

Открытое Акционерное Общество

«Газ-Сервис»

Республики Башкортостан



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2009

г. Уфа

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2
1.1	Общие сведения об Обществе	2
1.2	Краткое описание положения Общества в отрасли	5
1.3	Техническая характеристика Общества	7
1.4	Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	8
1.5	Результаты финансово-хозяйственной деятельности	9
1.6	Дебиторская и кредиторская задолженность	20
1.7	Анализ финансовых результатов	25
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	39
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	40
4.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	41
5.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	46
6.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА	53
7.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	53
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	53
9.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	54
10.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	57
11.	ПРИЛОЖЕНИЯ	58

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое название ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы № 10-197/5 от 29.05.1991 года (с изменениями от 06.07.1994 года № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 года № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997 года № 2623, от 23.03.1999 года № 744, от 27.05.1999 года № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 года № 1735, от 18.01.2001 года № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 года № 1547 в виде новой редакции).

ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 года № 02-002768510, от 20.05.2005 года № 02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

ОАО «Газ-Сервис» зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.1994 года № 02-003889589 в Инспекции Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Уфы, с присвоением Обществу ИНН 0278030985, КПП 027801001. Также Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.2003 года № 02-004651197 с присвоением КПП 025250001.

Субъект Российской Федерации: Республика Башкортостан

Юридический адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Почтовый адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Контактный телефон: 8(347) 272-07-10

Факс: 8(347) 273-37-29

Адрес электронной почты: gaz_servis@gaz-service.ru

Сайт Общества в сети Интернет: www.gaz-service.ru

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

www.gaz-service.ru

Банковские реквизиты:

450000, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102,

ИНН/КПП 0278030985/025250001,

БИК 048071930,

к/с № 30101810200000000930,

р/с №40702810800200000002,

в Филиале ЗАО «Газэнергопромбанк» в г. Уфа,

ОКПО 03257343, ОКОНХ 90214

В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

В составе ОАО «Газ-Сервис» 20 филиалов: 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект»:

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

Дочерние и зависимые Общества:

ООО «Термо-Сервис», доля участия – 55%, виды деятельности:

- производство металлических изделий;
- обработка металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения;
- производство неэлектрических печей, горелок и устройств для них;
- производство электрических печей;
- предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок;
- производство прочих изделий из пластмасс, не включенных в другие группировки;
- предоставление услуг в области производства пластмассовых деталей;
- производство приборов для контроля прочих физических величин;
- предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;

- производство санитарно-технических работ;
- прочая оптовая торговля;
- оптовая торговля неэлектрическими бытовыми приборами;
- розничная торговля металлическими и неметаллическими конструкциями;
- специализированная розничная торговля прочими непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.

Основные виды деятельности Общества:

- транспортировка сетевого газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;
- обеспечение сохранности объектов газового хозяйства;
- изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе, в доверительном управлении Общества и безвозмездном пользовании, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;
- оказание 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;
- изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности», ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, Москва, 117420.

Размер уставного капитала 3 510,82 тыс. руб. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Структура акционерного капитала Общества:

Частная собственность - 100%.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-30403-D от 25.08.2004 года.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.

Полное наименование и адрес аудитора общества: ООО «Аудит-новые технологии», г. Москва, ул. Наметкина, д.10б, строение 1 (свидетельство о вступлении в СОА НП «Гильдия аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров» № 10304025366 от 25.12.2009 года, лицензия общего аудита № Е004414 от 27.06.2003 года, свидетельство о государственной регистрации серия 77 № 007883379 от 24.03.2003 года ОГРН 1037728012563).

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

Республика Башкортостан расположена в южной части Уральских гор и равнин Предуралья и Зауралья, ее площадь составляет 143,6 тыс.м². Протяженность с запада на восток 430 км, с севера на юг - 550 км.

Население Республики Башкортостан 4 065,9 тыс. человек. Удельный вес городского населения 59,8%. Плотность населения – 28,4 человека на 1 кв.км. В Республике Башкортостан имеется 54 административных района, 21 город и 40 поселков городского типа, 4 674 сельских населённых пункта. Административный центр - город Уфа. В городе Уфе и прилегающем Уфимском районе проживает 27 % населения Республики Башкортостан. Другие наиболее крупные города: Стерлитамак, Салават, Нефтекамск, Октябрьский, Бирск, Ишимбай, Дюртюли.

Уровень газификации Республики Башкортостан природным газом и сжиженным газом на 01.01.2010 года составил 82,8 % (в городах – 92,7 %, на селе – 68,7 %).

ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией (ГРО).

Цены и тарифы по основным видам деятельности ОАО «Газ-Сервис» регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации.

Общий объем транспортировки природного газа по Республике Башкортостан за 2009 год составил 13 753,9 млн. м³.

Период деятельности Общества в отрасли составляет 47 лет.

Основная цель Общества - это бесперебойное, 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. Надежность и бесперебойность функционирования Общества, определяет финансовое благополучие и стабильность работы предприятий практически во всех секторах экономики Республики Башкортостан, от этого напрямую зависит обеспечение теплом, электроэнергией и непосредственно газом населения.

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 года № 121/1 (с изменениями, внесёнными 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 %.

Основным конкурентом по реализации сжиженного газа потребителям в регионе является ООО «Экосистемз».

Между Администрацией Республики Башкортостан и открытым акционерным обществом «Газпром» действует Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;

- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО "Газпром" и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

Администрацией Республики Башкортостан и ОАО «Газпром» подписан План-график синхронизации строительства объектов газификации по Республике Башкортостан на 2009 год.

1.3. Техническая характеристика Общества

<u>Протяженность обслуживаемых газопроводов</u>	
<u>по природному газу, всего</u>	км 41 453,72
- высокого давления 1 категории	км 8 002,72
- высокого давления 2 категории	км 6 687,91
- среднего давления	км 1 565,76
- низкого давления	км 25 197,34
на балансе Общества, всего	км 5 434,35
- <u>Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа</u>	км 4,51
- <u>Протяженность внутренних газопроводов</u>	
<u>по природному газу, всего</u>	км 13 046,86
- из них на балансе предприятия	км 2 596,68
<u>Количество ГРП (ГРПБ), всего</u>	2 310
- из них на балансе предприятия	470
<u>Количество ШРП, всего</u>	5 062
- из них на балансе предприятия	307
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	18
- из них на балансе предприятия	18
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	9 141
- из них обслуживаются по договорам	8 887
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	2 556
- из них обслуживаются по договорам	2 290
<u>Газифицированные промпредприятия и сельхозобъекты, всего</u>	1 671
- из них обслуживаются по договорам	1 427
<u>Газифицированные природным газом квартиры, всего</u>	1 215 139
- из них на обслуживании	1 215 139
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	7 255
- в том числе на балансе предприятия	1 622
Наличие учебно-методических центров	1
Автотракторная техника, всего	ед. 1 240

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Газ-Сервис» на 31.12.2009 года составила 8 223 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 20 структурных подразделений.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- ремонтно-эксплуатационная служба –	4 864 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии –	405 чел;
- аварийно-диспетчерская служба –	1 078 чел;
- проектная группа –	39 чел;
- производственно-монтажный комплекс –	407 чел;
- учебно-методический центр –	26 чел;
- управление –	160 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2009 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Газ-Сервис», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2009-2010 годов, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Согласно плану подготовки газового хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 5 686,91 км (100 % от запланированного объема работ);

- приборное обследование газопроводов на целостность изоляции – 5 612,09 км (100,2 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 2 194 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;

- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 11 250 м (100,5 % от запланированного объема работ);

- капитальный ремонт станций катодной защиты – 80 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 222 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт станций катодной защиты – 6 412 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт контуров анодного заземления – 6 325 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах - 29 704 шт., (100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт ШРП и ГРП – 7 372 шт. (100 % от запланированного объема работ);

- окраска надземных газопроводов – 966,59 км (120 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 1 200 ед. (100 % от запланированного объема работ).

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2009 году составил 326,1 млн. руб. с НДС.

В течение 2009 года силами производственных подразделений ОАО «Газ-Сервис» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 11177 шт., а также внутридомового газового оборудования газифицированных природным газом 732 904 квартир.

В течение 2009 года работниками ОАО «Газ-Сервис» было произведено 19 134 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Руководители и специалисты ОАО «Газ-Сервис» осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2009 год согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования БДР на 2009 год от 09.04.2009 год № 16) и утвержден на заседании Совета Директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 24.04.2009 года № 10).

По согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» в 4 квартале 2009 года произведена корректировка БДР по показателям реализации сжиженного газа без изменения финансовых результатов.

Тарифы на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям для ОАО «Газ-Сервис» на 2009 год утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам России (ФСТ России) от 06.11.2008 года № 232-э/16.

Средний тариф по транспортировке природного газа на 2009 год утвержден в размере 224,38 руб. за 1 тыс. м³ газа.

Доходы по всем видам деятельности составили 4 047 487 тыс. руб. при

утвержденном плане 4 066 568 тыс. руб., т.е. фактические доходы меньше плановых на 19 081 тыс. руб. Выполнение плана составило 99,5 %. Уменьшение доходной части БДР по сравнению с планом связано со снижением объемов работ по прочей деятельности.

Расходы по всем видам деятельности составили 3 565 329 тыс. руб. при утвержденном плане 3 770 932 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 205 603 тыс. руб. Процент выполнения плана составил 94,5 %. Основные причины снижения затрат - реализация «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса на 2009 год» и уменьшение объемов работ по прочей деятельности (торговля газовым оборудованием).

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 482 158 тыс. руб., при плане 295 636 тыс. руб., т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 186 522 тыс. руб. из-за снижения расходов по сравнению с показателями БДР. Выполнение плана составило 163,1 %.

В том числе по видам деятельности:

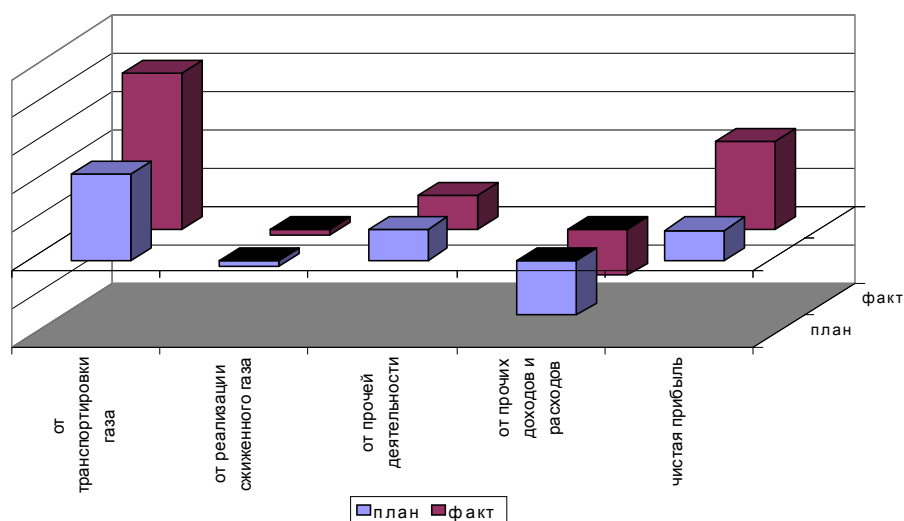
- от транспортировки природного газа получена прибыль 408 530 тыс. руб. (при плане 226 201 тыс. руб.) или 180,6 % по отношению к плановому показателю;

- от реализации сжиженного газа получен убыток 14 950 тыс. руб. (при плановом убытке 14 848 тыс. руб.);

- от оказания услуг по прочей деятельности получена прибыль 88 578 тыс. руб. (при плане 84 284 тыс. руб.) или 105,1 % по отношению к плановому показателю.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по ОАО «Газ-Сервис» составил 359 931 тыс. руб., при плане 153 140 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества (чистая прибыль) составила 228 527 тыс. руб., при плане 80 762 тыс. руб. (перевыполнение плана на 147 765 тыс. руб.).

Исполнение БДР Общества по основным финансовым результатам



Основные технико-экономические показатели Общества за 2009 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2009	Факт 2009	Выполнение плана, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м ³	13 688,0	13 817,9	100,9
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м ³	13 620,5	13 753,9	101,0
1.4	Доходы	тыс.руб.	3 057 385	3 101 110	101,4
1.5	Расходы	тыс.руб.	2 831 184	2 692 580	95,1
1.6	Прибыль	тыс.руб.	226 201	408 530	180,6
1.7	Рентабельность	%	8,0	15,2	190,0
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тн	9 946,59	8 864,15	89,1
2.2	Объем реализации газа	тн	8 000	8 111,17	105,3
2.3	Доходы	тыс. руб.	101 236	106 639	105,3
2.4	Расходы	тыс. руб.	116 085	121 589	104,7
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-14 848	-14 950	100,7
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	907 947	839 738	92,5
3.2	Расходы	тыс. руб.	823 663	751 160	91,2
3.3	Прибыль	тыс. руб.	84 284	88 578	105,1
3.4	Рентабельность	%	10,2	11,8	115,7
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	4 066 568	4 047 487	99,5
4.2	Расходы	тыс. руб.	3 770 932	3 565 329	94,5
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	295 636	482 158	163,1
4.4	Рентабельность	%	7,8	13,5	173,1
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	180 858	193 946	107,2
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	323 354	316 173	97,8
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	153 140	359 931	235,0
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	72 378	131 404	181,5
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	80 762	228 527	283,0
5.5.1	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	80 762	228 527	283,0
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,0	5,9	295,0
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	8 209	8 001	97,5
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	18 886	18 840	99,8
5.9	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	6 005	5 986	99,7
5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	19 265	19 146	99,4

Деятельность по транспортировке газа потребителям

Транспортировка природного газа в 2009 году осуществлялась на основании 3-х сторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключаемых между Поставщиком ООО «Башкиргаз», газораспределительной организацией ОАО «Газ-Сервис» и Потребителями. Всего заключено 7 600 договоров. В соответствии заключенным договорам, потребители производили оплату полученных услуг на расчетные счета филиалов и аппарата Общества.

Структура потребителей и расхода газа через сети Общества представлены в таблице:

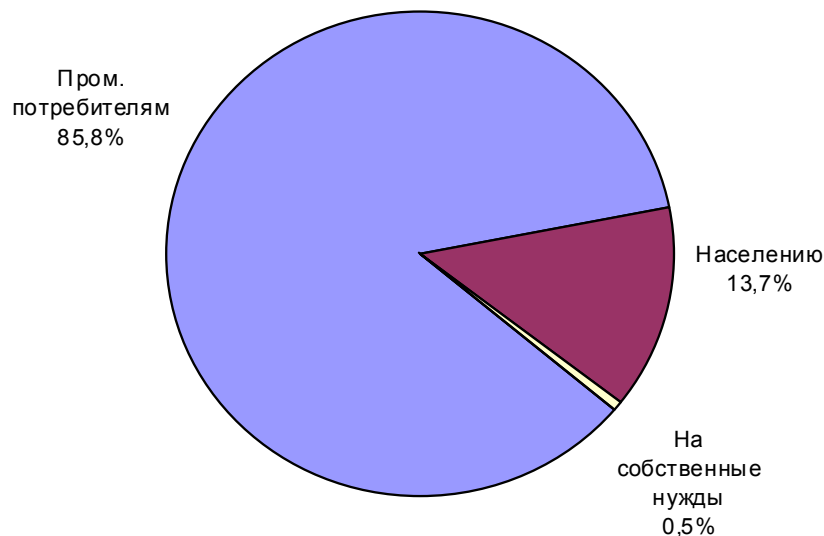
Основные данные по объемам транспортировки газа за 2009 год

Показатель	2008 год	2009 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	14 911,8	13 817,9	-1 093,9
Услуги по транспортировке всего, в том числе:	14 843,9	13 753,9	-1 090,0
- населению	1 854,9	1 898,6	43,7
- промышленным потребителям	12 989,0	11 855,3	-1 133,7
Потери	59,5	55,4	-4,1
Отпущено на собственные нужды	8,42	8,62	0,2

Объем транспортировки газа потребителям составил 13 753,9 млн.м³, что на 1 090 млн.м³ меньше, чем в 2008 году.

По сравнению с предыдущим периодом уменьшилось потребление газа промышленными потребителями. Положительную динамику по объему потребленного газа показало население, объем потребления увеличился на 43,7 млн.м³. Отклонение по промышленным потребителям составило 1 133,7 млн.м³, что было обусловлено внедрением на промышленных предприятиях энергосберегающих технологий, переходом от учёта потребления газа по нормам к учёту по счётчикам, использованием альтернативных видов топлива предприятиями энергетического комплекса.

Структура потребителей газа ОАО "Газ-Сервис"



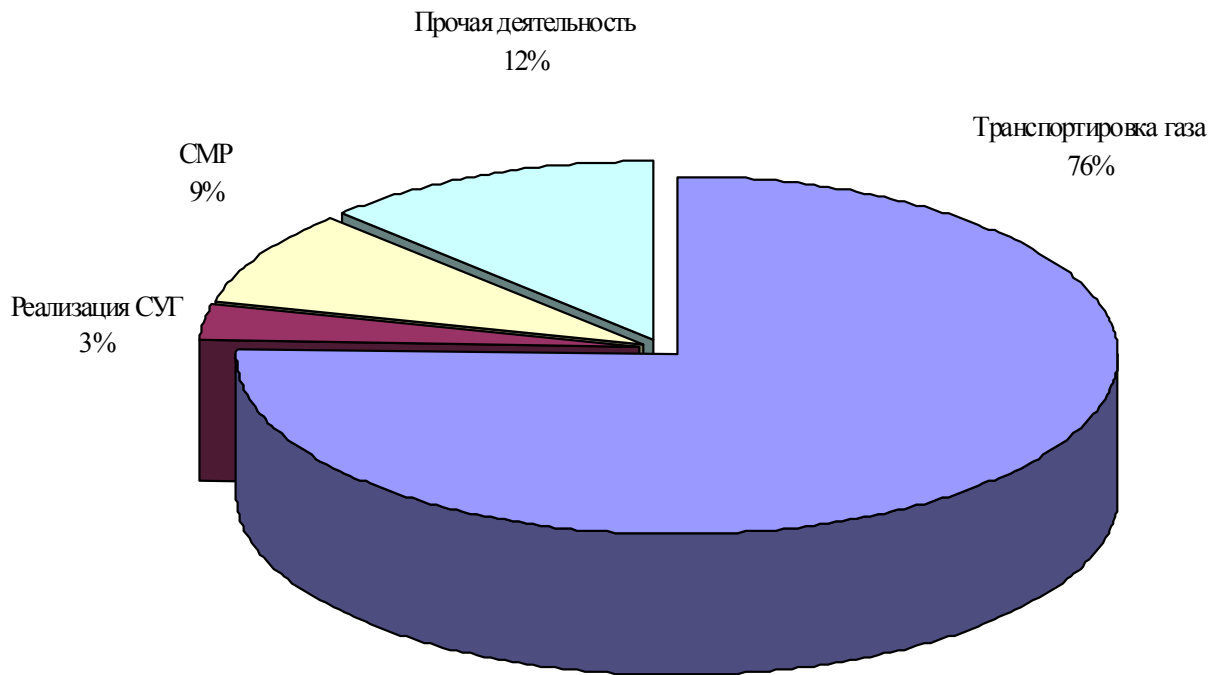
Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Выручка (без НДС)	4 047 487 тыс. руб.
в том числе:	
- транспортировка газа –	3 101 110 тыс. руб.
- реализация СУГ –	106 639 тыс. руб.
- прочая деятельность –	839 738 тыс. руб.
в т.ч. строительно-монтажные работы –	354 616 тыс. руб.
Себестоимость	3 565 329 тыс. руб.
Прибыль	482 158 тыс. руб.
в том числе:	
- транспортировка газа –	408 530 тыс. руб.
- реализация СУГ –	-14 950 тыс. руб.
- прочая деятельность –	88 578 тыс. руб.
в т.ч. строительно-монтажные работы –	48 605 тыс. руб.
Рентабельность	13,5%
в том числе по всем видам деятельности:	
- транспортировка газа –	15,2%
- прочая деятельность –	11,8%
в т.ч. строительно-монтажные работы –	15,9%

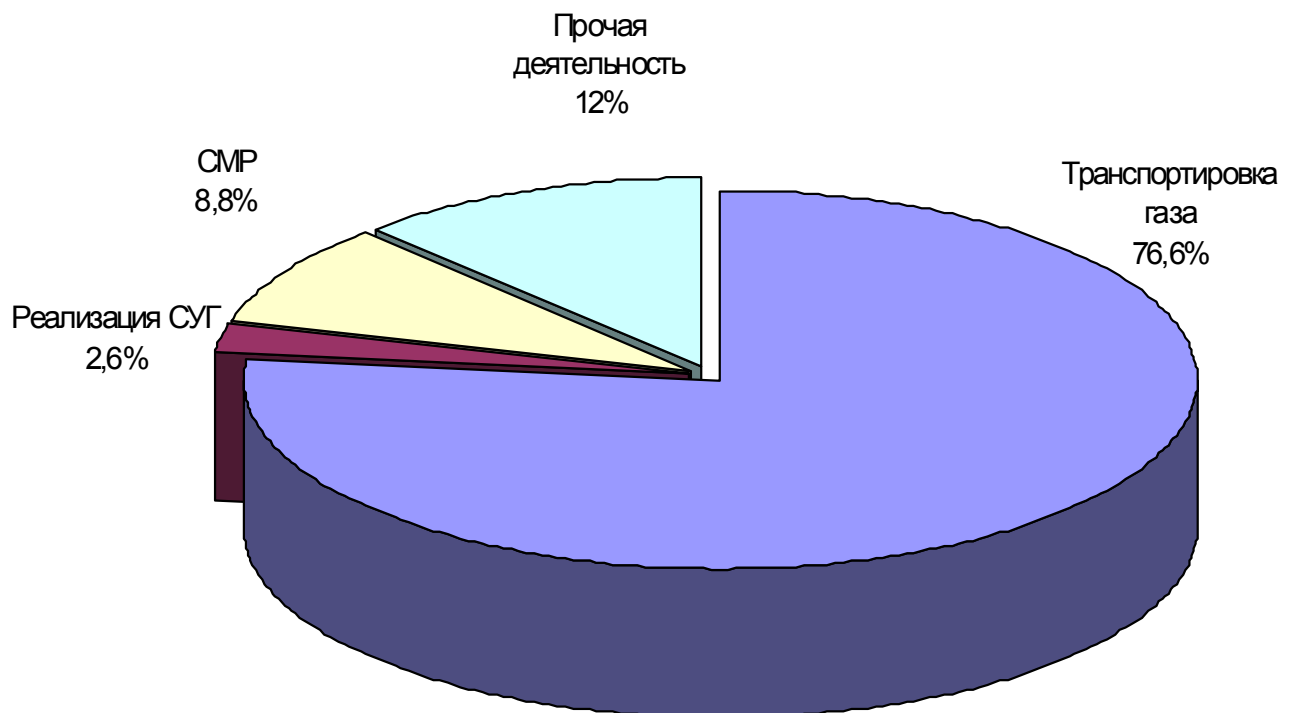
Анализ итогов финансово-экономических результатов по видам деятельности
тыс. руб.

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность, %	Уд. вес по доходам, %
Транспортировка газа	3 101 110	2 692 580	408 530	15,2	76,6
Реализация СУГ	106 639	121 589	-14 950	-	2,6
Прочая деятельность всего, в том числе:	839 738	751 160	88 578	11,8	20,8
- строительно-монтажные работы	354 616	306 011	48 605	15,9	8,8
- обслуживание и ремонт ВДГО	231 361	218 896	12 465	5,7	5,7
- техническое обслуживание газовых сетей	117 716	103 990	13 726	13,2	2,9
- торговля	61 401	60 080	1 321	2,2	1,5
- прочие	74 644	62 183	12 461	20,0	1,9
ВСЕГО	4 047 487	3 565 329	482 158	13,5	100,0

Структура расходов Общества



Структура доходов Общества



Показатели по видам прочей деятельности

ОАО «Газ-Сервис» наряду с основными видами деятельности - транспортировкой сетевого и реализацией сжиженного газа, осуществляет также прочую деятельность, включающую в себя следующие виды работ и услуг:

1. Торговая деятельность - оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, а так же соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов. За 2009 год прибыль составила – 1 321 тыс. руб. (0,3 % в общем объеме прибыли от всех видов деятельности и 1 % в объеме прибыли от прочей деятельности, при рентабельности 2,2 %). Снижение объемов и рентабельности продаж связано с уменьшением спроса в соответствии со снижением покупательской способности населения;

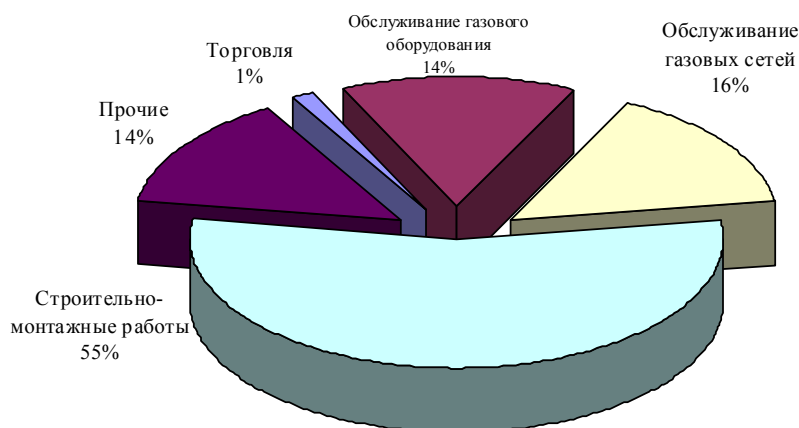
2. Строительно-монтажные работы - монтаж газового оборудования, врезки в действующие газопроводы, строительство газовых сетей, сооружений на них (ГРП, ШГРП). За 2009 год прибыль составила 48 605 тыс. руб. (10,1% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности и 55% в объеме прибыли от прочей деятельности, при рентабельности 15,9%);

3. Обслуживание и ремонт газовых сетей и сооружений по заключенным договорам. За 2009 год прибыль составила 13 726 тыс. руб. (2,8% в общем объеме прибыли и 16% в объеме прибыли по прочей деятельности, при рентабельности 13,2 %);

4. Обслуживание и ремонт газового оборудования. За 2009 год прибыль составила 12 465 тыс. руб. (2,6% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности и 14% в объеме прибыли по прочей деятельности, при рентабельности 5,7%);

5. Прочие услуги – подключение и отключение газа, проектные работы по газификации объектов, сервисное и гарантийное обслуживание реализуемого газового оборудования. За 2009 год прибыль составила 12 461 тыс. руб. (2,6% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности и 14% в объеме прибыли по прочей деятельности, при рентабельности 20%).

Структура прибыли по прочей деятельности
за 2009 год



Структура себестоимости

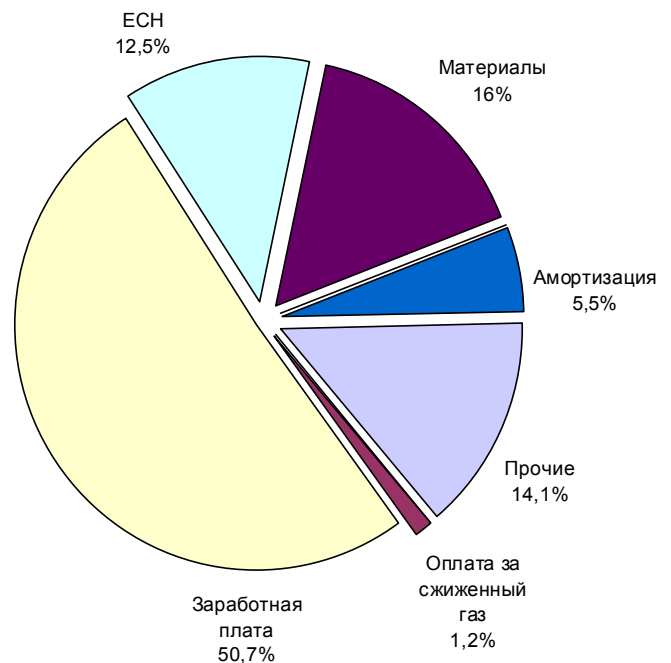
Распределение затрат по видам деятельности производилось в соответствии с действующими нормативными документами и согласно Учётной политике, принятой в Обществе. Себестоимость составила 3 565 329 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

Показатель	2008 год		2009 год		Отклонение	
	тыс.руб.	уд. вес %	тыс. руб.	уд. вес %	тыс. руб.	%
Транспортировка газа	2 344 229	72,4	2 692 580	75,5	348 351	14,9
Реализация СУГ	214 774	6,6	121 589	3,4	-93 185	-43,4
Прочая деятельность всего, в том числе:	679 904	21,0	751 160	21,1	71 256	10,5
- СМР	364 394		306 011			
ИТОГО:	3 238 907	100	3 565 329	100	326 422	10,1

Основную долю затрат в себестоимости составили затраты на оплату труда.

Затраты по всем видам деятельности:

- оплата за газ	42 475 тыс. руб.
- заработная плата	1 808 867 тыс. руб.
- ЕСН	444 079 тыс. руб.
- амортизация	195 650 тыс. руб.
- материалы	570 468 тыс. руб.
- прочие	503 790 тыс. руб.
ИТОГО:	3 565 329 тыс. руб.



Прибыли и убытки

Прибыль Общества за 2009 год сложилась из следующих финансовых результатов:

Динамика показателей прибыли

Показатели	2008 год	2009 год	2009 год в % к 2008 году
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	3 652 029	4 047 487	110,8%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	2 727 676	3 037 672	111,4%
Валовый доход	924 353	1 009 815	109,2%
Расходы периода (коммерческие и управленческие)	511 231	527 657	103,2%
Прибыль (убыток) от реализации	413 122	482 158	116,7%
Сальдо прочих доходов и расходов	-103 721	-122 227	117,8%
Прибыль (убыток) до налогообложения	309 401	359 931	116,3%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-131 237	-131 404	100,1%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	178 164	228 527	128,3%

В итоге чистая прибыль (прибыль к распределению) составила 228 527 тыс. руб., что на 50 363 тыс. руб. больше результата 2008 года.

Использование чистой прибыли в 2009 году

По решению годового Общего собрания акционеров (протокол от 30 июня 2009 года № 1), в соответствии с рекомендациями Совета директоров Общества (протокол от 24 апреля 2009 года № 10) чистая прибыль, полученная по результатам 2008 финансового года в размере 178 164 тыс. руб., распределена следующим образом:

Направления использования прибыли	Распределено	Фактически использовано в 2009 году
1. На выплаты производственного характера, в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов	142 419	68 552
2. На выплату дивидендов акционерам	35 635	35 415
3. Вознаграждение членам Совета директоров, членам Ревизионной комиссии и секретарю Совета директоров	110	70
Итого	178 164	104 037

Причины отклонений сумм прибыли 2008 года, распределённых акционерами к использованию в 2009 году:

1. Использование прибыли на развитие производства осуществлялось согласно Плану капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» (далее ПКВ) на 2009 год, утвержденного Советом директоров Общества по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» от 26.08.2009 года № СГ-10-2/6016, где затраты на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз за счет прибыли (Фонда накопления образованный) на 2009 год составляли 64 700 тысяч рублей, фактически использовано 68 552 тыс. руб. Остаток Фонда накопления распределенного акционерами Общества как источник производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на конец отчетного 2009 года с учетом остатка фонда на начало 2009 года и остатка сумм распределенной прибыли по результатам 2008 года и недоиспользованной в 2009 году составил 276 219 тысяч рублей и будет использоваться по мере необходимости в соответствии с утвержденным Планом капитальных вложений Общества на 2010 год.

2. Общим собранием акционеров (протокол от 30 июня 2009 года № 1) дивиденды на одну акцию утверждены в размере 50,75 рублей.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества, составила 35 635 тыс. руб.

Фактически выплачено в 2009 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года 35 415 тыс. руб. Остаток суммы невыплаченных дивидендов в размере 220 тысяч рублей обусловлен возвратом почтовых переводов на выплату дивидендов, осуществляемых Обществом по договору с ФГУП «Почта России», в виду отсутствия получателя, неточного адреса, и т.п.

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

3. Общим собранием акционеров (протокол от 30 июня 2009 года № 1) утверждён размер вознаграждения членам Совета Директоров, ревизионной комиссии и секретарю Совета Директоров в размере 110 тыс. руб. Фактически выплачено 70 тысяч рублей ввиду неполучения вознаграждения некоторыми членами Совета директоров.

4. В целом нераспределённая прибыль по строке 470 формы № 1 бухгалтерского баланса на 31.12.2008 года составила 191 504 тыс. руб. Общим собранием акционеров, прибыль распределена в сумме 178 164 тыс. руб. Прибыль за 2008 год в сумме 13 340 тыс. руб. была оставлена без распределения.

Эта прибыль образована вследствие списания сумм дооценки, произведенной при проведении переоценки основных фондов в прежние годы 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.

Общество продолжает учитывать нераспределенную акционерами прибыль в составе нераспределенной прибыли прошлых лет и не производит самостоятельного использования её на какие либо цели.

Капитальные вложения

Объем капитальных вложений (с НДС), утвержденный ОАО «Газпромрегионгаз» письмом от 26.08.2009 года на 2009 год № СГ-10-2/6016 составил 289 325 тыс. руб.

Источниками финансирования ПКВ на 2009 год были определены:

- амортизация по объектам основных средств Общества в размере 224 625 тыс. руб. (с учётом НДС);
- прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства в размере 64 700 тыс. руб. Итого планируемая сумма источников на реализацию ПКВ в 2009 году составила 289 325 тыс. руб. (с учётом НДС).

Фактический объем капитальных вложений (с НДС) составил 303 246,7 тыс. руб., освоение составило 104,8 %

в том числе:

1. Машины и оборудование	- 128 460,3 тыс. руб. (освоение 112,9%)
из них:	
- автотранспорт	- 75 842,2 тыс. руб.
- мебель	- 1 415 тыс. руб.
- компьютеры	-12 555,7 тыс. руб.
- оргтехника	-5 762,9 тыс. руб.
- оборудование связи и передачи данных	-860 тыс. руб.
- специальное оборудование и охранные системы	-9 425,8 тыс. руб.
- оборудование для эксплуатации газового хозяйства	-22 598,7 тыс. руб.
2. Проектно-изыскательские работы	-43 711,6 тыс. руб. (освоение 92,2%)
3. Строительно-монтажные работы	-51 298,8 тыс. руб. (освоение 103%)
4. Реконструкция	- 74 420,1 тыс. руб. (освоение 95%)
5. Приобретение газопроводов и незавершенного строительства	-5 160,9 тыс. руб.
6. Приобретение недвижимости	-195 тыс. руб.

Выполнение ПКВ по собственным объектам Общества составило 104,1 % к плану. Выполненный объем работ на объектах газоснабжения, принадлежащих Республике Башкортостан, переданных в безвозмездное пользование Обществу, составил 12 229 тыс. руб., 124,8 % к плану.

Фактические источники финансирования капитальных вложений составили:

- амортизационные отчисления по основным производственным фондам Общества 224569,2 тыс. руб. (196 388 тыс. руб. без НДС);
- прибыль 78677,5 тыс. руб. (68 552 тыс. руб. без НДС)

1.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

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 2009 года уменьшился по сравнению с началом года с 269 102 тыс. руб. до 154 419 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 57,38 %.

Размер кредиторской задолженности вырос с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года, тем прироста составил 129,15 %.

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу:

тыс. руб.

Показатель	Дата на:					Изменение за год, в %
	01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009	
Дебиторская задолженность	269 102	585 962	457 788	254 653	154 419	57,38
Кредиторская задолженность	416 196	602 070	477 912	476 812	537 500	129,15

На начало 2009 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составило 0,64:1. Размер кредиторской задолженности превышает размер дебиторской задолженности. К концу года данный показатель составил 0,28:1, размер кредиторской задолженности превышает более чем в 3 раза величину дебиторской задолженности. При этом общий размер дебиторской задолженности за год снизился на 42,62%, а размер кредиторской задолженности вырос на 29,15%.

Динамика дебиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

в тыс. руб.

Показатель	Дата					Изменение за год, в %	Удельный вес				
	01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009		01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009
Дебиторская задолженность всего	269 102	585 962	457 788	254 653	154 419	57,38	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Дебиторская задолженность (более 12 месяцев) всего в том числе:	13 564	9 434	9 209	8 980	2 449	18,06	5,04	1,61	2,01	3,53	1,59
- за сетевой газ и транспортировку	6 176	4 630	4 621	4 579	632	10,23	2,30	0,79	1,01	1,80	0,41
- за сжиженный газ	250	0	0	0	0	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
- за выполнение работ по прочей деятельности	3 103	2 363	2 362	2 346	370	11,92	1,15	0,40	0,52	0,92	0,24
- прочие дебиторы	4 035	2 441	2 226	2 055	1 447	35,86	1,50	0,42	0,49	0,81	0,94
Дебиторская задолженность (менее 12 месяцев) всего, в том числе:	255 538	576 528	448 579	245 673	151 970	59,47	94,96	98,39	97,99	96,47	98,41
- за сетевой газ и транспортировку	74 583	325 320	167 985	23 480	46 688	62,60	27,72	55,52	36,69	9,22	30,23
- за сжиженный газ	4 514	3 447	1 213	1 344	355	7,86	1,68	0,59	0,26	0,53	0,23
- за выполнение работ по прочей деятельности	70 669	139 309	150 656	102 868	48 678	68,88	26,26	23,77	32,91	40,40	31,52
- задолженность бюджета	6 263	8 686	814	594	253	4,04	2,33	1,48	0,18	0,23	0,16
- прочие дебиторы	99 509	99 766	127 911	117 387	55 996	56,27	36,98	17,03	27,94	46,10	36,26

Долгосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения более 12 месяцев) за 2009 год снизилась с 13 564 тыс. руб. на начало года до 2 449 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность за сетевой газ и транспортировку снизилась с 6 176 тыс. руб. на начало года до 632 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность за сжиженный газ, которая составляла 250 тыс. руб. на начало года, на конец года была ликвидирована.

Долгосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 3 103 тыс. руб. на начало года до 370 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 4 035 тыс. руб. на начало года до 1 447 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения менее 12 месяцев) за 2009 год снизилась с 255 538 тыс. руб. на начало года до 151 970 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за сетевой газ и транспортировку снизилась с 74 583 тыс. руб. на начало года до 46 688 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за сжиженный газ снизилась с 4 514 тыс. руб. на начало года до 355 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 70 669 тыс. руб. на начало года до 48 678 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 99 509 тыс. руб. на начало года до 55 996 тыс. руб. на конец года.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность прочих дебиторов, доля которой на начало года составила 36,98%, а на конец года 36,26%, на втором месте по размеру задолженности находится дебиторская задолженность за сетевой газ и транспортировку, доля которой в общем размере дебиторской задолженности Общества увеличилась с 27,72 % на начало года до 30,23% на конец 2009 года, на третьем месте задолженность за выполнение работ по прочей деятельности, доля которой на начало года составила 26,26%, а на конец года 31,52%.

Динамика кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

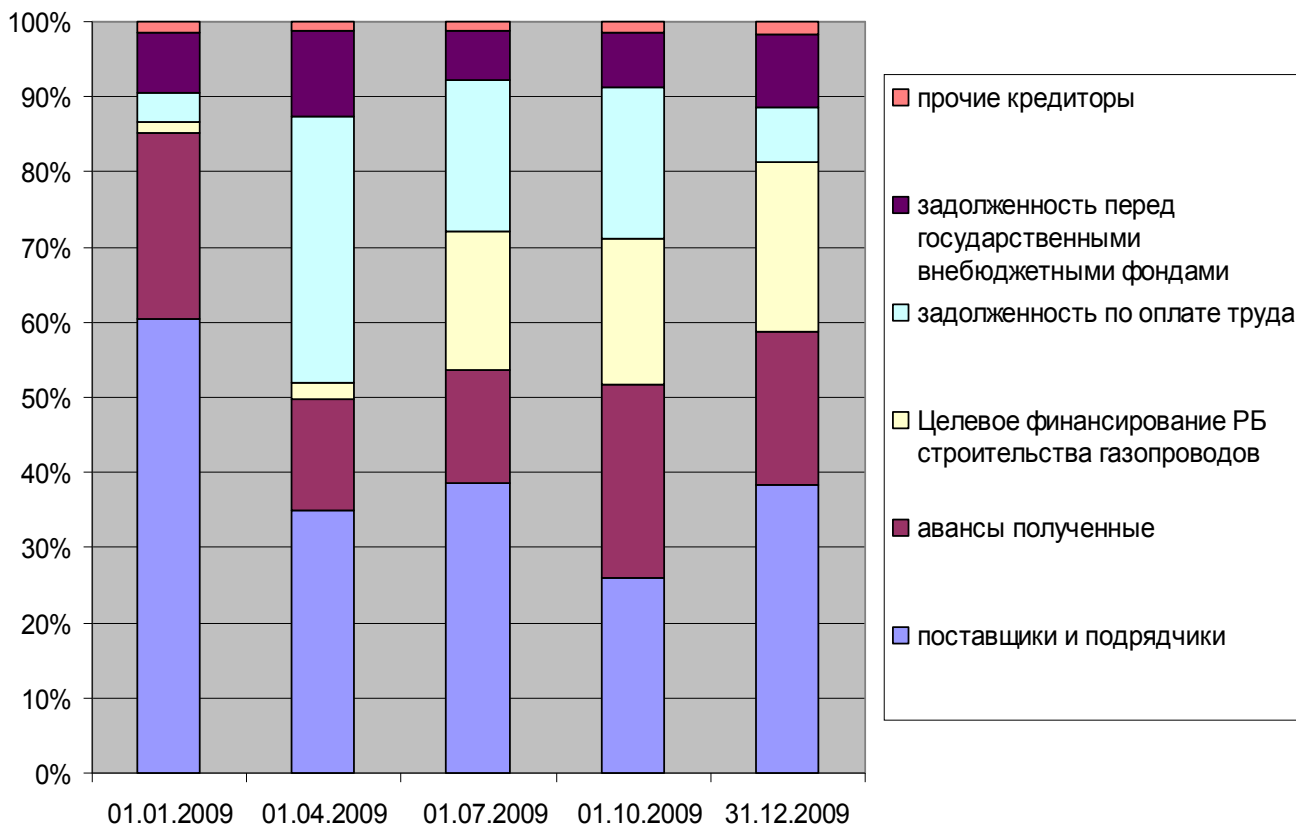
в тыс. руб.

Показатель	Дата					Изменение за год, в %	Удельный вес				
	01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009		01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	416 196	602 070	477 912	476 812	537 500	129,15	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
- поставщики и подрядчики	196 710	133 893	144 287	111 557	115 607	58,77	47,26	22,24	30,19	23,40	21,51
- авансы полученные	80 937	56 986	55 949	111 172	60 814	75,14	19,45	9,47	11,71	23,32	11,31
- целевое финансирование РБ строительства газопроводов	4 963	8 649	68 615	82 830	68 142	1373,00	1,19	1,44	14,36	17,37	12,68
- задолженность по оплате труда	12 861	135 023	75 090	86 823	21 635	168,22	3,09	22,43	15,71	18,21	4,03
- расчеты по налогам и сборам	90 093	218 754	104 522	46 917	236 794	262,83	21,65	36,33	21,87	9,84	44,05
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами	25 801	43 701	25 194	31 251	29 671	115,00	6,20	7,26	5,27	6,55	5,52
- прочие кредиторы	4 831	5 064	4 255	6 262	4 837	100,12	1,16	0,84	0,89	1,31	0,90

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2009 год увеличился с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 129,15%. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и четвертом квартале 2009 года, во втором и третьем квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

В структуре кредиторской задолженности произошли значительные изменения. Существенно снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками с 196 710 тыс. руб. на начало года до 115 607 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 58,77 %. Более чем в 13 раз вырос размер текущей кредиторской задолженности по целевому финансированию Республикой Башкортостан строительства газопроводов, данный показатель вырос с 4 963 тыс. руб. на начало года до 68 142 тыс.руб. на конец года. Текущая задолженность по оплате труда выросла с 12 861 тыс. руб. на начало года до 21 635 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 168,22 %. Текущая задолженность по налогам и сборам выросла с 90 093 тыс. руб. на начало года до 236 794 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 262,83 %. Текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами выросла с 25 801 тыс. руб. на начало года до 29 671 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 115%.

Структура кредиторской задолженности Общества в 2009 году



Объем и динамика дебиторской задолженности предприятий, находящихся в процедуре банкротства представлена в таблице:

в тыс. руб.

Показатель	01.01.09	01.04.09	01.07.09	01.10.09	01.01.10
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату	269 102	585 962	457 788	254 653	154 419
Сумма просроченной задолженности дебиторов на отчетную дату	63 774	76 529	43 428	29 743	10 362
Количество претензий направленных в отчетном периоде	2 053	968	1 521	1 991	2 399
Количество исков поданных в отчетном периоде	51	10	38	89	121
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов	123 705	127 442	126 850	126 932	102 962

Сумма просроченной задолженности дебиторов (сроком более трех месяцев) на начало года составила 63 774 тыс. руб., на конец года данный показатель снизился до 10 362 тыс. руб. В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за отчетный период в адрес дебиторов Общества направлено 2 399 претензий, что больше на 116,85 % результатов 2008 года. Также было предъявлено 121 исковых заявлений, в 2008 году исков было подано 51. Сумма требований ГРО, включенных в реестр требований кредиторов на начало 2009 года составило 123 705 тыс. руб., на конец года данный показатель составил 102 962 тыс. руб.

В рамках проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества за 2009 год, согласно Приказу от 22.12.2009 года № 789 «О списании задолженности» была списана дебиторская задолженность в размере 26 360 478, 89 руб.

Таким образом, за анализируемый период деятельность ОАО «Газ-Сервис» характеризуется положительной динамикой показателей дебиторской и кредиторской задолженности, которая выражается в уменьшении общей суммы дебиторской задолженности за год на 114 683 тыс. руб.

1.7 Анализ финансовых результатов

Финансово-кредитная политика

В течение 2009 года ОАО "Газ-Сервис" кредиты и займы не привлекались и не выдавались юридическим лицам. По состоянию на 01.01.2010 года задолженности по кредитам и займам, полученным Обществом и выданным юридическим лицам нет.

Общий размер полученных от финансовых вложений доходов в 2008 году составил 8 893 тыс. руб., в 2009 году данный показатель составил 1 667 тыс. руб., таким образом, произошло уменьшение доходов от финансовых вложений на 7 226 тыс. руб.

Общество на 01.01.2010 года имеет доли в уставных капиталах следующих предприятий:

№ п/п	Наименование	Вид деятельности	Объем вложений, в тыс.руб.	Доля в уставном капитале
1	ООО "Термо-Сервис"	производственная	687	55,00%
2	ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"	связь	5	менее 1 %
3	ОАО "Башкирэнерго"	электроэнергетика	23	менее 1 %
4	Башкирский банк СБ РФ	банковская	16	менее 1 %

В течение 2009 года ОАО "Газ-Сервис" ценные бумаги не эмитировались, вложения в ценные бумаги не производились.

В течение 2009 года Общество имело обязательства по оплате договоров лизинга (финансовой аренды) автотранспортной техники. В 2006 году Обществом заключено 12 договоров лизинга автотранспортной техники на общую сумму 7 292 667,0 тыс. руб., оплата согласно договорным условиям производится с 2007 года. В течение отчетного года обязательства по всем заключенным договорам выполнены Обществом в полном объеме согласно утвержденным графикам оплаты. Общая сумма оплаты на 2009 год составила по договорным условиям 18 834,1 тыс. руб. В течение года завершена оплата по 9 договорам. На 1 января 2010 года не завершёнными остаются 3 договора со сроками завершения декабрь 2010 года, февраль 2011 года и май 2011 года, общая остаточная стоимость составляет 7 759,4 тыс. руб.

Принимая во внимание прогнозируемое повышение ликвидности баланса и платежеспособности Общества, риски невыполнения обязательств отсутствуют, неопределенности в исполнении обязательств в отношении величины или срока исполнения не существует.

Денежные потоки

В 2009 году Общество получило денежные средства в общей сумме 5 249 898 тыс. руб. в 2008 году данный показатель составил 5 014 315 тыс. руб. (увеличение на 235 583 тыс. руб. или 104,7 %).

Основные источники поступления денежных средств в 2009 году:

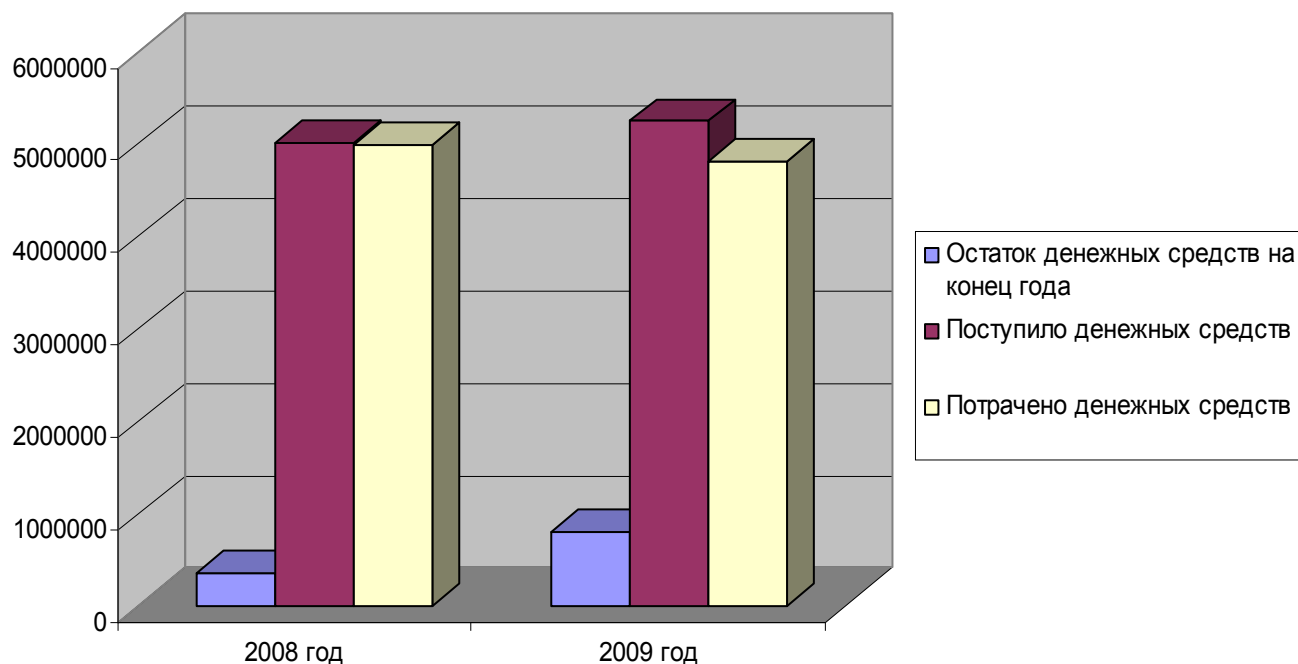
- выручка от реализации товаров, работ и услуг – 4 775 428 тыс. руб. (90,96% всех поступлений);
- финансирование строительства газопроводов и компенсация предоставленных льгот населению составили 258 438 тыс. руб. (4,9% от всех поступлений);
- поступления от погашения финансовых вложений составили 100 000 тыс. руб. (1,9%);
- полученные авансы – 61 725 тыс. руб. (1,18%);
- полученные проценты – 27 841 тыс. руб. (0,53%).

Анализ денежных потоков Общества за 2008-2009 года

тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	2008 год	2009 год
1. Остаток денежных средств на начало года	010	342 562	365 934
2. Поступило денежных средств всего, в том числе:		5 014 315	5 249 898
- средства полученные от покупателей и заказчиков	030	4 111 662	4 775 428
- выручка от реализации основных средств и иного имущества	050+210	115 922	14 423
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	80 580	61 725
- финансирование строительства газопроводов и льготы населению	070	456 912	258 438
- поступления от финансовых вложений	250	200 000	100 000
- полученные проценты	240	6 589	27 841
- прочие поступления	090+220	42 650	12 043
3. Направлено денежных средств всего, в том числе:		4 990 943	4 811 042
- на оплату приобретения товаров, работ, услуг	150	1 952 791	1 660 436
- на оплату труда и отчисления на социальные нужды	160	1 517 173	1 649 412
- на выдачу подотчетных сумм	190	27 546	17 789
- на выдачу авансов	191	17 793	7 726
- на оплату машин, оборудования и транспортных средств	290	60 511	134 525
- на выплату дивидендов и процентов по ценным бумагам	170	38 900	31 190
- на расчеты с бюджетом	180	1 108 220	1 271 752
- приобретение ценных бумаг и финансовые вложения	300	200 000	2 188
- погашение обязательств по финансовой аренде	450	32 366	19 408
- прочие выплаты	192	35 643	16 616
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	365 934	804 790

Расход денежных средств Общества в 2009 году составил 4 811 042 тыс. руб. В 2008 году данный показатель составил 4 990 943 тыс. руб. (снижение на 179 901 тыс. руб. или 96,4 %).



Основные направления расходования денежных средств в 2009 году:

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг – 1 660 436 тыс. руб. (34,51% всех расходов);
- оплата труда с ЕСН – 1 649 412 тыс. руб. (34,28%);
- расчеты с бюджетом – 1 271 752 тыс. руб. (26,43%);
- оплата приобретения машин, оборудования и транспортных средств – 134 525 тыс. руб. (2,79%).
- остаток денежных средств Общества на конец года – 804 790 тыс. руб. (рост за год составил 219,93%).

Чистые активы

Стоимость чистых активов Общества выросла за анализируемый период с 3 347 928 тыс. руб. до 3 506 929 тыс. руб., или на 4,75%. На увеличение данного показателя повлиял рост денежных средств с 366 859 тыс. руб. на начало года до 807 832 тыс. руб. на конец года и рост стоимости незавершенного строительства с 73 418 тыс. руб. на начало года до 156 635 тыс. руб. на конец года.

Расчет чистых активов акционерного Общества (в балансовой оценке)

тыс.руб.

Наименование показателя	На 1.01.2009	На 1.01.2010
I. Активы		
1. Нематериальные активы	3	1 832
2. Основные средства	2 858 612	2 846 517
3. Незавершенное строительство	73 418	156 635
4. Доходные вложения в материальные ценности.	1 059	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	103 796	731
6. Отложенные налоговые активы	2 719	2 946
7. Прочие внеоборотные активы ²	0	959
8. Запасы	155 206	142 312
9. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям.	1 658	3 796
10. Дебиторская задолженность ³	269 102	154 419
11. Денежные средства	366 859	807 832
12. Прочие оборотные активы	15 095	9 254
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пунктов 1 - 12)	3 847 527	4 127 233
II. Пассивы		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
15. Прочие долгосрочные обязательства ⁴	82 885	82 072
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
17. Кредиторская задолженность	416 196	537 500
18. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	512	732
19. Резервы предстоящих расходов	0	0
20. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	6	0
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14-20)	499 593	620 304
22. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.21)).	3 347 934	3 506 929

Примечание:

1 За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

2 Включая величину отложенных налоговых активов.

3 За исключением задолженности участников (учредителей) по их взносам в уставный капитал.

4 Включая величину отложенных налоговых обязательств.

5 В данные о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Отрицательно на величину чистых активов Общества повлияло уменьшение запасов с 155 206 тыс. руб. на начало года до 142 312 тыс. руб. на конец года и рост кредиторской задолженности с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года. Рост кредиторской задолженности обусловлен увеличением задолженности перед бюджетом по целевому финансированию Республикой Башкортостан строительства газопроводов, а также увеличением задолженности по налогам и сборам. Вместе с тем, у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Показатель, характеризующий финансовую зависимость организации составляет 17,76%, что говорит о незначительной доле привлеченных средств в капитале и резервах Общества. Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам составляет 15,41%, что показывает незначительную долю краткосрочных обязательств в структуре капитала организации.

Показатель	Порядок расчета	Значение
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
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
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	выручка/дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	26,34

Показатели оборачиваемости и ликвидности

Показатель	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	761 044	616 990	332 230	497 309
Индекс постоянного актива	0,79	0,83	0,90	0,86
Коэффициент текущей ликвидности	2,38	2,34	1,85	2,07
Коэффициент быстрой ликвидности	2,12	2,07	1,55	1,80
Коэффициент автономии собственных средств	0,84	0,86	0,86	0,85
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	18,71	16,87	17,02	17,76
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	16,49	14,60	14,52	15,41
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,94	4,13	10,19	26,34

Собственные оборотные средства организации имели тенденцию к уменьшению в 1-3 квартале 2009 года и к увеличению в 4 квартале в результате роста величины денежных средств.

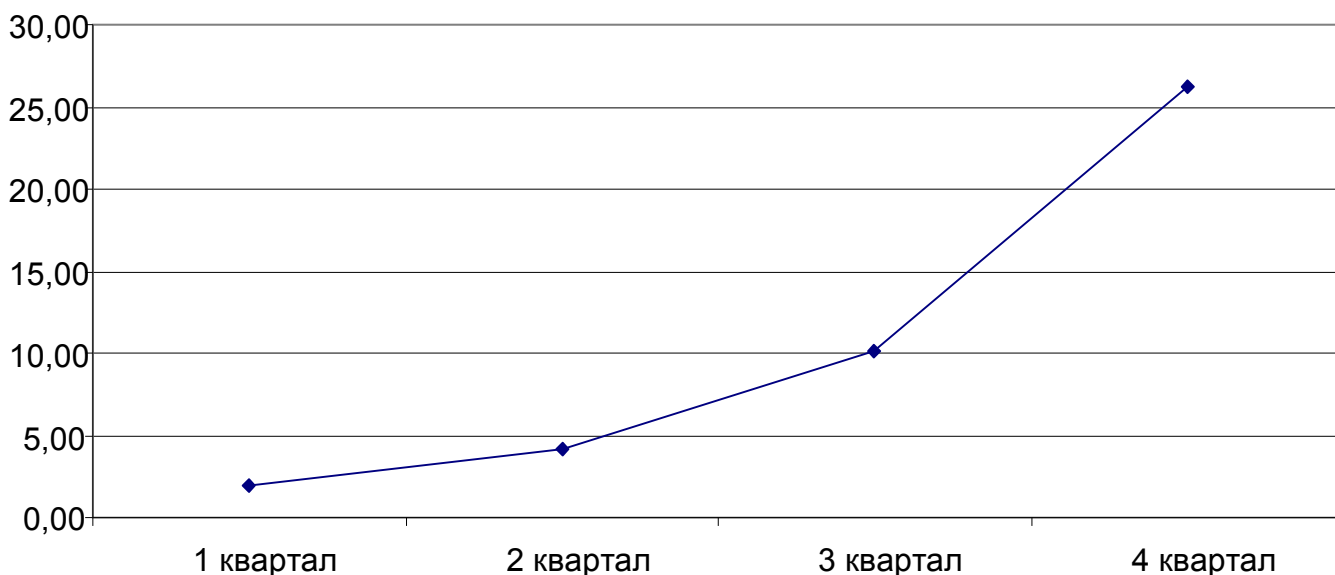
Коэффициент текущей ликвидности за все четыре периода превышает рекомендуемое значение, что говорит о превышении текущих активов над кредиторской задолженности.

Коэффициент быстрой ликвидности, отражающего способность предприятия оплатить среднесрочную задолженность, на начало 2009 и начало 2010 года превышает рекомендуемое значение.

Коэффициент автономии собственных средств, который характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств, на начало 2009 года составил 0,84, на конец года данный показатель составил 0,85, что говорит о высокой доле собственных средств в общей сумме капитала. Высокое значение данного показателя обусловлено значительной величиной добавочного капитала, фонда накопления и нераспределенной прибыли отчетного года.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2009 году росла в результате снижения величины дебиторской задолженности и роста выручки в 3 и 4 квартале.

Оборачиваемость дебиторской задолженности Общества в 2009 году



Расчет показателя EBITDA Общества

тыс. руб.

Наименование показателя	2008	2009	Изменение	
			тыс.руб.	%
EBITDA	483 965	537 843	53 878	111,13
Прибыль до налогообложения	309 401	359 931	50 530	116,33
Амортизационные отчисления	174 564	177 912	3 348	101,92

Показатель EBITDA, рассчитывающийся как сумма прибыли до налогообложения, расходов общества, связанных с уплатой процентов по полученным займам и кредитам, амортизационных отчислений, уменьшенная на сумму доходов, являющихся результатом исключительных или чрезвычайных обстоятельств, а также уменьшенная или увеличенная на величину изменения стоимости активов, связанных с их переоценкой выросла с 483 965 тыс. руб. в 2008 году до 537 843 тыс. руб. в 2009 году, увеличившись на 53 878 тыс. руб., или 111,13%. Рост данного показателя произошел за счет увеличения прибыли до налогообложения на 50 530 тыс. руб. и роста амортизационных отчислений на 3 348 тыс. руб.

Оценка эффективности деятельности Общества на основе показателей интенсификации использования производственных ресурсов

Интенсификация это способ развития, опирающийся на научно-технический прогресс. Цель и результат интенсификации - повышение результативности производства и увеличение на этой основе выпуска продукции.

Расчет показателей использования ресурсов Общества в 2008-2009 годах

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2008	Факт 2009	В %
1	Среднегодовая стоимость основных средств	тыс. руб.	2 873 025,50	2 852 564,50	99,29
2	Оплата труда, начисления	тыс. руб.	1 513 407,00	1 855 174,00	122,58
3	Материальные и прочие расходы	тыс. руб.	1 039 705,00	1 004 586,00	96,62
4	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	174 564,00	177 912,00	101,92
5	Оборотные активы	тыс. руб.	939 347,00	1 012 766,50	107,82
6	Производительность труда	тыс. руб.	462,29	505,86	109,42
7	Материалоотдача	тыс. руб.	3,51	4,03	114,70
8	Амортизациоотдача	тыс. руб.	20,92	22,75	108,74
9	Фондоотдача общая	тыс. руб.	1,27	1,42	111,80
10	Оборачиваемость оборотных активов	кол. оборотов	3,89	4,00	102,79

Комплексная оценка интенсификации хозяйственной деятельности осуществляется на основе анализа динамики показателя общей ресурсоотдачи. Вначале определяются общие затраты по всем ресурсам как сумма материальных затрат, оплаты труда и амортизации.

Динамика совокупных затрат Общества имеет вид:

$$3037672 / 2727676 = 1,114$$

Сопоставлением динамики реализованной продукции и динамики совокупных затрат определяется динамика комплексного показателя общей ресурсоотдачи (отдачи затрат) Общества:

$$10,82 / 1,114 = 9,72.$$

Прирост совокупных затрат на 1% прироста реализованной продукции:

$$111,4 / 1082 = 0,103.$$

Следовательно, доля экстенсивности на 100% прироста реализованной продукции составила 10,3% , а интенсивности 89,7%.

Динамика качественного показателя определяется сопоставлением динамики продукции и динамики совокупных ресурсов:

$$10,82 / 1,0942 = 9,889$$

Прирост совокупных ресурсов на 1% прироста продукции рассчитывается:

$$9,42 / 10,82 = 0,87$$

Следовательно, доля интенсивности на 100 % прироста продукции составила 13%, соответственно доля экстенсивности в приросте продукции равна 87%.

Сводная таблица влияния экстенсивности и интенсивности на прирост объема выручки Общества

№ п/п	Виды ресурсов	Динамика качественных показателей, коэффициент	Прирост ресурса на 1% прироста продукции, %	Доля влияния на 100% прироста продукции, %	
				экстенсивности	интенсивности
1	Персонал, чел.	1,09	0,12	+12	+88
2	Фонд оплаты труда, тыс.руб.	1,23	1,64	+164	+64
3	Материальные затраты, тыс.руб.	1,15	-0,31	-31	+169
4	Амортизационные отчисления, тыс.руб.	1,09	0,18	+18	+82
5	Основные производственные фонды, тыс.руб.	1,12	-0,07	-7	+107
6	Оборотные средства, тыс.руб.	1,03	0,72	+72	+28
7	Комплексная оценка всесторонней интенсификации	9,89	0,87	+87	+13

Таким образом, определена доля влияния отдельных факторов на результирующий показатель, был выявлен совокупный эффект, полученный благодаря интенсивному использованию производственных ресурсов (+13) и экстенсивному использованию (+87).

Анализ показал, что Общество характеризуется преимущественно экстенсивным развитием. В то же время приведенные данные свидетельствуют о том, что для трудовых ресурсов, материальных затрат характерно в основном интенсивное развитие. Экстенсивно используются следующие виды ресурсов: оборотные средства и фонд оплаты труда.

Показатели рентабельности

Рентабельность продаж организации увеличилась с 0,08 на начало года до 0,089 на конец года, что говорит о повышении эффективности деятельности организации в 2009 году.

Рентабельность всего капитала предприятия также возросла с 0,08 на начало года до 0,087 на конец года, что показывает повышение эффективности использования всего имущества предприятия.

Рентабельность собственного капитала и рентабельность перманентного капитала возросла с 0,09 на начало года до 0,1 на конец года, что отражает повышение эффективности использования собственного капитала Общества и капитала вложенного в деятельность предприятия.

Коэффициент общей оборачиваемости капитала также вырос с 0,95 на начало года до 0,98 на конец года, что означает ускорение кругооборота предприятия и значительно влияет на эффективность его деятельности. В то же время коэффициент оборачиваемости мобильных средств снизился с 4,02 на начало года до 3,62 на конец года, что может указывать на снижение эффективности деятельности организации.

Коэффициенты оборачиваемости материальных оборотных средств и дебиторской задолженности выросли значительно, что свидетельствует об ускорении оборачиваемости материальных оборотных средств и дебиторской задолженности. При этом средний срок оборота дебиторской задолженности снизился практически в два раза с 25,54 дней на начало года до 13,7 дней на конец года.

Снижение коэффициента оборачиваемости и рост среднего срока оборота кредиторской задолженности с 41,6 дней на начало года до 48,47 дней на конец года показывает расширение коммерческого кредита организации и повышение эффективности его деятельности в силу отсутствия просроченной кредиторской задолженности.

Расчет основных коэффициентов характеризующих эффективность деятельности Общества в 2009 году

Коэффициент	Расчетная формула коэффициента	Порядок расчета с указанием строк баланса	Значение		Влияние изменений коэффициента на финансовое положение предприятия
			на начало периода	на конец периода	
1. Рентабельности продаж	Пр/В	стр. 140 Отчета/стр.010 Отчета	0,08	0,089	Показывает, сколько прибыли приходится на рубль реализованной продукции. Уменьшение свидетельствует о снижении спроса на продукцию предприятия
2. Рентабельности всего капитала предприятия	Пр/ВБ	стр. 140 Отчета/стр.700 Баланса	0,08	0,087	Показывает эффективность использования всего имущества предприятия. Снижение свидетельствует о падении спроса на продукцию и о перенакоплении активов
3. Рентабельности внеоборотных активов	Пр/АІ	стр.140 Отчета/стр. 190 Баланса	1,74	1,58	Отражает эффективность использования внеоборотных активов
4. Рентабельности собственного капитала	Пр/ППП	стр.140 Отчета/стр. 490 Баланса	0,09	0,10	Показывает эффективность использования собственного капитала
5. Рентабельности перманентного капитала	Пр/(ППП+ ПІV)	стр. 140 Отчета/(стр.490+стр .590) баланса	0,09	0,10	Отражает эффективность использования капитала, вложенного в деятельность предприятия (как собственного, так и заемного)
6. Общей оборачиваемости капитала	В/ВБ	стр. 010 Отчета/стр.700 Баланса	0,95	0,98	Отражает скорость оборота всего капитала предприятия. Рост означает ускорение кругооборота предприятия или инфляционный рост цен
7. Оборачиваемости материальных оборотных средств	В/З	стр. 010 Отчета/стр.210 Баланса	23,53	28,44	Отражает число оборотов запасов и затрат предприятия. Снижение свидетельствует об относительном увеличении производственных запасов и затрат в незавершенном производстве
8. Оборачиваемости готовой продукции	В/ГП	стр. 010 Отчета/стр.214 Баланса	73,67	62,98	Показывает скорость оборота готовой продукции. Рост коэффициента означает увеличение спроса на продукцию предприятия
9. Оборачиваемости дебиторской задолженности	В/ДЗ	стр. 010 Отчета/стр.240 Баланса	14,29	26,63	Показывает расширение (рост коэффициента) или снижение (уменьшение коэффициента) коммерческого кредита, предоставляемого предприятием
10. Среднего срока оборота дебиторской задолженности, в днях	Н*ДЗ/В	365*стр.240 Баланса/стр. 010 Отчета	25,54	13,70	Характеризует средний срок погашения дебиторской задолженности. Снижение коэффициент оценивается положительно
11. Оборачиваемости кредиторской задолженности	В/КЗ	стр. 010 Отчета/стр. 620 Баланса	8,77	7,53	Показывает расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятию. Рост означает увеличение скорости оплаты задолженности предприятия
12. Среднего срока оборота кредиторской задолженности, в днях	Н*КЗ/В	365*стр.620 Баланса/стр. 010 Отчета	41,60	48,47	Отражает средний срок возврата коммерческого кредита предприятием
13. Фондоотдачи внеоборотных активов	В/АІ	стр. 010 Отчета/стр. 190 Баланса	20,50	17,71	Характеризует эффективность использования внеоборотных активов, измеряемую величиной продаж, приходящихся на единицу стоимости средств
14. Оборачиваемость собственного капитала	В/ПІV	стр. 010 Отчета/стр. 490 Баланса	1,09	1,15	Показывает скорость оборота собственного капитала. Резкий рост отражает повышение уровня продаж. Существенное снижение показывает тенденцию к бездействию части собственных средств

Условные обозначения: Пр – прибыль; В - выручка от реализации; З – запасы; ГП - готовая продукция; ДЗ - дебиторская задолженность со сроком погашения менее года; КЗ - кредиторская задолженность; N - количество дней в анализируемом периоде.

Фондоотдача внеоборотных активов снизилась с 20,5 на начало года до 17,71 на конец года и характеризует снижение эффективности использования внеоборотных активов.

Оборачиваемость собственного капитала выросла с 1,09 на начало года до 1,15 на конец года, что показывает повышение уровня продаж организации и увеличению загрузки мощностей Общества.

В целом, в 2009 году большая часть коэффициентов характеризующих эффективность использования ресурсов организации выросла, что отражается в росте рентабельности, увеличение оборачиваемости дебиторской задолженности и материальных оборотных средств.

Показатели рентабельности, динамики прибыли, доходов и расходов свидетельствуют об устойчивом положении Общества в отчетном периоде и о позитивной динамике основных финансово-экономических показателей.

Диагностика показателей финансовой устойчивости, ликвидности и платежеспособности

При оценке финансового состояния на краткосрочную перспективу использованы показатели оценки удовлетворительности структуры баланса:

1. Коэффициент текущей ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств предприятия.

Определяется как отношение фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, готовой продукции, денежных средств, дебиторских задолженностей и прочих оборотных активов к наиболее срочным обязательствам предприятия в виде краткосрочных кредитов банков, краткосрочных займов и различных кредиторских задолженностей. Нормативное значение коэффициента 2,0.

Коэффициент	01.01.09	01.01.10
Коэффициент текущей ликвидности	2,14	2,07

К концу 2009 года произошло уменьшение данного показателя за счет увеличения кредиторской задолженности, что говорит о небольшом уменьшении ликвидности баланса и платежеспособности предприятия к концу 2009 года.

2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами

Коэффициент обеспеченности собственными средствами характеризует наличие собственных оборотных средств у предприятия, необходимых для его финансовой устойчивости.

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.

Коэффициент	01.01.09	01.01.10
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,44

Нормативное значение коэффициента обеспеченности собственными средствами равно 0,1. Предприятие имеет значение выше нормативного и, соответственно, удовлетворительную структуру баланса.

Динамика структуры источников за период 2006-2009 годы

Структура источников средств ОАО «Газ-Сервис» в динамике представлена в таблице:

Показатель	тыс. руб.				
	01.01.06	01.01.07	01.01.08	01.01.09	01.01.10
Уставный капитал	3 510	3 510	3 511	3 511	3 511
Добавочный капитал	578 440	560 230	548 705	2 213 010	2 133 227
Резервный капитал	694	694	694	694	694
Фонды всего, в том числе:	630 467	651 300	738 979	891 572	1 018 725
- фонд социальной сферы	5 917	5 917	5 917	5 917	2 949
- страховой фонд	6 915	6 915	6 915	6 915	6 915
- фонд накопления (использованный)	570 142	611 233	676 389	676 389	676 389
- фонд накопления (образованный)	47 493	27 235	49 758	202 351	332 472
Нераспределенная прибыль прошлых лет	13 662		29 326	31 470	49 258
Нераспределенная прибыль отчетного года	35 375	157 301	220 515	191 504	299 491
Долгосрочные обязательства	67 265	80 457	218 830	98 872	82 072
Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	687 638	586 234	463 686	417 623	540 255
- кредиторская задолженность	683 914	585 255	462 516	416 196	537 500
- прочие краткосрочные обязательства	3 724	979	1 170	1 427	2 755
Валюта баланса	2 017 051	2 039 726	2 224 246	3 848 256	4 127 233

Основным источником средств Общества является:

- добавочный капитал, размер которого вырос с 578 440 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 2 133 227 тыс. руб. на 01.01.2010 года;

- различные фонды (фонд социальной сферы, страховой фонд, фонд накопления), размер которых вырос с 630 467 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 1 018 725 тыс. руб. на 01.01.2010 года;

- кредиторская задолженность величина, которой уменьшилась с 683 914 тыс. руб. на начало 2006 года до 537 500 тыс. руб. на 01.01.2010 года.

В 2008 году произошло значительное увеличение валюты баланса Общества в результате роста добавочного капитала с 548 705 тыс. руб. на 01.01.2008 года до 2 213 010 тыс. руб. на 01.01.2009 года, или в 4 раза. Рост произошел за счет переоценки основных средств.

Размер кредиторской задолженности Общества в период с 2006 года по 2008 год снижался с 683 914 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 416 196 тыс. руб. на 01.01.2009 года, или на 39%.

В 2009 году данный показатель вырос до 537 500 тыс. руб. или на 29,14% за год. Данное увеличение произошло за счет роста задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан на строительство газопроводов с 4 963 тыс. руб. на 01.01.2009 года до 68 142 тыс. руб. на 01.01.2010 года и роста текущей задолженности по налогам и сборам с 90 093 тыс. руб. на 01.01.2009 года до 236 794 тыс. руб. на 01.01.2010 года.

По состоянию на 01.01.2010 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 2006-2009 года:

Показатель	2006	2007	2008	2009	Изменение за 4 года	
					тыс.руб.	в %
Амортизация	81 594	89 940	191 589	197 941	116 347	242,59

Амортизация является одним из основных источников капитальных вложений Общества. Величина амортизации увеличилась с 81 594 тыс. руб. в 2006 году до 89 940 тыс. руб. в 2007 году, или на 110,23%, в 2008 году составила 191 589 тыс. руб. увеличившись за год на 213,02 %, а в 2009 году 197 941 тыс. руб., за год темп роста составил 103,31%.

Расчеты для анализа актива баланса Общества за 2009 год

Статьи актива баланса	Код строки баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельные веса, %		Изменения			
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года	тыс. руб. (гр.4 - гр.3)	в уд. весах, (гр.6-гр.5)	в % - [(гр.7:гр.3)*100]	в % [(гр.7:стр.300 гр.7)*100]
I. Внеоборотные активы	190	2 939 607	3 009 620	76,4	72,9	70 013	-3,5	102,3	25,0
II. Оборотные активы, в том числе:	290	907 920	1 117 613	23,6	27,1	209 693	3,5	123,0	75,0
- запасы и НДС	210+220	156 864	146 108	4,1	3,5	-10 756	-0,6	-6,9	-3,8
- дебиторская задолженность со сроком погашения менее года	240	255 538	151 970	6,6	3,6	-103 568	-3,0	-40,5	-37,0
- денежные средства	250+260	466 859	807 832	12,1	19,6	340 973	7,5	173,0	121,9
- другие оборотные активы	230+270	28 659	11 703	0,7	0,4	-16 956	-0,3	-59,2	-6,1
Баланс	300	3 847 527	4 127 233	100	100	279 706	0	107,2	100

Баланс организации за 2009 год вырос с 3 847 527 тыс. руб. на начало года до 4 127 233 тыс. руб. на конец года, или на 279 706 тыс. руб. На величину данного показателя оказало влияние увеличения объема денежных средств на расчетных счетах с 466 859 тыс. руб. на начало года до 807 832 тыс. руб. на конец года или на 173 % и рост внеоборотных активов на 70 013 тыс. руб. или на 102,3%. Отрицательно на баланс Общества повлияло снижение дебиторской задолженности на 103 568 тыс. руб. или на 40,5 % и снижение других оборотных активов на 16 956 тыс. руб. или на 59,2 %.

Запасы организации за анализируемый период времени снизились с 156 864 тыс. руб. на начало года до 146 108 тыс. руб. на конец года или на 6,9%, что говорит о повышении эффективности деятельности Общества в части управления оборотными средствами и запасами.

Пассив баланса Общества вырос в результате роста краткосрочных пассивов на 129,4%, в структуре которых наибольшими темпами в абсолютном выражении росла кредиторская задолженность с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года или на 129,1% и роста других краткосрочных пассивов с 915 тыс. руб. на начало года до 2 023 тыс. руб. на конец года или на 221,1%.

Расчеты для анализа пассива баланса Общества за 2009 год

Статьи пассива баланса	Код строки баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельные веса, %		Изменения			
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года	тыс. руб. (гр.4 - гр.3)	в уд. весах, (гр.6- гр.5)	в % [(гр.7:гр.3)*100]	в % [(гр.7:стр.700 гр.7)*100]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III. Капитал и резервы	490	3 347 019	3 504 906	87,0	84,9	157 887	-2,1	104,7	56,4
IV. Долгосрочные пассивы	590	82 885	82 072	2,2	2,0	-813	-0,2	-1,0	-0,3
V. Краткосрочные пассивы, в том числе:	690	417 623	540 255	10,9	13,1	122 632	2,2	129,4	43,8
заемные средства	610	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредиторская задолженность	620	416 196	537 500	10,8	13,0	121 304	2,2	129,1	43,4
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	512	732	0,0	0,0	220	0,0	143,0	0,1
другие краткосрочные пассивы	640+650+660	915	2 023	0,0	0,0	1 108	0,0	221,1	
Баланс	700	3 847 527	4 127 233	100	100	279 706	0	107,3	56,4

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 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.

Советом директоров Общества (Протокол от «24» апреля 2009 года № 10) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2009 год:

- совершенствование системы управления финансово-хозяйственной деятельностью, совершенствования системы управления затратами, повышения ответственности за эффективное использование ресурсов и денежных средств, а также обеспечения контроля за кредиторской и дебиторской задолженностью;

- повышение качества финансового планирования: развитие автоматизации процессов планирования и учета движения денежных средств; создание и ведение нормативной базы для расчетов лимитов расходования средств по статьям и разделам финансовых планов;

- совершенствование оперативного финансового учета и расширение системы контроля целевого использования денежных средств;
- контроль дебиторской и кредиторской задолженности в аппарате и филиалах Общества;
- реализация мер направленных на оптимизацию издержек в рамках Плана антикризисных мероприятий;
- мероприятия по совершенствованию тарифообразования;
- повышение эффективности основной деятельности;
- развитие производственно-технической базы Общества, а также реализация инвестиционных проектов согласно утвержденным программам газификации Республики Башкортостан и ОАО «Газпром»;
- внедрение новых передовых технологий, техническое переоснащение оборудованием и техникой, в том числе на условиях лизинга;
- совершенствование кадровой политики, повышение кадрового потенциала;
- продолжение работ по построению корпоративной информационной системы: расширение функций автоматизированной системы финансового планирования и учета; интеграция локальной автоматизированной системы финансового планирования и учета в корпоративную информационную систему;
- развитие прочей деятельности, повышающей рентабельность предприятия;
- обеспечение источниками финансирования мероприятий по реконструкции, модернизации газопроводов, производственных баз и приобретению оборудования, транспортных средств и прочего имущества.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2009 году в целом, как успешные.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены Совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения

прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, были следующие:

- о подготовке и проведении годового общего собрания акционеров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 24.04.2009 года № 10);
- об избрании председателя Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 19.06.2009 года № 1);
- об утверждении Плана работы Совета директоров на III квартал 2009 – II квартал 2010 годов (Протокол заседания Совета директоров от 14.10.2009 года № 3);
- об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2009 год, (Протокол заседания Совета директоров от 24.04.2009 года № 10);
- об утверждении плана капитальных вложений Общества на 2009 год (Протокол заседания Совета директоров от 22.05.2009 года № 11);
- о согласовании условий: Соглашения между администрацией и профсоюзом работников ОАО «Газ-Сервис» на 2009 – 2011 гг.; Положения об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Газ-Сервис» (Протокол заседания Совета директоров от 06.11.2009 года № 4).

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые направления развития Общества

Стратегическими направлениями перспективного плана развития Общества являются:

- продолжение осуществления основного вида деятельности – обеспечения бесперебойного, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан;
- развитие прочей деятельности в целях получения дополнительных доходов путем максимального удовлетворения потребностей самого широкого круга потребителей в товарах и услугах;
- получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое состояние Общества;
- создание здоровых, безопасных условий труда и социальная защита работников Общества.

Приоритетные направления деятельности

Советом директоров Общества согласно Протоколу от 17 декабря 2009 года № 5 определены приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- инвентаризация и формирование автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

Планируемые показатели деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2010 год сформирован со следующими показателями:

- доходы всего:	4 685 537 тыс. руб.;
- себестоимость	4 255 035 тыс. руб.;
- сальдо прочих доходов и расходов	- 117 763 тыс. руб.;
- чистая прибыль	223 319 тыс. руб.

В 2010 году планируется увеличить (по сравнению с показателями Общества за 2009 год):

- доходы от транспортировки природного газа на 19,4%;
- доходы от реализации сжиженного газа на 25,2%;
- получить дополнительные доходы за счёт прочей деятельности путём увеличения объёмов выполняемых услуг и повышения их качества выполнения в сумме 8 598 тыс. руб.

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2010 год по сравнению с фактическим показателем за 2009 год объясняется опережающим темпом роста расходов над ростом доходов по транспортировке природного газа и снижением плановой рентабельности по прочей деятельности.

Общие планируемые показатели работы Общества на 2010 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2009 года	План 2010 года	Отклонение	
			тыс. руб.	в %
Доходы всего, в том числе:	4 047 487	4 685 537	638 050	15,8
Транспортировка природного газа	3 101 110	3 703 628	602 518	19,4
- население	816 397	921 500	105 103	12,9
- промышленность и коммунально-бытовые потребители	2 284 713	2 782 128	497 415	21,8
Реализация сжиженного газа	106 639	133 574	26 935	25,2
Прочая деятельность	839 738	848 336	8 598	1,0
Расходы всего, в том числе:	3 565 329	4 255 035	689 706	19,3
Транспортировка природного газа	2 692 580	3 343 850	651 270	24,2
Реализация сжиженного газа	121 589	148 409	26 820	22,0
Прочая деятельность	751 160	762 776	11 616	1,5
Прибыль всего, в том числе:	482 158	430 503	-51 655	-10,7
Транспортировка природного газа	408 530	359 778	-48 752	-11,9
Реализация сжиженного газа	-14 950	-14 835	115	-0,8
Прочая деятельность	88 578	85 560	-3 018	-3,4
Чистая прибыль	228 527	223 319	-5 208	-2,3

Планируемые направления использования чистой прибыли

Чистая прибыль отчётного года к распределению составила 299 491 тыс. руб. Формирование чистой прибыли и планируемое её распределение представлено в следующих таблицах:

№ п/п	Показатель	Сумма (тыс. руб.)
1	Чистая прибыль отчетного периода строка 190 формы №2 «Отчета о прибылях и убытках»	228 527
2	Списания сумм дооценки, произведенной при проведении переоценки основных фондов в прошлые года, 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
3	Чистая прибыль отчетного года к распределению строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2009г. (228 527 + 70964)	299 491

Планируемое распределение чистой прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год:

№ п/п	Показатель	Сумма (тыс. руб.)	В %
1	Всего прибыли за 2009 к распределению, в том числе:	299 491	100,00
2	Направить на выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2009 год	59 895	20,00
3	Направить на выплату вознаграждений членам Совета Директоров и Ревизионной комиссии Общества за исполнение ими своих обязанностей по итогам работы Общества за 2009 год	110	0,04
4	Направить на пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	239 486	79,96

Расчет размера дивидендов по итогам работы Общества за 2009 год:

Количество акций имеющих право на получение дивидендов (штук)	Сумма предполагаемых дивидендов на одну акцию (рубли)	Общая сумма выплаты дивидендов по акциям (рубли)	Процент от чистой прибыли Общества к распределению (%)
702 164	85,30	59 894 589,20	20

Расчет размера вознаграждений Совета Директоров и ревизионной комиссии Общества по итогам работы Общества за 2009 год (0,04% от чистой прибыли Общества к распределению за 2009г):

Получатели вознаграждения	Размер вознаграждения за 2009 год (на одного получателя)	Всего вознаграждения (рубли)	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
Органы управления				
Председатель Совета Директоров	20 000	20 000	2 600	17 400
Члены Совета Директоров (6)	10 000	60 000	1 300	8 700
Секретарь Совета Директоров	10 000	10 000	1 300	8 700
Итого по Совету директоров		90 000		
Председатель ревизионной комиссии	10 000	10 000	1 300	8 700
Члены ревизионной комиссии (2)	5 000	10 000	650	4 350
Итого по ревизионной комиссии		20 000		
Итого вознаграждение органам управления		110 000		

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 2010 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 411 265,8 тыс. руб. с учётом НДС за счёт следующих источников:

- прибыли прошлых лет в сумме 216 265,8 тыс. руб.;
- амортизации в сумме 195 000 тыс. руб. (80% амортизации, предусмотренной БДР на 2009 год).

Планируемые расходы на строительные-монтажные работы (новое строительство и реконструкцию) с учётом расходов на проектно-изыскательские работы составили 333 901,4 тыс. руб., или 81,2% капитальных вложений Общества на 2010 год. Расходы на приобретение оборудования, автотранспорта, оргтехники и прочего имущества, необходимого для эффективной эксплуатации газового хозяйства составили 73 411,4 тыс. руб., или 17,9%. Планом капитальных вложений на 2010 год предусмотрено также приобретение газопровода среднего давления на сумму 3 800 тыс. руб.

Перспективы кадровой политики

Основными задачами Общества в области кадровой политики на 2010 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.

5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

ОАО «Газ-Сервис» является компанией топливно-энергетического комплекса, занимающейся транспортировкой природного газа и реализацией сжиженного углеводородного газа. Вследствие этого, Общество находится в сфере действия высоких рисков, связанных с объектами повышенной опасности, так как нарушения при эксплуатации опасных производственных объектов могут стать причиной возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев, а также негативного воздействия на окружающую среду.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- страновые и региональные риски;
- риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике;
- финансовые риски;
- правовые риски.

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.

Современные представления о страновом риске весьма вариативны. В наиболее общем случае под ним понимают риск, связанный с текущим и перспективным экономическим и политическим состоянием страны в той степени, в какой это может отразиться на способности правительства страны или иных находящихся под ее юрисдикцией экономических субъектов отвечать по своим обязательствам.

Будучи широким и синтетическим понятием, страновой риск интегрирует в себе отдельные элементы прочих видов рисков: политических, суверенных, валютных и др.

В случае отрицательного изменения ситуации в стране Общество сделает все возможное для обеспечения основной цели своей деятельности – бесперебойной, безаварийной поставки газа потребителям.

Республика Башкортостан в силу географического расположения не подвержена стихийным природным бедствиям, а также характеризуется хорошим

транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют.

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).

28 марта 2008 года международное рейтинговое агентство "Standard&Poog`s" в очередной раз повысило долгосрочный кредитный рейтинг Республики Башкортостан. Рейтинг повышен с уровня "BB" (прогноз позитивный) до уровня "BB+" (прогноз стабильный). По уровню рейтинга "Standard&Poog`s" Республика Башкортостан уступает только городам Москве и Санкт-Петербургу и Ханты-Мансийскому автономному округу.

В настоящее время Республика Башкортостан имеет также долгосрочный кредитный рейтинг, присвоенный международным рейтинговым агентством "Moody's" на уровне "Ba1" (прогноз стабильный).

Несмотря на значительные объемы и позитивную динамику инвестиций в основной капитал, интенсивность обновления основных фондов еще недостаточна, что обуславливает необходимость дальнейшего совершенствования процесса привлечения инвестиций в Республику Башкортостан.

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

В 2008-2009 годах страновые риски во всем мире значительно выросли, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки. Сохранение низких темпов роста или спад мировой экономики могут повысить вероятность реализации других видов макроэкономических рисков, таких как риск колебания валютных курсов, инфляционный риск, а значит ухудшить финансово-хозяйственные результаты деятельности Общества.

В настоящий момент мировая экономика находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления ресурсов, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.

Как в развитых, так и в развивающихся странах сохраняется угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

Эти неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность Общества.

В условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике существенным образом меняются внешние факторы развития Общества:

- замедление темпов роста мировой экономики, а также наблюдаемая в экономически развитых странах рецессия обуславливает снижение спроса на углеводороды и продукты их переработки. Степень негативного влияния данного фактора на деятельность Общества ограничивается невысокой эластичностью спроса на природный газ к темпам экономического роста и сложившейся структурой потребления энергоносителей на рынке сбыта Республики Башкортостан;

- увеличение стоимости и сокращение возможностей привлечения заемного финансирования. Это может оказать негативное влияние на Общество в долгосрочной перспективе, так как в краткосрочном периоде времени у Общества нет необходимости в привлечении заемного финансирования.

В складывающейся ситуации обеспечение стабильного финансового состояния ОАО «Газ-Сервис», а также эффективное использование представляющихся возможностей для развития, становятся приоритетами деятельности Общества. Для решения поставленных задач в течении года был определен и реализован комплекс антикризисных мероприятий, который позволил создать достаточный денежный поток и сохранить высокий уровень эффективности основной деятельности.

Финансовые риски

Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, оказывает влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газ-Сервис» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

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.

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. Прогнозный уровень инфляции на 2010 год составляет по разным данным от 6 до 9%. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку газа 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.

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 %, однако текущие негативные тенденции, связанные с мировым кризисом ликвидности и недостатком кредитных ресурсов, существенно увеличивают риск снижения платежеспособности отдельных потребителей.

В связи с утверждением Правительством Российской Федерации Постановления от 17.09.2009 года № 816 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ» произошло изменение порядка оплаты потребителями природного газа, что привело к росту текущей дебиторской задолженности по транспортировке в 2010 году.

Основными факторами риска, связанными с предпринимательской деятельностью ОАО «Газ-Сервис» являются:

1. Физические факторы

К физическим факторам относится физический износ газораспределительных сетей, а также технических устройств и оборудования на них. Так как значительная часть газопроводов, оборудования и технических

устройств введена в эксплуатацию 15 – 30 лет назад, возникает необходимость в реконструкции и модернизации оборудования и газопроводов, обследования технического состояния газораспределительных сетей, особого контроля их технического состояния и обслуживания. В связи с этим увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии.

В тоже время 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.

На данный момент трудно оценить будущие расходы, связанные с экологическими рисками и выполнением природоохранного законодательства.

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.

Тем не менее, Общество контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, при этом реализует программы по охране окружающей среды.

2. Экономические факторы

Низкая загруженность действующих газовых сетей по мощности, что не позволяет обеспечить сбор денежных средств до потенциально возможной величины.

Резкий рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям способствуют:

- снижению объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива;

- неплатежам, просрочкам оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению финансовых средств из оборота Общества, соответственно к задержке оплаты поставленной продукции (оказанных услуг) поставщикам (подрядчикам), обязательных платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды, выплаты заработной платы по трудовым договорам и расчетов с другими кредиторами.

В последние несколько лет сохраняется ситуация, когда удельные затраты в капитальном строительстве в газовой отрасли растут темпами, превышающими темпы инфляции. В связи с падением цен на сырье на мировых товарных рынках и увеличением уровня конкуренции можно ожидать снижения уровня капитальных и операционных затрат, однако это снижение может быть не таким значительным, как ожидается, поскольку многие поставщики Общества используют импортные комплектующие и оборудование, цены на которые могут существенно возрасти в связи с девальвацией рубля.

Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, Общество использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

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 расхождения 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.

6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Показатель	Тыс. руб.
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	35 634, 8
Размер дивидендов на одну обыкновенную акцию (руб.)	50,75
Размер дивидендов на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	35 414, 8
Задолженность по выплате начисленных дивидендов с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало 2009 года (тыс. руб.)	732

7. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2009 году совершено не было.

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
1.	Лицензионный Договор № 13-536 от 16.06.2009г.	ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Газ-Сервис» (Лицензиат)	предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения – Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»; цена сделки: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учета НДС) в месяц.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 22.05.2009 № 11
2.	Лицензионный Договор 13-653 от 19.10.2009г.	ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Газ-Сервис» (Лицензиат)	предмет договора: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»; цена сделки: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учета НДС) в месяц.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 14.10.2009 № 3

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2009 ГОД

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
3.	Договор на оказание консультационных услуг № 13-704 от 31.12.2009г.	ОАО «Газпромрегионгаз» (Исполнитель) и ОАО «Газ-Сервис» (Заказчик)	предмет: оказание консультационных услуг на сопровождение программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО; цена: 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) рублей (в том числе НДС) в месяц.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 14.10.2009 № 3

9. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18.06.2008 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО "Межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Александров Валентин Николаевич	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1946 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Председатель Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Башкиргаз"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал
Ломакин Андрей Михайлович	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1968. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Первый заместитель генерального	0	Сделок не заключал

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2009 ГОД

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
		директора ОАО «Газпромрегионгаз»		
Сован Алексей Николаевич	18.06.2008/ 19.06.2009	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 19.06.2009 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО "Межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Анисимов Андрей Анатольевич	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1968 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Башкиргаз"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Межрегионгаз», Главный диспетчер	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2009 ГОД

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Сован Алексей Николаевич	19.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

**СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ
ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА
(УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА**

В соответствии с уставом общества (решением ОСА), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Крюков Николай Иванович	19.09.2005 г.	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества и членам Совета директоров, выплаченного по результатам 2008 года, составил 40 тыс. руб.

10. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 4 к годовому отчету.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н.И.Крюков

Г.Ш.Чанышева

**Состав и форма представления
в годовом отчете акционерного общества
сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения**

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данные вопросы урегулированы иными внутренними документами Общества.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с	Соблюдается	

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2009 ГОД

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	акционерным обществом		
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления	Не соблюдается	Фактически реализуется в рамках деятельности Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации		
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	Является нецелесообразным в силу: численности Совета директоров (7 членов); сложившихся традиций деятельности, обеспечивающих своевременное принятие эффективных решений по всем вопросам компетенции.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ГАЗ-СЕРВИС» ЗА 2009 ГОД

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Отсутствует целесообразность формирования, при наличии эффективной системы управления Обществом, предусмотренной Уставом и внутренними положениями.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Руководство управляющей организацией не предусмотрено.	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Руководство управляющей организацией не предусмотрено.	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	служебной информации		
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную	Не соблюдается	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества		Общества
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	(нестандартных операций)		
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.