инв.№00001587
 Сцепка для 2-х почвообраб.посевн. маш."Обь-43Т", инв.№00001634
 Сцепка для 3-х агрегат.комбин.почвооб."Лидер-4", инв.№00001633
 Сцепка СП-11, инв.№00001529
 Асфальтир.площ.для времен.хран.зерна с.Майгаза, инв.№00002005
 Емкость для воды с.Майгаза, инв.№00001951
 Машина дорожн.ДМ-Б1(к701р), инв.№00001552
 Машина дорожн.ДМ-Б1(к701р), инв.№00001553
 Трактор ДТ-75 \трубоук./ВЕ-2004, инв.№00001155
 Трактор ДТ-75 ДС4 7839ВУ, инв.№00001632
 Трактор ДТ-75ДЕС2(двиг.А-41) ВМ 2857, инв.№00001801
 Земельный участок с.Майгаза ул.Механизаторов 37165кв.м.

В настоящее время Общество осуществляет поиск потенциальных покупателей основных средств, используемых при осуществлении сельскохозяйственной деятельности, учитывая непрофильность и убыточность, и с 2011 года ликвидирует данный вид деятельности.

Информация о связанных сторонах. 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".

8.1. Список аффилированных лиц Общества на 31 декабря 2010 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, %
1	2	3	4	5	6
1.	Исаков Николай Васильевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет
2.	Анисимов Андрей Анатольевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет

3.	Ахметшин Альберт Амирович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет
4.	Крюков Николай Иванович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров; принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество; лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	10.06.2010 01.02.2010 04.07.1994	0,01
5.	Кочуров Юрий Алексеевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет
6.	Сован Алексей Николаевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет
7.	Шакиров Ильмир Тимерханович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	10.06.2010	нет
8.	ОАО «Башкирская венчурная компания»	450000, г.Уфа, ул.Цюрупы,13	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества	01.08.2008	43,61
9.	ОАО «Газпромрегионгаз»	190000, г..Санкт- Петербург, BOX 1051	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.12.2008 01.02.2010	49,99
10.	ОАО "Адыггаз"	385003, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Апшеронская, 4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
11.	ОАО "Алтайгазпром"	656049, РФ, г. Барнаул, ул. Никитина, 90	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
12.	ОАО "Анапагоргаз"	353451, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Чехова, 2	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
13.	ОАО "Армавиргоргаз"	352909, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Р. Люксембург, 185	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит	01.02.2010	нет

			Общество		
14.	ОАО "Белгородоблгаз"	308800, г. Белгород, 5-й Заводской пер., 38	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
15.	ОАО «Белоярскгаз»	626618, ХМАО, г.Белоярский, пер. Северный, д.3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
16.	ОАО "Брянскоблгаз"	241033, г. Брянск, ул. Щукина, 54	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
17.	ООО "Восточная межрегиональная газовая компания"	634009, Томская область г. Томск, ул. Карла Маркса, д. 83	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
18.	ОАО "Владимироблгаз"	600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
19.	ОАО "Волгоградоблгаз"	400131, г.Волгоград, ул.Коммунистическая, 38	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
20.	ОАО "Воронежоблгаз"	394018, г. Воронеж, ул. Никитская, 50а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
21.	ОАО "Гатчинагаз"	Ленинградская обл., г. Гатчина, ул. Лейтенанта Шмидта, 16	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
22.	ОАО "СУ "ТМРГ"	Тюменская обл. г. Заводоуковск, ул. Механизаторов,17	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
23.	ОАО "Каббалкгаз"	360603, г. Нальчик, ул. И. Арманд, 30	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
24.	ОАО "Калмгаз"	358003, г. Элиста, ул. Ленина, 272	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
25.	ОАО "Калугаоблгаз"	248018, г. Калуга, пер. Баррикад, 4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет

Пояснительная записка к сводной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год

26.	ЗАО "Карачаево-Черкесскгаз"	369000, К-ЧР, г. Черкесск, ул. Кавказская, 126	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
27.	ОАО "Кемеровогоргаз"	650099, г. Кемерово, ул. Красноармейская, 80	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
28.	ОАО "Кировоблгаз"	610035, г. Киров, ул. Пугачева, 4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
29.	ОАО "Комигаз"	РК, г. Сыктывкар, ул. Красных Партизан, 33а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
30	ОАО "Копейскмежрайгаз"	456617, Челябинская обл., г. Копейск, ул. 4-я Пятилетка, 63	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
31	ОАО "Коркиномежрайгаз"	456550, Челябинская обл., г. Коркино, ул.Энгельса, 73	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
32	ОАО "Костромаоблгаз"	156005, г. Кострома, ул. Кузнецкая, 9	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
33.	ОАО "Минераловодская газовая компания"	357202, Ставропольский край, г. Мин. Воды, ул. Стввропольская ,25	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
34.	ООО "Марийскгаз"	424002, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Эшпая, д. 145	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
35.	ОАО "Новгородоблгаз"	173015, г. В. Новгород, ул. Загородняя, 2, корп.2	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
36.	ОАО "Ноябрьскгазсервис"	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Энтузиастов, 29	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
37	ОАО "Оренбургоблгаз"	460000, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, 39	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
38.	ОАО "Пензагазификация"	440062, г. Пенза, ул. М.Горького, 50	Принадлежит к группе лиц, к	01.02.2010	нет

			которой принадлежит Общество		
39.	ОАО "Псковоблгаз"	180017, г. Псков, ул. Рабочая, 5	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
40.	ОАО "Ростовоблгаз"	344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Содовая, 101	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
41.	ОАО "Рязаньоблгаз"	390005, г. Рязань, ул. Семашко, 17	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
42.	ОАО «Рязаньгоргаз»	390005, г. Рязань, ул. Семашко, 18	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
43.	ОАО "Саратовоблгаз"	410056, г. Саратов, ул. Рабочая, 28/30	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
44.	ОАО "Саткамежрайгаз"	456910, Челябинская обл., г. Сатка, ул. Торговая, д.2	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
45.	ОАО "Смоленскоблгаз"	214019, г. Смоленск, Трамвайный пр-д, 10	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
46.	ОАО "Ставрополькрайгаз"	355029, г. Ставрополь, пр. Кулакова, 1-а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
47.	ОАО "Тамбовоблгаз"	392000, г. Тамбов, ул. Московская, 19д	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
48.	ОАО "Тверьоблгаз"	170005, г. Тверь, ул. Фурманова, 12/4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
49.	ОАО "Тулаоблгаз"	300012, г. Тула, ул. Мориса Тереза, 5а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
50.	ОАО "Тюменьоблгаз"	625002, г. Тюмень, ул. Елецкая, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит	01.02.2010	нет

			Общество		
51.	ОАО "Южноуральскмежрайгаз"	457040, Челябинская обл., г.Южноуральск, ул.Заводская, д.3б	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
52.	ОАО "Челябинскгазсервис"	454080, г. Челябинск, ул.Тернопольская д. 21	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
53.	ОАО "Челябинская региональная газораспределительная компания"	454080, г. Челябинск, ул.Тернопольская д. 21	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
54.	ОАО «Череповецгаз»	162614, Вологодская обл., г. Череповец, ул. Луначарского, 28	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
55.	ОАО "Чувашсетьгаз"	428003, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, 19а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
56.	ОАО "Чебаркульмежрайгаз"	456440, Челябинская обл, г.Чебаркуль, ул.Дзержинского, д.6	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
57.	ОАО "Ярославльоблгаз"	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, 42	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
58.	ОАО «Ингушгаз»	386101, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Кавказская, 7	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
59.	ОАО «Кургангазком»	г. Курган, ул. Гоголя, 78/1	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
60.	ОАО "Шадринскмежрайгаз"	641875, Курганская обл., г. Шадринск, ул. Герцена, 27	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
61.	ОАО "Астраханьоблгаз"	414024, Астраханская обл., г. Астрахань, ул. Ахшарумова, 76	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
62.	ОАО "Абинскрайгаз"	353320, Краснодарский край, г. Абинск, ул. Советов, 186	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет

63.	ОАО "Ардонмежрайгаз"	363300, РСО-А, г. Ардон, ул. Ленина,101	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
64.	ОАО "Владикавказгоргаз"	362011, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Транспортная, 12	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
65.	ОАО "Октябрьрайгаз"	363130, РСО-Алания, пригородный р-н, с. Октябрьское, ул. Маяковского № 26	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
66.	ОАО "Калачмежрайгаз"	404507, г.Калач-на- Дону, Волгоградской обл., пер.Баррикадный, 35	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
67.	ОАО "Николаевскрайгаз"	404032, г.Николаевск, Волгоградской обл., ул.Некрасова, 17	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
68.	ОАО "Фроловомежрайгаз"	403502, г.Фролово, Волгоградской обл., ул.40 лет Октября, 1	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
69.	ОАО "Волгоградгоргаз"	400131, г.Волгоград, ул.Коммунистическая, 38	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
70.	ОАО "Волжскиймежрайгаз"	404121, г.Волжский, Волгоградской области, ул. Карбышева, 11	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
71.	ОАО "Еланьрайгаз"	403732, р.п.Елань, Волгоградской области, ул. М. Железняк, 111	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
72.	ОАО "Камышинмежрайгаз"	403889, г.Камышин, Волгоградской обл., ул.Волгоградская, 37	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
73.	ОАО "Котовомежрайгаз"	403805, г.Котово, Волгоградской обл., ул.60 лет ВЛКСМ, 12	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
74.	ОАО "Михайловкамежрайгаз"	400300, г.Михайловка, Волгоградской обл., ул.Томская, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
75.	ОАО "Новоаннинскмежрайгаз"	403952, г.Новоаннинский,	Принадлежит к группе лиц, к	01.02.2010	нет

		Волгоградской обл., ул.Пугачевская, 177	которой принадлежит Общество		
76.	ОАО "Палласовкамежрайгаз"	404261, г.Палласовка, Волгоградской обл., ул.Ушакова, 80	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
77.	ОАО "Серафимовичмежрайгаз"	403441 г.Серафимович, Волгоградской обл., ул.Республиканская, 47	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
78.	ОАО "Суровикиномежрайгаз"	404413, г.Суровикино, Волгоградской обл., пер.Овражный, 18	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
79.	ОАО "Урюпинскмежрайгаз"	403110, г.Урюпинск, Волгоградской обл., ул.М.Мушкетовская, 4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
80.	ОАО "Вологдагаз"	160014, г. Вологда, ул. Саммера, 4а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
81.	ОАО "Ивановогоргаз"	153000, г. Иваново, ул. Б. Воробьевка, 4	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
82.	ОАО "Ивановооблгаз"	153020, г. Иваново, ул. Окуловой, 59	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
83.	ОАО "Белореченскрайгаз"	352630, Краснодарский край, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 2	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
84.	ОАО "Геленджикгоргаз"	353470, Краснодарский край, г. Геленжик, ул. М.Горького, 70	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
85.	ОАО "Динскаярайгаз"	353200, Краснодарский край, ст. Динская, ул. Гоголя, 106	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
86.	ОАО "Ейскгоргаз"	353680, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Советов, 102	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
87.	ОАО "Красноармейскаярайгаз"	353800, Краснодарский край, ст. Полтавская, ул. Шевченко, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит	01.02.2010	нет

			Общество		
88.	ОАО "Краснодаркрайгаз"	350051, г. Краснодар, ул. Строителей, 23	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
89.	ОАО "Кропоткингоргаз"	352380, Краснодарский край, г. Кропоткин, ул. 8 Марта, 127в	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
90.	ОАО "Ленинградскаярайгаз"	353745, Краснодарский край, ст. Ленинградская, ул. 302 дивизии	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
91.	ОАО "Мостовскойрайгаз"	352550, Краснодарский край, п. Мостовской, ул. Строительная, 6	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
92.	ОАО "Новопокровскаярайгаз"	353020, Краснодарский край, ст.Новопокровская, ул.Железнодорожная, 272	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
93.	ОАО "Сочигоргаз"	354065, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Чайковского, 23/1	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
94.	ОАО "Тихорецкгоргаз"	352120, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, 96	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
95.	ОАО "Успенскаярайгаз"	352452, Краснодарский край, с. Успенское, ул. Ленина, 197	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
96.	ОАО "Щербиновскаярайгаз"	353620, Краснодарский край, ст. Щербиновская, пер. Советский, 2	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
97.	ОАО "Кузнецкмежрайгаз"	442500, г. Кузнецк, ул. Красноармейская, 117	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
98.	ОАО "Метан"	440066, г. Пенза, Рахманинова, 1а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
99.	ОАО "Азовмежрайгаз"	346740, г. Азов, ул. Измайлова, 69	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет

100.	ОАО "Волгодонскмежрайгаз"	347340, г. Волгодонск, пер. Коммунистический, 12	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
101.	ОАО "Новочеркасскгоргаз"	346411, г. Новочеркасск, ул. Народная, 66	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
102.	ОАО "Ростовгоргаз"	344019, г. Ростов-на- Дону, пр. Шолохова, 14	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
103.	ОАО "Таганрогмежрайгаз"	347904, г. Таганрог, ул. Дзержинского, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
104.	ОАО "Шахтымежрайгаз"	346505, г. Шахты, пер. Тюменский, 1	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
105.	ОАО "Саратовгаз"	410076, г. Саратов, ул. Орджоникидзе, 26	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
106.	ОАО "Александровскрайгаз"	356300, Ставропольский край, с. Александровское, ул. Кирпичная, 14	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
107.	ОАО "Георгиевскмежрайгаз"	357800, Ставропольский край, г. Георгиевск, ул. Гагарина, 238	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
108.	ОАО "Ессентукигоргаз"	357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Советская, 67	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
109.	ОАО "Зеленокумскрайгаз"	357914, Ставропольский край, Советский р-н, г. Зеленокумск, ул. 50 лет Октября, 105	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
110.	ОАО "Ипатоворайгаз"	356631, Ставропольский край, г. Ипатово, ул. Заречная, 23	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
111.	ОАО "Кисловодскгоргаз"	357703, Ставропольский край, г. Кисловодск, ул. Нелюбина, 5	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
112.	ОАО "Курскаямежстройгаз"	351850, Ставропольский край,	Принадлежит к группе лиц, к	01.02.2010	нет

		Курской р-н, ст. Курская, ул. Калинина, 5	которой принадлежит Общество		
113.	ОАО "Новоселицкрайгаз"	356350 Ставропольский край, Новоселицкий р-н, с. Новоселицкое, ул. Шоссейная, 7	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
114.	ОАО "Предгорныйрайгаз"	357350, Ставропольский край, ст.Ессентукская, ул. Московская,41	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
115.	ОАО "Пятигорскгоргаз"	357750, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Козлова, 52-а	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
116.	ОАО "Светлоградрайгаз"	356530, Ставропольский край, г. Светлоград, ул. Комсомольская, 59	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
117.	ОАО "Ставропольгоргаз"	355012, г. Ставрополь, ул. Маяковского, 9	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
118.	ОАО "Труновскрайгаз"	356134, Ставропольский край, с. Донское, ул. Октябрьская, 14-б	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
119.	ОАО "Абатскрайгаз"	627540, Тюменская обл., Абатский р-н, с. Абатское, проезд Северный, 3	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
120.	ОАО "Гольшмановомергаз"	627300 Тюменская обл., Гольшмановский р н, пгт. Гольшманово, ул. Садовая, 190	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
121.	ОАО "Ишиммергаз"	627750, Тюменская обл., г. Ишим, ул.Луначарского, 107	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
122.	ОАО "Омутинкарайгаз"	627070, Тюменская обл., с. Омутинское, ул. Свердлова,16	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
123.	ОАО "Тюменьмергаз"	625013 г.Тюмень, ул. Энергетиков,163	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
124.	ОАО "СУГ "ТМРГ"	627018, Тюменская область, г.Ялуторовск, пер.Шоссейный, 8	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит	01.02.2010	нет

			Общество		
125.	ОАО "Яргазсервис"	150020, г. Ярославль, ул. Цветочная, 17	Принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.02.2010	нет
126.	ООО «Термо-сервис»	450001, г. Уфа, ул. Новосибирская, д. 2	Юридическое лицо, в котором Общество имеет право распоряжаться 55 % голосов	01.02.2010	нет

8.2. Сделки, операции с аффилированными лицами Общества в течении отчетного 2010 года.

1. С ОАО «Газпромрегионгаз» были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора:

1) По договору аренды имущества № 34-91/12-1/01-16/34 от 01.02.2010г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (аренда) объекты газораспределительной системы, согласно Перечня. Арендная плата в месяц составляет 4 308 931,00 рублей, в том числе НДС.

рубли

Сальдо Дт на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо К-т на 31.12.2010
0,00	41 089 310,00	47 398 341,00	4 308 931,00

По состоянию на 31.12.10г. по договору аренды № 34-91/12-1/01-16/34 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 4 308 931 рублей.

2) По дополнительному соглашению № 2/34-75 от 25.11.09г., №3/34-98 от 05.04.10г. к договору аренды имущества № 12-1/01-143 от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества, согласно Перечня.

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт на 31.12.2010
1 072 558,03	13 821 536,03	13 907 976,00	1 158 998,00

По состоянию на 31.12.10г. по договору аренды № 12-1/01-143 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 1 158 998,00рублей.

3) По дополнительному согл.№1/34-57 от 01.04.09, доп.согл.№2/34-76 от 30.09.10 к договору субаренды имущества № 12-1/01-165С/34-54 от 01.01.2009г., ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (субаренда) объекты газораспределительной системы, согласно Перечня.

рубли

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо К-т на 31.12.2010
0,00	8 813 129,00	9 696 612,00	883 483,00

По состоянию на 31.12.10г. по договору аренды № 12-1/01-165С/34-54 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 883 483 рублей.

4)По лицензионному договору №15-1/20-455/13-653 от 19.10.09г. ОАО «Газ-Сервис» выплачивает вознаграждение за использование Информационной системы сбора и анализа данных о движении денежных средств ГРО (право пользования РКЦ). Размер вознаграждения составляет 6 916,67 рублей в месяц. Обязательства по договору возникли с 01.10.09г. и закончились 30.09.10г. и вновь возникли по договору №15/1/17-20/17-50 от 30.09.10 с 01.10.10 по 30.09.11г.

рубли

Сальдо К-т на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
20 750,01	96 883,34	69 166,70	6 916,67

5) По договору №11-3/17-612 от 31.12.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывает консультационные услуги по сопровождению программы для ЭВМ «Автоматизированная система «РЦК ГПРГ-ГРО». Стоимость консультационных услуг 3 450(Три тысячи четыреста пятьдесят) рублей в месяц. Обязательства по договору возникли с 01.10.09г. и закончились 30.09.10г. По договору 17-133/11-3/14-243 от 24.11.10

рубли

Сальдо К-т на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2010
10 350,00	10 350,00	0,00	0,00

6) По договору 17-133/11-3/14-243 от 24.11.10 обязательства возникают с 01.10.10 и заканчиваются 30.09.11г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывает консультационные услуги по сопровождению программы для ЭВМ «Автоматизированная система «РЦК ГПРГ-ГРО». Стоимость консультационных услуг 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) рублей в месяц.

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2010
0,00	37 950,00	51 750,00	13 800,00

По состоянию на 31.12.10г. по договору 17-133/11-3/14-243 от 24.11.10 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 13 800,00 рублей.

7) По договору №19-1/17-139/04-11/485 от 27.11.2007г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывал услуги по разработке стандарта организации «Система ремонтно-технического обслуживания объектов СУГ». Стоимость договора составляет 320000,00 рублей. в т. ч. НДС.

рубли

Сальдо Дт на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
160 000,00	0,00	160 000,00	0,00

8) По дополнительному соглашению № 3/34-82 от 21.12.09г. к договору субаренды имущества № 12-1/01-242С от 08.07.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 31.10.09г. размер арендной платы составляет 8 081 921 (Восемь миллионов восемьдесят одна тысяча девятьсот двадцать один) рубль в т.ч. НДС.

рубли

Сальдо К-т на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2010
10 716 171,90	10 716 171,90	0,00	0,00

9) 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».

С 08.09.10 по агентскому договору ОАО «Газ-Сервис» приобрело Лицензию Антивирус SYMC ENDPOINT Protection 11.0 renewal

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	199 996,50	199 996,50	0,00

С 25.08.10 по агентскому договору ОАО «Газ-Сервис» приобрело Лицензия :WinPro 7RUS OLP NL Legalization GetGeniu

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	629 153,58	629 153,58	0,00

С 11.03.10 по агентскому договору ОАО «Газ-Сервис» приобрело Программное обеспечение AvtoCad

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	453 000,66	453 000,66	0,00

С 11.03.10 по агентскому договору ОАО «Газ-Сервис» приобрело Программное обеспечение Газ-ПК

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	26 764,06	26 764,06	0,00

10) По договору Поручения № 25-10 от 01.07.2010г. ОАО «Газпромрегионгаз» (Поверенный) обязуется совершить от имени и за счет Доверителя (ОАО «Газ-Сервис») определенные юридические действия, направленные на получение Доверителем права использования Корпоративного программного обеспечения (КПО Microsoft).

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	11 430 874,75,00	11 430 874,75,00	0,00

11) Общим собранием акционеров 10 июня 2010 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 16.06.2010 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2009 год в размере 65,09 рублей на одну акцию. Во исполнение данного решения, в 2010 г. ОАО «Газпромрегионгаз» начислены дивиденды по итогам работы ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год в сумме 22 851 146,30 рублей. Перечислено акционеру за вычетом налога 20 794 543,13 рублей.

2. В декабре 2010 года ОАО «Газ-Сервис» организовывало проведение зонального соревнования ОАО «Газпромрегионгаз», его дочерних и зависимых Обществ. В рамках проведения данного мероприятия были заключены договора с аффилированными лицами Общества:

Рубли:

1) Договор № 17-A000127 от 15.12.2010 г. с ОАО «Алтайгазпром»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	51 000,00	51 000,00	0,00

2) Договор № 17-A000131 от 15.12.2010 г. с ОАО «Белгородоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	73 868,00	73 868,00	0,00

3) Договор № 17-A000123 от 10.12.2010 г. с ООО «Волжская газовая компания»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	39 648,00	39 648,00	0,00

4) Договор № 17-A000129 от 15.12.2010 г. с ООО «Восточная межрегиональная газовая компания»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	50 504,00	50 504,00	0,00

5) Договор № 17-A000117 от 14.12.2010 г. с ЗАО «Фирма Уралгазсервис»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	52 510,00	52 510,00	0,00

6) Договор № 17-A000134 от 16.12.2010 г. с ОАО «Ивановооблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	93 220,00	93 220,00	0,00

7) Договор № 17-A000119 от 14.12.2010 г. с ОАО «Калугаоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	59 472,00	59 472,00	0,00

8) Договор № 17-A000122 от 14.12.2010 г. с ОАО «Карелгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	36 462,00	36 462,00	0,00

9) Договор № 17-A000125 от 14.12.2010 г. с ЗАО «Карелтрансгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	24 780,00	24 780,00	0,00

10) Договор № 17-A000141 от 16.12.2010 г. с ОАО «Кировоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	102 070,00	102 070,00	0,00

11) Договор № 17-A000116 от 14.12.2010 г. с ОАО «Комигаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	60 888,00	60 888,00	0,00

12) Договор № 17-A000121 от 14.12.2010 г. с ОАО «Леноблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	55 578,00	55 578,00	0,00

13) Договор № 17-A000126 от 15.12.2010 г. с ОАО «Липецкоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	63 602,00	63 602,00	0,00

14) Договор № 17-A000128 от 15.12.2010 г. с ОАО «Мордовгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	56 392,00	56 392,00	0,00

15) Договор № 17-A000118 от 14.12.2010 г. с ОАО «Оренбургоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	124 844,00	124 844,00	0,00

16) Договор № 17-A000110 от 10.12.2010 г. с ОАО «Пензагазификация»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	81 538,00	81 538,00	0,00

17) Договор № 17-A000135 от 16.12.2010 г. с ОАО «Ростовоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	92 276,00	92 276,00	0,00

18) Договор № 17-A000138 от 16.12.2010 г. с ОАО «Рыбинскгазсервис»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	11 033,00	11 033,00	0,00

19) Договор № 17-A000109 от 10.12.2010 г. с ОАО «Рязаньоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	95 698,00	95 698,00	0,00

20) Договор № 17-A000132 от 15.12.2010 г. с ОАО «Саратовоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	71 567,00	71 567,00	0,00

21) Договор № 17-A000124 от 14.12.2010 г. с ОАО «Смоленскоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	79 178,00	79 178,00	0,00

22) Договор № 17-A000137 от 16.12.2010 г. с ООО «Ульяновскоблгаз»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	79 650,00	79 650,00	0,00

23) Договор № 17-115/ДХ-18-0583/10 от 13.12.2010 г. с ОАО «**Челябинская региональная газораспределительная компания**»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	119 770,00	119 770,00	0,00

24) Договор № 17-A000136 от 16.12.2010 г. с ОАО «**Чувашсетыгаз**»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	70 918,00	70 918,00	0,00

25) Договор № 17-A000139 от 16.12.2010 г. с ОАО «**Яргазсервис**»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	11 033,00	11 033,00	0,00

26) Договор № 17-A000140 от 16.12.2010 г. с ОАО «**Ярославльоблгаз**»

Сальдо на 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	22 066,00	22 066,00	0,00

8.3. Вознаграждение членов Совета директоров Общества.

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2010 год (по результатам работы за 2009 год) – 80 000 рублей.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров.

Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы за 2009 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 1 июня 2010 года (протокол № 1 от 16.06.2010 года) в следующих размерах:

Председателю Совета директоров – 20 000 рублей;
членам Совета директоров – по 10 000 рублей.

Вознаграждение Совету директоров Общества выплачено в полном объеме. По состоянию на конец отчетного 2010 года, задолженность по выплате вознаграждения Совету директоров отсутствует.

8.4. Вознаграждение основного управленческого персонала Общества.

В соответствии с п. 4 ПБУ 11/08 раскрываем информацию обо всех вознаграждениях 2010 года основному управленческому персоналу – генеральному директору, главному инженеру, заместителям генерального директора, главному бухгалтеру:

1. Краткосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи) за отчетный период составили 19 137 450 рублей.

2. Долгосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты: (- вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации, составляющей бухгалтерскую отчетность, по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу основного управленческого персонала со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности); - вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе; - иные долгосрочные вознаграждения) в отчетном периоде не производились.

8.5. Операции с аффилированными лицами

ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «Газпром», ООО «Газпром Межрегионгаз»

1. ООО «Газпром межрегионгаз Уфа». Были заключены и проработаны следующие хозяйственные договоры (рубли):

1) Договор транспортировки газа № 13-351 от 01.01.2009г.

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2010
6 074 812,94,00	0,00	6 074 812,94	0,00

2) Договор транспортировки газа № 6-1601 от 01.01.2009г.

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
6 118,00	44 746,21	42 294,52	8 569,69

3) Договор поставки газа на собственные нужды № 1-861061/14 от 16.12.2009г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	212 370,53	134 686,71	313,29

4) Договор поставки газа на технологические нужды и потери № 1-861061/15 от 16.12.2009г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	101 750 000,00	102 541 006,23	25 476,69

5) Договор поставки газа на собственные нужды № 1-861063/30122 от 16.12.2009г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	13 230 000,00	11 061 352,35	2 875 249,04

6) Договор на оказание услуг по транспортировке природного газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан №1/A/13-712 от 01.01.2010г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	1 103 336 740,22	1 099 550 843,00	3 785 897,22

7) Согласно договору № 13-692 от 19.01.2010г. ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» осуществляет начисление платы за техническое обслуживание ВДГО и сбор денежных средств от населения.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	192 840 249,52	190 487 910,97	2 352 338,55

8) Порядок по отключению и включению абонентов за нарушение сроков оплаты и режима газопотребления:

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2010
0,00	10 165 331,93	10 165 331,93	0,00

9) Договор поставки газа №30122 от 19.12.2007г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
2 810 604,58	44 554 286,22	47 364 890,80	0,00

10) Согласно договору № 13-344 (вознаграждение за ВДГО 2009г.)

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
4 537 743,30	0,00	4 537 743,30	0,00

11) Согласно договору № 13-344:

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2010
592 708,35	592 708,35	0,00	0,00

2. ООО «Газпром трансгаз Уфа». Были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора (рубли):

1) Договор транспортировки газа № 13-350 от 31.12.2008г.

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2010
228 537,61	0,00	228 537,61	0,00

2) Договор транспортировки газа № 13-643 от 31.12.2009г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2010
0,00	8 747 734,42	7 766 789,59	980 944,83

3. ОАО «СОГАЗ» Филиал в г.Уфе. Были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора (рубли):

1) Договор добровольного медицинского страхования граждан № 2706LM0019 от 31.03.2006г.

Сальдо Кт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	16 700 054,04	16 700 054,04	0,00

2) Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) № 04-10/315 от 19.10.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
126 017,16	86 079,51	86 079,51	126 017,16

3) Договор страхования ответственности перед третьими лицами при перевозке опасных грузов №2710DC0015/24-50 от 25.10.10

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	679 450,00	679 450,00	0,00

4) Договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте № 2710DE0802E от 21.10.10

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	11 606 418,50	11 606 418,50	0,00

5) Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности (КАСКО Тойота, Лексус) № 2709MT 0272 /34-53 от 21.11.2010г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
	120 870,00	120 980,00	0,00

6) Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности (КАСКО BMW 750Li) № 2710MT0201 от 27.09.2010г.

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
	194 340,00	194 340,00	0,00

7) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №2710GL0490B/24-51 от 20.10.10. (Строительство).

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
	34 283,84	34 283,84	0,00

8) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 2710GL0491DP от 20.10.2010г. (Проектирование).

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
	17 784,02	17 784,02	0,00

9) Договор страхования недвижимости №2710PT0021/24-37 от 15.01.10 по адресу г. Уфа, Цюрупа 102

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
	132,70	132,70	0,00

4. С ООО «ГазРегионЛизинг» были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора:

По Агентскому договору 1/2006/04/10-317 от 25.10.06 Лизингодатель (ООО «ГазРегионЛизинг») приобретает для Лизингополучателя (ОАО «Газ-Сервис») в собственность Имущество, а Лизингополучатель за предоставленное ему право владения и пользования Имуществом оплачивает Лизингодателю лизинговые платежи.

Рубли:

По договору финансовой аренды (лизинга) №04-10/217/10 от 25.10.06 (экскаватор-погрузчик)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	2 538 66,71	2 538 661,71	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №04-10/317/9 от 25.10.06 (Прицеп Нефаз п/прицеп)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	4 447 310,86	4 447 310,86	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №782-Л/14-20 от 13.07.10 (Подъемник ОПТ-9195 2 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	739 195,75	739 195,75	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №783-Л/14-21 от 13.07.10 (УАЗ-390945 20 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	2 071 328,28	2 071 328,28	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №784-Л/14-19 от 13.07.10 (А/рем.мастер ГАЗ-33081 11 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	2 136 339,36	2 136 339,36	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) № 753-Л/14-11 от 27.04.10 (ГАЗ 32705)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	2 154 281,68	2 154 281,68	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №774-Л/14-18 от 12.07.10 (ГАЗ)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	1 734 142,48	1 734 142,48	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №788-Л/14-25 от 26.07.10 (КАМАЗ 2шт, п/п НЕФАЗ 2 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	490 116,67	490 116,67	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №796-Л/14-26 от 10.08.10 (Автокран КС-45717А-1 2 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	1 076 065,10	1 076 065,10	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) № 802-Л/14-23 от 17.08.10 (ЗИЛ -433360)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	118 491,18	118 491,18	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) № 821-Л/14-28 от 02.09.10. (УРБ-2А2 на шасси КАМАЗ 43114 1 шт.)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	339 832,91	339 832,91	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №750-Л/14-08 от 27.04.10 (экс-погрузчик ЭО2626)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	1 508 443,09	1 508 443,09	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №752-Л/14-10 от 27.04.10 (ЗИЛ-СААЗ-4546)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	557 834,38	557 834,38	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) № 800-Л/14-27 от 13.08.10 (ВИС-234500-30 на базе ВАЗ-21070 6 шт)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Д-т на 31.12.2010
0,00	231 390,76	145,934.83	85 455,93

По договору финансовой аренды (лизинга) №751-Л/14-12 от 27.04.10 Chevrolet Niva

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	402 292,94	402 292,94	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №754-Л/14-14 от 27.04.10 (КАМАЗ)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	554 178,90	554 178,90	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №755-Л/14-16 от 28.04.10 (Экс-погрузчик JCB4CX)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	2 330 526,38	2 330 526,38	0,00

По договору финансовой аренды (лизинга) №760-Л/14-15 от 13.05.10 (Chevrolet Captiva)

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2010
0,00	323 158,53	323 158,53	0,00

5. С ЗАО «ГазЛизингТэк» был заключен и проработан следующий договор:

По договору финансовой аренды (лизинга) №02-01/10/14-06 от 12.01.10г. Лизингодатель (ЗАО «ГазЛизингТэк») приобретает в собственность выбранное Лизингополучателем (ОАО «Газ-Сервис») имущество (газопроводы) и передает ему во временное владение для предпринимательских целей за определенную плату, с последующем переходом права собственности имущества к Лизингополучателю. Обязательства возникли с 12.01.10 по 25.03.15г.

рубли

Сальдо 01.01.2010	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Д-т на 31.12.2010
0,00	75 441 558,76	60 057 679,32	15 383 879,44

6. Уфимский филиал АБ «РОССИЯ» (Филиал ЗАО «Газэнергопромбанк» в г.Уфе). В августе 2010 года произошла реорганизация - универсальное правопреемство от ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО АБ «РОССИЯ». Необходимость заключения дополнительных соглашений к заключенным с ФЗАО «Газэнергопромбанк» договорам и Обществом не требуется (письмо Уфимского филиала АБ «РОССИЯ» № 815/04-101 от 03.09.10).

По договору № РК1004/09 о ведении банковского счета от 02.02.2009г. ОАО «Газ-Сервис» оплатил Уфимскому филиалу АБ «РОССИЯ» за оказанные в 2010 году услуги в сумме 5 546 255,22 рублей.

Уфимский филиал АБ «РОССИЯ» начислил и перечислил ОАО «Газ-Сервис» за 2010 г. процент на остаток денежных средств, находящихся на расчетном счете, согласно тарифам по договору № РК1004/09 от 02.02.2009г. в сумме 14 254 730,90 рублей.

Отчетность по сегментам.

Информация по доходам, себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг по обычным видам деятельности, валовой прибыли, прочим доходам и расходам, прибыли до налогообложения, представлена в разрезе филиалов Общества (географический сегмент) и в разрезе видов деятельности.

Доходы по обычным видам деятельности.

2010 год	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость) (тыс.руб.)	в том числе от :		услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	от реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам)	прочих видов деятельности
		услуг по транспортировке сетевого газа	продаж сжиженного газа			
Уфагаз	374 230	187 980	0	46 195	88 620	51 435

Пояснительная записка к сводной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2010 год

Стерлитамакгаз	176 885	93 259	2 912	22 083	50 047	8 584
Салаватгаз	89 903	29 909	12 543	9 644	32 176	5 631
Ишимбайгаз	44 647	15 867	487	6 223	17 883	4 187
Кумертаугаз	70 531	16 592	4 510	12 481	31 911	5 037
Мелеузгаз	74 142	44 523	1 297	8 093	17 031	3 198
Белебейгаз	91 603	48 220	4 678	11 811	21 975	4 919
Давлекановогаз	42 732	16 320	181	3 884	17 782	4 565
Октябрьскгаз	98 565	38 954	13 628	10 576	31 836	3 571
Туймазыгаз	142 109	96 034	5 059	8 191	30 064	2 761
Дюртюлигаз	55 882	25 511	453	8 044	21 082	792
Нефтекамскгаз	79 415	32 920	2 924	10 353	30 631	2 587
Бирскгаз	64 172	19 962	7 913	7 499	23 821	4 977
Белорецкгаз	86 716	57 778	4 238	6 529	9 801	8 370
Сибайгаз	65 545	31 126	3 381	6 887	20 958	3 193
Учалыгаз	49 865	30 184	3 973	1 968	8 585	5 155
Центргаз	142 663	55 760	27 976	15 306	34 471	9 150
Дувангаз	75 759	16 231	2 544	6 664	22 365	27 955
Газкомплект	26 524	0	2 930	0	1 871	21 723
УЭЦ	0	0	0	0	0	0
Аппарат	3 068 816	3 050 917	0	0	17 899	0
ОАО "Газ-Сервис"	4 920 704	3 908 047	101 627	202 431	530 809	177 790

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг:

2010 год	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (тыс.руб.)	в том числе от:		услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам),	прочих видов деятельности
		услуг по транспортировке сетевого газа	продаж сжиженного газа			
Уфагаз	625 468	488 465	0	56 102	32 512	48 389
Стерлитамакгаз	253 309	191 638	1 048	21 333	31 795	7 495
Салаватгаз	159 332	105 315	17 596	8 168	23 700	4 553
Ишимбайгаз	89 174	70 128	241	7 436	8 174	3 195
Кумертаугаз	165 482	124 520	2 120	13 612	20 901	4 329
Мелеузгаз	94 795	74 160	508	7 473	10 066	2 588
Белебейгаз	157 489	124 156	3 856	14 544	11 126	3 807
Давлекановогаз	123 117	103 664	85	2 927	12 519	3 922
Октябрьскгаз	140 509	91 972	16 385	13 090	15 547	3 515
Туймазыгаз	176 289	137 362	8 866	7 864	19 371	2 826
Дюртюлигаз	138 071	114 786	207	6 774	15 655	649
Нефтекамскгаз	155 935	123 001	1 205	9 131	20 495	2 103
Бирскгаз	131 490	99 898	4 030	7 650	15 810	4 102
Белорецкгаз	131 108	104 216	8 573	1 707	1 931	14 681
Сибайгаз	119 371	94 173	1 682	7 184	13 792	2 540
Учалыгаз	47 735	34 212	1 901	0	6 355	5 267
Центргаз	360 042	262 968	50 143	9 055	28 630	9 246
Дувангаз	170 464	105 931	1 254	6 838	13 722	42 719
Газкомплект	61 574	41 990	2 896	0	1 929	14 759
УЭЦ	5 597	5 597	0	0	0	0
Аппарат	285 801	270 090	2 647	0	11 734	1 330

ОАО "Газ-Сервис"	3 592 152	2 768 242	125 243	200 888	315 764	182 015	(тыс.руб.)		
2010 год	Валовая прибыль	Коммерческие расходы	Управленческие расходы	Прибыль (убыток) от продаж	Проценты к получению	Прочие доходы	Прочие расходы	Прибыль (убыток) до налогообложения	В т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств
Уфагаз	-251 238	774	72 754	-324 766	0	7 446	21 874	-339 194	0
Стерлитамакгаз	-76 424	32	23 640	-100 096	0	16 537	22 628	-106 187	0
Салаватгаз	-69 429	0	17 236	-86 665	0	4 189	5 388	-87 864	0
Ишимбайгаз	-44 527	142	15 389	-60 058	0	3 731	6 274	-62 601	0
Кумертаугаз	-94 951	85	16 334	-111 370	0	913	4 746	-115 203	-160
Мелеузгаз	-20 653	0	11 656	-32 309	0	2 319	7 343	-37 333	0
Белебейгаз	-65 886	324	15 172	-81 382	0	476	4 424	-85 330	0
Давлекановогаз	-80 385	373	9 757	-90 515	0	580	3 221	-93 156	0
Октябрьскгаз	-41 944	324	22 715	-64 983	0	3 141	9 130	-70 972	-615
Туймазыгаз	-34 180	141	16 766	-51 087	0	3 141	7 727	-55 673	-304
Дюртюлигаз	-82 189	0	11 750	-93 939	0	722	3 014	-96 231	0
Нефтекамскгаз	-76 520	0	19 223	-95 743	0	755	5 194	-100 182	0
Бирскгаз	-67 318	0	13 813	-81 131	0	2 831	4 891	-83 191	0
Белорецкгаз	-44 392	291	15 390	-60 073	0	866	4 213	-63 420	0
Сибайгаз	-53 826	0	15 721	-69 547	0	1 202	5 430	-73 775	0
Учалыгаз	2 130	256	9 408	-7 534	0	719	2 568	-9 383	0
Центргаз	-217 379	339	33 260	-250 978	0	7 062	15 832	-259 748	-1 172
Дувангаз	-94 705	0	15 037	-109 742	0	5 473	11 104	-115 373	-14 947
Газкомплект	-35 050	7 850	21 646	-64 546	0	750	2 907	-66 703	0
УЭЦ	-5 597	0	19 072	-24 669	0	1	543	-25 211	0
Аппарат	2 783 015	0	143 539	2 639 476	14 302	5 086	26 557	2 632 307	0
ОАО "Газ-Сервис"	1 328 552	10 931	539 278	778 343	14 302	67 940	175 008	685 577	-17 198

Государственная помощь.

В целях реализации распоряжения Правительства РБ № 1337-Р от 23.11.2010г был заключен договор №20 от 13.12.2010г между Государственным комитетом Республики Башкортостан по строительству и архитектуре, являющимся «Государственным заказчиком» и ОАО «Газ-Сервис» являющимся «Заказчиком-застройщиком».

В соответствии с данным договором, «Государственный заказчик», являющийся главным распорядителем средств бюджета Республики Башкортостан:

- обеспечивает представление в Министерство финансов Республики Башкортостан документов, подтверждающих сумму задолженности и объемы выполненных работ пообъектно, необходимых для финансирования работ, выполненных в предыдущие годы;

- осуществляет контроль за целевым использованием средств, выделяемых на погашение санкционированной кредиторской задолженности за выполненные в предыдущие годы работы;

- осуществляет финансирование на основании представленных «Заказчиком-застройщиком» актов сверки расчетов по выполненным работам пообъектно по состоянию на 1 января 2010г. и на дату совершения финансирования.

«Заказчик-застройщик», принимающий на себя исполнение части функций государственного заказчика по финансированию указанной кредиторской задолженности согласно перечню,

предусмотренному распоряжением Правительства РБ №1337-Р от 23.11.2010 г.:

- осуществляет расчеты с подрядными организациями и поставщиками за выполненные в предыдущие годы работы;

-ведет бухгалтерский учет средств, составляет и представляет отчетность, включая статистический учет, в соответствии с бюджетным законодательством и несет ответственность за ее достоверность;

-проверяет обоснованность цен, а также сведения, содержащиеся в документах, предъявленных подрядными организациями, поставщиками и другими организациями к оплате за выполненные ими работы;

-осуществляет контроль за соответствием объема, стоимости и качества работ проектам, сметным расчетам, строительным нормам и правилам на производстве;

-выполняет другие функции, переданные ему Государственным заказчиком

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.

Предприятие, выполняющее функции заказчика-застройщика (в том числе технадзор), не является плательщиком налога на добавленную стоимость из-за отсутствия объекта налогообложения, поскольку у него не формируется объем реализации по собственной хозяйственной деятельности до момента сдачи инвестору готовой строительной продукции и образования при этом разницы между ранее полученными денежными средствами на строительство и фактическими затратами по строительству объектов с учетом расходов по содержанию заказчика-застройщика (включая технадзор).

Распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 25.06.2010 года № 687-р на строительство распределительных газовых сетей были выделены лимиты капитальных вложений в размере 106 130 тыс. рублей, в том числе:

строительно-монтажные работы – 85 862 тыс. рублей

проектно-изыскательские работы – 20 268 тыс. рублей.

В результате проведенных торгов высвободившиеся лимиты были перераспределены между объектами и добавился ряд объектов по проектированию и государственной экспертизе. Это распределение лимитов утверждено распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 29.11.2010 года № 1374-р.

Общий объем выделенных капитальных вложений составил 106 130 тыс. рублей, в том числе:

1) Министерство строительства, архитектуры и транспорта Республики Башкортостан – 51 931,219 тыс. руб.

Строительно-монтажные работы – 37 194,938 тыс. рублей

Проектно-изыскательские работы – 14 736,281 тыс. рублей

2) Государственный комитет Республики Башкортостан по строительству и архитектуре – 541 198,781 тыс. рублей

Строительно-монтажные работы – 39 770,062 тыс. рублей

Проектно-изыскательские работы – 14 428,719 тыс. рублей

Это разделение лимитов капитальных вложений между государственными заказчиками связано с переименованием Министерства строительства, архитектуры и транспорта Республики Башкортостан в Государственный комитет Республики Башкортостан по строительству и архитектуре и соответственно, сколько лимитов капитальных вложений было освоено по Министерству строительства, архитектуры и транспорта Республики Башкортостан, столько и было отображено в распоряжении Правительства.

В распоряжение Правительства Республики Башкортостан от 29.11.2010 года № 1374-р были дополнительно включены некоторые объекты. Так же в течение 2010 года Правительством Республики Башкортостан выделялись лимиты капитальных вложений на объект «Газоснабжение микрорайона «Северо-Западный» г.Баймака Республики Башкортостан» - 7700 тыс. рублей по распоряжению Правительства Республики Башкортостан от 03.11.2010 года № 1267-р и распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 21.12.2010 года № 1517-р было уточнено название объекта и увеличен лимит капитальных вложений до 9336 тыс. рублей.

Так же в 2010 году Правительством Республики Башкортостан были выделены лимиты капитальных вложений на погашение кредиторской задолженности за выполненные объемы работ в прошлые года. Распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 23.11.2010 года № 1337-р было выделено 32 104,701 тыс. рублей, в том числе: Строительно-монтажные работы – 30541,486 тыс. рублей; Проектно-изыскательские работы – 1563,215 тыс. рублей

Условные факты хозяйственной деятельности.

Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет

В ходе налоговой проверки, имевшей место в 2002 году, были выявлены нарушения по налогу на прибыль, в следствии чего налоговым органом начислены пени и штрафы на сумму 15 450 тысяч рублей. Однако руководство Общества не согласилось с позицией налоговых органов в части выявленных нарушений по налогу на прибыль и начисленных пени за период 1998-1999 г.г. При этом налоговые органы по настоящее время числят в лицевом счете ОАО «Газ-Сервис» задолженность за Обществом на указанную сумму, но требование с расчетом начисленных пени для уплаты долга не предъявляли, в связи с чем, у Общества отсутствовали основания для обращения в судебные инстанции. В декабре 2010 года Общество обратилось в Арбитражный суд Республики Башкортостан с иском о признании незаконными действия Межрайонной ИФНС России по Крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан, выразившееся во включение в справку № 440 о состоянии расчетов по налогам, сборам, пеням и штрафам налогоплательщика по состоянию на 28.12.2010 года сведений о задолженности пени и штрафам в размере 15 450 тысяч рублей без указания факта утраты возможности их взыскания.

Требование на взыскание данной задолженности налоговым органом не может быть предъявлено ввиду истечения возможных сроков предъявления требования и не возможности его обоснования.

При любом исходе процесса руководство Общества полагает, что эти санкции не окажут существенного негативного влияния на деятельность Общества.

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 2009 года не был создан руководством Общества ввиду несущественности его размера.

Обеспечения обязательств полученные и выданные.

В течение 2010 года Общество имело обязательства по оплате договоров лизинга (финансовой аренды) газопроводов и автотранспортной техники.

В 2006 году Обществом заключено 12 договоров лизинга автотранспортной техники на общую сумму 72 927,0 тыс. руб. с различными сроками погашения (см. вопрос 46), оплата согласно договорным условиям производится с 2007 года. В 2010 году заключено 16 договоров лизинга автотранспортной техники на общую сумму 94 454,5 тыс. руб. с различными сроками погашения (см. вопрос 46). В 2010 году заключен договор финансовой аренды (лизинга) газопроводов на общую сумму 318 992,0 тыс. руб. и сроком погашения 25.04.2015 года.

На 1 января 2010 года действовало 3 договора лизинга. На 1 января 2011 года не завершенными остаются 18 договоров лизинга автотранспортной техники и 1 договор лизинга газопроводов. В течение отчетного года обязательства по всем заключенным договорам выполнены Обществом в полном объеме согласно утвержденным графикам оплаты. Общая сумма оплаты за 2010 год составила 98 481,5 тыс. руб. Кредиторской задолженности по оплате договоров на 01.01.2011 года не имеется. В течение года завершена оплата по 1 договору.

За все время действия договоров (с 2007 года) не имели место случаи нарушения Обществом ежемесячных договорных сроков оплаты. Остаточная сумма предстоящих платежей по заключенным договорам на период январь 2011 года – апрель 2015 года составляет 322 150,4 тыс. руб. с ежемесячной периодичностью оплаты. Принимая во внимание прогнозируемое повышение ликвидности баланса и платежеспособности Общества, риски невыполнения обязательств остаются минимальными, неопределенности в исполнении обязательств в отношении величины или срока исполнения не существует.

В отчетном 2010 году Общество выступило поручителем перед филиалом ЗАО "Газэнергопромбанк" в г. Уфе (с августа 2010 года - Уфимский филиал АБ «РОССИЯ») за кредиты получаемые работниками Общества. Сумма выданных гарантий при поручении кредитов работниками составила 1 337 245 рублей. По мере погашения своих кредитных обязательств работниками Общества перед банком, сумма задолженности по выданным кредитам по которым по которым обеспечением является поручительство ОАО "Газ-сервис" по состоянию на 31 декабря 2010 года с учетом поручительств выдававшихся ранее 2010 года, составляет 1 708 273 рубля.

Страхование

В 2010 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:

№ п/п	Номер и дата договора	Название договора	Предмет договора	Срок договора	Страховая сумма по договору, руб.
1.	24-49 от 21.10.2010г.	Договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	с 02.11.2010г. по 01.11.2011г.	1 254 200 000
2.	24-52 от 20.10.2010г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	с 26.11.2010г. по 25.11.2011г.	10 000 000
3.	24-51 от 20.10.2010г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	с 23.12.2010г. по 22.12.2011г.	5 000 000
4.	24-50 от 25.10.2010г.	Договор страхования перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	Страхование перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	с 02.11.2010г. по 01.11.2011г.	107 000 000

5.	24-54 от 06.12.2010г.	Соглашение от оказания финансовых услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца транспортных средств в 2010-2014гг.	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца транспортных средств	2010-2014гг.	сумма рассчитывается отдельно на каждое транспортное средство
----	-----------------------	--	---	--------------	---

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, заключенные в предшествующем отчетному году и действующие в 2010 году до момента заключения новых договоров:

№ п/п	Номер и дата договора	Название договора	Предмет договора	Срок договора	Страховая сумма по договору, руб.
1.	№ 24-31 от 02.11.2009 г.	Договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	с 02.11.2009г. по 01.11.2010г.	629 300 000
2.	№ 24-32 от 02.11.2009 г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	1 год со дня следующего за днем поступления страховой премии	10 000 000
3.	№ 24-33 от	Договор страхования средств	Страхование средств транспорта и	с 21.11.2009г. по	2 493 909

	20.10.2009 г.	транспорта и гражданской ответственности	гражданской ответственности	20.11.2010г.	
4.	№ 24-34 от 02.11.2009 г.	Договор страхования перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	Страхование перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	с 02.11.2009г. по 01.11.2010г.	116 000 000
5.	№ 24-35 от 21.12.2009 г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	1 год со дня следующего за днем поступления страховой премии	5 000 000

События после отчетной даты

Сведениями о событиях, произошедших в период после окончания отчетного периода (после 31 декабря 2010 г.) до момента завершения подготовки годовой отчетности, свидетельствующих о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация ведет свою деятельность, ОАО «Газ-Сервис» не располагает.

14. Информация об исправлении существенных ошибок прошлых лет

В отчетном 2010 году Обществом не были обнаружены и не исправлялись существенные ошибки, относящиеся к предыдущим отчетным периодам.

Генеральный директор

Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой)
отчетности
ОАО «Газ-Сервис»
за 2010 год

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Акционерам, руководству Открытого акционерного общества «Газ-Сервис»

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Наименование:

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» (далее – ОАО «Газ-Сервис»).

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Советскому району г. Уфы 31 октября 2002г., свидетельство серия 02 № 003186841. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Место нахождения:

450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрипы, д. 100/102.

АУДИТОР

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит - НТ»).

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.

Место нахождения:

192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

Членство в саморегулируемой аудиторской организации:

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров», и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 10304025366.

ОАО «Газ-Сервис»

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности за 2010 год



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г.,
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год,
- отчета об изменениях капитала за 2010 год,
- отчета о движении денежных средств за 2010 год,
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках,
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «Газ-Сервис» Генеральный директор и Главный бухгалтер несут ответственность за организацию бухгалтерского учета, организацию и хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, а также за соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности, за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.



Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных Руководством ОАО «Газ-Сервис», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газ-Сервис» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Руководитель Департамента аудита
ООО «Аудит – НТ»

А. А. Данилкин



«1» апреля 2011 г.