



ОАО «ГАЗПРОМ»

Открытое акционерное общество
«Северо-Кавказский научно-исследовательский
проектный институт природных газов»

СЕВКАВНИПИГАЗ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

Открытое акционерное общество «Газпром»
Открытое акционерное общество
«СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ ПРИРОДНЫХ ГАЗОВ»
(ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»)

к годовому
Общему собранию
акционеров
ОАО «СевКавНИПИгаз»

Предварительно
утвержден
Советом директоров
ОАО «СевКавНИПИгаз»
(протокол № 17 от 14.04.2011 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»
за 2010 год

Генеральный директор



Р.А. Гасумов

Заместитель генерального директора
по экономике



Т.А. Яркина

Главный бухгалтер



Т.С. Шуплецова

МИССИЯ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

ОАО «СевКавНИПИгаз» видит свою миссию в разработке для организаций Группы Газпром и предприятий топливно-энергетического комплекса России новых технологий, проектных решений, технических средств, оборудования, нормативной документации, соответствующих мировому уровню и способствующих развитию научно-технического прогресса, а также в реализации инновационных подходов в проектных решениях ТЭК, в том числе газовой промышленности.

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

Стратегической целью является становление ОАО «СевКавНИПИгаз» как лидера среди научных и проектных организаций ОАО «Газпром» посредством освоения новых рынков, интегрирования своей деятельности по всей цепочке – от научных исследований, проектных решений, конструкторских разработок – до их внедрения и сервисного обслуживания на предприятиях.

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ» И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА, ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

Уважаемые акционеры!

2010 год подтвердил динамический характер роста финансово-экономических показателей нашего акционерного Общества. СевКавНИПИГаз, в качестве ведущей научной организации по проблемам бурения и капитального ремонта скважин в системе ОАО «Газпром», уверенно продолжает развитие по всем направлениям деятельности в соответствии с уставом Общества.

В отчетном году ОАО «СевКавНИПИГаз» работало гибко и эффективно, принимая необходимые меры по укреплению стабильности своей деятельности и способности к реализации своих стратегических проектов.

Положительной динамике развития нашего Общества способствовали масштабные структурные изменения, проводившиеся на протяжении последних лет. Так, в 2010 году, в его структуре образованы различные профильные подразделения.

Как и в предыдущие годы, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы являются основными задачами Общества. Институт продолжает заниматься созданием новых технологий и оборудования. Подтверждением является создание новых научных направлений в соответствии с научно-технической политикой ОАО «Газпром».

Создано новое направление – отдел инженерных изысканий. Развитие данного направления, совместно с центром по проектированию нефтяных и газовых объектов, позволит ОАО «СевКавНИПИГаз» быть ведущей научной организацией не только в области бурения и капитального ремонта скважин, но и вырасти в многопрофильный научно-проектный комплекс, объединяющий весь цикл научного и проектного обеспечения освоения месторождений от геологоразведки до производства и ввода в эксплуатацию. От дальнейшего развития данных направлений самым непосредственным образом будет зависеть вовлеченность нашего института в крупные проекты.

В области оказания научно-технических (сервисных, инжиниринговых) услуг институт так же является одним из ведущих среди научных организаций Группы Газпром. В истекшем году в соответствии с научно-технической политикой ОАО «Газпром» Общество активно расширило спектр оказываемых услуг, в частности в области создания, реализации и сопровождения инновационных решений. Работа в этом направлении осуществляется в 2010 году специализированными сервисными подразделениями в Западно-Сибирском и Юго-Восточных регионах России на месторождениях и подземных хранилищах газа ОАО «Газпром».

Получил свое дальнейшее развитие научный центр по энергосберегающим технологиям, ценообразованию и экологии, что напрямую согласуется с политикой энергосбережения и повышения энергоэффективности российской экономики, проводимой Правительством РФ.

Сегодня руководство нашей страны провозгласило курс на модернизацию экономики и снижение зависимости от экспорта сырья. Президент России Дмитрий Анатольевич Медведев в своем Послании к Федеральному Собранию дал определение понятию «модернизация» как стремление россиян быть современными, и что по-настоящему современным может считаться только общество, настроенное на непрерывное обновление.

Деятельность созданной в конце отчетного года службы сопровождения научно-технической продукции и инноваций направлена на совершенствование научно-технической политики, постановку новых модернизационных и инновационных задач, выпуск продукции, соответствующей мировым стандартам. Необходимость создания такой Службы обоснована уже сточением требований ОАО «Газпром» в области качества выпускаемой научно-технической продукции, повышением требований к инновационной составляющей проектов и совершенствованием политики ОАО «Газпром» в области конкурентных закупок.

В непростой финансово-экономической ситуации прошлых двух кризисных лет значительно выросла конкуренция на рынке услуг нефтегазовой отрасли. Общество смогло организовать работы в новых условиях выбора поставщиков услуг на конкурентной основе в соответствии с требованиями ОАО «Газпром», подтверждением этому являются результаты проведенных конкурентных закупок, где СевКавНИПИГаз определен победителем.

Успешность выполняемых Обществом работ, в том числе по результатам конкурентных закупок, зависит от кадровых ресурсов, создания материально-технической базы и системы оплаты труда. При этом значительную роль играет решение социальных вопросов.

Для закрепления кадров и обеспечения их социальной защищенности после выхода на пенсию, начиная с 2010 года, СевКавНИПИГаз для своих работников осуществляет политику в области негосударственного пенсионного обеспечения через НПФ «Газфонд». Это позволит работникам Общества иметь гарантированную негосударственную пенсию в соответствии с действующим Положением ОАО «Газпром».

Эффективная деятельность в социальной сфере, а сюда относятся и корпоративные мероприятия, работа с молодежью, помощь молодым семьям, поддержка ветеранов, все это формирует отношение к Обществу, как сторонних наблюдателей, так и членов коллектива.

Мы постоянно находимся в поиске новых стратегических проектов, которые могут принести нам экономические и стратегические дивиденды. В дальнейшем реализация наших планов обеспечит рост благосостояния сотрудников и акционеров Общества.

Акционеры заинтересованы в том, чтобы Общество развивалось динамично, чтобы его деятельность была прозрачной в финансовом плане, чтобы дивиденды всегда росли. Эти моменты зависят от стратегии того состава Совета директоров, который будет избран, от согласованности той политики, которая будет проводиться Обществом в последующий период. Все эти вопросы решаются с учетом мнения акционеров. По результатам 2010 финансового года дивиденды акционеров выросли на 71 % и составили 600 рублей на одну акцию.

Безусловно, позитивные перемены и проделанная работа – это результат напряженного труда Совета директоров и исполнительного органа – Правления ОАО «СевКавНИПИГаз»,

что является прекрасным стартом для дальнейшей работы в 2011 году и вселяет уверенность в успешную работу нашего института.

Выражаем признательность Совету директоров, Правлению ОАО «СевКавНИПИгаз» и всем акционерам, принимавшим активное участие в жизни Общества, руководству Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» и надеемся, что серьезные задачи, стоящие перед нами сегодня, будут успешно решены, а это, в свою очередь, позволит ОАО «СевКавНИПИгаз» и в дальнейшем добиваться высоких результатов и в полной мере раскрыть свой уникальный научный бизнес-потенциал.

Председатель Совета директоров
ОАО «СевКавНИПИгаз»

Лубкова Инна Вадимовна

Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «СевКавНИПИгаз»

Рамиз Алиевич Гасумов



СОДЕРЖАНИЕ

1 Положение Общества в отрасли	4
1.1 Историческая справка	4
1.2 Виды деятельности	5
1.3 Положение в отрасли	6
1.4 Основные показатели деятельности Общества	8
2 Приоритетные направления деятельности	10
2.1 Основные виды производственной деятельности Общества	11
2.1.1 Основные показатели научно-технической деятельности	12
2.1.1.1 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	13
2.1.1.2 Проектно-изыскательские работы	17
2.1.1.3 Оказание научно-технических услуг	18
2.1.1.4 Опытное-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	22
2.1.2 Другие виды деятельности Общества	28
3 Расход Обществом энергетических ресурсов	32
4 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества	32
5 Перспективы развития Общества	38
6 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	39
7 Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «СевКавНИПИгаз»	42
8 Сведения о совершенных Обществом сделках	44
9 Состав Совета директоров и Правления ОАО «СевКавНИПИгаз»	45
9.1 Совет директоров ОАО «СевКавНИПИгаз»	45
9.2 Правление ОАО «СевКавНИПИгаз»	47
10 Размер вознаграждения членам Совета директоров и Правления ОАО «СевКавНИПИгаз»	49
11 Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения	49
12 Иная информация, предусмотренная уставом Общества или иными внутренними документами	50

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1 ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

1962 г. - Ставропольская комплексная научно-исследовательская лаборатория ВНИИгаза (СКНИЛ ВНИИгаза)

1967 г. - Северо-Кавказский филиал ВНИИгаза (СКФ ВНИИгаза).

1971 г. - Северо-Кавказский научно-исследовательский институт природных газов (СевКавНИИГаз)

1993 г. - Акционерное общество «СевКавНИИГаз» (АО «СевКавНИИГаз»)

1996 г. - Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов» (ОАО «СевКавНИПИГаз»)

Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов» (далее Общество, ОАО «СевКавНИПИГаз») создано на основании Указа Президента Российской Федерации от 01.07.1992 г. № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества».

Адрес

Юридический адрес – г. Ставрополь, ул. Ленина, 419
Почтовый адрес – 355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, 419
Адрес электронной почты – E-mail: svnipigz@gazprom.ru

Данные о государственной регистрации

Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов» зарегистрировано в Комитете развития и регулирования рыночных отношений администрации г.Ставрополя регистрационный номер № 0522/96 от 19.06.1996 г., 18.11.2002 г. запись о юридическом лице внесена в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по Промышленному району г.Ставрополя, основной государственный регистрационный номер 1022601957916.

Полное наименование Общества в соответствии с Уставом – Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов», сокращенное наименование – ОАО «СевКавНИПИГаз», сокращенное наименование на английском языке – JSC «SevKavNIPIGaz».

Общество является юридическим лицом по законодательству Российской Федерации с момента государственной регистрации, выступает от своего имени в гражданском обороте, имеет в собственности обособленное имущество, приобретает имущественные личные и неимущественные права и исполняет обязанности. Общество имеет самостоятельный баланс, расчетные и иные (в том числе и валютные) счета в банках, круглую печать, штампы и бланки со своим наименованием, фирменную эмблему и другие реквизиты.

Правоустанавливающие документы

Действующая редакция Устава Общества принята 16 апреля 2009 года о чем, в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» 22 апреля 2009 г. в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись №2092635130399 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица.

1.2 ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- разработка и реализация научно-технической, проектной и производственной продукции по различным подотраслям нефтегазового комплекса, в том числе проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- проведение научных исследований, создание и внедрение научно-методических, проектных, технических разработок новых технологий в области нефтегазового комплекса;
- разработка материалов, химических продуктов, технологий и технических средств их применения для процессов бурения, добычи, подготовки и транспорта газа и нефти, повышения нефтегазоотдачи;
- научно-методическое обеспечение развития подсистемы обустройства нефтяных, газовых, нефтегазовых, а также водяных месторождений при комплексном их обустройстве;
- выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса, промышленного, жилищного и социального назначения и их газификации;
- геодезическая деятельность;
- осуществление производственной деятельности в области:
 - бурения скважин на нефть, газ и воду;
 - разработки и эксплуатации месторождений и отдельных скважин;
 - подземного захоронения промстоков и воды;
 - переработки углеводородного сырья и подземных вод;
- проектирование, строительство и эксплуатация производств и объектов нефтяной и газовой промышленности;
- изготовление, техническое обслуживание и ремонт оборудования и объектов для нефтяной и газовой промышленности;
- разработка новых информационных систем, создание электронных баз данных по капитальному ремонту скважин, по фонду скважин ОАО «Газпром»;
- математическое моделирование технологических процессов с созданием трехмерных гидродинамических моделей (прикладной математики и подземной гидродинамики);
- сопровождение статистической отчетности (сбор, обработка данных по КРС по формам 43 газ, 23 газ);
- разработка системы планирования, управления и оценки эффективности ГТМ и ее прогноз по фонду скважин ОАО «Газпром»;
- проведение экспертизы промышленной безопасности, нефтегазодобывающих производств:
 - экспертиза проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, технологическое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов;
 - экспертиза технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
 - экспертиза деклараций промышленной безопасности и иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов;

- подготовка специалистов на право ведения горных, буровых или взрывных работ в нефтяной и газовой промышленности;
- выполнение работ по общей и экологической безопасности:
 - проведение обследований с целью выявления деградированных и загрязненных земель в целях их консервации и реабилитации;
 - проведение экологической сертификации производств, технологических процессов, оборудования, продукции, отходов производства и потребления, объектов окружающей среды;
 - экологический консалтинг;
- разработка и внедрение программных средств в области охраны окружающей природной среды, используемых для государственного управления и отчетности;
- строительство зданий и сооружений;
- осуществление в установленном порядке внешнеэкономической деятельности;
- проведение работ по обязательной и добровольной сертификации;
- разработка и внедрение информационных технологий.

В соответствии с п.6.3 Устава, Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

1.3 ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

ОАО «СевКавНИПИГаз» сегодня – это крупный научно-исследовательский и проектный институт на юге России, выполняющий научно-исследовательские, опытно-конструкторские и проектно-изыскательские работы, а также, оказывающий научно-технические (сервисные, инжиниринговые) услуги для предприятий Группы Газпром, как на территории Северного Кавказа и Южного федерального округа, так и в других регионах деятельности Компании Газпром.

95% объемов выполняемых работ относятся к научно-технической деятельности, в том числе НИОКР – 32 %, ПИР – 36 %, оказание научно-технических услуг – 26 %, опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции) – 1%.

Более 85% объемов работ ОАО «СевКавНИПИГаз» выполняет по заказам ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.



В последние годы ОАО «СевКавНИПИгаз» активно принимает участие в проведении работ по повышению надежности, безопасности и эффективности [управления основными фондами](#) ОАО «Газпром» путем:

- оказания научно-технических услуг при строительстве, реконструкции и ремонте скважин, в т.ч. с целью повышения и восстановления их производительности (*более 50 объектов в год*);
- повышения качества и надежности строительства скважин, как инженерных сооружений, в т.ч. в результате разработки и реализации научно-обоснованных проектов и технологических решений (*около 30 проектных решений в год с последующим авторским сопровождением*);
- разработки нового технологического оборудования, приборов, технических средств, используемых при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин, с целью увеличения добычи газа и газового конденсата, снижения затрат, связанных с предупреждением аварий, осложнений и брака в работе (*35 технических средств и оборудования и более 10 новых технологий*);
- создания нормативно-технической базы системы управления фондом скважин ОАО «Газпром» (*14 нормативно-технических документов*);
- разработки системы планирования, управления и оценки эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ), сопровождения статистической отчетности по фонду скважин и КРС в ОАО «Газпром» (*в т.ч. 23-газ и 43-газ*);
- осуществления авторского надзора и контроля за крупнейшим подземным хранилищем газа в Европе – Северо-Ставропольским ПХГ с целью обеспечения надежного и эффективного его функционирования, газоснабжения Юга России и зарубежных потребителей (*создано по проекту СевКавНИПИгаз, действует с 1984 года*);
- проектирования разработки месторождений углеводородов Северного Кавказа и осуществления авторского надзора за реализацией проектов (*около 50 проектных решений в год с авторским сопровождением*);
- разработки комплексных проектов и осуществления авторского надзора за обустройством объектов нефтегазодобычи в Южном и Северо-Кавказском федеральных округах, направленные на решение ряда социально-экономических вопросов региона в рамках социально-экономической политики ОАО «Газпром» (*10 – 12 проектов ежегодно*).

За период с 1962 г. по настоящее время ОАО «СевКавНИПИгаз» накоплен богатый опыт работы на газовых, газоконденсатных, нефтяных месторождениях и ПХГ, в том числе, работающих в сложных климатических и горно-геологических условиях.

[Работа с дочерними обществами ОАО «Газпром»](#) ведется в области:

- развития ресурсной базы углеводородов;
- бурения и освоения скважин;
- капитального и текущего ремонта скважин;
- эксплуатации скважин;
- разработки месторождений углеводородов;
- проектирования разработки и обустройства газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений;
- энергосбережения и экологии;
- новых информационных технологий;
- экономических исследований;
- совместных исследований в области создания высоких технологий.

В России в системе газовой промышленности имеются только несколько институтов, проводящих НИОКР по аналогичным тематикам, такие как ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «Газпром Промгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «НИИгазэкономика». Однако:

- ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и ООО «ТюменНИИгипрогаз» – научные центры ОАО «Газпром», специализированы по проблемам создания и использования технологий в области разработки месторождений, транспорта газа, газоконденсата – не составляют конкуренции ОАО «СевКавНИПИГаз» в создании НТД в области бурения и капитального ремонта скважин.
- ОАО «Газпром Промгаз» – научный центр ОАО «Газпром» в области рационального использования газа и энергосбережения – не составляет конкуренции ОАО «СевКавНИПИГаз» в вопросах ресурсосбережения в области бурения и капитального ремонта скважин, создания высоких информационных технологий.
- ОАО «ВНИПИгаздобыча» – научный центр ОАО «Газпром» в области проектирования разработки месторождений углеводородов – не составляет конкуренции ОАО «СевКавНИПИГаз» по этому направлению в Южном Федеральном округе.
- ООО «НИИгазэкономика» – научный центр в области экономики – не составляет конкуренции ОАО «СевКавНИПИГаз» по этому направлению в Южном Федеральном округе.

В области проектирования нефтяных и газовых объектов **основными конкурентами** Общества являются:

- ОАО «Гипрогазцентр»;
- ДОО «Газпроектинжиниринг»;
- ОАО «ВНИПИгаздобыча»;
- ОАО «ЮжНИИгипрогаз».

1.4 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основные производственно-экономические показатели работы Общества

Наименование показателей	Ед. изм.	2009 г. отчет	2010 г.		Отклонение от 2009 г.	
			план	отчет	+, -	%
Объем отгруженных работ (с НДС)*	тыс. руб.	329607	390336	406731	77124	23,4
Научно-техническая деятельность*	тыс. руб.	281610	360765	379791	98181	34,9
НИОКР	тыс. руб.	92453	112405	112410	19957	21,6
ПИР*	тыс. руб.	80703	119351	136276	55573	68,9
Научно-технические услуги	тыс. руб.	106458	124319	125429	18971	17,8
Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	тыс. руб.	1996	4690-	5676	3680	184,4-
Оказание услуг по сдаче имущества в аренду	тыс. руб.	15417	15603	15657	240	1,6
Прочие услуги	тыс. руб.	2569	10784	7568	4999	194,6
Прочие операционные доходы и поступления	тыс. руб.	30011	3184	3715	-26296	-87,6

* без учета « виртуальной выручки » - определяемой в соответствии с ПБУ 2/2008



Основные производственно-экономические показатели отчетного года представлены по выполненным и отгруженным работам в разрезе осуществляемых Обществом видов деятельности.

При сопоставлении приведенных данных с годом, предшествующим отчетному, прирост объемов отгруженных работ в целом по Обществу составил 23,4%, в т.ч. по основной научно-технической деятельности – 34,9%, в основном за счет значительного прироста отгруженных проектно-изыскательских работ (68,9%).

Сопоставление объемов отгруженных работ с планово-контрольными показателями, утвержденными ОАО «Газпром» за отчетный период, показывает их перевыполнение, как в целом по Обществу, так и по отдельным их видам.

Основные показатели бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российским законодательством

Наименование показателей	2009 г.	2010 г.	Отклонение от 2009 г.	
			+	-
			тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
Всего доходов и поступлений				
с НДС	333735	408324	74589	22,3
без НДС	305605	363756	58151	19,0
Общие расходы финансово-хозяйственной деятельности	269646	330840	61194	22,7
Выручка от продажи продукции, работ, услуг с НДС	303724	404609	100885	33,2
без НДС	275704	360044	84340	30,6
<i>в т.ч. виртуальная выручка</i>				
с НДС	2064	3109	1045	50,6
без НДС	1749	2635	886	50,6
Затраты на производство и реализацию продукции	227139	300402	73263	32,3
<i>в т.ч. себестоимость продукции</i>	183026	240287	57261	31,3
<i>управленческие расходы</i>	44112	60094	15982	36,2
<i>Коммерческие расходы</i>	1	21	20	-
Валовая прибыль	92678	119757	27079	29,2
Прибыль от продаж	48565	59642	11077	22,8
Проценты к получению	-	-	-	-
Проценты к уплате	1240	-	-	-
Прочие доходы	29901	3712	-26189	-87,6
Прочие расходы	41267	30438	-10829	-26,2
Прибыль до налогообложения	35959	32916	-3043	-8,5
Налог на прибыль и иные обязательные платежи	10076	12577	2501	24,8
Чистая прибыль	25883	20339	-5544	-21,4

*затраты в незавершенном производстве 34307 тыс. руб.

Основные показатели результативности финансово-хозяйственной деятельности

Наименование показателей	2009 г.	2010 г.	Отклонение от 2009 г.	
			+, -	%
Чистые активы* , тыс. руб.	147263** *	416970	269707	183,1
Уставный капитал	3864	3864	-	-
Прибыль от продаж на обыкновенную акцию	6,28	7,72	1,44	22,9
Чистые активы на 1 акцию, тыс. руб.	19,06	53,96	34,9	183,1
Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	82100	123643	41543	50,6
Долгосрочные обязательства, тыс. руб.	4241	4143	-98	-2,3
Дебиторская задолженность**, тыс. руб.	90867	164764	73897	81,3
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	69283	114728	45445	65,6
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	350	600	250	71,4

* в результате переоценки чистые активы на начало отчетного периода составляют 399529 тыс. руб.

** дебиторская задолженность показана за минусом резерва по сомнительным долгам

*** в 2011 г. рекомендовано направить денежных средств на выплату дивидендов по итогам работы за 2010 год в размере 4636,8 тыс. руб.

2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Приоритетные направления деятельности Общества в сравнении с прошлым годом практически не изменились, что обусловлено закреплением достигнутых позиций и развитием Общества как ведущего научно-исследовательского и проектного института на юге России, выполняющего разработку и реализацию технически сложных проектов в области геологии, бурения, капитального ремонта скважин, а так же проектирования нефтяных и газовых объектов, транспортировки и переработки углеводородов.

Основу приоритетных направлений деятельности Общества составляют работы, которые позволят повысить эффективность проектирования, освоения и разработки месторождений углеводородов.

ОАО «СевКавНИПИГаз» продолжает работу по укреплению позиций не только на территории России, но и за рубежом.

Также сохраняют свою актуальность такие направления развития Общества, как:

- наращивание объемов производства путем увеличения номенклатуры производимого технологического оборудования; расширения географии и объемов выполняемых работ и оказываемых услуг; выполнения НИОКР в рамках реализации государственной стратегии по развитию и модернизации инновационной деятельности;
- освоение новых видов деятельности путем создания высокоточных технологий, приборов, оборудования и т.д.; разработки энергосберегающих технологий; разработки инновационных проектов для объектов нефтегазодобычи; выполнения изыскательской деятельности; оказания сервисных услуг (реализации результатов научно-технической деятельности в нефтегазовом производстве, где институт не имеет опыта работы);
- осуществление образовательной деятельности (подготовка и переподготовка специалистов высшей квалификации).

2.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Осуществление научно-технической деятельности в общем объеме доходов составляет 379791 тыс.руб. (с НДС) или 93,4% и включает в себя:

- выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ 112410 тыс. руб. (29,6%);
- проектно-изыскательские работы 136276 тыс. руб. (35,9 %);
- оказание научно-технических услуг 125429 тыс.руб. (33,0 %);
- опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции) 5676 тыс. руб. (1,5%)

Сдача имущества в аренду в общем балансе доходов составляет, включая НДС, 15657 тыс. руб. или 3,8 %, и состоит из:

- сдачи в аренду помещений (средняя стоимость 1 кв. м. имущества, сдаваемого в аренду, составляет 600 руб. в месяц) – 15202,5 тыс.руб. (96,8 %)
- сдачи в аренду другого имущества – 454,5 тыс.руб.(3,2 %).

Осуществление прочей деятельности в общем объеме доходов составляет с НДС 11283,1 тыс. руб. или (2,8 %) и включает:

- проведение совещания по рассмотрению результативности геолого-технических мероприятий на скважинах ОАО «Газпром» – 7411 тыс. руб.(65,7 %);
- услуги по хранению имущества – 74,4 тыс. руб. (0,7%);
- услуги по инвентаризации – 48,2 тыс. руб. (0,4%);
- автоуслуги – 34,1 тыс. руб. (0,3%);
- прочие услуги – 3714,8 тыс. руб.(32,9%).

Основные показатели работ по основной деятельности Общества

	Тыс. руб.	Доходы, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, в том числе:	379791 (93,4%)	НИОКР	112410	<i>Доля сторонних организаций:</i> НИОКР – 18,3% ПИР – 69,3 % Научно-технические услуги – 12,4 % Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции) – 0
		ПИР	136276	
		Научно-технические услуги	125429	
		Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	5676	
собственными силами	317657	НИОКР	101059	Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции) – 0
		ПИР	93213	
		Научно-технические услуги	117709	
		Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	0	
АРЕНДА	15657 (3,8 %)	Офисные помещения (2435 кв.м)	15202,5	-
		Иные помещения (979 кв.м)		-
		Другое имущество (компьютер и пр.)		454,5
ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	11283 (2,8%)	Конференции, совещания	7411	-
		Услуги по хранению имущества	74,4	
		Прочие доходы	3714,8	
		Услуги по инвентаризации	48,2	
		Автоуслуги	34,1	
ИТОГО:	406731			

2.1.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «СевКавНИПИГаз» осуществляет **научно-техническую деятельность** на основе договоров на выполнение НИОКР, ПИР, оказание сервисных и инжиниринговых услуг и т.д.

С целью обеспечения доходной части бюджета на 2010 год ОАО «СевКавНИПИГаз» оказало услуг (выполнило работ) по научно-технической деятельности в рамках 126 действующих договоров на 379791 тыс. руб., что превышает на 6341 тыс. руб. доход от научно-технической деятельности, запланированный в Бюджете Общества на 2010 год.

В 2010 году научно-техническая деятельность осуществлялась на основании следующих документов:

- Перечня приоритетных научно-технических проблем ОАО «Газпром» на 2006 – 2010 гг., утвержденного Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером № 01-106 от 11.10.2005 г.;
- Программы капитального ремонта скважин на месторождениях ОАО «Газпром» на период 2006 – 2010 гг., утвержденной заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 10.04.2006 г. № 03-543 к.т.;
- Программы НИОКР ОАО «Газпром» на 2010 г., утвержденной Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 31.12.2009 г. № 01-144;
- Комплексной программы повышения эффективности разработки месторождений на период 2008-2010 гг., утвержденной Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером №01-64 от 15.07.2008;
- Плана мероприятий по совершенствованию организации ремонта объектов ОАО «Газпром», утвержденного заместителем Председателя Правления А.Г. Ананенковым 26.02.2008 г.
- Соглашений о сотрудничестве ОАО «СевКавНИПИГаз» с дочерними обществами ОАО «Газпром» и другими предприятиями нефтегазовой отрасли.

В 2010 году по научно-технической деятельности выполнено и принято Заказчиками работ и услуг на сумму 379 790 млн. руб.

Распределение выполненных и принятых Заказчиками работ (услуг) по видам

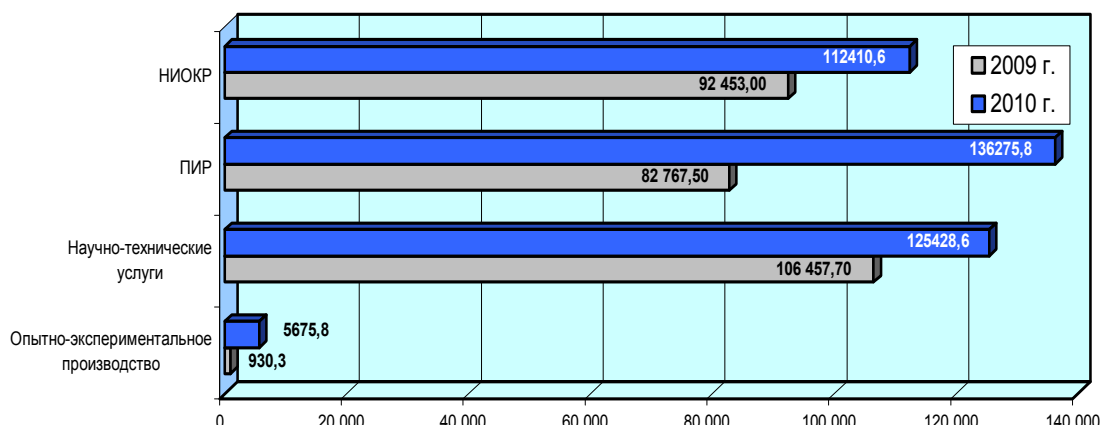
Виды работ	с НДС	
	Стоимость, тыс. руб.	Удельный вес, %
НИОКР	112410,6	29,6
ПИР	136275,8	35,9
Научно-технические услуги	125428,6	33,0
Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	5675,8	1,5
Всего	379790,8	100,0

Наибольшая часть выполненных работ (35,9 %) приходится на проектно-исследовательские работы. Доля новых разработок (НИОКР) составляет 29,6 % от объема выполненных работ.

Изменение структуры отгруженных работ (услуг) за 2009-2010 гг.

Виды работ	Стоимость (с НДС), тыс. руб.		Удельный вес, %	
	2009 г.	2010 г.	2009 г.	2010 г.
НИОКР	92 453,0	112410,6	32,7	26,9
ПИР	82 767,5	136275,8	29,3	35,9
Научно-технические услуги	106 457,7	125428,6	37,7	33,0
Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	930,3	5675,8	0,3	1,5
Всего	282608,5	379790,8	100,00	100,0

Содержание таблицы свидетельствует о том, что за истекший отчетный период произошли изменения в структуре видов выполненных работ.



По сравнению с 2009 годом увеличилась доля проектно-изыскательских работ, а также доля опытно-экспериментального производства. В то же время произошло некоторое снижение доли объемов научно исследовательских и опытно-конструкторских работ, а также доли научно-технических услуг.

В 2010 году вырос объем выполняемых работ по следующим направлениям:

- проектирование обустройства газовых и газоконденсатных месторождений;
- газодинамические, гидродинамические и термодинамические исследования скважин;
- авторский надзор и сервисные услуги в области повышения производительности скважин.

2.1.1.1 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

В вопросах повышения качества строительства, заканчивания, освоения и ремонта скважин институт занимает ведущие позиции в системе ОАО «Газпром». Большинство разработок в данной области защищены патентами РФ, подготовлена нормативно-техническая документация по их реализации и, как инновационные решения, нашли отражение в проектных решениях и применяются в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром» при добыче и транспортировке газа.

ОАО «СевКавНИПИГаз» занимает лидирующие позиции в России и за ее пределами в области создания новых технологий и технических средств для бурения и заканчивания скважин при депрессии (в условиях АНПД и АВПД) с применением специальных жидкостей (в т.ч. пенных систем), ведения ремонтных работ в газовых и газоконденсатных скважинах в условиях АНПД, в том числе на месторождениях, находящихся на завершающей стадии разработки, а также в создании и сопровождении системы управления фондами и ремонтами скважин на объектах ОАО «Газпром».

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, а именно – разработка новых технологий, технических средств, оборудования, составов; научно-технической документации (Р Газпром, СТО Газпром); проведение прикладных исследований; изготовление опытных образцов технологического оборудования; экспериментальные и опытно-промысловые испытания опытных образцов технологического оборудования в области бурения, эксплуатации и ремонта скважин; реализация результатов НИОКР через проектные решения.

✓ **Технологические решения и технические средства в области строительства скважин**, а именно – разработка технологии бурения и заканчивания скважин; вскрытия продуктивных пластов, в т.ч. перфорацией; освоения скважин; крепления скважин; интенсификации притока в скважинах; составление проектов на строительство скважин.

- технологии заканчивания скважин в осложненных горно-геологических условиях;
 - вскрытие продуктивных пластов в условиях АНПД с применением специальных технологических и технических средств;
 - программы по подбору состава полимерной буферной жидкости и тампонажных растворов;
 - технические решения по спуску и цементированию дополнительной обсадной колонны;
 - предупреждение аварий, осложнений и браков при строительстве скважин;
 - управление качеством скважин при строительстве и ремонте;
 - опытный образец сдвоенного пакера с приводом от вращения, эксплуатационная и техническая документация.
 - альбом конструкций разведочных и эксплуатационных скважин;
 - охрана окружающей среды при строительстве скважин
- и т.д.

✓ **Технологические решения и технические средства в области ремонта и эксплуатации скважин**, а именно – разработка технологий по проведению ремонтно-восстановительных работ, ремонтно-изоляционных работ и повышения производительности скважин по всем месторождениям и ПХГ ОАО «Газпром»; проектно-сметной документации на ремонт, ликвидацию, консервацию и расконсервацию скважин.

- технологии и технические средства проведения ремонтно-восстановительных работ в условиях АНПД;
- технологии и технические средства проведения ремонтно-изоляционных работ в условиях АНПД;
- технология восстановления и повышения производительности газовых и газоконденсатных скважин;

- классификатор ремонтных работ в скважинах;
 - система организации и управления ГТМ в скважинах;
 - планирование и оценка эффективности ремонтных работ и проведения ГТМ;
 - обеспечение безопасности добычи и транспорта газа, газового конденсата;
 - технологические жидкости с регулируемыми реологическими показателями для ремонта скважин ПХГ с учетом сезонного изменения пластового давления;
 - технология глушения скважин ПХГ в условиях катастрофических поглощений при КРС;
 - проектирование узла сероочистки на УКПГ месторождений
- и т.д.

- ✓ **Геология и разработка месторождений**, а именно – геологическое изучение, оценка ресурсов и запасов углеводородов на территории Южного Федерального и Северо-Кавказского округов; подсчет запасов УВ; проекты разработки месторождений УВ для юга России (Ставропольский и Краснодарский края), Якутии; разработка технологических режимов эксплуатации месторождений УВ; авторское сопровождение реализации проектов разработки месторождений.

Исследования в области геологии и недропользования:

- оценка прогнозных ресурсов УВ по территории деятельности предприятий ОАО «Газпром» на юге России;
 - лицензирование пользования недрами и его информационное обеспечение;
 - геологические и гидрогеологические изыскания;
 - литолого-стратиграфические исследования;
 - мониторинг сырьевой базы;
 - геодинамическое моделирование и оценка геодинамических рисков при эксплуатации объектов добычи и хранения углеводородов
- и т.д.

Исследования в области проектирования разработки газовых и газоконденсатных месторождений:

- проекты и коррективы к проектам разработки газовых и газоконденсатных месторождений и ПХГ;
- научно-обоснованные технологические решения для составления проектов разработки;
- трехмерные геологические модели разрабатываемых залежей;
- планирование ГТМ в скважинах месторождений Северного Кавказа (более 50 мелких месторождений УВ);
- оценка экономической эффективности проведения ГТМ
- Проекты разработки газовых и газоконденсатных месторождений ООО «Газпром добыча Краснодар»:
 - комплексный проект разработки Тахта-Кугультинского ГМ;
 - коррективы к проектам Кружиловского ГМ и Дубовского ГМ;
 - дополнение к проекту разработки Пригибского ГМ, Кугутского ГМ, Николаевского НГКМ, Журавского ГНМ;
 - проект пробной эксплуатации нефтяной залежи IV пачки Восточно-Прибрежного НГКМ;
 - постоянно-действующие геолого-технологические модели залежей черемшанского и мелекесского горизонтов Марковского ГМ

и т.д.

Разработка и эксплуатация ПХГ:

- технологические регламенты ССПХГ;
 - контроль за разработкой ССПХГ;
 - проектно-сметная документация реконструкции скважин ПХГ;
 - планирование проведения ГТМ в скважинах ПХГ;
 - оценка экономической эффективности проведения ГТМ в скважинах ПХГ
- и т.д.

✓ *Энергосбережение и экология:*

- предложения по реализации программы энергосбережения;
 - проекты захоронения сточных вод;
 - мониторинг за состоянием окружающей среды;
 - очистка газа от сероводорода при добыче газа;
 - МТР для бурения и ремонта скважин
- и т.д.

✓ *Информационные технологии:*

- информационные системы (базы данных по капитальному ремонту скважин и фонду скважин на газоконденсатных месторождениях и ПХГ);
 - планирование, управление и оценка эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ) фонда скважин ОАО «Газпром»;
 - математическое моделирование технологических процессов с созданием трехмерных гидродинамических моделей (прикладной математики и подземной гидродинамики);
 - экономическое моделирование процессов ремонта скважин и оптимизации затрат
- и т.д.

✓ *Нормативно-техническая документация в области бурения, эксплуатации и ремонта скважин:*

- по предупреждению и профилактике аварий и осложнений при строительстве скважин на объектах ОАО «Газпром» ;
 - система управления капитальным ремонтом скважин в ОАО «Газпром»;
 - система планирования, управления и оценки эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ), фонда скважин ОАО «Газпром»
- и т.д.

В области создания нормативно-технической документации разработаны:

- СТО Газпром «Классификатор работ в скважинах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Порядок взаимодействия Заказчика и сервисных подрядчиков при организации и проведении ремонтных работ в скважинах месторождений ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Порядок организации обучения и аттестации персонала дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» в области предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин»;
- СТО Газпром «Порядок ведения профилактической работы газоспасательных формирований на опасных производственных объектах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Руководство по предупреждению аварий, осложнений и брака при строительстве скважин»;
- СТО Газпром «Охрана окружающей среды при строительстве скважин»;

- СТО Газпром «Методика определения стоимости ремонтно-восстановительных работ на скважинах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Система планирования и оценки эффективности ГТМ по фонду скважин ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Планирование и оценка эффективности геолого-технических мероприятий. Регламент формирования банка данных геолого-технических мероприятий по фонду скважин ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Правила безопасности для объектов добычи и транспорта газа и газового конденсата, содержащих сероводород»;
- СТО Газпром «Положение о военизированных частях и отрядах по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов»;
- СТО Газпром «Положение о газоспасательных формированиях ОАО «Газпром»;
- Р Газпром «Качество скважины. Оценка соответствия при строительстве скважин»;
- СТО Газпром ПХГ «Глушение скважин ПХГ в условиях катастрофических поглощений при капитальном ремонте скважин»;
- Альбом конструкций разведочных и эксплуатационных скважин Юга России на 2011 г.

2.1.1.2 Проектно-изыскательские работы

✓ Проектирование строительства, реконструкции и ремонта скважин:

- разработка проектно-сметной документации на строительство, ремонт и ликвидацию скважин;
- разработка проектно-сметной документации на консервацию и расконсервацию скважин;
- осуществление авторского надзора за строительством скважин.

Разработаны:

- Проект ликвидации скважины № 30 Песчано-Уметского ПХГ;
- Проектная документация по объекту «Восстановление эксплуатационной скважины № 131 Мирненского ГКМ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на месторождении»;
- Типовая проектно-сметная документация на консервацию, расконсервацию скважин (ООО «Газпром добыча Астрахань»);
- Проектно-изыскательская документация реконструкция скважин подземных хранилищ газа, расположенных в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Саратов»;
- Проектная и рабочая документация по объекту «Строительство эксплуатационных скважин №№ 500-543 Касимовского подземного хранилища газа (ПХГ)»;
- Проект реконструкции скважины № 114сс Северо-Ставропольского ПХГ (Инв. №2101145) для филиала Заказчика «Ставропольское УПХГ»;
- Проектная документация на расконсервацию скважины № 25 Харбижинского месторождения;

✓ Проектирование обустройства газовых и газоконденсатных месторождений:

- разработка и корректировка проектной документации по обустройству месторождений;
- разработка и корректировка проектов на обустройство газопроводов;
- инженерно-геологические работы;
- разработка сметной документации

и т.д.

Выполнены:

- Разделы рабочей документации «Установка комплексной подготовки нефти и конденсата (УКПНИК) группы Прибрежных месторождений»;
- Разделы проектной документации по объекту «Внешнее газоснабжение ООО «Кубанский соевый концентрат» в г. Усть-Лабинске Краснодарского края»;
- Проектно-изыскательская документация по объекту «Обустройство Черноерковского месторождения»;
- Проектно-изыскательская документация по объекту «Реконструкция магистрального газопровода Майкоп-Невинномысск»;
- Проектно-изыскательская документация по объекту «Обустройство Бейсугского месторождения»;
- Проектно-изыскательская документация по теме «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
- Проектно-изыскательские работы «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС № 6а г. Краснодара»;
- Работа по сбору исходных данных для проектирования «ДКС Марковского месторождения»;
- Проектно-изыскательские работы для капитального ремонта объектов Светлоградского ГПУ:
 - «Промысловый коллектор – газопровод от газосборного пункта 17 до врезки в межпромысловый кол» инв. № 95 151 (ПК 10+55-40+00);
 - «Промысловый коллектор - газопровод от газосборного пункта 18 до газосборного пункта 17 с. Ке» инв. № 95 153 (ПК 19+77-25+20);
 - Межпромысловый коллектор от газо-сборного пункта до врезки в коллектор ПГРС Журавско» инв. № 95 128 ПК(87+35-170+00);
 - «Газосборный коллектор от врезки шлейфа газовой скв. 2 сб. через ПГРС до замерного пункта» инв. № 95131 (ПК 66+98-72+25);
- Проектно-изыскательские работы по объекту «Межпромысловый коллектор от газосборного пункта 16 до газораспределительной станции» инв. № 95152 (ПК 00+00 – ПК 80+40);
- Проектная и рабочая документация по объекту Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция на 400 условных заправок в сутки в г. Армавире;
- Обоснование решений по завершению разработки и ликвидации промысловых объектов, проведение технико-экономических расчетов на характерных примерах месторождений углеводородов.

2.1.1.3 Оказание научно-технических услуг

В 2010 году ОАО «СевКавНИПИГаз» осуществляло оказание научно-технических услуг по следующим направлениям:

- Геологические и гидрогеологические изыскания
- Контроль за разработкой и эксплуатацией ПХГ
- Газодинамические, гидродинамические и термодинамические исследования в скважинах
- Исследования технического состояния скважин
- Экология и энергосбережение
- Авторский надзор и сервисные услуги в области повышения производительности и надежности скважин
- Разработка и внедрение информационных технологий, оказание информационных услуг и т.д.

✓ В области разработки газовых и газоконденсатных месторождений:

- мониторинг состояния газоконденсатной системы;
- технико-экономические расчеты различных вариантов разработки месторождений и ПХГ;
- авторское сопровождение разработки месторождений и ПХГ.
- газогидродинамические и гидрогеологические исследования скважин;
- контроль гидрогеологических параметров;
- исследование физико-химических свойств газа и сопутствующих флюидов;
- комплексные исследования скважин, подготовка заключений по их результатам и т.д.

✓ Геологические и гидрогеологические изыскания:

- систематизация данных коллекции образцов горных пород для проведения спектрального и химического анализов;
- построение схем, отражающих закономерности изменения основных параметров емкостно-фильтрационных свойств пород-коллекторов и экранирующих свойств пород-флюидоупоров;
- литолого-петрографические исследования;
- химико-аналитические исследования;
- построение геологических моделей;
- контроль за гидрогеологическими параметрами и состоянием призабойных зон;
- рекомендации по дальнейшему ведению геологоразведочных работ и т.д.

Выполнены:

- Газогидродинамические исследования поисково-разведочных скважин ООО «Газпром добыча Краснодар»;
- Газогидродинамические исследования скважин Каневского ГПУ;
- Газогидродинамические исследования скважин Светлоградского ГПУ;
- Газодинамические исследования скважин Краснодарского и Куцевского ПХГ в период отбора газа;
- Газодинамические исследования скважин Краснодарского и Куцевского ПХГ в период закачки газа;
- Комплексные газогидродинамические исследования двух объектов в скважине № 4 Левобережного месторождения;
- Гидродинамические исследования скважины №9 Баирской площади;
- Контроль гидрогеологических параметров и состояние призабойных зон в нагнетательных скважинах под закачку промстоков Каневского ГПУ, химико-аналитические исследования закачиваемых промстоков и пластовых флюидов;
- Контроль гидрогеологических параметров в наблюдательных, пьезометрических, контрольных скважинах и скважинах под закачку промстоков Куцевского УПХГ в режиме «после отбора газа»;
- Контроль гидрогеологических параметров в наблюдательных, пьезометрических, контрольных скважинах и скважинах под закачку промстоков Краснодарском УПХГ в режиме «после отбора газа»;
- Выбор и корректировка интервалов отбора образцов керна по скважине № 11 Песчаного месторождения, первичная обработка и документирование керна;
- Комплексные исследования скважины № 26 Добринского ГКМ ООО «Газнефтедобыча»;
- Газодинамические исследования скважин 8-ЭОД, 16-ЭОД и 18-Серебрянской ЗАО «Донгаздобыча» Марковского месторождения.

- ✓ В области информационных технологий и оказания информационных услуг:
 - инжиниринговые услуги при сборе и обработке статистической отчетности (23-газ, 43-газ);
 - создание баз данных и электронных справочников;
 - совершенствование программных модулейи т.д.

- ✓ В области бурения и ремонта скважин:
 - Улучшение качества цементирования, программы проведения ремонтных работ и внесения дополнений к мероприятиям на скважинах Невского ПХГ;
 - Проведение анализа эффективности выполнения комплекса РИР в газовых, газоконденсатных и нефтяных скважинах Уренгойского месторождения;
 - Технологическое сопровождение работ по сооружению гравийно-намывных фильтров полифракционного состава в условиях активной кольматации глинистым материалом при капитальном ремонте скважин филиалов заказчика №99 «Московское УПХГ» и №276 «Касимовское УПХГ»;
 - Технологическое сопровождение работ по сооружению гравийно-намывного фильтра полифракционного состава в условиях активной кольматации глинистым материалом при капитальном ремонте основного средства «Скважина газовая эксплуатационная №158 ГРП-3», арендованного ООО «Газпром ПХГ» (филиал «Калужское УПХГ») у ОАО «Газпром»;
 - Технологическое сопровождение работ по сооружению гравийно-намывных фильтров при капитальном ремонте скважин филиала «Ленинградское УПХГ».
 - Обеспечение надежности и безопасности эксплуатации объектов добычи газа, газового конденсата и нефти ОАО «Газпром»;
 - Сервисное сопровождение ремонтно-изоляционных работ на скважинах месторождений ООО «Газпром добыча Надым» на 2010 год;
 - Сервисное сопровождение ремонтно-изоляционных работ на скважинах месторождений ООО «Газпром добыча Ноябрьск»;
 - Технологическое сопровождение работ при капитальном ремонте скважин филиалов «Касимовское УПХГ», «Елшанское УПХГ», «Песчано-Уметское УПХГ», «Степновское УПХГ», «Краснодарское УПХГ», «Невское УПХГ», «Похвистневское УПХГ» (приготовление и использование технологических жидкостей);
 - Технологическое сопровождение работ по сооружению гравийно-намывных фильтров при капитальном ремонте скважин филиалов «Елшанское УПХГ» и «Ленинградское УПХГ»;
 - Технологическое сопровождение работ по удалению скопившейся на забое жидкости с применением твердых пенообразователей в 3 горизонтальных скважинах Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождения;
 - Инженерно-техническое сопровождение при ликвидации межколонных давлений на трех газоконденсатных скважинах участка Хаузак месторождения Денгизкуль.

- ✓ В области контроля за разработкой и эксплуатацией ПХГ:
 - осуществление авторского надзора за эксплуатацией ПХГ;
 - определение технологических режимов эксплуатации ПХГ;
 - оценка технического состояния скважин и обоснование возможности дальнейшей эксплуатации ПХГ;
 - осуществление авторского надзора при проведении КРС на ПХГ;
 - оказание услуг по инженерно-техническому сопровождению работ при капитальных ремонтах скважин ПХГи т.д.

- ✓ В области авторского (научного) сопровождения и надзора:
 - Авторский надзор за строительством в 2010 году объекта «Скважины наблюдательной № 27 Увязовского ПХГ в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
 - Авторский надзор за строительством в 2010 году объекта «Скважины наблюдательной № 23 Увязовского ПХГ в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
 - Авторский надзор за бурением эксплуатационной скважин № 422,423. 424, 432 Степновского ПХГ по техническому проекту, разработанному ОАО «СевКавНИПИгаз» в составе стройки «Эксплуатационное бурение на ПХГ»;
 - Авторский надзор за бурением эксплуатационных скважин № 431,433,420 Степновского ПХГ в составе стройки «Эксплуатационное бурение на ПХГ» по проекту, разработанному ОАО «СевКавНИПИгаз». «Групповой рабочий проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин № 409,410,413,414,420-424,425-бис, 428,431-433,107-бис, 121-бис, 122-бис, 134-бис, 136-бис, 140-бис, 147-бис, 151-бис, 173-бис, 434-436,444,445 Степновского ПХГ»;
 - Оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Контрольная газовая скважина №16-Н4 Кирюшкинского ПХГ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
 - Оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Эксплуатационная газовая скважина №234 Песчано-Уметского ПХГ. Наблюдательная газовая скважина №238 Песчано-Уметского ПХГ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
 - Оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объектов в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ»;
 - Авторский надзор за строительством объекта «Лупинг Д 325 газопровода Ленинградская Ейск (участок ГУ-1 – ст. Старощербиновская) (код стройки 16);
 - Авторское сопровождение разработки месторождений ООО «Газпром добыча Краснодар»;
 - Авторский надзор за эксплуатацией Северо-Ставропольского ПХГ в хадумском горизонте и зеленой свите;
 - Авторский надзор за технологией очистки газа от сероводорода.

- ✓ В области оказания информационных услуг:
 - Информационные услуги по подготовке корпоративного электронного справочника-каталога по отечественным и зарубежным технологиям капитального ремонта скважин и интенсификации притока;
 - Услуги по аналитической обработке, систематизации статической информации по форме 23-газ по ОАО «Газпром», дочерним обществам, месторождениям и объектам разработки, оценке соответствия представления информации дочерними обществами по требующим ремонта и находящимся в ремонте скважинам в соответствии с формой 43-газ;
 - Информационное сопровождение процессов консолидации данных, автоматизированного формирования отчетных материалов и аналитической обработки статистической отчетности по форме 23-газ;
 - Информационное сопровождение процессов сбора данных и получения статистической отчетности, консолидации данных, автоматизированного формирования отчетных материалов и аналитической обработки статистической отчетности по форме 43-газ;
 - Услуги по аналитической обработке, выявлению зависимостей и систематизации статической информации по форме 43-газ по ОАО «Газпром», дочерним обществам, месторождениям по результатам проведения капитальных ремонтов скважин.

2.1.1.4 Опытное-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)

Наряду с опытно-экспериментальным производством, Общество осуществляет изготовление и поставку продукции, опытно-промышленных образцов, разработанных Обществом в результате выполненных НИОКР предыдущих лет. Для этих целей, используется территория опытно-экспериментальной базы Общества, на которой расположены участки механо-сборочного производства, опытно-экспериментальных исследований и цех резинотехнических изделий (РТИ).

Наряду с производством опытных образцов газодобывающего оборудования здесь производится подготовка, вулканизация, изготовление и поставка резинотехнических изделий для нужд Северо-Кавказского региона.

Для ритмичной и качественной работы закупается высококачественное сырье (строго сертифицированное), следствием чего является высокое качество резинотехнических изделий. Для дальнейшего развития производства и поставки данной продукции планируются мероприятия по переоснащению имеющихся мощностей.

Работниками опытно-экспериментальной базы в течение отчетного года осуществлялось производство оборудования, специального инструмента, резинотехнических изделий, производилось сервисное обслуживание и поставка запасных частей к ранее поставленному оборудованию.

Силами опытно-экспериментальной базы выпущено:

- Пробка цементировочная ПЦ-426 – 26 шт.;
- Пробка цементировочная ПЦ-140-168 – 14 шт.;
- Пробка подвесная продавочная ПЦ-324-340 – 8 шт.;
- Пакер устьевой ПУ 140-324 – 25 шт.;
- Пробка продавочная (скребок) – 35 шт.;
- Башмак-клапан БК-89 – 1 шт.;
- Инструмент для спуска фильтра ИСФ-89 – 1 шт.;
- Монитор гидравлический кольцевой МГК-140 – 1 шт.;
- Обратный клапан ОК-89 – 1 шт.;
- Расширитель гидромониторный шарнирный РГШ-140 – 3 шт.;
- Устройство герметизирующее для намыва гравия УГ – 1 шт.;
- Устройство промывочное ударное УПУУ-46 – 1 шт.;
- Фильтр щелевой ФС-89 – 1 шт.;
- Гнездо распорки дуг 9328-8508243 – 1010 шт.;
- Фиксатор дуги 9328-8508243 – 200 шт.;
- Компенсатор 5320-3533160 – 1133 шт.;



- Манжета уплотнительная пакера устьевого ПУ-140-324 – 137 шт.;
- Уплотнение плашек превентора АРТ-1 – 10 комплектов;
- Уплотнение резиновое герметизаторов АРТ-1, ОРТ-М10, «Циссон».

Всего в течение 2010 года изготовлено продукции производственно-технического назначения на сумму более 6 млн. рублей без НДС.

Финансово-экономическая результативность изготовления и поставки продукции

Выручка с НДС	Выручка без НДС	Затраты	Прибыль/ убыток
5675,8	4810,0	10997,1	-6187,1

По состоянию на 31.12.2010 года данное направление деятельности является убыточным, так как создано на опытно-экспериментальной базе, которая предназначена не для серийного выпуска продукции, а для изготовления опытных образцов, в связи с чем, себестоимость готовых изделий высока, а уровень цен на эту продукцию складывается из среднерыночных.

Структура отгруженных работ (услуг) по заказчикам

Виды работ	Стоимость (с НДС), тыс. руб.			Удельный вес, %		
	ОАО «Газпром»	Дочерние общества ОАО «Газпром»	прочие заказчики	ОАО «Газпром»	Дочерние общества ОАО «Газпром»	прочие заказчики
НИОКР	40401,9	55702,0	16306,7	89,3	18,6	47,0
ПИР	0,0	131188,4	5087,4	0,0	43,7	14,7
Научно-технические услуги	4849,9	111961,7	8617,0	0,0	37,3	24,9
Опытно-экспериментальное производство (изготовление и поставка продукции)	0,0	1024,8	4651,1	10,7	0,4	13,4
Всего	45251,8	299876,9	34662,1	100,00	100,00	100,00

Анализ структуры выполненных работ (оказанных услуг) свидетельствует о том, что их видовой состав не является характерным для всех заказчиков.

Так по договорам с ОАО «Газпром» в 2010 году 89,3% выполненных работ приходится на НИОКР.

В то же время по договорам, заключенным с дочерними обществами ОАО «Газпром» наибольший удельный вес приходится проектно-изыскательские работы (43,7%), а также на научно-технические услуги (37,3 %).

По заказам предприятий, не относящихся к Группе Газпром, в отчетном году, в основном, выполнялись НИОКР (47 %), а оказание научно-технических услуг составило – 24,9% .

Более 70% от общего объема работ по научно-технической деятельности выполнено в рамках договоров, заключенных с дочерними обществами ОАО «Газпром».

Наиболее крупными заказчиками являются ООО «Газпром добыча Краснодар», ЗАО «Газпром инвест Юг» и ООО «Газпром ПХГ» (20,3 %, 27,5 % и 12,8, % от объема заказов дочерних

обществ ОАО «Газпром» соответственно). Доля отгруженной научно-технической продукции по договорам с ОАО «Газпром» составила 11,9 %. Среди прочих заказчиков, не входящих в Группу Газпром, наиболее крупным является ООО «Газнефтедобыча» (25,3 % от объема прочих договоров).

Доля отгруженных работ (услуг) по заказчикам

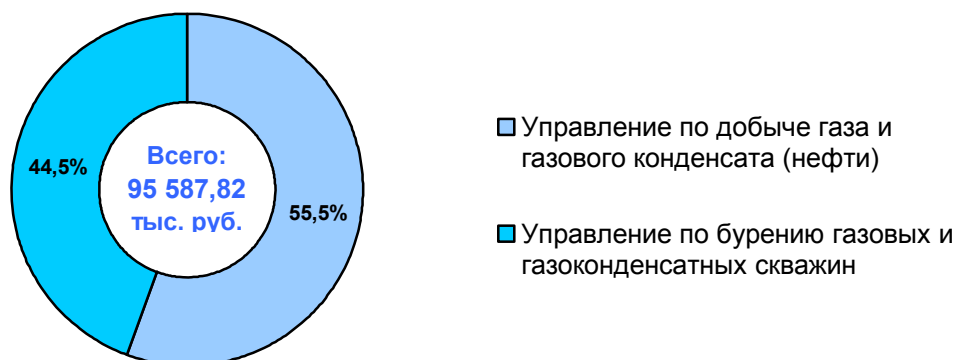
Наименование заказчика	Стоимость работ, тыс. руб.	Удельный вес, %
ОАО «Газпром», в том числе:	45251,82	11,9
Управление по добыче газа и газового конденсата (нефти)	31551,82	8,3
Управление по бурению газовых и газоконденсатных скважин	13700,00	3,6
Дочерние общества ОАО «Газпром», в том числе:	299876,88	79,0
ООО «Газпром добыча Краснодар»	77228,60	20,3
ООО «Газпром ПХГ»	48713,72	12,8
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	12390,00	3,3
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	470,15	0,1
ЗАО «Газпром инвест Юг»	104431,25	27,5
ООО «Газпром инвест Запад»	1999,60	0,5
ООО «Газпром трансгаз Москва»	444,79	0,1
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	2756,10	0,7
ООО «Газпром трансгаз-Кубань»	9191,85	2,4
ООО «Газпром добыча Астрахань»	590,0	0,2
ООО «Подземгазпром»	750,0	0,2
ООО «Газпром добыча Уренгой»	1352,0	0,4
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	13130,0	3,5
ООО «Газпром информ»	9584,32	2,5
ООО «Газпром экспо»	2200,0	0,6
ООО «Георесурс»	4800,0	1,3
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	324,87	0,1
ДАО «Газпроектинжиниринг»	9519,63	2,5
Прочие заказчики, в том числе:	34662,13	9,1
ООО «Газнефтедобыча»	8783,32	2,3
ООО «КАВКАЗ АВТОГАЗ»	3130,12	0,8
ООО «Журавское»	7810,0	2,1
ООО ТД «РегионНефтеХим»	3540,0	0,9
ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»	1496,69	0,4
ОАО «Краснодарский завод «Нефтемаш»	2125,32	0,6
Другие	7776,68	2,0
Всего:	379790,83	100

По заказам ОАО «Газпром», финансируемым за счет централизованных источников, в отчетном году выполнялись работы в рамках 8 договоров по 12 этапам с общим объемом финансирования на 2010 год – 95 587,82 тыс. руб.

В течение анализируемого периода ОАО «СевКавНИПИгаз» выполняло работы/оказывало услуги по заказу Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».

Объем выполняемых работ по функциональным заказчикам ОАО «Газпром»

Наименование заказчика	Стоимость работ, тыс. руб.	Удельный вес, %
Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти, в том числе:	95587,82	100
Управление по добыче газа и газового конденсата (нефти)	53087,82	55,5
Управление по бурению газовых и газоконденсатных скважин	42500,00	44,5
Всего	95587,82	100



В результате выполнения обязательств по договорам с ОАО «Газпром»:

оказаны инжиниринговые услуги:

- подготовлена экспертная оценка состояния промышленной безопасности технологического оборудования и трубопроводов УКПГ ЯГКМ и ЮГКМ
- проведена оценка возможности и целесообразности дальнейшего использования технологического оборудования и трубопроводов УКПГ при разработке новых месторождений и реконструкции действующих в соответствии с планами развития газодобывающих обществ Северного региона

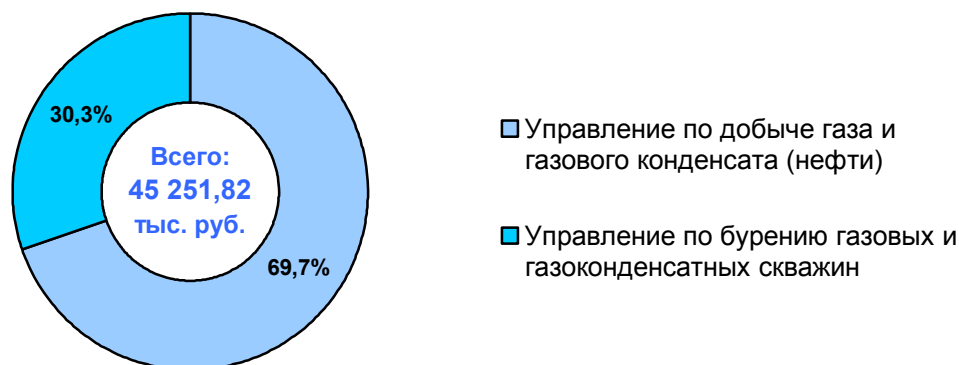
разработаны:

- нормативно-техническая документация – 13 документов (СТО Газпром и Р Газпром), 5 из которых утверждены, остальные находятся на согласовании в структурных подразделениях ОАО «Газпром»;
- «Альбом конструкций разведочных и эксплуатационных скважин Юга России и ПХГ на 2011 год»;
- Укрупненные удельные показатели стоимости ремонтно-восстановительных работ на скважинах ОАО «Газпром» в разрезе групп (комплексов) систематически выполняемых технологических операций;
- «Порядок взаимодействия заказчика (предприятия-недропользователя) и подрядчика при строительстве скважин на площадях, месторождениях и подземных хранилищах газа ОАО «Газпром»

Учитывая, что работа по согласованию Распоряжений ОАО «Газпром» о введении в действие разработанных стандартов и рекомендаций до окончания финансового года не была завершена, фактически по договорам с ОАО «Газпром» заказчиком подписаны акты сдачи-приемки выполненных работ на сумму 45 251,82 тыс. руб.

Структура отгруженных работ по функциональным заказчикам ОАО «Газпром»

Наименование заказчика	Стоимость работ, тыс. руб.	Удельный вес, %
Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти, в том числе:	45251,82	100
Управление по добыче газа и газового конденсата (нефти)	31551,82	69,7
Управление по бурению газовых и газоконденсатных скважин	13700,0	30,3
Всего	45251,82	100,00



Основные экономические показатели научно-технической деятельности

Наименование показателей	2009 г.	2010 г.	+,- к 2009 г.
1	2	3	4
Плановые объемы научно-технических работ по Бюджету доходов и расходов Общества, млн. руб. (с НДС)	357,6	361,0	3,4
Объемы выполняемых научно-технических работ по заключенным договорам, млн. руб. (с НДС)	340,0	488,8	148,8
Объемы отгруженных научно-технических работ, всего, млн. руб.			
с НДС	282,6	379,8	97,2
без НДС	257,0	339,0	82
в т.ч. собственными силами, млн. руб. (с НДС)	257,0	317,7	60,7
(без НДС)	234,0	285,1	51,1
в % к общему объему выполненных работ (с НДС)	90,9	83,6	-7,3
(без НДС)	91,1	84,1	-7,0
Услуги сторонних организаций, млн. руб. (с НДС)	25,6	62,1	36,5
(без НДС)	23,0	53,9	30,9
в % к общему объему отгруженных работ (с НДС)	9,1	16,4	7,3
(без НДС)	8,9	15,9	7,0
Затраты на выполнение научно-технических работ, услуг, (без учета незавершенного производства), в т.ч.	224,5	289,1	64,6
себестоимость выполненных научно-исследовательских работ (услуг), млн. руб.	180,4	229,0	48,6

1	2	3	4
Среднесписочная численность за отчетный год, чел., в т.ч.	404	396	-8
работников научно-исследовательских подразделений	252	229	-23
Выработка по отгруженным научно-техническим работам в расчете на 1 среднесписочного работника, тыс. руб./на 1 раб. в год (без НДС)	636	856	220
Выработка по отгруженным научно-техническим работам в расчете на 1 среднесписочного работника, занятого созданием научно-технической продукции, тыс. руб./на 1 раб. в год	1020	1480	460
Среднемесячная выработка на 1 сотрудника Общества по отгруженным научно-техническим работам, тыс. руб./на 1 раб. в месяц	53,0	71	18
Прибыль от реализации выполненных НИОКР, ПИР, сервисных услуг, млн. руб.	32,5	49,9	17,4
Рентабельность научно-технической продукции (продаж), %	12,6	14,7	2,1

Основным показателем эффективной работы Общества является уровень выполненных, отгруженных и принятых Заказчиком научно-технических работ.

Одной из основных задач Общества остается максимальное выполнение взятых на себя обязательств без привлечения сторонних организаций и субподрядчиков.

По сравнению с прошлым годом выросла доля сторонних организаций (7,3%), что объясняется большим объемом выполненных и отгруженных проектных работ в рамках которых и предусматриваются экспертиза, архитектурные, телекоммуникационные услуги и пр.

В 2010 году Общество запланировало увеличение плановых показателей доходной части Бюджета по научно-технической деятельности относительно уровня 2009 года с 357,6 млн. руб. до 361 млн. руб., при этом объем выполненных работ в 2010 году составил 379,8 млн. руб., что превышает запланированные по Бюджету доходов и расходов показатели на 18,8 млн. руб.

За рассматриваемый период из штата Общества выбыло из подразделений, занятых научно-технической деятельностью, 23 сотрудника, однако, это не повлияло на выполнение принятых Обществом на себя обязательств.

Произошло увеличение себестоимости выполненных научно-исследовательских работ (услуг в общем объеме затрат на выполнение научно-технических работ, услуг (без учета незавершенного производства) на 48,6 млн. руб.

Прибыль от реализации научно-технической продукции в 2010 году составила 49,9 млн. руб., при этом работы выполнены на высоком уровне, качественно, отвечают мировым стандартами и являются, что немаловажно, конкурентоспособными.

Рентабельность научно-технической продукции (продаж) в 2010 году составила 14,7 % что выше данного показателя, рассчитанного в плановых сметах по договорам с ОАО «Газпром», где предусмотрен уровень рентабельности в размере 8 %.

Несмотря на трудный период – кризисную ситуацию в экономике страны, полученные результаты характеризуют в целом эффективную деятельность Общества в 2010 году.

2.1.2 ДРУГИЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основные итоги работы по направлениям деятельности:

Сдача в аренду имущества Общества

В 2010 году площадь, сдаваемая в аренду составила 3414 м², при этом доля сдаваемых офисных помещений – 71,3%, вспомогательных площадей – 28,7%.

Средняя стоимость арендной платы за 1 кв. м составила в 2010 г. 602,63 рубля, рост арендной платы был связан с удорожанием стоимости за теплоснабжение, водоснабжение и электро-снабжение.

Целью Общества было и остается получение максимальной прибыли от научно-технической деятельности, а не от сдачи свободных помещений в аренду, целью которых является поддержание на должном уровне основных средств Общества.

Основными потребителями данных услуг являются: ООО «Ставропольрегионгаз», АБ «Газпромбанк» ЗАО, ИП Пашкова Н.А., ИП Луценко А.Ю., ИП Губко А.Ю., Бурчикова Е.Г., ООО «Центр правового сопровождения бизнеса» и пр.

Оказание прочих услуг

Учитывая высокий научный статус института в отрасли и накопленный опыт проведения научно-технических форумов, в том числе международного уровня, ОАО «СевКавНИПИгаз» по поручению ОАО «Газпром» ежегодно проводит **международные конференции, совещания, заседания Комиссий газовой промышленности**, участниками которых являются руководители и ведущие специалисты предприятий отрасли с целью установления, сохранения и укрепления связей с предприятиями топливно-энергетического комплекса.

В течение 2010 года были организованы и проведены отраслевые научно-технические мероприятия:

- 5 – 9 апреля 2010 года в г. Кисловодске прошло заседание **Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ОАО «Газпром» по вопросу «Рассмотрение итогов разработки газовых и нефтегазо-конденсатных месторождений предприятиями ОАО «Газпром» за 2009 год, I квартал 2010 года и планов на 2011 – 2013 годы».**

На заседании были рассмотрены итоги разработки месторождений ОАО «Газпром» за 2009 г. и I квартал 2010 года; предложения по оптимизации отборов газа по объектам разработки в условиях снижения объемов добычи и реализации из-за влияния экономического кризиса; проблемные вопросы разработки, обустройства, уровни добычи, потери УВ при разработке месторождений.

С докладами выступили главные геологи и специалисты добывающих предприятий, представители научно-исследовательских проектных институтов ОАО «Газпром».

В работе совещания приняли участие 110 делегатов из 28 организаций, преимущественно дочерних обществ ОАО «Газпром».



- 12 – 16 апреля 2010 г. в г. Ставрополе на базе ОАО «СевКавНИПИгаз» прошло ежегодное отраслевое совещание по рассмотрению результативности геолого-технических мероприятий (ГТМ), проводимых на скважинах ОАО «Газпром».

Участники совещания рассмотрели основные задачи по реализации ГТМ, проводимых на скважинах ОАО «Газпром». Были заслушаны предложения по программе ГТМ на 2011 – 2015 годы. Выступающие отметили, что с 1 января 2008 года произошло увеличение эксплуатационного фонда скважин ОАО «Газпром», а также, что в работе сервисных обществ по ремонту скважин и газодобывающих предприятий, имеется ряд серьёзных недоработок в области строительства и эксплуатации технически сложных скважин, с горизонтальным окончанием ствола и оснащенных современным внутрискважинным оборудованием и автоматизированными системами управления.



С докладами по теме совещания выступили руководители и ведущие специалисты дочерних предприятий группы Газпром: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром Промгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВолгоУралНИПИгаз», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «СевКавНИПИгаз» и др.

В работе совещания приняли участие с докладами 16 представителей ОАО «СевКавНИПИгаз».

- 20 – 24 сентября 2010 года в г. Кисловодске состоялось выездное заседание секции «Строительство скважин» Научно-технического совета ОАО «Газпром» по вопросу «Повышение эффективности строительства скважин на основе внедрения современных технических средств и технологий».



В своем обращении к участникам заседания Гноевых Александр Николаевич – заместитель председателя секции НТС, начальник Управления по бурению газовых и газоконденсатных скважин ОАО «Газпром» подвел итоги строительства скважин в ОАО «Газпром» за 2009 год и отметил пути повышения эффективности технико-технологических решений. Во время заседания секции

обсуждались вопросы, связанные со строительством скважин в условиях АВГД, а также с предупреждением и ликвидацией аварий и осложнений в процессе строительства скважин на месторождениях ОАО «Газпром».

В работе секции приняли участие руководители дочерних обществ ОАО «Газпром»: ООО «Газпром бурение», ООО «Газобезопасность», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Иркутск», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпромпереработка», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «СевКавНИПИгаз», ООО «ТюменНИИгипрогаз» и др.

- 18 – 22 октября 2010 года в г. Кисловодске прошло **отраслевое совещание по вопросу: «Повышение эффективности управления основными фондами объектов добычи ОАО «Газпром».**



Участники совещания рассмотрели и обсудили основные положения и проблемные вопросы выполнения «Комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на 2011-2015 годы»; планы предприятий по ликвидации, консервации объектов добычи газа на трехлетний период 2010 – 2013 гг.; проблемы определения эффектообразующих факторов и оценки экономической эффек-

тивности выполнения мероприятий по реконструкции объектов добычи углеводородов в перспективном периоде.

В работе совещания приняли участие 90 представителей дочерних обществ ОАО «Газпром», в том числе: представители Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», руководители и главные инженеры газодобывающих, сервисных предприятий, научно-исследовательских и проектных институтов.

- 7 – 9 декабря 2010 года в ОАО «СевКавНИПИгаз» прошло **выездное заседание секции по подземным хранилищам газа Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр по рассмотрению работы «Коррективы технологического проекта циклической эксплуатации Северо-Ставропольского ПХГ в горизонте зеленая свита»**

В ходе заседания были заслушаны выступления экспертов от ОАО «Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «Газпром ПХГ». Решения заседания оформлены Протоколом заседания секции по подземным хранилищам газа Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр.



СевКавНИПИгаз организовал и провел:

- 20 – 25 сентября 2010 года в г. Кисловодске прошла VII Международная научно-практическая нефтегазовая конференция «Проблемы добычи газа, газового конденсата, нефти».



Целью конференции являлось обсуждение приоритетных проблем газовой отрасли, современного оборудования, технологий, материалов и нормативной документации для нефтегазовой промышленности, изучение опыта и обмен информацией, определение приоритетов и стратегий двухстороннего сотрудничества. Участниками конференции стали

представители организаций нефтегазового профиля РФ, а также Узбекистана, Украины и Азербайджана: ОАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», НИПИ «Нефтегаз», ОАО «ЮжНИИгипрогаз», Шлюмберже Лоджелко Инк, ООО «Газпром подземремонт Уренгой» и др.

По материалам конференции выпущен сборник тезисов докладов, включающий 46 материалов, в том числе 27 подготовленных сотрудниками ОАО «СевКавНИПИгаз».

- С 25 по 29 октября 2010 года в ОАО «СевКавНИПИгаз» состоялась IV научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов «ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ – ЭНЕРГИЮ МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ!»

Основными целями конференции являются профессиональное становление и творческий рост молодых ученых и специалистов и обмен опытом научно-технических и производственных достижений.



В конференции приняли участие молодые ученые и специалисты производственных, научно-исследовательских и проектных организаций, входящих в группу Газпром. Работа конференции показала высокий уровень подготовки участников, научный подход к решению профессиональных задач, разнообразие оригинальных научно-технических идей.

Вышел сборник тезисов докладов конференции, включающий материалы молодых ученых и специалистов, 25 из которых были представлены сотрудниками ОАО «СевКавНИПИгаз».

3 РАСХОД ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Бесперебойное поступление всех видов энергии в 2010 году обеспечивал Производственно-технический центр (ПТЦ), входящий в организационную структуру Общества.

Данные об энерго-, теплообеспечении, горюче-смазочных материалах приводятся без учета НДС:

№	Вид закупаемых энергетических ресурсов	Ед. изм.	2009 г. отчет, тыс. руб.	2010 г., тыс. руб.		Отклонение от 2009 г.	
				план	отчет	+, -	%
1	Тепловая энергия	Гкал тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Электрическая энергия	кВт/ч тыс. руб.	395,36 1373,70	410,00 1569,00	421,73 1617,5	26,37 243,80	6,7 17,7
3	Природный газ	тыс.м ³ тыс.руб.	292,68 936,90	283,70 950,00	282,07 944,50	-10,61 7,60	-3,6 0,8
4	Дизельное топливо	т тыс.руб.	3,44 71,50	0,10 19,68	1,8 40,48	-1,64 -31,02	-0,5 -0,4
5	Бензин автомобильный	т тыс.руб.	54,82 1314,4	3,91 1066,56	79,17 2025,01	24,35 710,61	0,4 0,5
	Итого:	тыс. руб.	3696,50	3605,24	4627,49	930,99	0,25

Факторный анализ изменения объемов потребления энергетических ресурсов по сравнению с прошлым 2009 годом показывает, что в 2010 году Общество более экономно использовало приобретаемый природный газ, потребление которого в отчетном году снизилось на 10,6 тыс. м³ или на 3,6 %, при этом объем потребления электрической энергии вырос на 26,37 кВт/ч (6,7 %).

При использовании горюче-смазочных материалов в 2010 году произошло перераспределение потребляемых объемов ГСМ: расход дизельного топлива снизился на 0,5 %, при этом расход бензина автомобильного вырос на 0,4 %.

Всего в 2010 году было направлено денежных средств на приобретение энергии всех видов в сумме 4627,5 тыс. руб., что на 710,6 тыс. руб. или на 0,25 %, больше уровня 2009 года, это в свою очередь, объясняется не только ростом объема потребляемых энергоресурсов, но и ростом цен на энергоносители.

4 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом общества и Положением о Совете директоров в компетенцию Совета директоров входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии со своей компетенцией Совет директоров определяет стратегию, политику и основные принципы деятельности Общества, в том числе в области инвестиций и заимствований, управления рисками и распоряжения имуществом и в других сферах деятельности, и осуществляет контроль за их реализацией.

В частности такими вопросами являются:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;
- рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «СевКавНИПИгаз», состоявшегося 22 апреля 2010 года был избран действующий состав Совета директоров и соответственно был сформирован исполнительный орган - Правление Общества.

Совет директоров в соответствии с Уставом в рамках стратегического развития Общества выполнял работу, направленную на реализацию своих функций. За период с 22.04.2010 г. по 05.04.2011 г. Советом директоров в соответствии с утвержденным планом работы было проведено 17 заседаний, на которых рассмотрено 45 вопросов.

Основные вопросы, рассмотренные на заседаниях Совета директоров:

- о формировании исполнительного и рабочего органа Общества;
- о заключении договоров с единоличным исполнительным органом и членами коллегиального исполнительного органа ОАО «СевКавНИПИгаз»;
- об утверждении регистратора ОАО «СевКавНИПИгаз» и условий договора с ним;
- о капитализации имущества ОАО «СевКавНИПИгаз» (о рассмотрении предложений акционеров ОАО «СевКавНИПИгаз»);
- о финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- о рассмотрении кандидатур на вакантные руководящие должности в ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- об одобрении сделок между ОАО «СевКавНИПИГаз» и коллективами авторов объектов патентных прав, в отношении которых имеется заинтересованность;
- о негосударственном пенсионном обеспечении;
- об исполнении Бюджета доходов и расходов ОАО «СевКавНИПИГаз» в 2010 году;
- о рассмотрении Инвестиционной программы развития ОАО «СевКавНИПИГаз» на 2011 г.;
- о рассмотрении Бюджета доходов и расходов ОАО «СевКавНИПИГаз» на 2011 г.;
- о рассмотрении предложений по выдвижению кандидатов в Совет директоров ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- о рассмотрении предложений акционеров для включения в повестку дня Общего собрания;
- о рассмотрении предложений по выдвижению кандидатов в Ревизионную комиссию ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- об определении количественного состава Совета директоров ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- о созыве годового Общего собрания акционеров ОАО «СевКавНИПИГаз», определении даты, формы, времени и места его проведения;
- об определении даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- о формировании рабочего органа годового Общего собрания акционеров;
- о внесении дополнений в Устав ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены ОАО «СевКавНИПИГаз» в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности;
- об освобождении ОАО «СевКавНИПИГаз» от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации о ценных бумагах;
- о проекте годового отчёта ОАО «СевКавНИПИГаз» за 2010 год;
- о годовой бухгалтерской отчётности, в том числе отчёте о прибылях и убытках (счете прибылей и убытков) ОАО «СевКавНИПИГаз» за 2010 год;
- о распределении прибыли ОАО «СевКавНИПИГаз» по итогам 2010 года;
- о рекомендациях по размеру, форме, порядку и срокам выплаты годовых дивидендов по акциям ОАО «СевКавНИПИГаз» по итогам 2010 года;
- о рассмотрении предложений по кандидатуре аудитора ОАО «СевКавНИПИГаз».
- о рассмотрении вопросов по подготовке к годовому общему собранию акционеров Общества;
- и др.

Совет директоров ОАО «СевКавНИПИГаз» в отчетном году продолжил свою деятельность, направленную на:

- развитие научно-технического потенциала ОАО «СевКавНИПИГаз»;
- обеспечение действенного контроля за результатами финансово-хозяйственной деятельности;
- повышение эффективности управления активами;
- улучшение результативности и прозрачности внутренних механизмов управления;
- соблюдение прав акционеров и др.

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «СевКавНИПИГаз» стало членом саморегулируемых организаций «Инженер-Проектировщик» и «Инженер-Изыскатель».

В соответствии с Комплексной программой повышения эффективности разработки месторождений на период 2008 - 2010 гг., утвержденной Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером № 01-64 от 15.07.2008 определялись основные направления деятельности Общества, в том числе по НИОКР, ПИР, оказанию научно-технических услуг.

Совет директоров в соответствии с уставом Общества проводил работу по обеспечению выполнения основных видов деятельности, охватывая все направления нефтегазовой отрасли:

в области научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а именно – разработка новых технологий, технических средств, оборудования, составов; научно-технической документации (Р Газпром, СТО Газпром); проведение прикладных исследований; изготовление опытных образцов технологического оборудования; экспериментальные и опытно-промышленные испытания опытных образцов технологического оборудования в области бурения, эксплуатации и ремонта скважин; реализация результатов НИОКР через проектные решения.

в области геологии и разработки месторождений, а именно – геологическое изучение, оценка ресурсов и запасов углеводородов на территории Южного Федерального и Северо-Кавказского округов; подсчет запасов УВ; проекты разработки месторождений УВ для юга России (Ставропольский и Краснодарский края), Якутии; разработка технологических режимов эксплуатации месторождений УВ; авторское сопровождение реализации проектов разработки месторождений.

в области разработки и эксплуатации ПХГ, а именно – разработка технологического регламента ССПХГ и осуществление контроля за разработкой ССПХГ, проектно-сметной документации реконструкции скважин ПХГ; авторский надзор за эксплуатацией ПХГ; оказание инжиниринговых (сервисных) услуг при эксплуатации скважин ПХГ.

в области строительства скважин, а именно – разработка технологии бурения и заканчивания скважин; вскрытия продуктивных пластов, в т.ч. перфорацией; освоения скважин; крепления скважин; интенсификации притока в скважинах; составление проектов на строительство скважин.

в области ремонта и эксплуатации скважин, а именно – разработка технологий по проведению ремонтно-восстановительных работ, ремонтно-изоляционных работ и повышения производительности скважин по всем месторождениям и ПХГ ОАО «Газпром»; проектно-сметной документации на ремонт, ликвидацию, консервацию и расконсервацию скважин.

в области энергосберегающих технологий, ценообразования и экологии, а именно – подготовка предложений по реализации программы энергосбережения; разработка проектов захоронения сточных вод; мониторинг за состоянием окружающей среды; разработка норм МТР и ценообразования при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин.

в области информационных технологий, а именно – создание баз данных по капитальным ремонтам скважин и фонду скважин на газоконденсатных месторождениях и ПХГ; инжиниринговые услуги при сборе и обработке статистической отчетности 23-газ и 43-газ; планирование, управление и оценка эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ) фонда скважин ОАО «Газпром».

в области проектирования, а именно – разработка проектной документации обустройства газовых и газоконденсатных месторождений; проектной документации на строительство, ремонт и реконструкцию скважин; проектов нефтяных и газовых объектов; инженерные и геологические изыскания.

в области создания нормативно-технической документации, а именно – Р Газпром в области строительства и ремонта скважин; СТО Газпром области строительства и ремонта скважин, энергосбережения и экологии; технологических регламентов, нормирования МТР и ценообразования.

в области оказания сервисных услуг, а именно – при строительстве и ремонте скважин, включая месторождения Западной Сибири и Крайнего Севера (весь комплекс работ – технологическое сопровождение при бурении, ремонте, консервации и ликвидации скважин и ПХГ); газогидродинамические исследования скважин.

в области изготовления опытных образцов технологического оборудования, а именно – изготовление технологического оборудования по заказам предприятий; опытных образцов оборудования по результатам научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ; проведение экспериментальных испытаний на опытно-экспериментальной базе (буровой установке).

Вопросы стратегического и финансового планирования

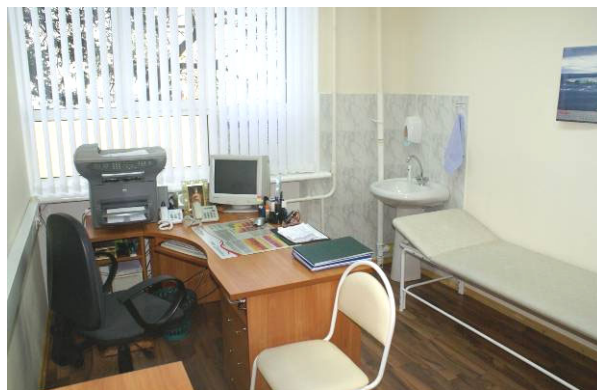
В целях повышения эффективности деятельности и обеспечения планирования основных показателей финансово-экономической деятельности Общества в 2009 г. был подготовлен, рассмотрен и одобрен советом директоров проект бюджета доходов и расходов ОАО «СевКавНИПИгаз» на 2011 год.

Рассмотрена и одобрена Инвестиционная программа развития ОАО «СевКавНИПИгаз» на 2011 год.

Социальная политика

В соответствии с Коллективным договором ОАО «СевКавНИПИгаз» между администрацией и работниками Общества в целях обеспечения мер по сохранению здоровья, социальной защищенности работников, членов их семей и пенсионеров, состоящих на учете Общества, проведены необходимые мероприятия социального назначения:

- оказание материальной помощи сотрудникам для организации отдыха;
- доплаты к пенсии;
- социальные выплаты на рождение ребенка и поддержка молодых семей.



Молодежная политика.

В рамках Комплексной программы реализации Политики управления человеческими ресурсами ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций в Обществе осуществляется целенаправленная «молодежная» политика, направленная на стимулирование дальнейшего повышения образовательного, квалификационного и профессионального уровня специалистов. Омоложение кадрового потенциала достигается за счет привлечения молодых специалистов и ученых на вакантные места и на руководящие должности научных подразделений.



Для работы с молодыми специалистами разработаны внутренние документы, регламентирующие деятельность Общества в области управления персоналом:

Порядок подготовки научных работников по узким специализациям из числа молодых специалистов;

Программа работы с молодыми специалистами и учеными, студентами, обучающимися в ВУЗах по направлению деятельности НИИ;

Негосударственное пенсионное обеспечение.

В соответствии с рекомендациями и поручениями ОАО «Газпром» (письмо Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллера от 09.02.2007 № 01-93, письмо начальника департамента по управлению персоналом ОАО «Газпром» от 17.05.2007 № 07/1500-1161) в Обществе была активизирована работа в области негосударственного пенсионного обеспечения работников, с НПФ «Газфонд» был заключен соответствующий договор. В 2010 году в рамках Положения о негосударственном обеспечении работников ОАО «СевКавНИПИгаз», разработанным на основании с Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций в Обществе была проведена работа по формированию списка работников для включения в список участников НПФ «Газфонд». С этой целью был подготовлен проект Методики выбора критериев для включения сотрудников и руководителей ОАО «СевКавНИПИгаз» в список участников НПФ «Газфонд» и определения размера их пенсионного взноса в 2010 году. Вся работа велась под непосредственным контролем Совета директоров.



5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В соответствии с поручением ОАО «Газпром» для создания необходимых условий, способствующих развитию Общества в рамках осуществления основных видов деятельности предусмотренных Уставом Общества и выполнения решений Органов управления, разработаны и одобрены Советом директоров Общества [Программы развития ОАО «СевКавНИПИгаз»](#):

- в рамках выполнения Постановления Правления ОАО «Газпром» «О работе научно-технического сектора ОАО «Газпром» и мерах по его совершенствованию» (№ 5 от 23.03.2006) и в соответствии с концепцией реструктуризации научно-технического сектора ОАО «Газпром» и повышения эффективности выполнения научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ разработана [Программа развития научной организации ОАО «СевКавНИПИгаз» на период с 2007 по 2012 годы](#);
- в рамках выполнения решения Совета директоров ОАО «Газпром» «Об эффективности основных финансовых вложений» (№787 от 30.11.2005) и в соответствии с концепцией реструктуризации научно-технического сектора ОАО «Газпром» и повышения эффективности выполнения научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ разработана [Программа стратегического развития на период 2006-2010 гг.](#);
- в целях повышения эффективности выполнения научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в рамках Программы развития научной организации ОАО «СевКавНИПИгаз» на период с 2007 по 2012 годы, разработан [Бизнес-план ОАО «СевКавНИПИгаз» на период 2008-2010 гг.](#);
- во исполнение поручения Совета директоров Общества (Протокол заседания № 2 от 16.04.2009 г.) и с целью создания эффективного механизма, обеспечивающего стабильную финансовую безопасность и устойчивость Общества в условиях мирового финансового кризиса разработаны [Предложения по уточнению программы развития ОАО «СевКавНИПИгаз» на период до 2012 года с учетом реализации антикризисных мероприятий](#);
- с целью создания условий для сохранения ведущих позиций Общества среди научных организаций Группы Газпром и осуществления инвестиционных проектов, направленных на развитие Общества, в течение года реализовывались мероприятия, предусмотренные [Инвестиционной Программой развития ОАО «СевКавНИПИгаз» на 2010 год](#).
- с целью формирования перспективных направлений инвестиционной политики Общества и определения приоритетных направлений, требующих инвестиционных вложений, механизмов их реализации для получения дополнительной прибыли подготовлена [Инвестиционная Программа развития ОАО «СевКавНИПИгаз» на 2011 год](#).

[Основные задачи, обозначенные программами:](#)

- совершенствование системы управления в рамках новой экономической политики ОАО «Газпром»;
- создание высоких технологий, соответствующих мировому уровню в области строительства, освоения и эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин;
- применение имеющихся и разрабатываемых новых технологий на объектах ОАО «Газпром» при бурении и ремонте скважин, путем развития сервисных центров;
- разработка научно-технической и методической документации в области проектирования разработки и эксплуатации месторождений УВ, проектирования, строительства и

- капитального ремонта газовых и газоконденсатных скважин, планирование и нормирование материально-технических ресурсов при бурении и ремонте скважин и др.;
- разработка комплексных научно-обоснованных проектов с элементами инноваций: строительство и реконструкция скважин, разработка газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений, обустройство газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений, газотранспортных систем, газификация населенных пунктов;
- расширение и усовершенствование собственной производственной базы по изготовлению специального оборудования, технических средств, химреагентов, резинотехнических изделий путем реконструкции и переоснащения имеющихся мощностей для изготовления опытных образцов, технических средств, оборудования и приборов;
- создание лабораторно-экспериментального комплекса с выставочным центром;
- участие в национальных проектах (создание дополнительных рабочих мест, увеличение доходов сотрудников Общества, обеспечение социальной защищенности) за счет реализации новых направлений деятельности или расширения спектра оказываемых услуг и выпускаемой продукции;
- и др.

6 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Описание дивидендной политики

Дивидендная политика ОАО «СевКавНИПИГаз» направлена на поиск и обеспечение баланса корпоративных интересов и интересов акционеров при определении размеров дивидендных выплат, а также на повышение текущей инвестиционной привлекательности Общества и обеспечение роста его капитализации.

Дивидендная политика ОАО «СевКавНИПИГаз» обеспечивает прозрачность механизма распределения чистой прибыли, определения размера дивидендов и их выплаты.

Документом, регламентирующим деятельность Общества в области дивидендной политики является внутреннее Положение о дивидендной политике ОАО «СевКавНИПИГаз» (Положение), утвержденное решением Совета директоров Общества № 14 от 10.03.2006 года, разработанное в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «СевКавНИПИГаз» и его внутренними документами с целью определения стратегии Совета директоров Общества при выработке рекомендаций по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты.

Основными положениями внутреннего Положения являются:

- принятие решения о выплате дивидендов по размещенным акциям;
- порядок определения размера дивидендов;
- ограничения на выплату дивидендов по акциям;
- право получения дивидендов;
- порядок начисления дивидендов;
- форма и сроки выплаты дивидендов;
- информирование акционеров о дивидендной политике Общества.

Во внутреннем документе Общества (Положение о дивидендной политике ОАО «СевКавНИПИгаз») с 2006 года закреплён порядок определения размера дивидендов за отчетный период, предусматривающий выплату дивидендов акционерам Общества не менее 10% от чистой прибыли, исчисленной на основе бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями Российского законодательства. При этом, этот показатель может быть уменьшен в случае, если выплата дивидендов приведет к снижению объема оборотных средств и резкому ухудшению финансового положения Общества.

Размер дивидендов закрепляется в Инвестиционной программе на предстоящий год, утвержденной Советом директоров Общества. Рекомендации Совета директоров Обществу собранию акционеров содержат общую сумму прибыли, направляемую на выплату дивидендов, рассчитанную в соответствии с утвержденным порядком, изложенным в Положении.

Размер уставного капитала ОАО «СевКавНИПИгаз» в 2010 году не изменился и составляет 3 864 000 (три миллиона восемьсот шестьдесят четыре тысячи) рублей, который разделён на 7728 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 500 рублей каждая. В 2010 году торговля ценными бумагами не осуществлялась.

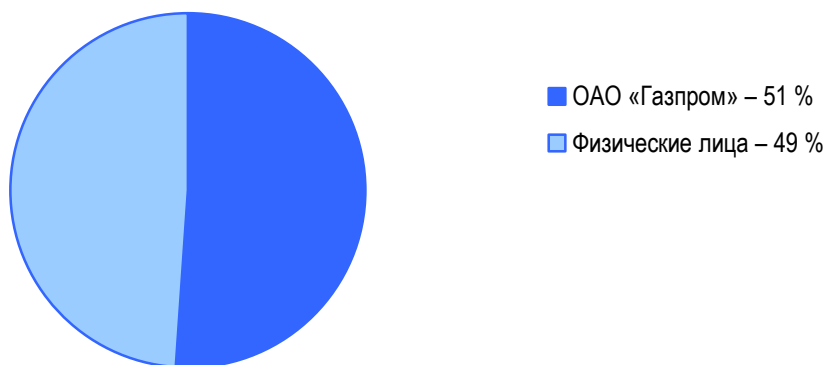
Структура уставного капитала:

Акционер – юридическое лицо:

ОАО «Газпром» – 51% доля участия в уставном капитале (3942 акции)

Акционеры – физические лица

201 чел. – 49% доля участия в уставном капитале (3786 акций)



Сведения о фактических выплатах доходов (дивидендов) в 2010 году по итогам работы ОАО «СевКавНИПИгаз» за 2009 год по состоянию на 31.12.2010 г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Остаток на конец 2010 г., тыс. руб.	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным, %
Газпром	1379,70	1379,70	0	0
Физические лица	1325,10	1325,10	0	0
Итого	2704,80	2704,80	0	0

Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате) ОАО «Газпром» доходов от участия в уставном капитале

(тыс. руб.)

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ОАО «Газпром»	Чистая прибыль общества	Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов	Сумма доходов (дивидендов), планируемая к начислению/начисленных ОАО «Газпром»	Сумма доходов от участия, планируемая к перечислению/перечисленных ОАО «Газпром» (за вычетом налога на доходы)	Сумма доходов (дивидендов), планируемая к перечислению ОАО «Газпром» в 2010 году (за вычетом налога на доходы)												Задолженность Общества по выплате доходов на начало отчетного периода	Задолженность Общества по выплате доходов на конец отчетного периода	
							1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал					
							январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
Факт за 2009 год	51%	25883	23178	2705*	1 380	1256	-	-	-	1184	-	2440	-	-	-	-	-	-	-	1184	1340
План на 2010 год	51%	12190	9408	2782**	1419	1291	1340	-	-	-	-	-	1291	-	-	-	-	-	-	1340	-
Прогноз на 2011 год***	51%	12690	9908	2782**	1419	1291	-	-	-	-	-	-	1291	-	-	-	-	-	-	-	-

* 350 рублей на одну акцию

** 360 рублей на одну акцию

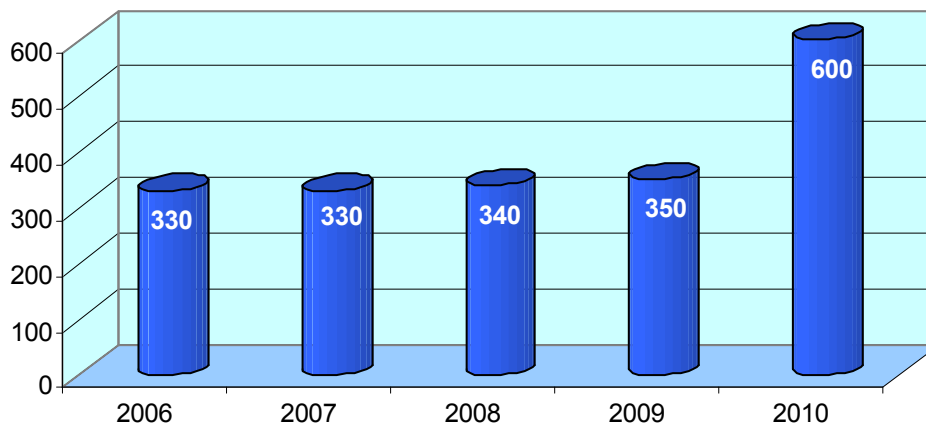
*** в соответствии с утвержденным Бюджетом доходов и расходов Общества на 2011 год

По итогам работы за 2010 год Совет директоров **рекомендует** выплатить доходы (дивиденды) акционерам Общества от их участия в уставном капитале в размере **600 рублей на одну акцию**, что составляет 22,8 % от чистой прибыли, полученной по результатам работы за 2010 год.

Дивидендная история за последние 5 лет

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.
Чистая прибыль, тыс. руб.	20176	14448	19983	25883	20339
Размер объявленных дивидендов на 1 акцию, руб.	330	330	340	350	600
Общий размер объявленных дивидендов, тыс. руб.	2550	2550	2628	2705	4637
Доля общего размера объявленных дивидендов от чистой прибыли, %	12,6	17,6	13,2	10,5	22,8
Степень выполнения обязательств, %	100	100	100	100	100

Динамика роста дивидендов за период 2006 – 2010гг.



7 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»:

Страновые риски

Риски, вызванные ухудшением экономической ситуации в мире и стране.

Отраслевые риски

Возможное ухудшение ситуации в экономической сфере, в частности, в нефтегазовой отрасли (снижение цен на нефть, сокращение добычи, сокращение расходов на производство работ по проектированию и строительству скважин на нефть и газ), что окажет негативное влияние на деятельность Общества в области проектных работ, сервисных услуг и непосредственно научных разработок. Предполагаемые действия в этом случае – это освоение новых видов деятельности.

Стратегические риски

Возможные убытки вследствие ошибочных решений органов управления в отношении внедрения и развития новых видов деятельности, что может быть обусловлено:

- недостатками стратегического плана развития,
- невозможностью достижения стратегических целей, в связи с отсутствием или необеспечением в полном объеме необходимыми ресурсами (финансовыми, материально-техническими, людскими) и невыполнением организационных мер (управленческих решений).

Финансовые риски

В перечне основных финансовых рисков, влияющих на деятельность Общества, выделены:

- **Риск снижения внешнего потребления энергоносителей**
Вынужденная корректировка Газпромом своих планов может отразиться на возможности реализации перспективных проектов ОАО «СевКавНИПИГаз».

- **Риск приостановления или сокращения ОАО «Газпром» финансирования инвестиционных программ**
Может привести к риску снижения в ближайшей перспективе (1-3 года) количества потенциальных Заказчиков выполняемых Обществом видов НИОКР и ПИР. Временное приостановление работ Заказчиком в связи с приостановлением их финансирования Инвестором (ОАО «Газпром») по выполняемым договорам может привести к риску невыполнения Бюджета доходов и расходов Общества.
- **Риск, связанный с изменением структуры портфеля заказов**
Изменение структуры портфеля заказов за счет выхода на внешний рынок может привести к экономическим рискам, связанным с новыми «правилами игры», отсутствием уверенности в надежности новых контрагентов, отсутствием взаимодоверия, а для иностранных контрагентов – с применением иного налогового и гражданского законодательства.
- **Риск неполной компенсации затрат**
Предусмотренное в договорах право Заказчика (организаций Группы Газпром) – возможный отказ в любое время в одностороннем порядке от исполнения договора до сдачи результатов работ, с уплатой Исполнителю лишь части стоимости работ, выполненных им до получения извещения, – также может привести к риску недополучения финансовых средств и невыполнения планов Общества.
- **Риск, связанный с дисконтными потерями**
В случае осуществления оплаты за выполненные работы ценными бумагами (векселями различных эмитентов) с различными сроками их погашения (от года и более), появляется риск (при необходимости их досрочной реализации) получения Обществом убытков или недополучения прибыли в размере дисконтных потерь.
- **Риск, связанный с девальвацией валюты**
Снижение официального курса валюты, в которой осуществляется платежи по договору, по отношению к валюте других стран может привести к недополучению прибыли.
- **Риск, связанный с кредитной политикой (риски изменения процентных ставок)**
Ужесточение кредитной политики банковских учреждений (увеличение процентных ставок, рост доли обеспечения по займам, сокращение сроков кредитования и пр.) может неблагоприятно отразиться на финансовой устойчивости ОАО «СевКавНИПИгаз».
- **Риск изменения цен на работы, услуги**
Снижение мировых цен на нефтепродукты и природный газ может повлиять на уменьшение запланированных денежных потоков для финансирования работ, выполняемых научно-техническим сектором ОАО «Газпром», и, следовательно, негативно отразиться на деятельности и исполнении обязательств по ценным бумагам (невыплата дивидендов).
- **Риск изменения режима валютного регулирования**
ОАО «СевКавНИПИгаз», являясь участником внешнеэкономической деятельности, имея счета в иностранной валюте, подвержено рискам, связанным с изменением валютного регулирования на фоне дополнительных требований к представляемой информации и усилением контроля при осуществлении валютных операций.

- **Риски изменения налогового законодательства**
Ежегодно существенным изменениям подвергается Налоговый Кодекс Российской Федерации в части порядка исчисления и уплаты конкретных налогов. Последствия принятых нововведений могут привести к налоговым рискам.
- **Риски роста затрат**
Определяющими факторами этого роста являются увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, в том числе цен на металл, химические реагенты и т.д.
Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, Общество проводит конкурентные отборы по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг.

Правовые риски

Правовой риск – риск возникновения убытков вследствие:

- несоблюдения требований нормативных правовых актов и заключенных договоров;
- несовершенства правовой системы (противоречивость законодательства, отсутствие правовых норм по регулированию отдельных вопросов, возникающих в процессе деятельности Общества);
- нарушения контрагентами нормативных правовых актов, а также условий заключенных договоров;
- изменение налогового законодательства;
- изменение правил таможенного контроля и пошлин;
- изменение требований по лицензированию основной деятельности может потребовать дополнительных вложений для обеспечения беспрепятственной и бесперебойной работы по основному виду деятельности в рамках измененных требований, или приостановку деятельности;
- изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности, а также на результаты судебных процессов, в которых участвует Общество.

8 СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ

В 2010 году Обществом сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками не совершались.

Вопрос о заключении ОАО «СевКавНИПИГаз» сделок с заинтересованностью и крупных сделок не выносился для одобрения на Общем собрании акционеров 22 апреля 2010 года, так как Обществом не планировалось в период с 22 апреля 2010 года до следующего очередного годового Общего собрания акционеров совершать сделки с имуществом, стоимость которого составляет от 25 до 50 и выше процентов балансовой стоимости активов и других сделок.

Обществом совершены сделки по выплатам по использованию ОИС, признаваемые в соответствии с законодательством, сделками с заинтересованностью, которые согласованы Советом директоров протокол №7 от 18.11.2010 года.

9 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

9.1 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

Высшим органом управления ОАО «СевКавНИПИГаз» является Общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, осуществляет Совет директоров Общества, который избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА:



Лубкова Инна Вадимовна

Председатель Совета директоров.

1960 года рождения, окончила с отличием Московский Физико-Технический институт, Московский институт радиотехники, электроники и автоматики, АНО «Академия международного учета» МСФО, канд. техн. наук, старший научный сотрудник.

Должности за последние пять лет:

Заместитель начальника Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.



Гасумов Рамиз Алиевич

Член Совета директоров.

1958 года рождения, окончил с отличием Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова, д-р техн. наук, профессор, заслуженный деятель науки РФ.

Должности за последние пять лет:

с 2005 г. – генеральный директор ОАО «СевКавНИПИГаз»

В состав Совета директоров входит с 2001 г.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,68% (53 акции).



Милютина Ирина Николаевна

Член Совета директоров.

1973 года рождения, окончила Московский государственный открытый педагогический университет (1998 г.), Российскую академию государственной службы при Президенте РФ (2004 г.)

С 2006 года - Главный эксперт Управления корпоративного контроля Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.



Нестеров Николай Борисович

Член Совета директоров.

1963 года рождения, окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Должности за последние пять лет:

с 2004 года – заместитель начальника Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

В состав Совета директоров входит с 2006 г.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.



Филиппов Андрей Геннадьевич

Член Совета директоров.

1961 года рождения, окончил Московский институт газовой промышленности им. И.М.Губкина, канд. техн. наук до 2008 г. – начальник Астраханского ГПУ ООО «Астраханьгазпром»

с 2008 г. – заместитель начальника Управления – начальник отдела Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

В состав Совета директоров входит с 2009 г.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.

Генеральный директор Общества и Правление Общества – избираются Советом директоров и являются, соответственно, единоличным и коллегиальным исполнительными органами Общества, осуществляющими руководство текущей деятельностью Общества.

9.2 ПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВКАВНИПИГАЗ»:



Гасумов Рамиз Алиевич

Член Совета директоров.

1958 года рождения, окончил с отличием Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова, д-р техн. наук, профессор, заслуженный деятель науки РФ.

Должности за последние пять лет:

с 2005 г. – генеральный директор ОАО «СевКавНИПИгаз»

В состав Совета директоров входит с 2001 г.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,68% (53 акции).

Заместитель Председателя Правления



Ильченко Лариса Алексеевна

1947 года рождения, окончила Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, канд. техн наук.

Должности за последние пять лет:

2006 – 2008 гг. – заместитель генерального директора по науке, начальник отдела разработки месторождений углеводородов ОАО «СевКавНИПИгаз»

с 2008 – заместитель генерального директора ОАО «СевКавНИПИгаз» по научной работе.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 3,05% (236 акций).

Члены Правления:



Яркина Татьяна Алексеевна

1961 года рождения, окончила Ставропольский Политехнический институт.

Должности за последние пять лет:

с 2005 по 2010 г. – главный бухгалтер ОАО «СевКавНИПИгаз»

с 2010 г. – заместитель генерального директора по экономике ОАО «СевКавНИПИгаз».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.



Ахмедов Курбан Сапизуллаевич

1955 года рождения, окончил Дагестанский Государственный Университет им. В.И. Ленина, канд. техн. наук.

Должности за последние пять лет:

с 2005 по 2008 гг. – директор центра информационных технологий ОАО «СевКавНИПИгаз»

с 2008 г. – директор научного центра по информационным технологиям

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,16% (13 акций).



Дубенко Валерий Евсеевич

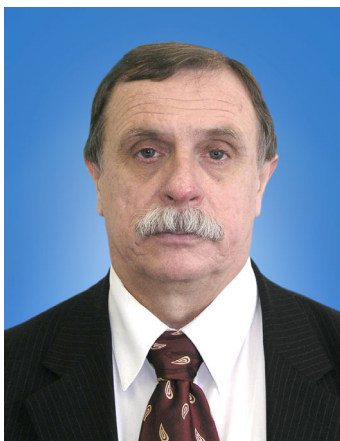
1945 года рождения, окончил Грозненский нефтяной институт, канд. техн. наук, доцент.

Должности за последние пять лет:

с 2006 г. – директор научного центра по строительству и реконструкции скважин ОАО «СевКавНИПИгаз»

с 2009 г. – врио заместителя генерального директора по научным и проектным работам в области бурения и ремонта скважин.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,89% (69 акций).



Серков Геннадий Александрович

1952 года рождения, окончил Ставропольский политехнический институт, канд. техн. наук

2006 – 2009 гг. – директор производственно-технического центра, начальник отдела ресурсосбережения

с 2009 г. – директор научного центра по энергосберегающим технологиям, ценообразованию и экологии, начальник отдела ресурсосбережения.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,14% (11 акций).



Толстых Нелли Леонидовна

1977 года рождения, окончила Ставропольский финансово-экономический институт.

Должности за последние пять лет:

2006 г. – 2008 г. – начальник отдела договорных отношений и экономических исследований ОАО «СевКавНИПИгаз»

2008 – 2009 гг. – начальник Финансово-экономического управления ОАО «СевКавНИПИгаз»

с 2009 г. – помощник генерального директора по вопросам стратегического развития.

с 2010 г. – руководитель службы сопровождения НТП и инноваций.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества отсутствует.

10 РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение по итогам работы за отчетный год, размер которого утверждается Общим собранием акционеров, размер вознаграждения определяется в соответствии с положением «О вознаграждении и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров», утвержденным протоколом заседания Совета директоров №10 от 22.03.2007 г.

Общий размер вознаграждения всех членов Совета директоров, предлагаемый для утверждения годовым Общим собранием акционеров, составит 975,04 тыс. руб.

Размер вознаграждения членам Правления Общества устанавливается индивидуально на основании заключенных контрактов. Основными критериями определения размера вознаграждения являются:

- участие в заседаниях Правления (повременный учет),
- активность участия в определении и постановке вопросов для обсуждения на заседаниях,
- активность участия при реализации принятых на заседаниях решений,
- активность участия при осуществлении контроля за точностью реализации принятых решений.

Общий размер вознаграждения всех членов Правления, выплаченного по итогам отчетного года, составляет 1352,3 тыс. руб.

11 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

В соответствии с действующим Кодексом корпоративного управления ОАО «СевКавНИПИгаз», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 16.04.2009г.) акционеры Общества:

- имеют право на защиту права собственности на акции. Общество способствует обеспечению этого права тем, что регистрация прав собственности на акции, ведение и хранение реестра акционеров осуществляется независимым регистратором, имеющим надлежащие технические средства и системы контроля, безупречную репутацию на рынке ценных бумаг;
- имеют право участвовать в управлении Обществом, в первую очередь, путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров.

Для осуществления этого права Общество принимает внутренние документы, обеспечивающие в соответствии с законодательством права акционеров требовать созыва Общего собрания акционеров и вносить предложения в повестку дня собрания, возможность надлежащим образом подготовиться к участию в Общем собрании акционеров, а также возможность реализации каждым акционером права голоса;

- имеют право свободно распоряжаться принадлежащими им акциями, совершать любые действия, не противоречащие закону и не нарушающие прав и охраняемых законом интересов других лиц. Общество не устанавливает ограничений на приобретение и продажу акций Общества, ущемляющих права его акционеров.
- имеют право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности Общества в объеме, достаточном для принятия ими взвешенных и обоснованных решений о распоряжении акциями.
- дивидендная политика определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Советом директоров.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Органы управления Обществом содействуют заинтересованности работников в эффективной работе Общества.

Практика корпоративного поведения Общества обеспечивает эффективную защиту прав и интересов акционеров, справедливое отношение к акционерам, прозрачность принятия решений, профессиональную и этическую ответственность членов органов управления и контроля Общества, расширение информационной открытости и развитие системы норм деловой этики.

12 ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ОБЩЕСТВА ИЛИ ИНЫМИ ВНУТРЕННИМИ ДОКУМЕНТАМИ

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности Общества, Уставом и иными внутренними документами не предусмотрена.