

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ ОБЩЕСТВА ЗА 2006 ГОД

**Санкт-Петербург
2007**

Предварительно утверждён
Советом директоров
21 апреля 2007 года
Протокол № СД 03-07
от 24 апреля 2007 года

Председатель Совета директоров

В.А.Голубев

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ ОБЩЕСТВА ЗА 2006 ГОД

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ ОБЩЕСТВА ЗА 2006 ГОД

Генеральный директор	А.В. Сергиенко
Первый заместитель генерального директора – главный инженер	А.И. Субочев
Заместитель генерального директора по производству	Е.А. Соловьёв
Заместитель генерального директора по финансам	Д.В. Разумов
Заместитель генерального директора по планированию и договорной работе	А.В. Шишлов
Заместитель генерального директора по хозяйственной деятельности	В.И. Сущик
Главный бухгалтер	С.Ю. Мушенко

Уважаемые акционеры, коллеги!

Представляя итоги работы ОАО «Гипроспецгаз» за 2006 год, мы с удовлетворением отмечаем, что этот год был одним из лучших в истории нашего акционерного общества. «Гипроспецгаз» продемонстрировал уверенный рост и добился высоких производственных и финансовых показателей.

По сравнению с прошлым в минувшем году выручка общества увеличилась в 1,68 раз, чистая прибыль – в 1,7 раза. Финансовые результаты «Гипроспецгаз» позволят увеличить размер выплаты дивидендов по сравнению с 2005 годом.

Финансовое положение «Гипроспецгаз» укрепляется: в этом заслуга и Совета директоров, и менеджмента, и коллектива общества.

За 2006 год ОАО «Гипроспецгаз» выпустил проектно-сметной документации для передачи заказчикам в размере 4 222,688 млн. руб., а по плану 2007 года этот размер вырастет до 5 381,913 млн. руб.

Объём выполненных проектных работ собственными силами вырос в 1,51 раза по сравнению с 2005 годом. В 2007 году ожидается рост в 1,31 раза к объёму 2006 года.

Общество в своей деятельности руководствуется положениями Кодекса корпоративного поведения, рекомендованными Правительством РФ.

На протяжении многих лет «Гипроспецгаз» являлся и является безусловным лидером в области проектирования газо- и нефтепроводов. В настоящее время специалистами «Гипроспецгаз» разрабатываются проекты, которые обеспечат России ведущее место на мировом рынке энергоносителей в XXI веке.

Сфера деятельности «Гипроспецгаз» выходит за рамки России. Пример работы в этом направлении – проект строительства магистрального газопровода по дну Балтийского моря, проект по созданию производства сжиженного природного газа для поставок за рубеж.

Председатель Совета директоров

В.А.Голубев

Генеральный директор

А.В.Сергиенко

СОДЕРЖАНИЕ

1	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	5
1.1	Роль и место ОАО «Гипроспецгаз» в газовой отрасли	6
2	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	13
3	ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	14
3.1	РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ	14
3.1.1	<i>Основные показатели деятельности Общества</i>	<i>14</i>
3.1.2	<i>Основная деятельность</i>	<i>24</i>
3.1.3	<i>Анализ финансового состояния.....</i>	<i>30</i>
3.1.4	<i>Хозяйственная деятельность</i>	<i>40</i>
3.1.5	<i>Персонал, труд, социальная деятельность.....</i>	<i>42</i>
3.1.6	<i>Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность</i>	<i>49</i>
3.2	РАБОТА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО УПРАВЛЕНИЮ РАЗВИТИЕМ ОБЩЕСТВА	50
4	ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	52
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	54
6	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА	56
7	СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ	57
8	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	58
9	СВЕДЕНИЯ О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ	62
10	КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	63
11	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	64
ПРИЛОЖЕНИЕ:	Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения	65

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Краткая историческая справка

«Гипроспецгаз» - старейшая проектная организация отрасли, берущая своё начало от Ленинградской проектной конторы «Центроспецстрой», образованной в 1938 году в результате слияния ряда специализированных проектных организаций ликвидированных трестов «Союзводстрой», «Союзтрансстрой» и «Фундаментстрой».

В 1958 году институт получил название «Гипроспецгаз» - Государственный институт по проектированию магистральных трубопроводов и специального строительства, которое носит и в настоящее время.

В 1992 году институт был возвращён в концерн «Газпром», а в соответствии с Указом президента РФ «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» от 5 ноября 1992 года № 1333 институт становится акционерным обществом открытого типа – дочерним предприятием РАО «Газпром».

В 1999 году общим собранием акционеров принято решение переименовать ДОО «Гипроспецгаз» РАО «Газпром» в ДОО «Гипроспецгаз» ОАО «Газпром».

В 2002 году Регистрационной палатой администрации Санкт-Петербурга ДОО «Гипроспецгаз» зарегистрировано как ОАО «Гипроспецгаз».

Главные корпоративные цели организации

ОАО «Гипроспецгаз» как открытая социально-экономическая система имеет свои **ГЛАВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕЛИ**, которые отражают намерения по отношению к субъектам общества, его рыночному и внешнему окружению.

ЦЕЛЬ ОБЩЕСТВА – обеспечение устойчивого роста капитализации общества за счёт предоставления инвесторам эффективных проектных решений путём оптимального использования всех ресурсов общества при соблюдении необходимого баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Наши намерения по отношению к субъектам общества:

к акционерам (собственнику) – увеличение выплачиваемых дивидендов, стабильный рост производственно-экономических и финансовых показателей, прозрачность производственно-экономической деятельности;

к персоналу – расширение социально-экономических и образовательных программ, выполнение программ мотивации персонала, повышение жизненного уровня персонала, обеспечение стабильного социального и психологического климата в обществе;

к менеджерам – увеличение «портфеля» заказов и повышение конкурентоспособности разрабатываемых проектов за счёт совершенствования концепции управления проектами, повышения уровня принимаемых технических решений, применения эффективной системы управления трудозатратами и современных технологий.

Наше отношение к обществу и государству:

К ОБЩЕСТВУ В ЦЕЛОМ – использование полученной прибыли общества на расширение производства и за счёт этого возможное увеличения занятости населения регионов в проектах общества.

К ГОСУДАРСТВУ – готовность общества принять участие в государственных программах по расширению газификации регионов России.

1.1 Роль и место ОАО «Гипроспецгаз» в газовой отрасли

После распада СССР и отделения Украины в сфере внимания «Газпрома» остались три российских института: «Гипроспецгаз», «Гипрогазцентр», «ВНИПИгаздобыча», которые в 1993 году в соответствии с указом президента Российской Федерации «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское Акционерное общество» - становятся его дочерними обществами с долевым участием ОАО «Газпром» более 50% и следующими направлениями проектирования:

- Проектирование объектов обустройства газовых промыслов закрепляется за ОАО «ВНИПИгаздобыча (г. Саратов).
- Проектирование объектов транспорта газа от месторождений до потребителя закрепляется за ОАО «Гипроспецгаз» (г. Санкт-Петербург), кроме того, приказом ОАО «Газпром» от 1995 года за успешное выполнение ТЭО обустройства Штокмановского ГКМ в Баренцевом море «Гипроспецгаз» назначается головной проектной организацией по комплексному проектированию объектов обустройства газовых и нефтяных месторождений на Континентальном шельфе, систем транспорта газа и нефти от морских месторождений до потребителя.

За ОАО «Гипрогазцентр» (г. Нижний Новгород) закреплено проектирование объектов инфраструктуры: связь, телемеханика, электроэнергетика.

Сегодня ОАО «Гипроспецгаз» является ведущим проектным институтом ОАО "Газпром" – лидером в области проектирования магистральных газопроводов, включая линейную часть газопроводов, компрессорные станции и весь комплекс вспомогательных объектов, надземную часть подземных хранилищ газа, газораспределительные станции, автоматизированные компрессорные станции и другие объекты газовой промышленности.

Основным партнером и заказчиком «Гипроспецгаз» является ОАО «Газпром».

Необходимо отметить, что «Гипроспецгаз» завоевал себе имя не только в России, но и за ее пределами. Институт успешно сотрудничает с зарубежными фирмами из многих стран мира, успешно участвует в зарубежных и международных проектах.

В условиях рыночной экономики организация, стремящаяся победить в конкурентной борьбе, должна обеспечивать высокое качество своей продукции в сочетании с низкой себестоимостью ее производства. Достижению этой цели служит созданная в институте система менеджмента качества. 13 ноября 1998 года ОАО «Гипроспецгаз» первым из российских проектных институтов получило Международный сертификат одобрения на соответствие системы менеджмента качества стандарту ИСО 9001 (Lloyd's Register Quality Assurance).

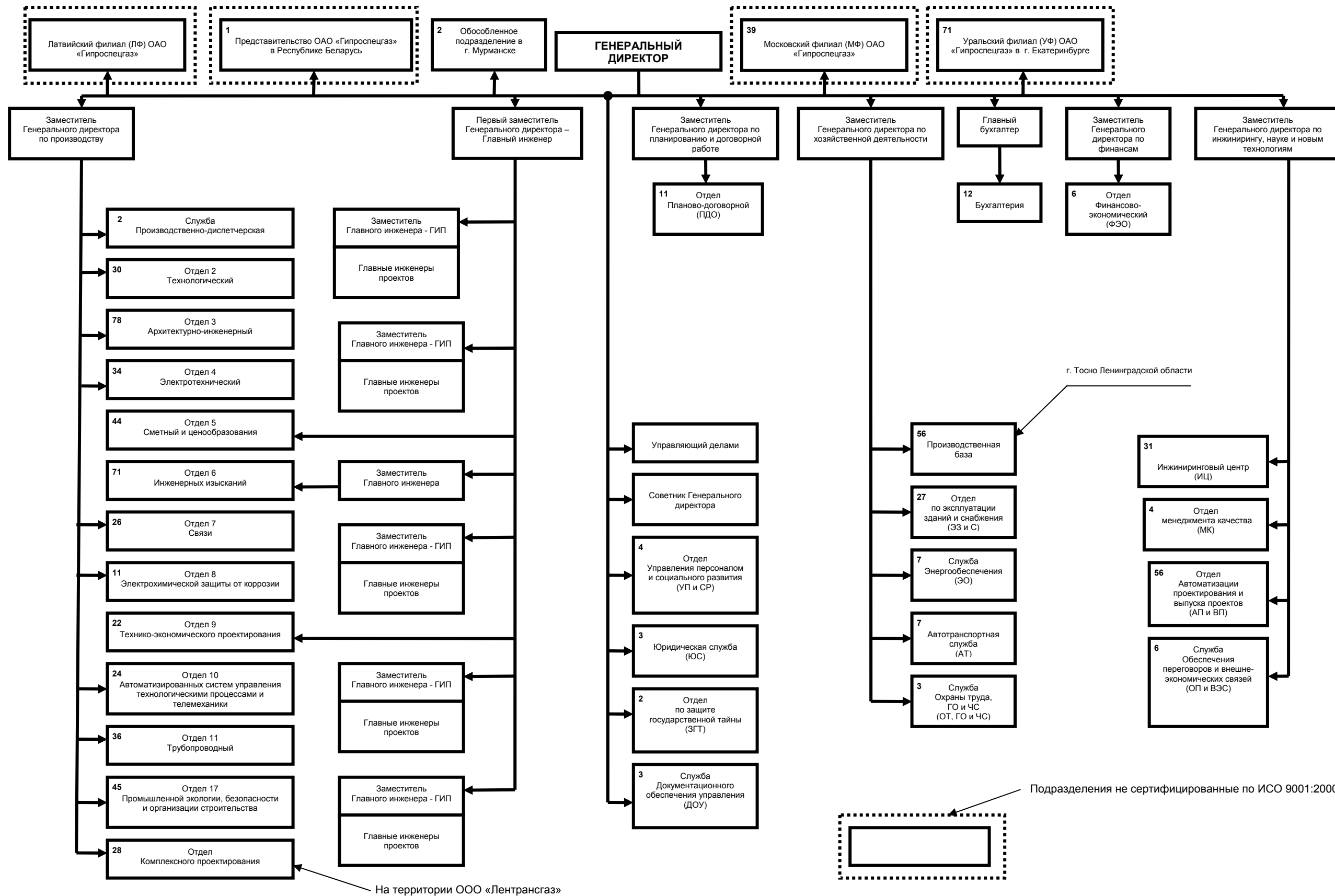
ОАО «Гипроспецгаз» является достаточно крупной устойчивой организацией, уверенно функционирующей на рынке проектных услуг в области магистрального транспорта газа. Ресурсы организации, и в первую очередь исторически сложившийся высококвалифицированный коллектив, позволяют ОАО «Гипроспецгаз» успешно выполнять как типовые, так и уникальные и особо сложные проекты.

Характеристика Общества

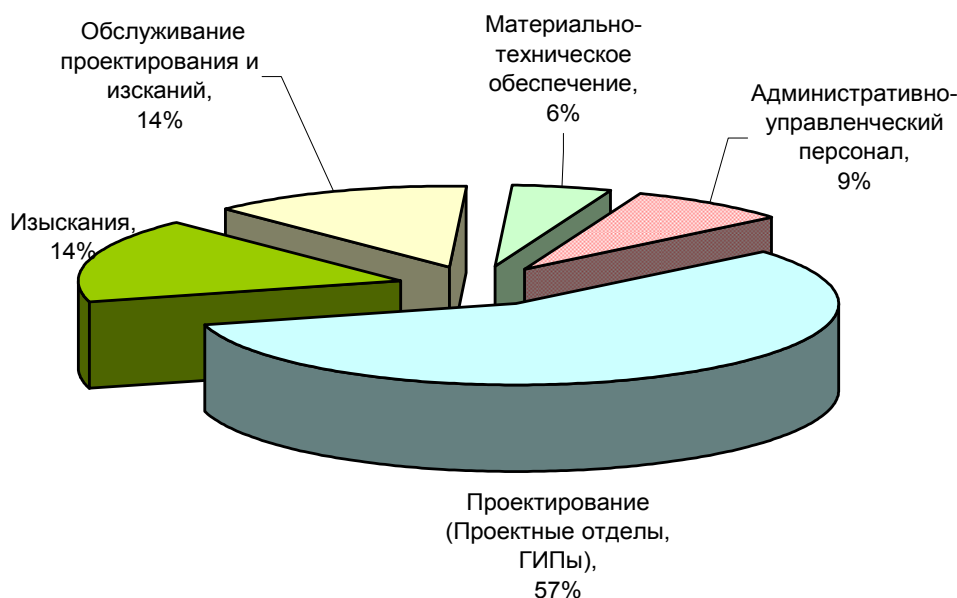
Полное наименование Общества	“Открытое акционерное общество “Гипроспецгаз” Сокращенное: “ОАО “Гипроспецгаз”
Юридический адрес	Российская Федерация, 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр., 16/13 Телефон (812) 271-0695 Факс (812) 271-0865 E-mail: postmaster@gsg.spb.ru
Почтовый адрес	191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр., 16/13
Коды	ОКПО: 00158712 ОКВЭД: 74.20.11, 74.20.12, 74.20.13, 74.20.15, 74.20.31, 74.20.33, 74.20.34, 74.20.35, 74.30.1, 74.30.4, 74.14, 31.20.9, 73.10
Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер	Зарегистрирован Регистрационной Палатой Мэрии Санкт-Петербурга 23 декабря 1993 года, Свидетельство о регистрации № 3991. Зарегистрирован в Едином государственном реестре юридических лиц 30.11.2002 за ОГРН 1027809223254
Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе	Свидетельство серия 78 № 000924765 о постановке на учёт в межрайонной инспекции МНС России № 5 по Санкт-Петербургу, выдано 04.02.2004
ИНН	7815023475
КПП	783601001
Уставный капитал	Уставный капитал Общества составляет триста тридцать три тысячи двести (333 200) рублей. Уставный капитал разделён на сорок семь тысяч шестьсот (47 600) акций номинальной стоимостью семь (7) рублей каждая, в том числе: – привилегированные акции типа «А» в количестве одиннадцать тысяч девятьсот (11 900) штук; – обыкновенные акции в количестве тридцать пять тысяч семьсот (35 700) штук. Обществом при его учреждении все акции первого выпуска размещены в следующем порядке: – привилегированные акции типа «А» в количестве 25 % уставного капитала бесплатно распределены среди работников Общества; – обыкновенные акции в количестве 15 % уставного капитала реализованы работникам Общества по закрытой подписке в соответствии с законодательством о приватизации – обыкновенные акции в количестве 60 % уставного капитала переданы РАО «Газпром» на основании Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333.

<p>Аудитор Общества</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимых социально-экономических исследований», ООО «ИНСЭИ»</p> <p>Утверждён Годовым общим собранием акционеров ОАО «Гипроспецгаз» 2 июня 2006 года</p> <p>Место нахождения: 197136, Санкт-Петербург, ул. Ординарная, 5, офис 2</p> <p>Телефон: (812) 232-8454</p> <p>Факс: (812) 498-1344</p> <p>E-mail: audit@insei.ru</p> <p>Зарегистрировано Распоряжением главы администрации Центрального района Санкт-Петербурга № 627 от 04.10.1990. Свидетельство о государственной регистрации ООО «ИНСЭИ» № 29 от 21.03.1995, выдано администрацией Центрального района мэрии Санкт-Петербурга.</p> <p>Регистрационный номер 1027809226213.</p> <p>Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 003372 сроком на 5 лет, Приказ Министерства финансов РФ от 17 января 2003.</p> <p>Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, серия Б № 345881 (регистрационный номер 2859 от 30.10.2006) выдана Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области. Срок действия лицензии – 30.10.2009.</p>
<p>Регистратор общества</p>	<p>Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор-Держатель реестра акционеров газовой промышленности», филиал в Санкт-Петербурге.</p> <p>Местонахождения: 197022, Санкт-Петербург, ул. Профессора Попова, д. 27, лит. А, пом. Н</p> <p>Тел./факс (812) 449-85-28</p> <p>Email: spb@draga.ru</p> <p>Лицензия 10-000-1-00291 выдана 26.12.2003 без ограничения срока действия Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России.</p>
<p>Крупные акционеры, владеющие более 5 процентами голосующих акций Общества</p>	<p>Открытое акционерное общество «Газпром» - двадцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят (28560) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью семь (7) рублей переданы РАО «Газпром» на основании Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333.</p>
<p>Данные об акционерах Общества</p> <p>(по состоянию на 13.04.2007).</p>	<p>Физические лица - всего 781 акционер.</p> <p>Юридические лица:</p> <p>Открытое акционерное общество «Газпром»;</p> <p>ООО «Брокерская компания «Регион»;</p> <p>ООО «Инвестиционная компания «Эм Джи Секьюритиз»;</p> <p>Небот Холдингс Лимитед.</p>

О Р Г А Н И З А Ц И О Н Н А Я (Л И Н Е Й Н О - М А Т Р И Ч Н А Я) С Т Р У К Т У Р А



Структура ОАО «Гипроспецгаз» на 31.12.2006



Структурные категории	Численность
Проектирование (проектные отделы, ГИПы)	498 (57 %)
Изыскания	128 (14 %)
Обслуживание проектирования и изысканий	119 (14 %)
Материально-техническое обеспечение	57 (6 %)
Административно-управленческий персонал	76 (9 %)
ВСЕГО	877

Обособленные подразделения, филиалы и представительства:

- Московский филиал (МФ) открытого акционерного Общества «Гипроспецгаз», г. Москва.
- Латвийский филиал (ЛФ) открытого акционерного Общества «Гипроспецгаз», Латвия, г. Рига».
- Представительство открытого акционерного общества «Гипроспецгаз» в Республике Беларусь, г. Минск.
- Уральский филиал (УФ) открытого акционерного общества «Гипроспецгаз» в г. Екатеринбурге
- Обособленное подразделение в г. Мурманске

Общая численность главных инженеров проектов – 47 с учётом специалистов авторского надзора (на схеме организационной структуры не показано).

Перечень лицензий на 31.12.2006

Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности Коды ОКВЭД
1	2	3	4	5
ГС-2-781-02-26-0-7815023475-001458-1	19.12.2002	19.12.2007	Государственным комитетом РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Коды: 74.20.11; 74.20.12; 74.20.13; 74.20.15
ГС-2-781-02-12-0-7815023475-001143-1	24.10.2002	24.10.2007	Государственным комитетом РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Коды: 74.20.31; 74.20.33; 74.20.34; 74.20.35; 74.30.4
ГС-2-781-02-27-0-7815023475-004527-1	09.03.2004	09.03.2009	Государственным комитетом РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
СЗГ-00702	29.04.2002	29.04.2007	Федеральная служба геодезии и картографии России Северо-Западная территориальная инспекция государственного геодезического надзора	Осуществление геодезической и картографической деятельности, в т.ч. по ГИС технологиям. Коды: 74.20.31; 74.20.34
1421-А	04.03.2003	22.01.2008	Управление ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области	Осуществление работ с использованием сведений составляющих государственную тайну
1/11147	Приказ № 717 от 06.12.2006	06.12.2011	УГПС МЧС России	Деятельность по предупреждению и тушению пожаров
Республика Беларусь				
02250/0124837	31.01.2005	31.01.2010	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Осуществление деятельности «Проектирование и строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности и проведению инженерных изысканий для этих целей»

Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности Коды ОКВЭД
1	2	3	4	5
Лицензия №02300/0122401	09.04.2004	09.04.2009	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Проектирование систем автоматической пожарной сигнализации и противодымной защиты
Лицензия №02140/0184141	20.06.2005 с изменен. 05.12.2005	19.06.2010	Министерство связи и информации Республики Беларусь	Осуществление деятельности в области связи
Регистрация филиала на территории Латвийской Республики				
Регистрационный номер строительного коммерсанта № 0639-R	От 7 октября 2005 года		Министерство экономики Латвийской Республики	Согласно профессиональной квалификации

2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Как и в прошлом году, приоритеты деятельности остались практически неизменными.

Обществу удалось за отчётный период достичь поставленных целей, значительно увеличить объёмы выпускаемой продукции, эффективно используя все ресурсы, и получить значительную прибыль для возможности обеспечения дальнейшего производственного и социально-экономического развития общества.

Приоритетные направления деятельности общества связаны с увеличением объёмов выпускаемой продукции, повышением её качества, максимальным учётом интересов заинтересованных сторон и возможности продвижения нашей продукции на международный рынок.

Финансовые показатели работы ОАО «Гипроспецгаз» оказались одними из лучших за последние годы, поэтому строим свою стратегию на стабильный рост производственно-экономических и финансовых показателей, сохранение и упрочение финансовой независимости.

Перспективы нашей деятельности связываем:

- с реализацией проекта Северо-Европейского газопровода,
- с освоением Штокмановского газоконденсатного месторождения,
- с работами по морской транспортировке сжиженного и сжатого природного газа на удалённые рынки сбыта с учётом всех элементов системы от месторождения до потребителя,
- освоением месторождений газа на полуострове Ямал и его транспорт в Единую систему газоснабжения России.

Как и в предыдущие годы, приоритетным направлением деятельности общества оставалось проектирование объектов транспорта газа. Основным заказчиком остаётся ОАО «Газпром» и его дочерние общества, на долю которых приходится 93 % объёма проектно-изыскательских работ.

За отчётный период Советом директоров рассматривались и находились под постоянным контролем текущие основные финансово-экономические показатели деятельности общества, вопросы оплаты проектно-изыскательских работ. Как видно из таблицы основных показателей деятельности общества, наблюдается динамика их роста, как по объёмам работ, так и по выработке на 1 работника. При этом наблюдается и рост среднемесячной заработной платы.

Значительное внимание членами Совета директоров было уделено и перспективному развитию общества. В соответствии со стратегией развития общества на период 2006-2010 годы затраты на его материально-техническое обеспечение по сравнению с 2006 годом значительно возрастут.

Основными направлениями работ на 2006-2007 годы с целью повышения производительности труда и снижения текущих затрат, являются:

- развитие и внедрение новых технологий и прогрессивного программного обеспечения;
- проведение комплексных организационных и управленческих мероприятий, направленных на повышение эффективности производственной деятельности;
- оснащение современным оборудованием инженерных изысканий и совершенства парка вычислительной и множительной техники.

Постоянно в поле зрения Совета директоров находились вопросы, связанные с основными проектами государственного значения: Штокмановское газоконденсатное месторождение, Северо-Европейский газопровод, газопроводы Мега-Ямал, СПТО-Торжок.

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

3.1 Результаты финансово-хозяйственной деятельности в отчётном году

3.1.1 Основные показатели деятельности Общества

Тыс. руб.

№№ п/п	Показатели	2005	2006		Отклонение (+/- от плана)	Темп роста 2006/2005
			план	факт		
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (стр.010 формы №2)	2 419 253	4 380 424	4 070 316	-310 108	1,68
2	Объем выполненных ПИР, всего (отгруженная заказчику готовая продукция), в том числе:	2 408 052	4 373 699	4 222 688	-151 011	1,75
	собственными силами	1 114 711	1 718 000	1 679 562	-38 438	1,51
	субподрядные работы	1 293 341	2 655 699	2 543 126	-112 573	1,97
3	Из объема выполненных ПИР объем Газпрома с дочерними организациями	2 019 490	4 090 014	3 949 207	-140 807	1,96
	в т.ч. собственными силами	869 672	1 610 680	1 538 285	-72 395	1,77
4	Объем принятых заказчиком ПИР, всего (товарная продукция по подписанным актам), в том числе:	2 416 177	4 023 803	4 069 652	45 849	1,68
	собственными силами	1 127 173	1 580 560	1 538 374	-42 186	1,36
	субподрядные работы	1 289 004	2 443 243	2 531 278	88 035	1,96
5	Из объема выполненных ПИР объем Газпрома с дочерними организациями	2 022 017	3 762 256	3 821 765	59 509	1,89
	в т.ч. собственными силами	876 851	1 481 775	1 407 964	-73 811	1,61
6	Среднесписочная численность общества, чел.	738	809	803	-6	1,09

№№ п/п	Показатели	2005	2006		Отклоне- ние (+/- от плана)	Темп роста 2006/ 2005
			план	факт		
7	Фонд оплаты труда	561 434	852 309	722 726	-129 584	1,29
8	Среднемесячная выработка 1 работающего	126	177	174	-3	1,38
9	Себестоимость работ в объеме выполненных ПИР собственными силами (без субподряда)	761 209	1 207 781	977 913	-229 868	1,28
10	Рентабельность от объема выполненных ПИР (общего объема ПИР), %	17	13	20		
11	Прибыль до налогообложения (строка 160 "отчета о прибыли и убытках")	311 719	441 108	516 318	75 210	1,66
12	Чистая прибыль отчетного периода (Отчет о прибылях и убытках")	222 461	326 420	378 865	52 445	1,70
13	% зарплаты в себестоимости ПИР (собственными силами)	74	71	74		
14	Дебиторская задолженность на 01.01.2007г. (с НДС)	757 770		2 643 306		3,49
	в т.ч. по предприятиям Газпрома	694 074		2 616 895		3,77
15	Кредиторская задолженность (с НДС)	508 351		1 858 097		3,66

Анализ основных показателей деятельности общества

В 2006 году выручка от продажи услуг выросла в 1,68 раз и составила 4 070 316 тыс. руб., за счет увеличения объемов проектно-изыскательских работ (ПИР).

В целом 2006 год характеризуется увеличением объема ПИР по сравнению с 2005 годом с 2 408 052 тыс. руб. до 4 222 688 тыс. руб. Рост объемов выполнения ПИР произошел, как за счет увеличения объемов выполняемых работ специализированными субподрядными организациями в 2 раза (увеличились на 1 249 785 тыс. руб.), так и за счет увеличения объемов работ, выполняемых собственными силами (увеличились на 564 851 тыс. руб.).

Существенно увеличились объемы, выполняемых субподрядными организациями, их доля в выпуске проектно-сметной документации составила 62,5%.

Обществом привлекались специализированные изыскательские организации для обеспечения своевременного выпуска проектной документации по важнейшим объектам ОАО «Газпром». Кроме того, ОАО «Гипроспецгаз» для выполнения полного комплекса проектно-изыскательских работ и положительного прохождения экспертиз привлекались специализированные научно-исследовательские институты, выполняющие археологические, природо- и водоохранные исследования, морские изыскания и иностранные компании, проектирующие объекты морского транспорта газа, установки СПГ, аналоги которых в РФ не существует.

Из всего объема выполненного ПИР на сумму 4 222 688 тыс. руб.:

- проектных работ выполнено на сумму 2 884 220 тыс. руб.;
- изыскательских работ выполнено на сумму 1 338 468 тыс. руб.

В отчетном году Общество было связано договорными отношениями с 37 заказчиками и 144 субподрядными организациями. Выполнялись проектно-изыскательские работы по 279 договорам подряда.

В 2006 году 93,5 % всего выполненного объема работ осуществлялся по объектам заказчиков ОАО «Газпром». Из 4 069 652 тыс. руб. объемов принятых заказчиками 94% было принято по объектам ОАО «Газпром».

Объем принятых заказчиком работ (по подписанным актам) вырос в 1,68 раз по сравнению 2005 годом, в том числе собственными силами в 1,39 раза

В структуре платежей за выполненные работы оплата денежными средствами в 2006 году составила 100 %, что положительно сказалось на финансово-экономических показателях Общества.

Среднесписочная численность за 2006 год составила 803 человек, при этом численность на конец 2006 года возросла до 883 человек.

Рост численности персонала, исполнение Коллективного договора, стал причиной увеличения фонда оплаты труда на 161 292 тыс. руб. по сравнению с предыдущим периодом. Доля заработной платы персонала в объеме выполненных работ собственными силами осталась на уровне 74%, при этом темп роста производительности труда (138%) опережает темп роста среднемесячной заработной платы (116%) на 22%.

В целом в 2006 году среднемесячная выработка продукции на 1 работника достигла 174 тыс. руб. (в 2005 году - 126 тыс. руб.).

Себестоимость работ по сравнению с 2005 годом увеличилась на 216 704 тыс. руб. но осталась ниже запланированной на 19%,

Анализ стоимости проектных работ

В 2006 году ОАО «Гипроспецгаз» по заключенным договорам выполнило проектно-изыскательских работ (ПИР) на сумму 4 222 688 тыс. руб., в том числе собственными силами 1 679 562 тыс. руб. Таким образом, общий объем выполненных работ увеличился в 1,75 раз, а объем выполненный собственными силами в 1,51 раза по сравнению с прошлым годом. Значительный рост объемов ПИР выполненный собственными силами обеспечен в первую очередь за счет роста производительности труда проектировщиков (с 126 тыс. в 2005 году до 174 тыс. руб. на 1 человека в месяц в 2006 году). Рост производительности труда стал возможен за счет усиления мотивации труда работников Общества, внедрения современных программных средств и более совершенного и технологического оборудования.

Проведение мероприятий по снижению издержек, замена оборудования на более экономичное и производительное позволило при росте объемов производства в 1,5 раза обеспечить рост затрат на производство лишь в +1,28 раз к 2005 году.

1 Материальные затраты:

Рост материальных затрат в 2006 году к 2005 году составил 1,43 раза.

Увеличение затрат по этой статье в первую очередь связано с увеличением объемов выполненных работ собственными силами и влиянием инфляционных процессов - ростом тарифов на энергоносители, водоснабжение и газообеспечение.

Расходы на горюче-смазочные материалы снизились на 13% в связи с изменением географии выполнения изыскательских работ, так как 90% выполненных полевых изысканий проводились в Северо-западном районе (Ленинградской и Вологодской областях), что повлияло на снижение пробега автотранспорта.

Рост стоимости потребления электроэнергии вызван преимущественно ростом тарифов на энергоносители, однако замена старого оборудования на более энергоэкономичное позволило снизить объемы его потребления, несмотря на рост численности персонала оборудования, занятого в производстве.

Незначительный рост потребление теплотенергии вызван инфляционным увеличением тарифов на энергию.

Доля материальных затрат в объеме себестоимости ПИР, выполненных собственными силами, составила 3,7% и увеличилась на 0,4% в общей структуре затрат.

2 Амортизация основных фондов

Увеличение амортизационных начислений в 2 раза по сравнению с предыдущим периодом произошло за счет проведенной переоценки ОС по состоянию на 01.01.2006 года (на основании письма ОАО «Газпром» №01-3508), в структуре затрат это увеличение составило 0,6 %.

3 Заработная плата

Важнейшая статья себестоимости - заработная плата персонала составляет 73,6 % общих затрат, с ростом этой статьи в 1,3 раза к 2005 г. Увеличение затрат по этой статье произошло:

- индексации должностных окладов,
- за счет роста численности персонала Общества,

В целом рост заработной платы отстает на 23,2 % от темпа роста объемов ПИР выполненных собственными силами в 2006 году.

4 Арендные и лизинговые платежи

В отчетном году увеличение затрат по этой статье в 1,27 раза произошло в первую очередь за счет роста арендной платы за производственные площади Московского филиала и Уральского филиала. В отчетном периоде закуплено новое копировально-множительное оборудование, сумма лизинговых платежей в 2006г. увеличилась в 1,5 раза по сравнению с предыдущим периодом и составила 5,75 млн. руб.

5 Страховые платежи

Затраты по этой статье (составили 9784тыс.руб.) выросли в 3 раза по сравнению с предыдущим периодом, Увеличился парк новых машин, поэтому на обязательное страхование автотранспорта выплачена сумма 814 тыс. руб. Добровольное медицинское страхование сотрудников увеличилось в 3 раза, так как в 2006 году был застрахован весь персонал общества и его филиалов в Москве и Екатеринбурге. Доля этих затрат в себестоимости увеличилась и составила 1%.

6 Представительские расходы

Увеличение этой статьи в 1,65 раза с 2005г. связано с увеличением количества производственных совещаний по вопросам стратегического развития отрасли - перспективных направлений транспортировки газа (сжиженный и сжатый газ), освоение шельфовых месторождений, активное проведение переговоров с иностранными представителями по данному вопросу. Вместе с тем, доля этих затрат в общей себестоимости составляет 0,2 %, как и в предыдущем периоде.

7 Командировочные расходы

Увеличение командировочных расходов в сравнении с 2005г. в первую очередь связано с увеличением объемов ПИР и большим объемом заграничных командировок, в части осуществления переговоров и совещаний по объектам – Северо-Европейского газопровода, освоение Штокмановского месторождения, строительство заводов СПГ, использование оборудования и его проектирования по данному объекту. В процентном отношении в структуре затрат эта статья несколько уменьшилась и составила 3,3%.

8 Прочие затраты

Статья «прочие расходы» по сравнению с предыдущим периодом увеличились в 1,4 раза, хотя доля их затрат в структуре себестоимости незначительно выросла - на 0,8%. Рассмотрим некоторые позиции этой статьи более подробно.

8а Строительно-ремонтные затраты

В текущем году увеличилась списочная численность производственного персонала за счет образования Уральского филиала и на 1 января 2007 года составила 883 человека. Для обеспечения нормальных условий труда произведены строительно-ремонтные работы производственных помещений 2 и 3 корпуса в здании головной организации, в Уральском и Московском филиалах на общую сумму 37,9 млн. руб., что в 1,6 больше чем в предыдущем году. Доля затрат в себестоимости увеличилась и составила 3,9%.

8б Расходы по обслуживанию зданий

Значительный рост затрат по этой статье в 1,7 раза произошел в результате увеличения стоимости услуг ЖКХ, а также роста услуг охраны Уральского и Московского филиалов, производственной базы Тосно. Услуги охраны выросли в 1,24 раза за счет увеличения количества охраняемых объектов. Заключены договора по техническому обслуживанию нового технологического оборудования (система бесперебойного питания и т.д.)

8в Услуги связи

Стоимость услуг связи по сравнению с предыдущим периодом возросла в 1,29 раза по причине роста стоимости абонентной платы за пользование городской телефонной сетью и увеличением объемов междугородных и международных переговоров в связи с производственной необходимостью (удаленность объектов проектирования).

8г Юридические и информационные расходы

Увеличение затрат в 2,2 раза связано с обновлением информационных систем, и как следствие информационная поддержка и консультации по их внедрению и использованию, а также увеличением информационных услуг по изучению опыта морских транспортировок газа. Кроме того, увеличилось число рабочих мест, оборудованных системой «Консультант+»

8д Затраты, связанные с подготовкой и переподготовкой кадров

В сравнении с 2005 годом расходы на подготовку и переподготовку кадров снизились в 1,5 раза за счет того, что в 2005 году пришлось значительная нагрузка по повышению квалификации (каждые 3 года), кроме того, в предыдущем году проходила учеба в Канаде и Норвегии по новым транспортировкам газа LNG, PNG.

8е НДС по льготированной продукции.

Уменьшение НДС по льготированной продукции произошло из-за существенного снижения объемов ПИР по строительству газопровода «Россия – Турция» и белорусского участка газопровода «Ямал – Европа», освобожденных от налогообложения.

8ж Расходы по согласованию и выдаче разрешений АПЗ

Затраты на согласование, выдачу разрешений и АПЗ увеличились в 3 раза по сравнению с 2005 годом с началом проектирования Североевропейского газопровода и проведение изысканий на суше и в прибрежной зоне в рамках разработки Штокмановского месторождения. Кроме того, по ряду договоров по СИД, издержки по получению разрешений и согласований ОАО «Гипроспецгаз» осуществляло за свой счет.

8з Расходы будущих периодов

Для проведения работ по расчету транспорта газа на современном уровне, были приобретены программный комплекс (ПК) OLGA 2000, которые позволили производить расчеты многофазного потока при стационарных и нестационарных режимах

Кроме того, проводится дальнейшее внедрение системы учета «Парус», ДИСАП-ЦРРЛ (для расчета цифровых радиорелейных линий), Программы САПР РЕТ., СУ ПО TDMS (Система управления проектными данными), предназначенной для выполнения гидродинамических расчетов по морским трубопроводам транспорта газа со Штокмановского ГКМ и подводной части СЕГ, что 2006 году привело к росту затрат на приобретение программных средств по сравнению с предыдущим годом в 5 раз.

9 Структура затрат на перевооружение

В отчетном году затраты на приобретение основных фондов составили 42,3 млн. руб., в том числе:

- | | |
|------------------------------------|----------------|
| • компьютерной и оргтехники | 15,1 млн. руб. |
| • периферийного оборудования | 7,9 млн. руб. |
| • автотранспорт | 4,8 млн. руб. |
| • хозяйственный инвентарь (мебель) | 6,7 млн. руб. |
| • инженерные сети здания | 7,8 млн. руб. |

В целом себестоимость производства составила 58,2 % от общей стоимости выполненных работ. Кроме того, приобретено программное обеспечение на сумму 7,6 млн. руб.

Рентабельность от общего объема выполненных проектно-изыскательских работ составила 20%.

На конец 2006 года наблюдается рост уровня дебиторской задолженности в 3,4 раза, в том числе по предприятиям ОАО «Газпром» доля задолженности выросла и составила от общей дебиторской задолженности 98,6 %.

Дебиторская задолженность на 31.12.2006

Тыс. руб.

Заказчик Предприятия ОАО "Газпром"	2006	2005
ЗАО "Ямалгазинвест"	1 488 183	319 332
ОАО "Газпром"	735 255	10 821
ООО "Лентрансгаз"	148 185	74 524
ООО "Севергазпром"	104 335	140 700
ООО "Подземгазпром"	34 988	-
ООО "Кубаньгазпром"	32 120	15 845
ООО "Кавказтрансгаз"	23 246	98 638
ООО "Пермтрансгаз"	17 259	22 546
ОАО "Белтрансгаз"	16 601	8 963
ООО "Уралтрансгаз"	12 170	467
ООО "ВНИИГаз"	10 000	-
ООО "Томсктрансгаз"	8 694	198
ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	1 669	43 995
ОАО "Оргэнергогаз"	1 392	-
ООО "НИИгазэкономика"	999	-
ООО "Баштрансгаз"	68	6 048
Прочие	10 889	8 642
Всего	2 646 052	760 672

**Кредиторская задолженность ОАО "Гипроспецгаз"
субподрядным организациям по состоянию на 31.12.2006**

Тыс. руб.

№№ п/п	Наименование организации	Задолженность
1	ООО "Питер Газ"	845 347
2	ЗАО НПФ "ДИЭМ"	204 762
3	ООО "ИНГАЗ"	130 089
4	ООО "Газпромэнергодиагностика"	88 553
5	ОАО ПИИ "Промлеспроект"	62 593
6	ЗАО НИПИ "Инжгео"	49 222
7	ОАО "Инфотэк Груп"	43 349
8	ООО "ВНИИГАЗ"	41 145
9	23 ГМПИ МО РФ	37 004
10	ООО "Кад-Копи Сервис"	35 882
11	ООО НПФ "Землемер"	22 605
12	ЗАО "Лимб"	21 389
13	ООО "Атомсейсмоизыскание"	14 051
14	ООО СК "Партнер"	12 685
15	ООО "Окор"	11 611
16	ООО "Нефтегазгеодезия"	11 238
17	Прочие субподрядчики	226 572
18	Прочие поставщики (хозяйственная деятельность)	1 347
	Итого:	1 859 444

Объекты долгосрочных вложений

Наименование объектов вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, указанного в гр. 1, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложения, тыс. руб.			Резерв под обесценение, тыс. руб.	Доход от вложений, тыс. руб.			Чистые активы, тыс. руб.		Чистая прибыль, тыс. руб.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	Принадлежащие Организации	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																			
Всего	x	x	x	x	x	x									x	x	x	x	
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																			
Всего	x	x	x	x	x	x									x	x	x	x	
3. Вложения в уставные капиталы прочих обществ																			
ЗАО "Росшельф"	Освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей и морской исключительной экономической зоны РФ	Уставный фонд	Дивиденды	29 893	8,634	8,634	298 926	25 808	2 581	-	2 581	ОАО "Гипроспецгаз" резерв под обесценение в 2006 г. не создает	-	-	-	-	-	-	-
Всего	x	x	x	x	x	x			2 581	-	2 581		-	-	-	x	x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																			
Всего	x	x	x	x	x	x										x	x	x	x
5. Прочие вложения																			
Всего	x	x	x	x	x	x										x	x	x	x
ИТОГО	x	x	x	x	x	x			2 581	-	2 581	-	-	-	-	x	x	x	x

Отчет хозяйственного общества о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг

Вид ценных бумаг - акции именные бездокументарные

Категория акций - обыкновенные:

- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 35 700 штук
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер № 1-02-00529-D;
- дата государственной регистрации 17.11.1998;
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- количество акций, принадлежащих ОАО «Газпром» 28 560 штук, что составляет 80 % голосующих акций эмитента.

Категория акций - привилегированные:

- тип - А;
- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 11 900 штук;
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер 2-02-00529-D
- дата государственной регистрации 17.11.1998
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- количество акций, принадлежащих ОАО «Газпром» 0 штук.

Акции эмитента рыночной котировки не имеют, к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг не допущены.

3.1.2 Основная деятельность

Структура основных средств

Основные средства по видам деятельности	Всего	В том числе		
		собственные	арендованные у ОАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
Здания, в том числе земельные участки	203 463	161 758		41 705
Машины и оборудование	43 739	43 739		
Транспортные средства	24 003	10 865		13 138
Инвентарь и прочее	10 174	10 174		

По состоянию на 01.01.2007 стоимость ОС, находящихся на балансе Общества составляют 226 536 тыс. руб.

Основных средств переданных в аренду и на консервацию Обществом нет.

В 2006 году Обществом было приобретено ОС на сумму 42,3 млн. руб. в том числе:

- компьютерной и оргтехники 15,1 млн. руб.
- периферийного оборудования 7,9 млн. руб.
- автотранспорт 4,8 млн. руб.
- хозяйственный инвентарь (мебель) 6,7 млн. руб.
- инженерные сети здания 7,8 млн. руб.

Основные заказчики объектов проектирования 2006 года

Тыс. руб.

Заказчик	Выполнено в 2006 году собственными силами
ООО "Балтийский сжиженный газ"	3 131
ОАО "Белтрансгаз"	52 120
ООО "ВНИИГАЗ"	11 274
ГУ «Архангельская объединенная дирекция строящихся разводящих сетей газопроводов»	10 072
ООО "Кавказтрансгаз"	6 521
ООО "Кубаньгазпром"	32 313
ООО "Лентрансгаз"	155 274
ООО "Пермтрансгаз"	19 699
ООО "Подземгазпром"	60 999
ООО "Севергазпром"	158 459
ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	5 365
ЗАО "Ямалгазинвест"	846 208
ОАО "Газпром"	247 999
Тендерный комитет ОАО "Газпром"	3 753
МОСКОВСКИЙ ФИЛИАЛ	
ОАО "Газпром"	11 944
ООО "Кавказтрансгаз"	2 633
ООО "Томсктрансгаз"	19 705
УРАЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ	
ООО "Пермтрансгаз"	2 982
ООО "Уралтрансгаз"	9 627

**Структура выполнения ПИР собственными силами по стадиям
и видам основных объектов строительства**

Тыс. руб.

Показатели	2005	2006
По стадиям проектирования, всего	1 127 173	1 679 562
в том числе:		
Рабочая документация	192 971	453 900
Рабочий проект (РД с утверждаемой частью)	437 296	456 629
Проект	257 636	420 026
Предпроектные работы	161 149	282 682
Прочие (АН, СИД и др.)	78 121	66 325
По видам объектов проектирования:	1 127 173	1 679 562
Магистральные газопроводы	772 925	1 222 298
Газопроводы-отводы	112 853	91 905
Объекты реконструкции	183 556	285 998
Прочие	57 839	79 361

Объем продукции по основным объектам проектирования в 2006 году

Тыс. руб.

Заказчик	Всего	ОАО «Гипроспецгаз»	Субподряд
ОАО "Белтрансгаз"	69 346	52 120	17 226
ООО "Кубаньгазпром"	59 991	30 761	29 230
ООО "Лентрансгаз"	38 544	22 609	15 935
ООО "Лентрансгаз"	9 718	9 054	664
ООО "Лентрансгаз"	24 626	12 468	12 159
ООО "Лентрансгаз"	28 664	22 632	6 031
ООО "Лентрансгаз"	26 193	25 414	779
ООО "Лентрансгаз"	32 660	20 058	12 602
ОАО "Газпром"	561 494	187 970	373 524
ООО "Пермтрансгаз"	27 195	19 699	7 496
ООО "Подземгазпром"	77 833	60 999	16 834
ООО "Севергазпром"	97 183	38 269	58 914
ООО "Севергазпром"	46 944	38 963	7 981
ООО "Севергазпром"	57 532	32 199	25 333
ООО "Севергазпром"	55 918	37 057	18 861
ЗАО "Ямалгазинвест"	15 180	14 649	531
ЗАО "Ямалгазинвест"	2 099 137	552 070	1 547 067
ЗАО "Ямалгазинвест"	456 321	273 609	182 712
ООО "Томсктрансгаз"	87 084	19 705	67 379
ОАО "Газпром"	4 850	2 610	2 240

Заказчик	Всего	ОАО «Гипроспецгаз»	Субподряд
ОАО "Газпром"	6 455	3 902	2 553
ОАО "Газпром"	7 850	4 636	3 214
ООО "Пермтрансгаз"	4 932	2 982	1 949
ООО "Уралтрансгаз"	9 627	9 627	0

Основные работы по авторскому надзору, выполненные в 2006 году

Заказчик	Стоимость работ, тыс. руб.
Белтрансгаз	9 562
Лентрансгаз	974
Севергазпром	4 725
Ямалгазинвест	7 508
Ямалгазинвест	1 557
Ямалгазинвест	9 635
ВСЕГО	33 961

Научно-исследовательские работы

В рамках программы НИОКР ОАО «Газпром» в 2006 году была выполнена работа «Разработка требований к формированию нормативной базы по нормированию расхода и запасов ресурсов, потребности и использования оборудования при проектировании и в строительстве объектов магистрального транспорта газа ОАО «Газпром». Результаты этой работы использованы ООО «ВНИИГАЗ» для разработки СТО Газпром «Система норм и нормативов расхода и производственных запасов ресурсов, потребности и использования оборудования в ОАО «Газпром». Основные положения».

Ряд работ, планировавшихся к выполнению в рамках программы НИОКР, был выполнен в рамках предпроектных работ по обустройству Штокмановского ГКМ и в рамках проекта Северо-Европейского газопровода. Основными из них стали:

- Маркетинговый анализ газового рынка для проектов СЕГ, обустройства Штокмановского ГКМ, производства СПГ, проекта «Алтай».
- Гидравлический расчет транспорта газа с использованием программного комплекса OLGA 2000 по морскому участку Северо-Европейского газопровода и морскому газопроводу при обустройстве Штокмановского ГКМ.
- Обоснование основных технических решений по установке подготовки газа к транспорту по морскому участку Северо-Европейского газопровода.
- Количественный анализ надежности проектных решений с использованием программного комплекса RELEX для КС «Портовая» СЕГ и при обосновании инвестиций в обустройство Штокмановского ГКМ.
- Разработка специальных технических условий на проектирование уникальных объектов (КС «Портовая», сухопутный участок повышенного давления Северо-Европейского газопровода).
- Нормативно-правовое и законодательное обеспечение проектов СЕГ и обоснования инвестиций в обустройство Штокмановского ГКМ.
- Оптимизация производительности морских газопроводов.
- Оценка стабильности поставки продукции от месторождения до рынка.
- Анализ рисков и система управления рисками.

Выполненные работы формально не являлись научно-исследовательскими, но по существу в данных работах был выполнен ряд научно-методических разработок и расчетов по обоснованию проектных решений, что в целом положительно сказалось на качестве выполненных проектов.

3.1.3 Анализ финансового состояния

Данные по анализу финансового состояния ОАО «Гипроспецгаз» за 2006 год и сравнительный анализ его изменения с предыдущим 2005 годом представленные в таблицах №1-8 свидетельствуют о том, что за отчетный период произошли изменения в показателях ликвидности, деловой активности Общества, финансовой устойчивости и рентабельности.

Таблица 1 Динамики активов и финансовых результатов

Показатели	2005 год (тыс.руб.)	2006 год (тыс.руб.)	Изменения %
1	2	3	4
Величина активов	1 354 240	3 261 710	141%
Выручка от реализации за период	2 419 253	4 070 316	68%
Прибыль от реализации за период	343 140	562 463	64%
Рентаб-сть активов за период	25%	17%	-8%
Рентаб-сть продаж за период	14%	14%	0%

Таблица 2 Анализ структуры активов

Показатели	Абсолютные величины (тыс.руб.)		Удельные веса, % в общей величине активов		Изменения	
	2005 г.	2006 г.	2005 г.	2006 г.	в абсолютных величинах	в удельных весах
1. Внеоборотные активы	207 374	229 548	15%	7%	22 174	-8%
нематериальные активы	-	-	0%	0%	-	0%
основные средства	203 688	226 536	15%	7%	22 848	-8%
незаверш.строительство	-	364	0%	0%	364	0%
долгосрочные фин.вложения	2 581	2 581	0%	0%	-	0%
отложенные налоговые активы	1 105	67	0%	0%	1 038	0%
прочие внеоборотные активы	-	-	0%	0%	-	0%
2. Оборотные активы	1 146 866	3 032 162	85%	93%	1 885 296	8%
запасы	48 247	78 275	4%	2%	30 028	-1%
деб.задолженность менее12м.	820 032	2 741 629	61%	84%	1 921 597	24%
краткосрочные фин.вложения	104 832	-	8%	0%	104 832	-8%
денежные средства	101 539	207 710	7%	6%	106 171	-1%
прочие оборотные активы	-	-	0%	0%	-	0%
НДС по приобр.ценностям	72 216	4 548	5%	0%	67 668	-5%
Итого активов	1 354 240	3 261 710	100%	100%	1 907 470	x
3. Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов	5,53	13,21	x	x	x	x

Таблица 3 Анализ структуры пассивов

Показатели	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельные веса, % в общей величине активов		Изменения	
	2005 г.	2006 г.	2005 г.	2006г.	абсолютных величинах	удельных весах
1	2	3	4	5	6	7
1. Реальный собственный капитал	613 998	972 038	45%	30%	358 040	-16%
- уставный капитал	333	333	0%	0%	-	0%
- добавочный капитал	157 652	156 738	12%	5%	- 914	-7%
- резервный капитал	4 500	4 500				
- нераспределенная прибыль прошлых лет	451 513	431 602	33%	13%	- 19 911	-20%
- нераспределенная прибыль отчетного года	-	378 865	0%	12%	378 865	12%
2. Заемные средства (скорректированные)	740 242	2 289 672	55%	70%	1 549 430	16%
- долгосрочные обязательства	-	-	0%	0%	-	0%
- займы и кредиты	-	-	0%	0%	-	0%
- отложенные налоговые обязательства	9 585	12 046	1%	0%	2 461	0%
- поставщики и подрядчики	508 796	1 859 444	38%	57%	1 350 648	19%
- задолженность перед персоналом	49 297	72 521	4%	2%	23 224	-1%
- задолженность перед внебюджет.фондами	277	6 974	0%	0%	6 697	0%
- задолженность перед бюджетом	18 035	187 465	1%	6%	169 430	4%
- авансы полученные	38 964	145 374	3%	4%	106 410	2%
- прочие кредиторы	115 288	5 754	9%	0%	- 109 534	-8%
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов		94		0%		
3. Итого источников средств	1354240	3261710	x	x	1 907 470	x
4. Коэффициент автономии	0,45	0,30	x	x	- 0,16	x
5. Коэффициент соотношения заемных и собственный средств	1,21	2,36	x	x	1,15	x
6. Коэффициент накопления собственного						

Таблица 4 Анализ платежеспособности и ликвидности

	2005 г.	2006 г.	Изменение
1. Величина собственных оборотных средств (тыс.руб.)	406 624	742 490	335 866
2. Коэффициент текущей ликвидности (К1).	1,57	1,33	- 0,24
3. Коэффициент общей платежеспособности.	1,63	1,42	- 0,21

Таблица 5 Оценка деловой активности

Наименование показателя	Показатели		
	2005 г.	2006 г.	Изменение
1. Выручка от реализации (тыс.руб.)	2 419 253	4 070 316	1 651 063
2. Чистая прибыль (тыс.руб.)	224 395	378 865	154 470
3. Фондоотдача (руб/руб)	12	18	6
4. Оборачиваемость мобильных средств K8 (дней)	171	268	98
5. Оборачиваемость запасов K9 (дней)	18	7	- 11
6. Оборачиваемость дебиторской задолженности K10 (дней)	122	242	120
7. Оборачиваемость кредиторской задолженности K11 (дней)	109	201	93
8. Оборачиваемость собственного капитала (дней)	91	86	- 5

Таблица 6 Оценка рентабельности

Наименование показателя	Значения		
	2005г	2006г	Изменение
1. Чистая прибыль (тыс.руб.)	224 395	378 865	154 470
2. Экономическая рентабельность K12 (%)	16,57%	11,62%	-5,95%
3. Рентабельность собственного капитала K13 (%)	36,55%	38,98%	2,43%

Таблица 7 Анализ финансовой устойчивости

Наименование показателя	Значения		
	2005 г.	2006 г.	Изменение
1. Реальный собственный капитал (чистые активы)	613998	972038	358040
2. Внеоборотные активы	207374	229548	22174
3. Наличие собственных оборотных средств	406624	742490	335866
4. Долгосрочные пассивы	9585	12046	2461
5. Наличие долгосрочных источников	623583	984084	360501
6. Краткосрочные кредиты и заемные средства	0	0	0
7. Общая величина основных источников формирования запасов	623583	984084	360501
8. Общая величина запасов	120463	82823	-37640
9. Излишек (+) или недостаток (-) собственных оборотных средств	286161	659667	373506
10. Излишек (+) или недостаток (-) долгосрочных источников формирования запасов	503120	901261	398141
11. Излишек (+) или недостаток (-) основных источников формирования запасов	503120	901261	398141

Таблица 8 Анализ коэффициентов финансовой устойчивости

Наименование показателя	Значения		
	2005г.	2006г.	Изменение
1. Коэффициент обеспеченности собственными средствами K2	0,35	0,24	-0,11
2. Коэффициент финансовой независимости K3	0,45	0,30	-0,16
3. Коэффициент финансирования K4	0,83	0,42	-0,40
4. Коэффициент финансовой устойчивости K5	0,46	0,30	-0,16
5. Коэффициент финансовой независимости в части формирования запасов K6	3,38	8,96	5,59
6. Коэффициент маневренности функционирующего капитала K7	0,29	0,11	-0,18

Анализ статей баланса

Сравнение динамики активов и финансовых результатов (Таблица 1)

2006 год характеризуется для Общества положительными тенденциями роста деловой активности. В отчетном году произошло увеличение объемов реализации на 68%, а величина активов предприятия увеличилась в 1,41 раза. Прибыль от реализации ПИР увеличилась на 64%, однако в отчетном году, произошло уменьшение рентабельности активов на 8%, она составила 17%, что является достаточным для этого показателя.

Рост выручки от реализации в 2006 году произошел как за счет роста объемов выполненных собственными силами ОАО «Гипроспецгаз» в 1,36 раза, так и за счет роста объемов выполненных субподрядными организациями в 1,96 раза. Следовательно, эффективность работ и использования активов собственными силами, имела положительную тенденцию роста. В целом, 2006 год для ОАО «Гипроспецгаз» характеризуется ростом деловой активности и сохранением прежнего уровня эффективности продаж (14%).

Анализ структуры активов (Таблица 2)

В 2006 году произошел существенный рост активов Общества, при этом структура активов изменилась в сторону уменьшения внеоборотных активов (-8%), которые составили 7% размера активов Общества.

Внеоборотные активы

Анализ показал, что произошел рост размера внеоборотных активов на 22 174 тыс. руб., причем их качественный состав не изменился.

Приобретение основных средств и программного обеспечения за 2006 год показано в нижеприведенной таблице.

№ № п/п	Наименование	План на 2006 год			Факт 2006 год		
		Всего	В том числе:		Всего	В том числе:	
			Прибыль	Себе- стоимость, в том числе аморти- зация		Прибыль	Себе- стоимость, в том числе аморти- зация
	Программа развития Общества	79 216	54 965	24 251	42 291	26 716	15 575
1	Периферийное оборудование	14 060	11 062	2 998	7 900	5 352	2 548
2	Вычислительная техника	11 893	4 660	7 233	11 347	4 230	7 117
3	Сервера, сетевое оборудование ПТС, ЭБД	6 370	2 293	4 077	3 744	1 825	1 919
4	Транспорт, геодезическое, изыскательское оборудование	11 828	8 327	3 501	4 800	3 950	850
5	Инвентарь, мебель	10 065	3 623	6 442	6 700	3 559	3 141
6	Капитальные вложения в производственные площади	25 000	25 000	0	7 800	7 800	0
7	Финансирование инвестиций	0	0	0	0	0	0
8	Дивиденды	20 825	20 825		20 825	20 825	
	Всего расходов из собственных средств	100 04	75 790	24 251	63 116	47 541	15 575

Это позволило увеличить размер основных средств с учетом амортизационных отчислений в 2006 году на 15% по отношению к 2005 году. Кроме того, приобретено программное обеспечение на 7,6 млн. руб. Основной стратегией ОАО «Гипроспецгаз» в 2006 году была ориентация на развитие и совершенствование производственной базы для обеспечения условий расширения основной деятельности, связанной с выполнением возросшего уровня роста потребностей в проектно-изыскательских работах по развитию, модернизации действующих систем газопроводов и проектированию новых.

По статье отложенные налоговые активы отражаются последствия обеспечения сравнимости показателей бухгалтерской отчетности, скорректированные на сумму отложенных налоговых активов и обязательств в соответствии с требованиями законодательства.

Оборотные активы

Анализ структуры оборотных активов указывает на большой рост их доли в общей структуре активов, что объясняется существенным ростом объемов выполняемых проектно-исследовательских работ.

Рост объемов ПИР в 1,68 раза привел к увеличению всех статей оборотных активов:

Запасы предприятия в абсолютном значении возросли на 30 028 тыс. руб. за счет увеличения по статье - затраты в незавершенном производстве 2,3 раза по сравнению с 2005 годом.

Произошло значительное уменьшение статьи НДС по приобретенным ценностям (товарам, услугам, работам), предъявленных Обществом.

На конец 2006 года в 3,34 раза выросла дебиторская задолженность в основном по предприятиям ОАО «Газпром», так как основная нагрузка по выполнению годового плана Обществом, по ряду объективных причин, произошла с октября по декабрь 2006г. Кроме того, на рост данной статьи повлияло также увеличение суммы авансов выданных подрядным организациям, которые составили 90 824 тыс. руб.

Ежегодная практика ОАО «Газпром» и его дочерних предприятий погашать значительную часть дебиторской задолженности в конце года привела к увеличению удельного веса статьи «денежные средства» по абсолютной величине – в 2,1 раза и образованию достаточно резерва, который позволил в январе 2007 года погасить текущую задолженность по заработной плате. Кроме того, достаточное количество денежных средств позволило Обществу без привлечения кредитных ресурсов перечислить причитающиеся по расчету налоги - НДС (за декабрь 2006г.).

Таким образом, внутренняя структура оборотных активов по-прежнему характеризуется высокой ликвидностью.

Анализ структуры пассивов (Таблица 3)

К концу 2006 года в общей структуре пассивов Общества отмечаются структурные изменения. В первую очередь это изменение соотношения доли собственных и заемных средств (на 15 % изменилось соотношение в источниках финансирования в сторону уменьшения собственных). При этом доля собственного капитала составила 30 %. Рост заемных средств до 70 %, в первую очередь связан с увеличением задолженности ОАО «Гипроспецгаз» перед поставщиками и подрядчиками. Однако эта задолженность является текущей и исполнение Обществом обязательств по ее погашению напрямую связано с обязательствами Заказчиков перед Обществом (погашение дебиторской задолженности).

Произошедшие изменения в структуре заемных средств не являются для Общества критическими, как отмечалось выше все эти обязательства краткосрочные и не просроченные.

Возросшая задолженность Общества по заработной плате перед персоналом в абсолютном значении на 23 224 тыс. руб., так же является текущей.

Задолженность предприятия перед бюджетом по налогам и сборам увеличилась в абсолютном значении на 169 430 тыс. руб., из которых налог на прибыль по итогам 2006 года составил 133 253 тыс. руб., НДС 62 000 тыс. руб.

К изменению структуры пассивов привело 2-х кратное увеличение объема выполненных работ субподрядными организациями. Произошедшие изменения показателей финансовой устойчивости в сторону уменьшения независимости Общества и увеличения доли влияния на его деятельность внешних кредиторов, говорит о некотором ухудшении тенденции финансовой автономности Общества.

В течение 2006 года наблюдалось поступательное накопление собственного капитала, направляемого на развитие основной деятельности (значение показателя накопления собственного капитала увеличилось в 1,58 раза к уровню прошлого года), что является крайне важным для Общества.

Оценка платежеспособности и ликвидности (Таблица 4)

Оценка платежеспособности и ликвидности Общества свидетельствует о том, что при оценке финансовой устойчивости общества в 2006 года произошли некоторые изменения. Величина собственных оборотных средств увеличилась (рост в 1,81 раза по сравнению с предыдущим годом), показатели текущей ликвидности и общей платежеспособности уменьшились по сравнению с 2005 годом. Уменьшение коэффициента текущей ликвидности показывает недостаточность оборотных средств для покрытия краткосрочной задолженности, однако, величина коэффициента 1,33 незначительно ниже оптимального значения.

В целом, способность Общества к восстановлению и сохранению платежеспособности близка к оптимальной.

В 2006 году ОАО «Гипроспецгаз» не имело никаких просроченных обязательств.

В целом состояние платежеспособности и ликвидности Общества показывает, что финансово-хозяйственная деятельность в 2006 году смогла обеспечить стабильное положение ОАО «Гипроспецгаз».

Оценка деловой активности (Таблица 5)

В 2006 году объем выручки от реализации продукции вырос в 1,68 раза по сравнению с 2005 годом. Объем чистой прибыли увеличился в 1,69 раза. Показатель фондоотдачи, характеризующий объем реализации продукции, приходящийся на рубль среднегодовой стоимости основных фондов вырос с 12 до 18 руб. на 1 руб., вложенный во внеоборотные активы.

Показатель оборачиваемости собственного капитала несколько уменьшился на 5 дней, оборачиваемость запасов уменьшилась на 11 дней. Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности увеличилась на 120 и 93 дня соответственно. Данные о снижении показателей деловой активности Общества, т.е. увеличение периода оборота оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности, связаны с образованием дебиторской и кредиторской задолженности исключительно в 4 квартале 2006г., что негативно повлияло на эти показатели.

Оценка рентабельности (Таблица 6)

Объем чистой прибыли по итогам 2006 года увеличился в 1,69 раза, рост выполнения ПИР собственными силами увеличился в 1,36 раза. Вместе с тем рентабельность производства составляет 11,62%. Этот показатель соответствует запланированному уровню эффективности на 2006 год по Обществу.

Данный уровень рентабельности позволил Обществу сохранить высокий уровень конкурентоспособности на рынке ПИР и обеспечить развитие производственной базы, позволившее в течение 2006 года существенно повысить производительность труда в Обществе до 174 тыс. руб. на одного работающего.

В целом рентабельность собственного капитала возросла на 2,43%.

Анализ обеспеченности запасов и источниками их формирования (Таблицы 7-8)

Сравнительный анализ финансовой устойчивости ОАО «Гипроспецгаз» за 2005 и 2006 годы показал, что положение Общества по степени устойчивости можно классифицировать, как относительно устойчивое, характеризующееся достаточностью собственных оборотных средств, долгосрочных и основных источников формирования запасов. Данное положение достигнуто за счет увеличения реального собственного капитала Общества.

Наряду с абсолютными показателями в пределах значений близких к нормальным находятся и относительные показатели финансовой независимости, представленные в таблице 8.

Сравнительный анализ коэффициентов финансовой устойчивости ОАО «Гипроспецгаз» за период 2005-2006 года, показал, что Общество имеет удовлетворительную структуру баланса, характерную для проектных институтов, 24 % всех оборотных активов финансируется за счет собственных источников средств при необходимой и декларированной политике 20%.

Удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования в 2006 году снизился до 30, однако это для Общества не является критическим **(К3)**.

Увеличение величины заемных обязательств и уменьшение доли собственных средств отрицательно сказалось на коэффициенте финансирования **(К4)**, уменьшение по сравнению с 2005 годом составило 40 пунктов. Коэффициент показывает зависимость от заемного капитала, однако 81% заемных источников представляет собой текущую и непросроченную задолженность напрямую связанную с исполнением обязательств Заказчиками, структурными подразделениями ОАО «Газпром» При этом на конец 2006 года 30 % всех активов финансировалось за счет устойчивых источников **(К5)**.

Положительным результатом является рост значения показателя финансирования за счет собственных оборотных средств запасов предприятия **(К6)**. Данный показатель вырос со значения 3,38 – в 2005 году, до 8,96 в 2006 году.

Уменьшение показателя коэффициента маневренности функционирующего капитала **(К7)** на 18 пунктов указывает на то, что доля функционирующего капитала, несколько обездвижена в производственных запасах (прежде всего в расходах будущих периодов).

В целом общее финансовое положение Общества остается стабильным. Запас финансовой устойчивости - объем произведенной продукции, обеспечивающий определенную устойчивость финансового положения в Обществе достаточно стабилен.

Совершенствование структуры управления

Для реализации главной корпоративной цели – обеспечение устойчивого роста капитализации общества за счет предоставления инвесторам эффективных проектных решений путем оптимального использования всех ресурсов общества при соблюдении необходимого баланса интересов всех заинтересованных сторон, разработан и утвержден бизнес-план стратегического развития ОАО «Гипроспецгаз» на 2006-2010 годы. Бизнес-план включает в себя основные мероприятия по совершенствованию структуры управления.

Приоритетным направлением деятельности общества в рамках бизнес-плана является увеличение объемов проектно-изыскательских работ, повышение их качества, возможностью продвижения нашей продукции на международный рынок.

В первый год реализации бизнес-плана стратегического развития общество достигло определенных результатов, хотя подводить итоги преждевременно.

Сводные показатели деятельности в 2006 году

№№ п/п	Показатели	Бизнес-план на 2006 год, тыс. руб.	Факт 2006 года, тыс. руб.	% Выполнения
1	Выручка от продажи товаров, продукции работ	4 486 057	4 070 316	91%
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	3 284 437	3 507 853	107%
3	Валовая прибыль	1 201 620	900 294	75%
4	Управленческие расходы	545 963	337 831	62%
5	Прибыль от продаж	655 657	562 463	86%
6	Прочие операционные доходы	230 850	275 469	119%
7	Прочие операционные расходы	240 388	276 063	115%
8	Внереализационные доходы	1 036	5 269	509%
9	Внереализационные расходы	48 480	50 820	105%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	601 343	516 318	86%
11	Налог на прибыль	155 569	133 253	86%
12	Отложенные налоговые активы и обязательства	3 000	4 200	140%
13	Чистая прибыль (убыток) от обычной деятельности	442 774	378 865	86%

Из таблицы видно, что фактический объем выручки от продаж оказался недостаточным для достижения результатов планируемых на 2006 год и составляет он 91%. Основными причинами отклонения от ранее запланированных показателей явились:

- Обществом не достигнуты запланированные показатели численности сотрудников в 2006 году. Среднесписочная численность за 2006 год составляет 803 человека, а запланировано было 1 100 человек. В первую очередь произошла задержка начала работы Уральского филиала ОАО «Гипроспецгаз» по причине затянувшегося процесса перехода сотрудников из филиала ПКТБ «Астром» ООО «Уралтрансгаз»
- Задержка с подписанием договоров заказчиками (основные заказчики – ОАО «Газпром», ЗАО «Ямалгазинвест»). Основными причинами являются поздняя выдача технических заданий на проектирование и изменение исходных данных, передаваемых заказчиками и поставщиками оборудования. Произошла значительная корректировка в структуре заказов ОАО «Гипроспецгаз», а именно: в утвержденном тематическом плане на 2006 год заказы администрации ОАО «Газпром» составляли 963 004 тыс. руб., однако 66% плана выполнено в декабре месяце. Длительный процесс согласования договоров в Департаментах администрации ОАО «Газпром» не влияет на ход выполнения работ поскольку большая часть работ обществом выполнена и работы переданы Заказчику без подписанных договоров.
- Кроме того, для исполнения договорных обязательств по стратегическим объектам ОАО «Газпром», в первую очередь это Северо-Европейский газопровод (морской участок) и освоение Штокмановского газоконденсатного месторождения, общество привлекло ряд специализированных субподрядных организаций: научно-исследовательские институты, выполняющие археологические, природо и водоохранные исследования, исследования на наличие взрывоопасных и химических веществ, для положительного прохождения экспертиз, а также выполнение морских инженерных изысканий.

Недобор до среднесписочной численности в количестве 197 человек, оказал негативное влияние на выполнения объемов ПИР, однако темпы роста производительности труда, принятые в бизнес-плане (138%), в 2006 году выполнены. Рост производительности труда достигнут за счет высокого профессионального уровня сотрудников, подкрепленного материальной заинтересованностью и началом внедрения комплексной программы автоматизации проектирования. Капитальные вложения в рамках развития общества показаны в разделе «Анализ финансового состояния».

Результаты хозяйственной деятельности

№№ п/п	Наименование показателя	Бизнес- план 2006	Факт 2006
1	Коэффициент текущей ликвидности	1,62	1,33
2	Коэффициент финансовой независимости	0,42	0,45
3	Коэффициент общей платежеспособности	1,72	1,42
4	Рентабельность собственного капитала, %	46	39
5	Экономическая рентабельность, %	19	11,6
6	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	865 109	972 038
7	Дивиденды, тыс. руб.	44 277	41 650

3.1.4 Хозяйственная деятельность

В 2006 году в Обществе был произведен комплекс ремонтных работ, работ по модернизации рабочих мест и благоустройству территории. В их числе:

- ремонт помещений здания по адресу Суворовский пр., 16/13
- ремонт помещений здания по адресу 5-я Советская ул., 18
- ремонт центральной лестницы по адресу Суворовский пр., 16/13
- ремонт переходной галереи в корпусе № 3
- озеленение дворовой территории по адресу 6-я Советская ул., 11
- озеленение прилегающей территории по Суворовскому проспекту от 5-й Советской до 6-й Советской ул.
- изготовление, установка и монтаж с подсветкой поздравительных баннеров
- оснащение рабочих мест новой мебелью

На протяжении года проводились работы по модернизации и замене копировально-множительной, компьютерной техники и программных средств.

Одновременно проводилась и проводится аттестация рабочих мест при работе с компьютерной техникой в соответствии с Государственной системой санитарно-эпидемиологического нормирования Российской Федерации по гигиеническим требованиям к видео дисплейным терминалам, персональным электронно-вычислительным машинам и организации работ.

Проводимые исследования были направлены на выполнение следующих работ:

- контрольные измерения уровня электромагнитных полей и других вредных физических факторов на рабочих местах
- испытания мониторов ПЭВМ
- поиск источников и причин повышения уровней, электромагнитных полей на рабочих местах в помещениях. Подготовка технических рекомендаций проведения работ по обеспечению низких уровней электромагнитного поля
- исследования метеорологических факторов в рабочих помещениях

Состояние работ по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и земельные участки

Ход работ по государственной регистрации прав на объекты недвижимого имущества ОАО «Гипроспецгаз».

Объектов недвижимого имущества, права на которые зарегистрированы в 2006 году не было.

Общее количество объектов недвижимого имущества	Общее количество объектов недвижимого имущества, права на которые зарегистрированы	Количество объектов недвижимого имущества, права на которые зарегистрированы в 2006 году	Фактические затраты по работам выполненным в 2006 году, тыс. руб.		
			на проведение государственной регистрации прав	по прекращению прав собственности на объекты недвижимого имущества	по внесению изменений в запись ЕГРП
8	8	—	—	—	—

Ход работ по оформлению прав ОАО «Гипроспецгаз» на земельные участки.

Площадь (суммарная) земельных участков под собственными объектами общества, Га	Площадь (суммарная) земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет		Площадь (суммарная) земельных участков, на которую уже заключены договора аренды		Количество заключенных договоров аренды земельных участков
	Га	% от общей стоимости	Га	% от общей стоимости	
0,8084	0,8084	100	0,8084	100	3

Стоимость работ по оформлению прав общества на земельные участки, тыс. руб.	Объем работ, выполненных до 01.01.2006 года		Объем работ, выполненных в 2006 году		Затраты на государственную регистрацию договоров аренды земельных участков и дополнительных соглашений в 2006 году, тыс. руб.	Затраты на уплату арендной платы по договорам аренды земельных участков в 2006 году, тыс. руб.
	тыс. руб.	% от общей стоимости и работ	тыс. руб.	% от общей стоимости и работ		
38	38	100	—	—	—	288

3.1.5 Персонал, труд, социальная деятельность

Общество старается обеспечить себе более широкое поле деятельности путем расширения сферы оказываемых услуг. В соответствии с этим и построена организационная структура общества, которая в достаточной мере гибкая и адаптирована к функционированию в условиях экономики России, соответствует поставленным задачам и обеспечивает выполнение установленного плана по выпуску проектно-сметной документации.

В структуре общества три филиала с местом расположения в городах Москве, Риге (Латвийский ф-л) и Екатеринбурге (Уральский ф-л), а также одно представительство в Республике Беларусь (г. Рига) и отделение в г. Мурманске.

Для выполнения стоящих перед обществом задач необходимо наличие квалифицированных специалистов. На сегодняшний день Общество обеспечено персоналом. Списочная численность персонала на 31.12.2006 года составляет **877 чел**, планируемая численность составляла **1100 человека**.

В обществе 12 производственных отделов с численностью работающих 552 человека, в том числе отдел инженерных изысканий 127 человек; бюро главных инженеров проекта с численностью 47 человек; 10 вспомогательных отделов с численностью 153 человека; административно-управленческий персонал – 59 человек; Московский филиал ОАО «Гипроспецгаз» с численностью – 39 человека; Представительство ОАО «Гипроспецгаз» в Республике Беларусь – 1 человек. Отделение в г. Мурманске 2 человека. Уральский филиал с численностью 71 человек

Численность общества по сравнению с 2005 годом увеличилась на 103 человека:

- специалистов – 50 человек
- руководителей – 46 человек
- рабочих – 6 человек
- служащих – 1 человек

В 2006 году планировалось увеличение численности общества за счет Уральского филиала (г. Екатеринбург) до 1100 человек. Однако, в связи с тем, что ООО «Уралтрансгаз», что не были проведены своевременные мероприятия по реструктуризации ПКТБ «Астром» ООО «Уралтрансгаз», численность Уральского филиала по состоянию на 31.12.2006 года составила всего 71 человек.

Проводя анализ движения кадров в обществе можно отметить, что численность общества за отчетный период происходит в связи с увеличением объемов ПИР. Увольняются же, в основном, сотрудники в течение первых пяти лет работы в обществе, которых, несмотря на довольно высокий уровень заработной платы, не устраивает режим напряженной работы, трудовой дисциплины или это связано с какими-то либо семейными обстоятельствами.

В целом коллектив общества стабильный, способен решать производственные задачи на высоком уровне.

Общий оборот кадров составляет 26,8%

Оборот по приему составляет 19,9 %

Оборот по выбытию составляет 6,9 %

Коэффициент восполнения – 287,3%

Коэффициент постоянства – 94,1%

Сменяемость кадров составляет 6,9 %

Коэффициент текучести кадров 2,1%

Динамика движения персонала

Показатели	2004	2005	2006
Общий оборот, %	25,9	23	26,8
Оборот по приему, %	17,4	15,3	19,9
Текучесть, %	3,2	3,9	2,1

За нарушение трудовой дисциплины в течение отчетного периода увольнений из общества не было. В соответствии с утвержденными правилами внутреннего трудового распорядка, отдел управления персоналом и социального развития совместно с начальниками структурных подразделений осуществляют контроль соблюдения сотрудниками общества трудовой и производственной дисциплины. В 2004 году в обществе введена система контроля доступа в здание, с помощью которой осуществляется учет рабочего времени. Социально-психологическая обстановка в трудовых коллективах общества спокойная.

Средний возраст работников общества составляет 45 лет.

Численность общества на 2007 год планируется увеличить до 950 человек. Потребность в специалистах планируется удовлетворять за счет молодых специалистов – выпускников ВУЗов и техникумов, замещающих естественное убытие специалистов пенсионного возраста и молодых специалистов - выпускников ВУЗов и техникумов, а также за счет набора численности Уральского филиала.

В 2006 году прошли обучение 124 специалиста, в том числе: повысили квалификацию 80 человек прошли переподготовку 5 человек, обучились на краткосрочных семинарах 37 человек, обучаются по модульной форме 2 человека (из резерва кадров на выдвижение).

50 специалистов повысили квалификацию по плану ОАО «Газпром», 35 специалистов – по плану общества, в том числе 5 специалистов из резерва кадров в учебном центре ОАО «Газпром» по программе «Школа резерва кадров».

Обучение проходили по следующим программам: управление производством – 1 человек, технические дисциплины – 73 человека, экономика и финансы – 9 человек, управление персоналом 2 человека. Из числа прошедших обучение – 26 работников в возрасте до 30 лет.

В настоящее время в обществе работает 24 кандидата технических наук, 9 специалистов обучаются в аспирантуре, 20 специалистов обучаются в ВУЗах, в том числе 3 специалиста получают второе высшее образование.

Затраты на обучение и переподготовку кадров в 2006 году составили 2 811 тыс. руб.

В обществе 174 специалиста в возрасте до 30 лет.

Руководством общества осуществляются последовательные меры, направленные на совершенствование управления человеческими ресурсами. Результатом целенаправленной деятельности стало улучшение качественного состава общества и повышение стабильности коллектива, что подтверждается улучшением показателей движения кадров. Так, уменьшилась текучесть кадров с 3,9% в 2005 году на 2,1% в 2006 году. Имеет место рост доли работников с высшим образованием: по сравнению с 2005 годом количество специалистов с высшим образованием увеличилось на 5%. Увеличилось количество специалистов с ученой степенью (2004 – 18 чел., 2005 – 21 чел., 2006 – 24 чел.). Возрастная структура персонала становится более сбалансированной за счет увеличения числа работников в возрасте до 30 лет (2004 – 135 чел, 2005 – 164 чел, 2006 год – 174 чел.).

Основные сведения по работе с персоналом ОАО «Гипроспецгаз»

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2004	2005	2006
1	Среднесписочная численность работающих	чел.	690	738	803
2	Общая численность работающих (всего): - из них: женщин в том числе: - руководителей - специалистов - служащих - рабочих	чел. чел./% чел./% чел./% чел./%	718 425(59,2) 212(29,5) 443(61,7) 2(0,3) 61(8,5)	774 445(57,4) 236(30,4) 467(60,3) 2(0,2) 69(8,9)	877 482 (55) 282(32) 517(59) 3(0) 75(9,0)
3	Численность занятых по направлениям деятельности: - добыча газа - транспорт газа - переработка газа - капитальное строительство - бурение - наука - проектно-изыскательские работы - прочие	чел./% чел./% чел./% чел./% чел./% чел./% чел./%	530(73,8) 188(26,2)	569(73,5) 205(26,5)	625(71,3) 252(28,7)
4	Состав руководителей (по образованию): - высшее профессиональное - среднее профессиональное - с учёной степенью: доктора наук - кандидата наук - практики	чел. чел./% чел./% чел. чел./%	212 181(85,4) 25(11,8) 14(6,6) 2(1,0)	236 207(87,7) 26(11) 19(8) 2(0,9)	279 248(87,9) 29(10,3) 23(8,2) 2(0,7)
5	Состав специалистов (по образованию): - высшее профессиональное - среднее профессиональное - с учёной степенью: - доктора наук - кандидата наук - практики	чел. чел./% чел./% чел./% чел./% чел./%	443 317(71,6) 74(16,7) 4(0,9) 16(3,6)	467 346(74) 74(15,8) 2(0,4) 39(8,3)	511 390(75,4) 80(15,5) 1 41(7,9)

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2004	2005	2006
6	Состав руководителей и специалистов (по стажу работы в отрасли):		655	703	799
	- до 5 лет	чел./%	267(40,8)	289(41,1)	369(46,2)
	- 5 - 10 лет	чел./%	93(13)	117(16,6)	112(14,0)
	- 10 – 15 лет	чел./%	71(10,8)	67(9,5)	93(11,6)
	- 15 – 20 лет	чел./%	67(10,2)	68(9,7)	59(7,4)
	- 20 – 25 лет	чел./%	58(8,9)	51(7,3)	51(6,4)
	- свыше 25 лет	чел./%	98(15)	111(15,8)	115(14,4)
7	Состав рабочих (по стажу в отрасли)	чел.	61	69	75
	- до 5 лет	чел./%	36(59)	41(59,4)	50(66,8)
	- 5 – 10 лет	чел./%	13(21,3)	8(11,6)	10 (13,3)
	- 10 – 15 лет	чел./%	6(9,8)	15(21,8)	13(17,3)
	- 15 – 20 лет	чел./%	3(4,9)	2(2,9)	1(1,3)
	- 20 – 25 лет	чел./%	1(1,6)	1(1,4)	1(1,3)
	- свыше 25 лет	чел./%	2(3,2)	2(2,9)	
8	Состав руководителей и специалистов (по возрасту)	чел.	655	703	799
	- до 30 лет	чел./%	130(19,8)	154(21,9)	174 (21,8)
	- 30 - 40 лет	чел./%	117(17,8)	120(17)	147(18,4)
	- 40 - 50 лет	чел./%	159(24,4)	164(23,3)	202(25,3)27
	- 50 лет и старше	чел./%	249(38)	265(37,8)	6(34,5)
9	Состав рабочих (по возрасту)	чел.	61	69	75
	- до 30 лет	чел./%	5(8,1)	10(14,5)	12(16,0)
	- 30-40 лет	чел./%	17(27,8)	15(21,7)	16(21,3)
	- 40-50 лет	чел./%	17(27,8)	20(29)	22(29,3)
	- 50 лет и старше	чел./%	22(36)	24(34,8)	25(33,3)
10	Численность работающих пенсионеров	чел.	118(16,4)	145(18,7)	158 (18,0)
	- из них женщин	чел./%	89(12,4)	104(13,4)	113(12,9)
11	Численность работников кадровых служб (всего):	чел.	5(0,7)	5(0,6)	4(0,5)
	из них в аппарате предприятия	чел.	1	1	
12	Движение персонала:				
	- принято в течение года	чел.	120	113	158
	выбыло в течение года	чел.	59	57	55
	оборот по приему	%	17,4	15,3	19,9
	оборот по выбытию	%	8,5	7,7	6,9
	коэффициент восполнения	%	203	198,2	287,3
	коэффициент постоянства	%	87,2	93	94,1
сменяемость	%	8,5	7,7	6,9	
текучесть кадров	%	3,2	3,9	2,1	

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2004	2005	2006
13	Уволено за нарушения трудовой дисциплины. Коэффициент нарушения дисциплины	чел. ед.	- -	- -	- -
14	Резерв кадров на выдвижение: - номенклатура ОАО «Газпром»: количество должностей численность резерва - номенклатура предприятия: количество должностей численность резерва	ед. чел. ед. чел.		8 7 156 71	8 3 217 73
15	Аттестация кадров: - подлежало аттестации - прошли аттестацию: из них: повторно Решение аттестационной комиссии: -соответствуют занимаемой должности -назначена повторная аттестация - не соответствуют занимаемой должности - повышено в должности	чел. чел. чел. чел. чел. чел.	117 117 79 38	160 160 82 78	227 224 156 3 68
16	Повышение квалификации руководителей и специалистов: - повысили квалификацию (всего): из них: - по планам ОАО «Газпром» - за границей - из резерва кадров на должности номенклатуры ОАО «Газпром»	чел. чел. чел.	176 123 3	105 37 1	80 50 1
17	Обучение рабочих: - прошли проф. подготовку - повысили квалификацию	чел. чел.	1	1	1
18	Затраты на обучение кадров	тыс. руб.		2 892,9	1 802,64
19	Численность молодых специалистов (всего): из них: - принято на работу в течение года	чел. чел.	21 8	16 8	14 4
20	Среднемесячные социальные выплаты на одного работающего	руб.	9 933	14 454	25 447

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2004	2005	2006
21	Численность работающих вахтовым методом (всего): в том числе по межрегиональному методу из них: в р-нах Крайнего Севера	чел. чел. чел.			-
22	Численность иностранных граждан, работающих в составе предприятия	чел.	1	1	2

Социальная деятельность

Увеличивается финансирование социальных программ. В 2005 году расходы на социальные выплаты составили 11 187 тыс. руб., в 2006 году – 22 317 тыс. руб. Разрабатываются и внедряются в практику организационно-методические и нормативные материалы по работе с персоналом общества, ведется работа по адаптации к трудовой деятельности молодых специалистов, активно внедряется в практику психологическое сопровождение кадровой работы.

Основным документом, регулирующим вопросы социально-трудовых отношений, является коллективный договор. В целях повышения эффективности работы и сохранения работников общества, в коллективный договор включены такие взаимные обязательства работников и работодателя как:

- форма и система оплаты труда;
- выплата пособий и компенсаций;
- механизм регулирования оплаты труда с учетом роста цен, уровня инфляции;
- единовременное вознаграждение сотрудникам, впервые увольняющимся на пенсию;
- надбавка за стаж работы в обществе;
- оказание материальной помощи сотрудникам (впервые вступающим в брак, при рождении ребенка, на погребение, одиноким матерям);
- единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами;
- единовременное вознаграждение за долголетнюю работу в обществе;
- добровольное медицинское страхование.

Эта система дополнительных стимулов основана на дифференцированном подходе к предоставлению льгот и компенсаций в зависимости от стажа работы, трудового вклада, качества работы.

В обществе не забываем неработающих пенсионеров и Ветеранов Великой Отечественной Войны. Для них регулярно организовываются встречи с коллективом, праздничные мероприятия. В 2006 году 317 неработающих пенсионеров получили материальную помощь, общая сумма которой составила 952 тыс. руб.

Расходы на социальные выплаты за 2006 год составили (тыс. руб.):

Расходы по медицине

- оплата расходов на медицинское обслуживание (приобретение медикаментов, профосмотр, расходы по здравпункту) 1 170
- расходы по добровольному медицинскому страхованию 7 672

Расходы по социальным выплатам

- материальная помощь на ритуальные услуги 274
- материальная помощь сотрудникам общества 1 633
- дополнительные отпуска 355
- премии к юбилейным датам 1 310
- премии сотрудникам 2 113
- юбилейные подарки и цветы 523

Расходы по пенсионерам

- единовременное пособие при уходе на пенсию 5 363
- материальная помощь 952

Расходы на детей

- оплата путевок в пионерские лагеря 167
- оплата матерям по уходу за ребенком до 3-х лет 65

Отчисления в профсоюз

- отчисления в профсоюз 392

Социальные выплаты в расчете на одного работника Общества за 2006 год составили 25 447 руб. (в 2005 – 14 454 руб.)

В силу крайне низкого уровня государственной пенсии, сотрудники общества, достигшие пенсионного возраста (158 человек) вынуждены работать длительное время после наступления пенсионного возраста. В 2006 году обществом заключен договор негосударственного пенсионного обеспечения сотрудников с негосударственным пенсионным фондом «Газфонд». В течение года перечислено в пенсионный фонд 15 000 тыс. руб. Вступление в НПФ повысило привлекательность общества и является стимулом для привлечения и удержания квалифицированных кадров.

Ежегодно происходит увеличение расходов на оплату лечения работников общества. В 2006 году был заключен договор добровольного медицинского страхования со страховым обществом «Согаз» на амбулаторное лечение на весь списочный состав общества. Также заключен договор на страхование работников от несчастных случаев на производстве.

Медицинское обслуживание производится врачом - терапевтом ТМО № 38, с которым заключен договор на обслуживание. Ежегодно заключается договор на проведение медицинского осмотра работников.

На территории общества имеется центр психологической разгрузки и реабилитации, спортивный зал с пропускной способностью 60 человек в день. В центре сотрудники общества могут получить необходимую консультацию по укреплению и сохранению здоровья, получить необходимый комплекс упражнений, а также оздоровительные и лечебные процедуры.

Широкое применение в центре получили спортивные тренажеры. После окончания рабочего дня в спортивном зале занимаются группы по атлетической гимнастике для мужчин и для женщин. Группа сотрудников посещают лечебный плавательный бассейн на территории ТМО 38.

В рамках решения жилищной проблемы сотрудников общества предусматривается предоставление субсидий (ссуд). В 2006 году предоставлены ссуды 8 сотрудникам общества на сумму 4 200 тыс. руб.

В соответствии с Коллективным договором, администрацией общества ежемесячно отчисляются денежные средства в размере 0,3 % от суммы должностных окладов работников общества на расчетный счет профсоюзного комитета для проведения социально-культурной и иной деятельности среди работников и членов их семей.

Немаловажное значение для социальных гарантий пенсионеров, а они в основном являются акционерами общества, имеет дивидендная политика, проводимая Советом директоров общества. Основной принцип дивидендной политики - стабильное повышение размера дивидендов - принимается неизменным.

Кроме того, увеличивается финансирование социальных программ. В 2005 году расходы на социальные выплаты составили 11 187 тыс. руб., в 2006 году – 22 317 тыс. руб. Разрабатываются и внедряются в практику организационно-методические и нормативные материалы по работе с персоналом общества, ведется работа по адаптации к трудовой деятельности молодых специалистов, активно внедряется в практику психологическое сопровождение кадровой работы.

3.1.6 Охрана труда и техника безопасности.

Пожарная безопасность

На охрану труда и промышленную безопасность в 2006 году было затрачено 3,5 млн. руб. Эти средства были направлены на приобретение новой техники, техническое обслуживание и модернизацию газового хозяйства, медицинское обслуживание сотрудников, приобретение спецодежды и других СИЗ, улучшение санитарно-бытовых условий работников, повышение квалификации специалистов и аттестацию рабочих мест по условиям труда.

На приобретение средств индивидуальной защиты было израсходовано 1,7 млн. руб.

За отчетный период было проведено 48 проверок административно-производственного контроля третьего уровня.

Рекомендации, изложенные в информационных письмах ОАО «Газпром» и ООО «Газобезопасность», выполнены.

В двух филиалах общества в штатное расписание введены должности инженера по охране труда.

Для обеспечения безопасности работников при эксплуатации зданий и сооружений, объектов газового хозяйства, электроустановок, лифтового оборудования проведено переоснащение этих объектов агрегатами и комплектующими с более высокими техническими характеристиками.

В связи с увеличением производственной программы численность работников (рабочих мест) увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 78 единиц. Ликвидированных рабочих мест нет.

Увеличение, в основном, касается рабочих мест пользователей ПЭВМ.

Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

Силами испытательной лаборатории и службы охраны труда общества аттестовано 190 рабочих мест.

Проведены инструментальные замеры вредных производственных факторов на 425 рабочих местах согласно Договору с ООО «СОТЭК» от 04 июля 2006 года № 177. Срок окончания работ с оформлением пакета документов 30.03.2007 г.

Проводился ремонт помещений, перепланировка и доведение условий на рабочих местах и участках в соответствии с требованиями санитарных норм.

На отдельных участках было переделано защитное заземление в соответствии с техническими требованиями по эксплуатации.

Компьютерный парк обновлен на сумму 15,1 млн. руб., заменена мебель и оргтехника, изменена коммутационная система питания.

Все работники обеспечены согласно нормам сертифицированными специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

В соответствии с Законом РФ от 30.03.99 № 52 и Приказа Минздравсоцразвития от 16.08.2004 проведена вакцинация сотрудников полевых подразделений против клещевого энцефалита и периодические медицинские обследования сотрудников, подвергающихся воздействию вредных (опасных) производственных факторов.

Руководители, специалисты и рабочие общества, связанные с организацией и проведением работы непосредственно на производственных участках, прошли обучение. Всего за отчётный период по охране труда было обучено 80 человек, а по промышленной безопасности 3 человека.

Случаи производственного травматизма отсутствовали, профессиональных заболеваний не зафиксировано.

3.2 Работа Совета директоров по управлению развитием Общества

За 2006 год было проведено 8 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 48 вопросов, отнесённые к компетенции Совета директоров.

Ежеквартально Советом директоров рассматривались вопросы перспективных планов и основных программ деятельности общества, его финансово-экономические и производственные показатели, годовой бюджет, регулярно осуществлялся контроль его финансово-хозяйственной деятельности.

В поле зрения членов Совета директоров находились и вопросы, обеспечивающие выполнение приоритетных направлений развития общества на перспективу.

Вопросы, рассмотренные Советом директоров по приоритетным направлениям деятельности общества

В отчётном году Совет директоров уделял первоочередное внимание ключевым проблемам совершенствования деятельности ОАО «Гипроспецгаз».

На заседаниях были рассмотрены следующие основные вопросы развития общества:

- в области подготовки и проведения годового общего собрания акционеров – 22 вопроса;
- проекты внутренних документов – 5 проектов;
- в области финансово-экономической политики – 6 вопросов;
- в области совершенствования корпоративной политики – 10 вопросов;

Деятельность работы Совета директоров осуществлялась на основе утверждённых полугодовых планов работ.

Рекомендации Совета директоров годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков общества по результатам финансового года:

Прибыль до налогообложения	516 318 тыс. руб.
Чистая прибыль отчётного периода	378 865 тыс. руб.
Расходы из прибыли:	
– дивиденды по акциям	41 650 тыс. руб.
– резервирование на инвестирование, производственное и социальное развитие общества	337 215 тыс. руб.

4 ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Структура акционерного капитала

Уставный капитал ОАО «Гипроспецгаз» составляет 333 200 (триста тридцать три тысячи двести) рублей и состоит из:

- 35 700 (тридцати пять тысяч семьсот) шт. обыкновенных именных акций,
- 11 900 (одиннадцать тысяч девятьсот) шт. привилегированных акций.

Номинальная стоимость акции – 7,00 (семь) рублей.

Общее количество владельцев ценных бумаг (ЦБ) составляло 873 (восемьсот семьдесят три) на дату закрытия реестра акционеров 14.04.2006.

№ п/п	Наименование	Категория ЦБ	Количество ЦБ	% от уставного капитала
1	Открытое акционерное общество «Газпром»	Обыкновенные именные акции	28 560 шт.	60
2	Физические лица	Обыкновенные именные акции Привилегированные акции	7 140 шт. 11 900 шт.	15 25

Дивидендная политика

Совет директоров декларирует акционерам Общества те начала, которыми руководствуется Совет директоров при выработке рекомендаций годовому общему собранию акционеров общества о выплате дивидендов по акциям Общества и размере дивиденда.

Целью дивидендной политики Общества является обеспечение прозрачности для акционеров в вопросах выплаты дивидендов и повышение потенциального роста благосостояния акционеров Общества.

В связи с имеющимся у Совета директоров пониманием того, что благосостояние акционера повышается прямо в результате выплат Общества в пользу акционеров в виде дивидендов и косвенно (опосредовано) в результате роста капитализации Общества, задачей дивидендной политики является обеспечение стабильного роста капитализации Общества при обязательной одновременной ежегодной выплате дивидендов.

В соответствии со сформулированными выше целями и задачами дивидендной политики при выработке рекомендаций по размеру дивиденда Совет директоров руководствуется следующим подходом к распределению чистой прибыли Общества.

Чистая прибыль отчётного периода распределяется в следующей последовательности:

- часть чистой прибыли направляется на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества. Распределение чистой прибыли на формирование резервного фонда прекращается по достижении им размера, установленного Уставом Общества;

- часть чистой прибыли (в зависимости от финансовых показателей Общества), направляется на выплату дивидендов;
- оставшая часть чистой прибыли направляется для использования на цели технического перевооружения, реконструкции и расширения производства, освоения прогрессивных технологий, социального развития Общества, пополнения оборотных средств и иные подобные цели.

Динамика роста дивидендов ОАО «Гипроспецгаз»

Категории ЦБ	Дивидендный период			
	2003	2004	2005	2006
1 обыкновенная именная акция, руб.	15,0	50,0	350,0	875
1 привилегированная акция, руб.	30,0	100,0	700,0	875

Начисление и выплата дивидендов за 2005 год произведена в установленные сроки, остаток невыплаченных дивидендов составил 94 тыс. руб. из-за отсутствия лицевых счетов акционеров в ОАО «ПСБ».

5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основные показатели производственно-хозяйственной деятельности на 2007 год

Тыс. руб.

№№ п/п	Показатели	2006	План 2007	Темп роста 2007/2006
1	Объем выполненных ПИР, всего (отгруженная заказчику готовая продукция), в том числе:	4 222 688	5 381 913	1,28
	собственными силами	1 679 562	2 195 074	1,31
	субподрядные работы	2 543 126	3 186 839	1,25
2	Объем принятых заказчиком ПИР, всего (товарная продукция по подписанным актам), в том числе:	4 069 652	4 951 360	1,22
	собственными силами	1 538 374	2 019 468	1,31
	субподрядные работы	2 531 278	2 931 892	1,16
3	Среднесписочная численность Общества, чел.	803	950	1,18
4	Фонд оплаты труда списочного состава	722 726	1 104 834	1,53
5	Среднемесячная выработка 1 работающего	174	193	1,11
6	Себестоимость работ в объеме выполненных ПИР	3 521 039	4 759 295	1,35
7	Прибыль от объема выполненных ПИР (от отгруженной заказчику продукции)	701 649	622 618	0,89
8	Рентабельность объема выполненных ПИР, %	20	12	0,6
9	Прибыль до налогообложения (стр. 160 "Отчет о прибылях и убытках")	516 318	610 566	1,18
10	Чистая прибыль отчетного периода (бухгалтерская отчетность)	378 865	448 023	1,18
11	% зарплаты в себестоимости ПИР (собственными силами)	74	70	0,95

Основные заказчики объектов проектирования 2007 года

Тыс. руб.

Заказчик	План на 2007 год собственными силами
ООО "Балтийский сжиженный газ"	34 550
ОАО "Белтрансгаз"	11 666
ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	97 402
ЗАО "Газтелеком"	10 303
ООО "Кубаньгазпром"	24 939
ООО "Лентрансгаз"	245 130
ОАО "Газпром"	128 645
ООО "Пермтрансгаз"	25 339
ООО "Подземгазпром"	20 827
ООО "Севергазпром"	185 661
ЗАО "Севморнефтегаз"	336 004
ЗАО "Ямалгазинвест"	672 893
Statoil	55 050
Московский филиал ОАО "Гипроспецгаз"	
ОАО "Газпром"	210 953
ООО "Кавказтрансгаз"	13 770
Уральский филиал ОАО "Гипроспецгаз"	
ООО "Уралтрансгаз"	59 309
ОАО "11 Военпроект"	22 028

6 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА

ОАО «Гипроспецгаз» является российской компанией, осуществляющей свою деятельность преимущественно на территории России, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывают общие изменения в государстве. Улучшение социально-экономической ситуации в стране и успешное развитие региона позволяет рассчитывать на благоприятное развитие Общества. Также в связи со стабильным развитием газовой отрасли Общество видит определённые гарантии по поддержанию своего устойчивого состояния. Поэтому отраслевые, страновые, региональные и правовые риски существенного значения не имеют.

Риски, связанные с изменением валютных курсов и изменением процентных ставок не оказывают существенного влияния на финансовое положение Общества. Влияние инфляции, как фактора риска, на финансовое положение Общества компенсируется своевременными изменениями ценовой политики, позволяющей снижать влияние данного фактора риска.

7 СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ

В отчётном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок – не одобрялись.

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность – также не одобрялись.

8 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Состав Совета директоров ОАО «Гипроспецгаз», избранных 3 июня 2005 года годовым общим собранием акционеров и полномочия которых истекли 2 июня 2006 года

Председатель Совета директоров	Роман Леонидович Курилкин
Члены Совета директоров	Владимир Степанович Вовк Андрей Игоревич Беляев Андрей Михайлович Калмыков Андрей Викторович Сергиенко Алексей Михайлович Серебряков Игорь Иосифович Липский

Состав Совета директоров ОАО «Гипроспецгаз», избранный 2 июня 2006 года годовым общим собранием акционеров

Председатель Совета директоров	Валерий Александрович Голубев
Члены Совета директоров	Владимир Степанович Вовк Александр Игоревич Мишин Сергей Владимирович Поддубский Андрей Викторович Сергиенко Алексей Михайлович Серебряков Игорь Иосифович Липский

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров**Валерий Александрович
ГОЛУБЕВ**

1944 года рождения. Окончил Ленинградский Электротехнический институт, Краснознамённый институт им. Ю.В.Андропова, Академию народного хозяйства.

Должности за последние 5 лет:

2002-2003 – представитель Законодательного собрания Ленинградской области в Совете Федерации

2005 -2006 - начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

С 2006 – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет

**Владимир Степанович
ВОВК**

1944 года рождения. Окончил Иваново-Франковский институт нефти и газа.

Должности за последние 5 лет:

с 2000 г. начальник Управления техники и технологии разработки морских месторождений Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет

**Сергей Михайлович
ПОДДУБСКИЙ**

1968 года рождения. Окончил Государственную академию нефти и газа им. И.М.Губкина.

Должности за последние 5 лет:

2002-2003 - заместитель начальника отдела Управления организации и планирования проектных работ Департамента перспективного развития

2003-2004 - заместитель начальника Управления проектирования и технического нормирования Департамента стратегического развития

С 2004 - заместитель начальника Управления проектирования и нормирования Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет.

Александр Игоревич

МИШИН

1965 года рождения. Окончил Ленинградский Политехнический институт им. М.И.Калинина

Должности за последние 5 лет:

2001-2003 – заместитель генерального директора ОАО «Центр гуманитарного и делового сотрудничества»

с 2003 - руководитель сектора, заместитель начальника отдела, начальник управления ООО «Газкомплекс импекс»

с 2005 - начальник отдела Управления строительства Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет.

Андрей Викторович

СЕРГИЕНКО

1967 года рождения. Окончил Ленинградский институт инженеров железнодорожного транспорта.

Должности за последние 5 лет:

с 2001 г. Генеральный директор ОАО «Гипроспецгаз»

Доля в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» - 0,000273 %

Алексей Михайлович

СЕРЕБРЯКОВ

1962 года рождения. Окончил Ленинградский Политехнический институт им. М.И.Калинина.

Должности за последние 5 лет:

2002-2004 г.г. начальник Управления организации и планирования проектных работ ОАО «Газпром»

2004-2005 г.г. начальник Управления проектирования и технического нормирования Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

с 2005 г. начальник Управления преинвестиционных исследований Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет

**Игорь Иосифович
ЛИПСКИЙ**

1966 года рождения. Окончил Санкт-Петербургский Университет экономики и финансов.

Должности за последние 5 лет:

с 2002 г. заместитель начальника
Департамента по управлению
имуществом и корпоративным
отношениям ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» не имеет.

**Состав Ревизионной комиссии ОАО «Гипроспецгаз», избранный
2 июня 2006 года годовым общим собранием акционеров**

Фамилия, Имя, Отчество	Должность
Александр Александрович КОЗЛОВ – Председатель Ревизионной комиссии	Начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Ирина Валериевна БУТЕНКО	Заместитель начальника Управления - начальник отдела Управления проектирования и нормирования Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»
Марат Хасанович САЛЕХОВ	Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»

9 СВЕДЕНИЯ О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ

**Андрей Викторович
СЕРГИЕНКО**

1967 года рождения. Окончил Ленинградский институт инженеров железнодорожного транспорта.

Должности за последние 5 лет:

с 2001 г. Генеральный директор ОАО
 «Гипроспецгаз»

Доля в уставном капитале ОАО «Гипроспецгаз» - 0,000273 %

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов Совета директоров

Структура, размер и условия выплаты вознаграждения членам Совета директоров выработаны с целью должной мотивации членов Совета директоров по обеспечению долгосрочного и устойчивого роста доходов общества, доходов ее акционеров, при этом предоставляя справедливое, разумное и адекватное вознаграждение за время и усилия, посвящаемые работе в Совете директоров. Механизм вознаграждения основывается на том, что он состоит из 2-х частей.

Первая часть вознаграждения за исполнение обязанностей членов Совета директоров зависит от результатов деятельности общества за отчетный период и размера выплачиваемых дивидендов её акционерам и утверждается на годовом общем собрании акционеров. При этом вознаграждение Председателю Совета директоров увеличивается на 33 % по сравнению с членами Совета директоров.

Вторая часть вознаграждения выплачивается на регулярной основе в соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Гипроспецгаз», утвержденным общим собранием акционеров. Периодичность выплаты этой части вознаграждения - ежеквартальная.

Выплата компенсаций члену Совета директоров, связанные с участием в заседании Совета директоров, производится по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов.

Размер вознаграждений членам Совета директоров по итогам года составит 13 200 тыс. руб.

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров в 2006 году

Выплаты, произведенные до проведения годового общего собрания акционеров 2 июня 2006 года, составили для всех членов Совета директоров – 210 тыс. руб.

Выплаты, произведенные после проведения годового общего собрания акционеров 2 июня 2006 года, составили для всех членов Совета директоров – 11 210 тыс. руб.

10 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

В соответствии действующим в Российской Федерации Кодексом корпоративного поведения, одобренного Правительством Российской Федерации:

- акционеры общества обеспечены надёжными и эффективными способами учёта прав собственности на акции;
- акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путём принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на Общем собрании акционеров;
- акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе;
- в обществе осуществляется контроль использования конфиденциальной и служебной информации;
- для обеспечения эффективной деятельности общества генеральный директор учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципальных образований, на территории которых находится общество;
- органы управления обществом содействуют заинтересованности работников в эффективной работе общества;
- практика корпоративного поведения общества обеспечивает эффективный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения представлены в Приложении к настоящему отчёту.

Уставом общества и внутренними документами общества некоторые положения кодекса не прописаны, но при этом в практической деятельности общества эти положения соблюдаются.

В соответствии с Уставом в обществе не сформирован коллегиальный исполнительный орган - Правление.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1 Общее собрание акционеров			
1.1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопро-сов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Нет	Устав, п. 17.4.
1.2	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	ФЗ, ст. 51.4.
1.3	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	Нет	
1.4	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	ФЗ, ст. 53.1., 55.1.
1.5	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	Нет	Полож. об ОСА, 3.2 – рекомендовано
1.6	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	Нет	Полож. об ОСА, 3.2 – рекомендовано

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1.7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Полож. об ОСА, 3.13-3.16
2 Совет директоров			
2.1	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Устав, ст. 20
2.2	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Нет	
2.3	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Нет	
2.4	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, основных структурных подразделений акционерного общества	Нет	
2.5	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Нет	
2.6	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Нет	
2.7	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Нет	
2.8	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	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
2.9	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
2.10	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Устав, ст. 16.3; п. 4 ст. 66 ФЗ
2.11	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	Нет	
2.12	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	Соблюдается	Полож. о СД, п. 5.7
2.13	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Нет	
2.14	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	Нет	
2.15	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Полож. о СД, п. 9
2.16	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	Порядок совершения сделок, п. 2

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
2.17	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 своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	Соблюдается	Полож. о СД, п. 5.2
2.18	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)	Нет	
2.19	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Нет	
3 Исполнительные органы			
3.1	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Нет	
3.2	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	Нет	
3.3	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Нет	
3.4	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Устав, ст. 24.2.
4 Секретарь общества			
4.1	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	Нет	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
4.2	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Нет	
4.3	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Нет	
5 Существенные корпоративные действия			
5.1	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Устав, ст. 25; Порядок совершения сделок, п. 3
5.2	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Устав, ст. 25; Порядок совершения сделок, п. 3
5.3	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту 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)	Нет	
5.4	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	Нет	
5.5	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	Нет	
5.6	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Нет	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6 Раскрытие информации			
6.1	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Нет	
6.2	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	Нет	
6.3	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Устав, ст. 17.5.
6.4	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	gsg.spb.ru
6.5	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	Приказ генерального директора от 19.01.2004 № 8 (с изм. и доп.); Приказ генерального директора от 12.01.2006 № 3	
6.6	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Приказ генерального директора от 19.01.2004 № 8 (с изм. и доп.)	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6.7	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 стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Нет	
7 Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
7.1	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Нет	
7.2	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Нет	
7.3	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Нет	
7.4	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Положение о РК, утверждённое ОСА в соответствии с п. 18 ст. 15.1 Устава	
8 Дивиденды			
8.1	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Нет	

В таблице приведены сокращения:

ФЗ – Федеральный закон «Об акционерных обществах»

ОСА – общее собрание акционеров

СД – Совет директоров

РК – Ревизионная комиссия