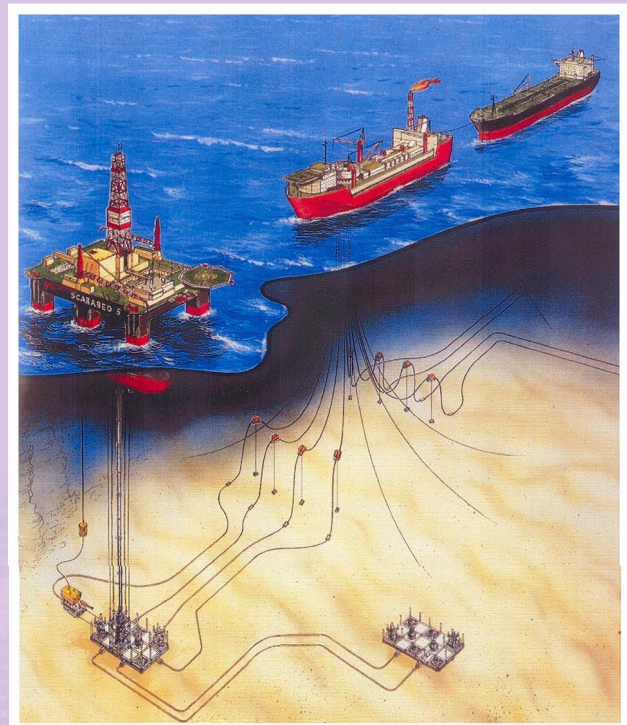
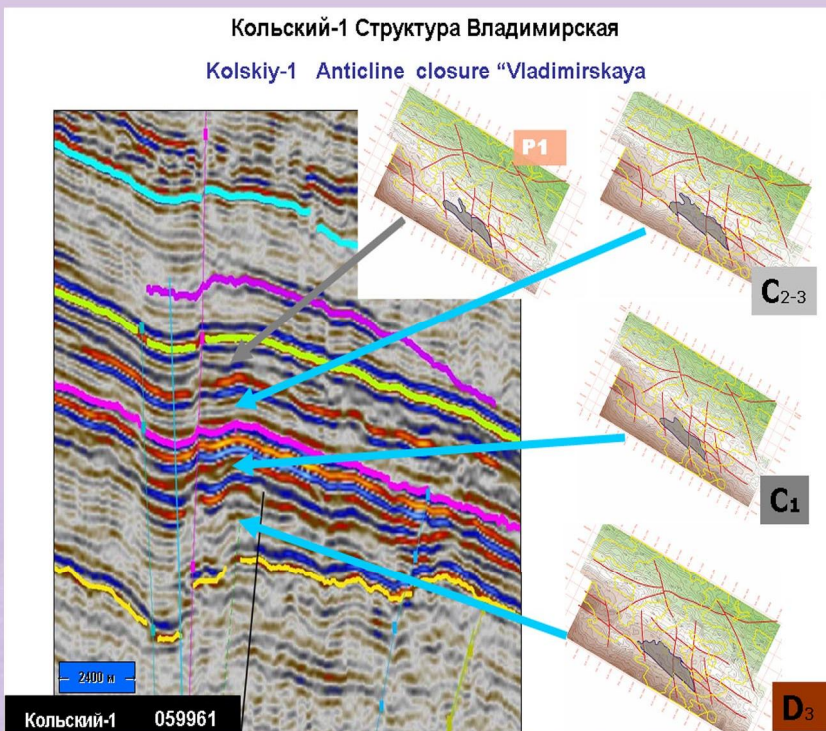




Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2011



Содержание:

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	3
Общая информация	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании	6
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные перспективные нефтегазоносные комплексы и потенциальные поисковые объекты ...	8
Построение по результатам бассейнового моделирования карт путей миграции углеводородов в южной части Баренцевоморской нефтегазовой провинции с оценкой на лицензионных участках ключевых характеристик коллекторов и условий накопления и сохранения в них углеводородов	9
Основные результаты работ в 2011 году	11
План работы на 2012 год.....	13
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	15
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	16
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	17
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....	18
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	18
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i>	<i>19</i>
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»	19
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2011 года.....</i>	<i>20</i>
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i>	<i>23</i>
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2011 г.....</i>	<i>24</i>
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества.....</i>	<i>24</i>
Генеральный директор	24
Ревизионная комиссия.....	25
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2011 года</i>	<i>26</i>
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 28.06.2011 года.....</i>	<i>26</i>
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2011 ГОД.....	27
Аудиторское заключение	27
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2011 год.....	29
Заключение Ревизионной комиссии	50
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	51
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	51
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	51
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения	51
Информация о держателе реестра акционеров	51
Контактная информация	51

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Общая информация

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» («ОАО «Севернефтегаз»» или «Компания» или «Общество») образовано 16 октября 2001 года (свидетельство о регистрации № 12502, серия № ЭМ–IX, регистрационный № 21 от 16.10.2001; свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия 08 № 000172329 от 17.12.2002 г. за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020800767460).

ОАО «Севернефтегаз» действует на основании новой редакции Устава, утвержденного общим собранием акционеров (протокол от 06 сентября 2011 года № 02-2011/оса). Главным предметом деятельности Общества является поиск и оценка нефтяных и газовых месторождений, бурение скважин, а в случае открытия месторождения – разведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа.

Основным акционером является ОАО «Новолипецкий Металлургический Комбинат - НЛМК».

ОАО «Севернефтегаз» имеет 3 лицензии на геологическое изучение трех участков Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья (Рис.1):

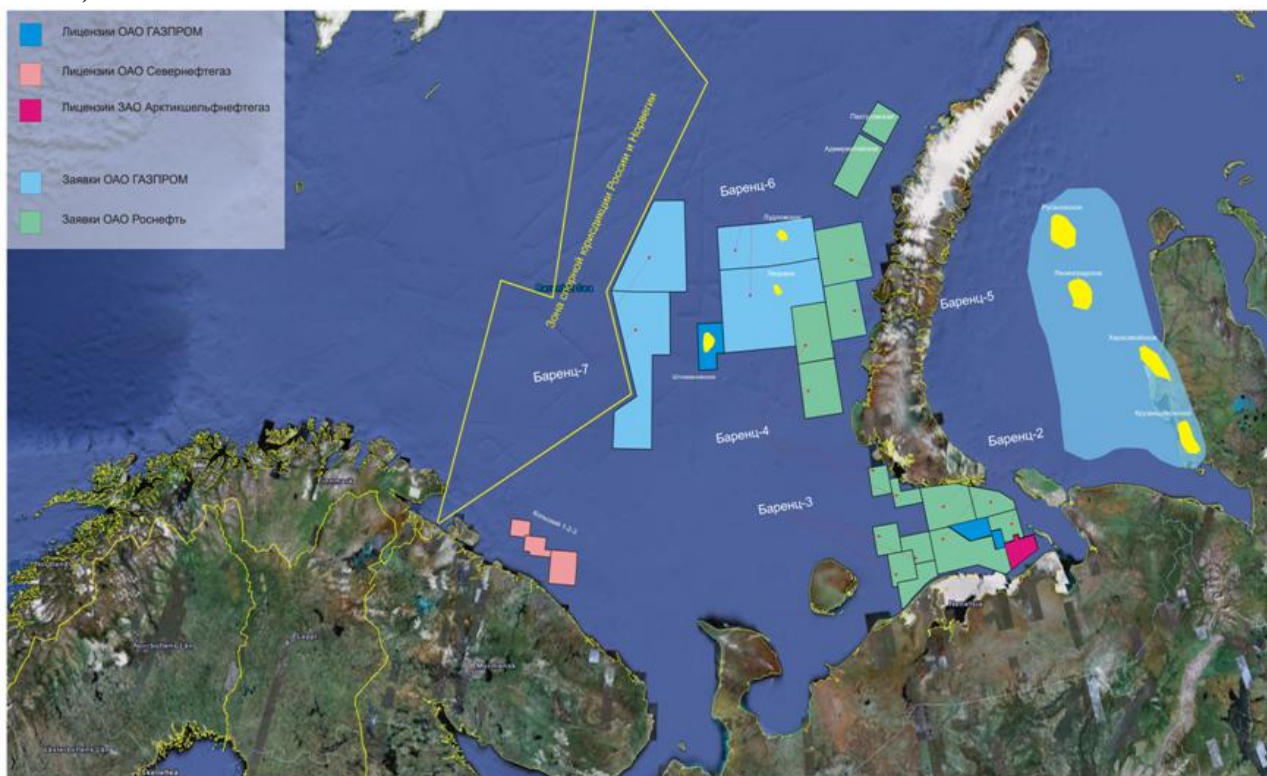


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

1. Участок Кольский-1 (лицензия ШБМ 11647 НП),
2. Участок Кольский-2 (лицензия ШБМ 11648 НП),
3. Участок Кольский-3 (лицензия ШБМ 11649 НП).

Дата выдачи лицензий - 08.08.2003 г., измененный срок действия лицензий 31.12.2012 г. Статус участков - геологический отвод.

Площадь участков составляет: Кольский 1 - 1150 км²; Кольский 2 - 1100 км² и Кольский 3 - 2300 км². Участки расположены на шельфе Баренцева моря на расстоянии 30-70 км от берега. Расстояние до г. Мурманска 100-150 км. Глубина моря 120-200 м. Район не имеет ледового покрытия в зимнее время.

Лицензионные соглашения.

(1). В 2005-2006 г.г. ОАО «Севернефтегаз» выполняло работы в соответствии с планом, составленным из расчета выполнения первоначальных лицензионных соглашений, подписанных 08.08.2003, которые предусматривали окончание действия лицензий 28.02.2008 и обязательства пробурить три разведочные скважины (по одной на каждом лицензионном участке) в 2006 г.

В ходе осуществления работ в 2005-2006 г.г. в дополнение к первоначально планируемому объектам для бурения - верхнепермским рифам, были выявлены новые перспективные объекты, в частности антиклинальные структуры в отложениях палеозоя на участках Кольский-1 и Кольский-3, а также верхнедевонские рифы, в связи с чем для более надежного выбора места заложения разведочных скважин, потребовалось проведение дополнительного комплекса сейсмических работ.

(2). В связи с изложенным, были подписаны дополнительные лицензионные соглашения, которые были зарегистрированы 29.12.2006 (№№ 1578-1580). По новым соглашениям срок лицензий был продлен до 31 декабря 2009 г., бурение переносилось на 2009 г., а в 2007 г. предусматривалось проведение дополнительной сейсморазведки 2Д на всех трех лицензионных участках с обработкой данных в 2007-2008 г.г.

По результатам обработки и интерпретации данных сейсморазведки, выполненной в 2005-2007 г.г. выявилась необходимость проведения дополнительных геологических исследований, и как следствие – внесения новых изменений и дополнений в лицензионные соглашения. Предлагаемые изменения и дополнения касаются изложенных в лицензионных соглашениях сроков поискового бурения, поскольку до проведения поискового бурения и выбора оптимального места заложения поисковых скважин на лицензионных участках, необходимо было провести дополнительные исследования, которые первоначально не предусматривались лицензионными соглашениями. К числу таких необходимых исследований относятся:

- проведение бассейнового моделирования юга Баренцева моря и платформы Финмарк с использованием современных компьютерных технологий с целью создания электронной геологической модели этого региона;
- осуществление площадной геохимической съемки на каждом из лицензионных участков с целью выбора первоочередных объектов для разведки и оптимальных точек заложения скважин.

Кроме того, осуществление бурения в 2009 г. оказалось нереальным в связи с невозможностью аренды полупогружной плавучей буровой ранее 2011 г.

(3). Вследствие указанных обстоятельств Федеральным агентством по недропользованию (Роснедра) были приняты дополнения к лицензионным соглашениям, которыми изменены обязательства компании в части объемов и сроков выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках (зарегистрированы 09.04.2008, №№ 2263, 2264 и 2265).

Срок окончания действия лицензий продлен до 31 декабря 2012 г.

В соответствии с измененными лицензионными соглашениями ОАО «Севернефтегаз» должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ в 2008-2012 г.г.:

Участок Кольский-1:

2007-2008 г.г. – сейсморазведка 2Д 596 пог.км;
2008 г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 596 пог. км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта строительства поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;
2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

Участок Кольский-2:

2007-2008 г.г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 185 пог.км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта строительства поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;
2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

Участок Кольский-3:

2007-2008 г.г. – сейсморазведка 2Д 2525 пог.км;
2008 г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 2525 пог.км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта бурения поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;

2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

Краткий обзор деятельности Компании

Производственная деятельность ОАО «Севернефтегаз» начата в 2004 году.

В 2004-2006 г.г. был выполнен большой объем работ по переобработке ретроспективных сейсмических материалов, проведена морская сейсморазведка 2D и 3D и выполнена обработка и интерпретация полученных сейсмических материалов, осуществлены геохимические, экологические работы, инженерно-геологические изыскания на всех трех участках.

В 2007 г. в соответствии с лицензионными соглашениями проведен дополнительный объем морских сейсморазведочных исследований по методике 2D – 3300 пог. км, в 2007-2008 г.г. проведена обработка и интерпретация полученных сейсмических материалов, продолжается работа по подготовке к бурению трех поисковых скважин - по одной скважине на каждом участке.

В 2005 году в Компании был создан специализированный Центр Интерпретации и Геолого-экономического анализа, оборудованный современными рабочими станциями IBM и программным комплексом компании «Лэндмарк», на котором проводится интерпретация сейсмических материалов и построение геологической модели участков.

Технико-экономическое обоснование разведки и разработки месторождений нефти и газа по каждому лицензионному участку и группам нефтегазоносных структур, а также подробная оценка ожидаемых финансовых затрат проекта проводится на специализированном пакете QUESTOR, разработанным компанией Petroconsultants-MAI Ltd.

Для осуществления морских геологических и геофизических исследований ОАО «Севернефтегаз» привлекает в качестве подрядчиков ведущие российские организации, обладающие большим многолетним опытом работ на шельфе Баренцева моря – ОАО «Севморнефтегеофизика» (г. Мурманск) и ФГУП «ВНИИОкеангеология» (г. Санкт-Петербург), а для разработки проектно-сметной документации - ФГУП «Арктикморнефтегазразведка» (г. Мурманск), ФГУ «ЦЛАТИ» (г. Мурманск) и ООО «Нефтегаз-Мониторинг» (г. Волгоград).

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества

Основные направления деятельности Компании в 2004-2012 г.г. связаны с выполнением лицензионных обязательств по 3-м лицензиям на геологическое изучение трех участков Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья: участок Кольский-1, участок Кольский-2, участок Кольский-3.

В геологическом отношении участки расположены в пределах Кольско-Канинской моноклинали на южном борту Южно-Баренцевского бассейна, являющейся южной частью Баренцевоморской нефтегазоносной провинции (Рис.2). На востоке Кольско-Канинская моноклинали граничит с Тимано-Печорской нефтегазоносной провинцией с многочисленными палеозойскими преимущественно нефтяными месторождениями.

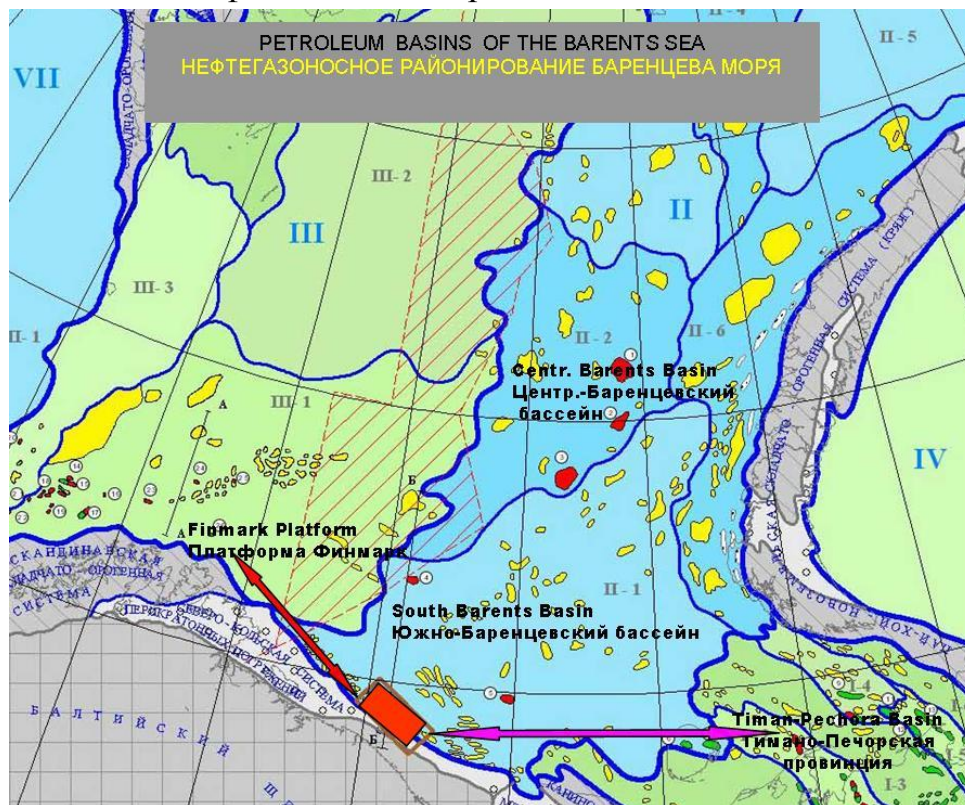


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

В северо-западном направлении на норвежском шельфе Кольско-Канинская моноклинали сопряжена со структурной зоной Платформы Финмарк, где в пермских и триасовых отложениях открыты залежи углеводородов. В пределах Кольско-Канинской моноклинали не проводилось поисково-разведочное бурение на нефть и газ. Основные оценки перспектив нефтегазоносности основаны на данных сейсморазведки и связываются с отложениями палеозойского возраста.

В плановом и методическом отношении на всех трех участках предусматривается сходный комплекс работ по геологическому изучению недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

В лицензионных соглашениях предусматривается комплекс работ по переобработке архивных данных сейсморазведки 2D, разработка необходимой проектной документации, проведение полевых сейсморазведочных работ 2D и 3D, построение окончательной геологической модели, бурение на каждом участке по одной поисково-оценочной скважине, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки и бурения, оценка запасов выявленных углеводородов.

Основные перспективные нефтегазоносные комплексы и потенциальные поисковые объекты

В результате работ, проведенных ОАО «Севернефтегаз» в 2005-2010 гг. на лицензионных участках на основе проведенных работ в пределах трех лицензионных блоков ОАО «Севернефтегаз» можно выделить шесть перспективных нефтегазоносных комплексов (по степени изученности и значимости):

- верхнепермские рифовые постройки со спиккулитами (на всех трех участках).
- верхнедевонские рифовые постройки (на участках К-1 и К-2);
- антиклинальные структуры в отложениях палеозоя (на участках К-1 и К-3);
- средне - верхнекарбоновые органогенные постройки – биостромы (на всех трех участках);
- структурно-тектонические ловушки в зонах выклинивания нижнего девона (на участке К-3);
- структурно-стратиграфические ловушки в русло-дельтовых отложениях нижнего - среднего триаса (на всех трех участках).

Из них в 2011 году выделены три комплекса как наиболее перспективные, в пределах которых намечены целевые объекты для оценки ресурсов, постановки первоочередного поискового бурения и дальнейшего освоения (рис. 3):

- верхнепермские рифовые постройки со спиккулитами (рифовые постройки №1 на участке К-1, № 9 на участке К-2 , №№12, 14, 15 на участке К-3);
- антиклинальные структуры в отложениях палеозоя (карбонатные отложения нижней перми и среднего-верхнего карбона, песчаники нижнего карбона, карбонатные отложения верхнего девона (структура «Владимирская» на участке К-1 и структура «Восточная» на участке К-3).
- верхнедевонские рифовые постройки на участках К-1 и К-2;



Рис. 3. Потенциальные целевые объекты и планируемые поисковые скважины

Построение по результатам бассейнового моделирования карт путей миграции углеводородов в южной части Баренцевоморской нефтегазовой провинции с оценкой на лицензионных участках ключевых характеристик коллекторов и условий накопления и сохранения в них углеводородов

В рамках данных работ в 2010 - 2011 году были детально проанализированы структурные карты и палеосхемы всего Тимано-Печорского седиментационного бассейна. С целью создания электронного картографического банка данных в базу данных OpenWorks были загружены данные по 43 скважинам, а также 16 750 пог. км. сейсмических профилей, из них 5200 пог. км. были предварительно переобработаны в программе Promax, по остальным была выполнена дообработка в программе PostStak/Pal. Схема сейсмических профилей и скважинных данных показана на рис. 4.

Всего было откоррелировано 11 отражающих горизонтов, картирование которых позволяет получить достаточно полную характеристику регионального геологического строения южной части Баренцева моря.

С учётом изложенного для характеристики строения кайнозойской и мезозойской и палеозойской части разреза в пределах области моделирования построены следующие структурные карты: по кровле мела; по кровле юры; по кровле верхнего триаса; по кровле нижнего триаса; по кровле верхней перми; по кровле карбонатов; по кровле верхнего девона; рельефа дна (рис. 5.)

3D моделирование бассейнов выполняется в несколько этапов:

- создание электронной геологической модели,
- моделирование геологических процессов во времени,
- оценка нефтегазоматеринского потенциала материнских пород
- оценка перспектив нефтегазоносности

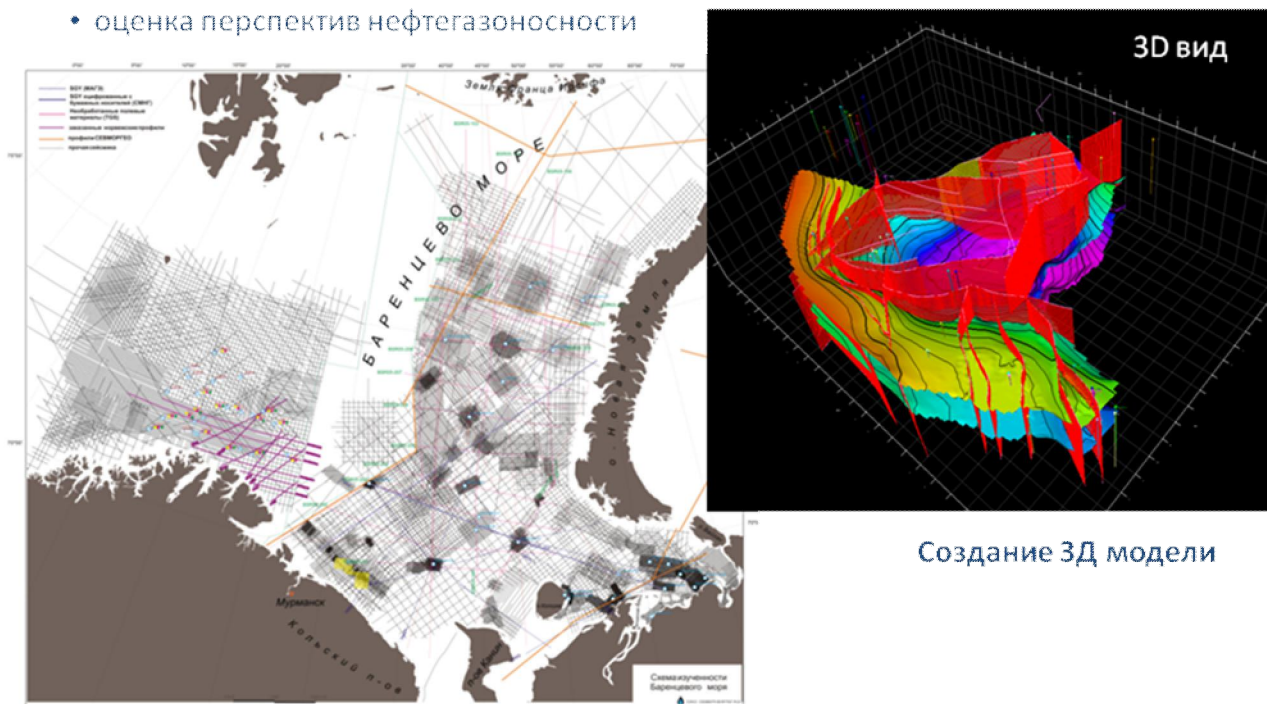


Рис. 4. Схема сейсмических профилей и расположение скважин

Карты были построены на регулярной сети 1000×1000. Полученные карты подвергались сглаживанию и ручной редакции в зонах отсутствия сейсмической информации, что не оказало большого влияния на точность построений. Сформированные «гриды» загружались в Petrel в виде поверхностей.

Указанные карты были подготовлены для ввода в Petromod с помощью программы Zmap. Далее в программе была построена структурная каркасная модель с учетом разломов для последующего ввода в программу Petromod.

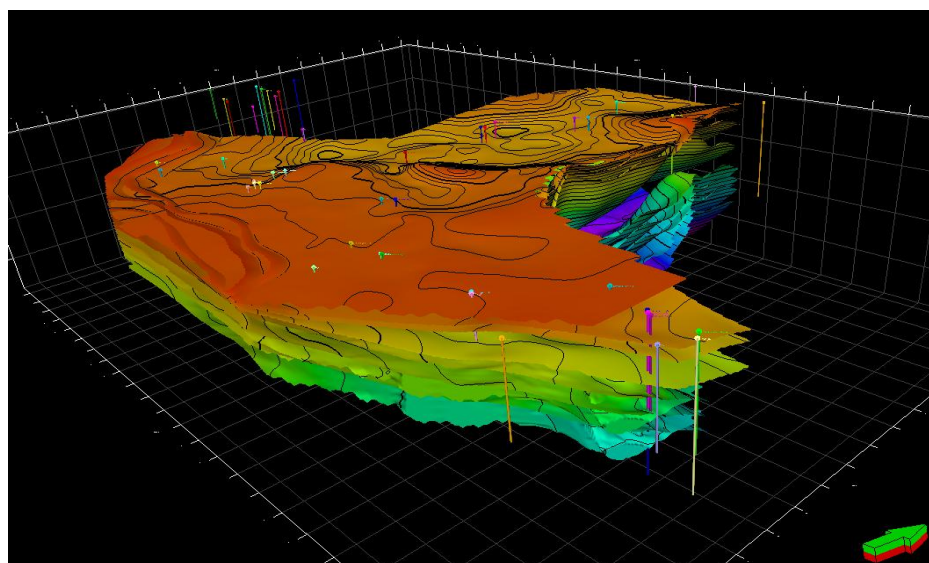


Рис. 5. Структурные поверхности по кровлям основных сеймостратиграфических комплексов

Бассейновое моделирование. Баренцево море

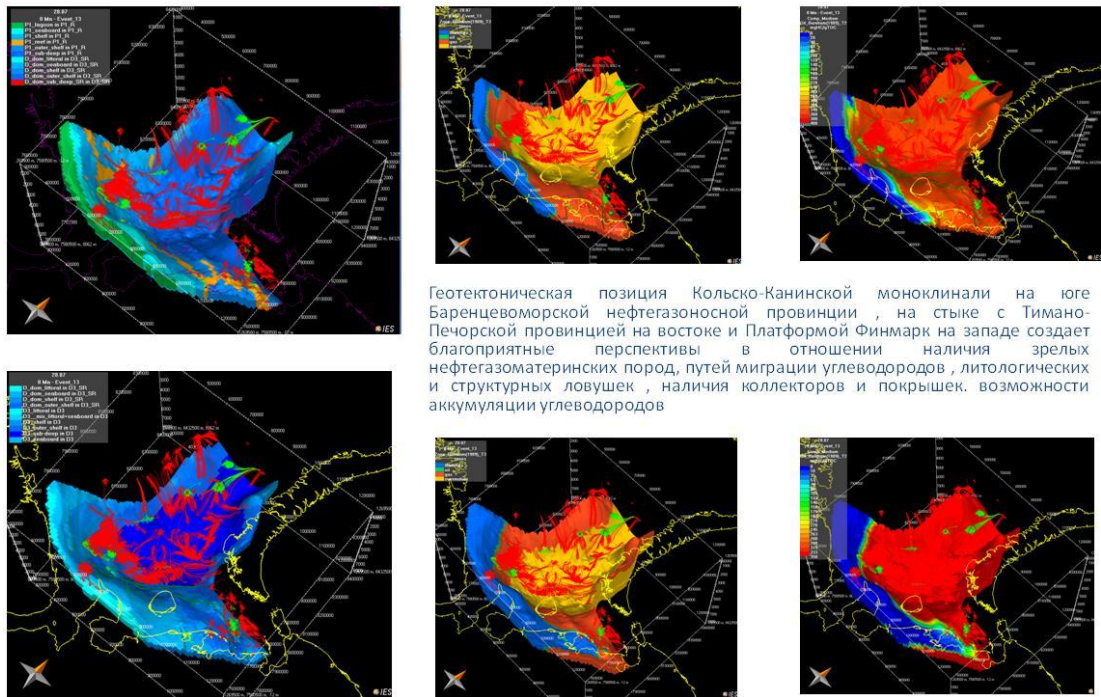


Рис. 6. Основные результаты бассейнового моделирования

Был проведен анализ данных по литологии и физико-химическим параметрам органического вещества и флюидов пластовых систем, термобарическим факторам по указанному выше региону. Были проанализированы следующие интервалы:

- Верхнедевонские породы в качестве нефтегазо-материнских толщ (НГМТ),
- Нижнепермские отложения как потенциальные НГМТ,
- Нижний триас как НГМТ.

Кроме того были дополнительно проанализированы характеристики Юрских отложений как НГМТ.

Основные результаты работ в 2011 году

В течение 2010-2011 годов было выполнено бассейновое моделирование юга Баренцева моря и платформы Финмарк для построения окончательной геологической модели лицензионных участков и выбора точек поискового бурения, намеченного на 2012 г. Бассейновое моделирование проводилось для уточнения регионального представления о строении площади на основе представлений о формировании осадочно-породных бассейнов и анализе условий возникновения их нефтегазоносности по результатам бассейнового анализа.

Особенной чертой выполненного бассейнового моделирования является увязка с Норд Капским бассейном. Норвежская компания NPD любезно предоставила несколько сейсмогеологических разрезов, которые были учтены при бассейновом моделировании в модели.

В 2011 г. силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» осуществлена (с использованием программы GeoX компании GeoKnowledge) оценка рисков по

наличию ловушек, покрышек, коллекторов и их качеств, наличия УВ, его качества и возможной миграции по результатам бассейнового моделирования. Была проведена загрузка данных в программу GeoX и после введения в программу различных корреляций между параметрами была получена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло.

Важнейшим итогом данных работ явилась подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд», согласно выполнению работ по лицензиям ШБМ 11647 НП от 08.08.2003., ШБМ 11648 НП от 08.08.2003., ШБМ 11649 НП от 08.08.2003., паспортов, справок Формы №6-ГР и электронных паспортов по следующим объектам:

1. Паспорт на Владимирскую локальную структуру, рифогенную постройку №1, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-1 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11647 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 271,200/81,930 млн.т.
2. Паспорт на рифогенную постройку №6-7, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-2 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11648 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 230,400/68,800 млн.т.
3. Паспорт на рифогенную постройку №9, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-2 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11648 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 229,200/68,400 млн.т.
4. Паспорт на рифогенную постройку №12, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 325,900/97,300 млн.т.
5. Паспорт на рифогенную постройку №14, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 197,100/58,900 млн.т.
6. Паспорт на рифогенную постройку №15, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 176,500/52,650 млн.т.
7. Паспорт на Восточную структуру, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными

геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С₃ 193,800/63,990 млн.т.

В результате переданных материалов, все вышеуказанные ресурсы были включены в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации по шельфу на 01.01.2011 г. по категории С₃.

План работы на 2012 год

В 2012 г. планируется выполнить следующие виды работ:

№	Наименование работ	Ожидаемые результаты работ
1.	Мониторинг запасов нефтегазовых ресурсов по первоочередным объектам (риф №1 на лицензионном участке Кольский-1, на котором, в 2012 году по условиям лицензионных соглашений будет выполнено бурение поисково-разведочной скважины).	Пересчет по вероятностной классификации запасов с учетом новых геологических данных по месторождениям аналогам <u>Лицензионный участок Кольский-1</u> 1. Органогенной постройки №1 верхнеперм-ского возраста. <u>Лицензионный участок Кольский-2</u> 2. Органогенной постройки №9 верхнеперм-ского возраста. <u>Лицензионный участок Кольский-3</u> 3. Органогенной постройки №12-14 верхнепермского возраста.
2.	Отчет, подсчет и предоставление запасов углеводородного сырья на экспертизу.	1. Итоговый отчет о результатах геологоразведочных работ с учетом поисково-оценочного бурения скважин. 2. Подсчет запасов по всем представленным интервалам (спикулиты, верхнепермский риф, нижнепермские карбонаты и др.) на 3-х первоочередных участках и постановка запасов по категории АВС ₁ +С ₂ и С ₃ на Государственный баланс.
3.	Формирование ГИС-систем и цифровой базы данных геолого-геофизической информации по лицензионным участкам Кольский-1, Кольский-2, Кольский-3	Систематизация всех данных, полученных в ходе поисково-оценочных работ включая материалы сейсмических исследований 2D, 3D и бурения скважин, а также с учетом новых данных сейсморазведки и бурения по месторождениям аналогам.
4.	Построение по результатам бассейнового моделирования карт путей миграции углеводородов в южной части Баренцевоморской нефтегазовой провинции с оценкой на лицензионных участках ключевых характеристик коллекторов и условий накопления и сохранения в них углеводородов.	Отчет по анализу перспективности Кольско-Канинской моноклинали с учётом результатов бассейнового моделирования и новых данных сейсморазведки и бурения по месторождениям аналогам, включающий в себя: • Карты миграции углеводородов. • Карты распределения ключевых параметров покрышек для основных продуктивных интервалов. Характеристики ключевых параметров коллекторов на лицензионных участках, в том числе – пористости и проницаемости.
5.	Формирование информационного пакета компании для целей оценки стоимости активов компании и проведения финансовой должной проверки.	Подготовка документальных пакетов по следующим разделам: 1. Информация общего плана; 2. Геолого-геофизическая и промысловая информация; 3. Отчетность и финансы (со всеми расшифровками); 4. Налогообложение; 5. Техническая информация; 6. Прогнозная информация.

№	Наименование работ	Ожидаемые результаты работ
6.	Подготовка по 3-м первоочередным объектам на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2, Кольский-3 документов для получения свидетельств первооткрывателя месторождений и лицензий на разведку и добычу нефти и газа.	1. Свидетельства первооткрывателей месторождений на 3-х первоочередных объектах, на которых будет выполнено поисково-оценочное бурение, в том числе: -риф №1 на лицензионном участке Кольский-1, -риф №9 на лицензионном участке Кольский-2, -риф №12-14 на лицензионном участке Кольский-3.
7.	Экологический мониторинг южной части Баренцева моря на основе анализа результатов многолетних исследований специализированными организациями РАН и других ведомств.	1. Полевая съемка фонового загрязнения на лицензионных участках до начала работ по бурению и в процессе работ по бурению. 2. Отчет с результатами анализа трендов изменений естественного поля по ключевым экологическим параметрам загрязнения, типичным для технологии морского бурения и экспертиза таких морских месторождений.
8.	Проведение закрытого тендера по выбору буровой установки среди претендентов, отобранных по предварительному списку.	1. Выбор плавучей буровой установки с согласованными спецификациями поставляемого оборудования, проектом мобилизации и демобилизации БУ. 2. Согласованная схема транспортного обеспечения БУ. 3. Проведение инспекции выбранной буровой установки сотрудниками Ростехнадзора.
9.	Разработка дополнений к проекту по результатам тендера подрядчиков на бурение 3-х поисково-оценочных скважин.	1. Дополнение 1 к проекту, привязанное к конкретной буровой установке; 2. Дополнение 2 – Буровая программа; 3. Дополнение 3 – Геофизические исследования и опробывание скважины.
10	Оформление и получение разрешительных документов на применение буровой установки и проведение буровых работ на лицензионных участках Кольский-1,2 и 3 от федеральных исполнительных органов и МПР России.	1. Получение Разрешения на применение буровой установки на основе экспертизы представленных ПСД и проведенной инспекции буровой установки. 2. Получение Разрешения на бурение в МПР РФ на основе результатов проведенных экспертиз ПСД в Минобороны, ФСБ, Минэкономразвития, Минрегионразвития, МЧС, Минтрансе, Ростехнадзоре, Государственной экологической экспертизе, Агентстве по рыболовству.
11	Бурение 1-ой поисково-оценочной скважины на лицензионном участке Кольский-1.	1. Мобилизация буровой установки; 2. Бурение скважины №1; 3. Испытание скважины №1.
12	ТЭО разведки – разработки месторождений углеводородного сырья на 3-х лицензионных участках (риф №1, риф №9, риф 12-14) для предоставления в Государственную Комиссию по Запасам с учетом результатов бурения поисковых скважин.	Сравнительный анализ технико-экономических показателей разведки и разработки 3-х первоочередных объектов при использовании различных технологических схем разработки и вероятностной оценки извлекаемых запасов углеводородов.

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

В отчетном году Компания осуществляла деятельность согласно утвержденного Плана геологоразведочных работ ОАО «Севернефтегаз» на 2011 год, были разработаны проекты строительства поисковых скважин и продолжена работа по подготовке к бурению поисковой скважины в 2012 году.

В 2011 г. силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» осуществлена оценка рисков по наличию ловушек, покрышек, коллекторов и их качеств, наличия УВ, его качества и возможной миграции по результатам бассейнового моделирования. Была проведена загрузка данных в программу GeoX и после введения в программу различных корреляций между параметрами была получена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло.

Важнейшим итогом данных работ явилась подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд», паспортов, справок Формы №6-ГР и электронных паспортов по семи объектам с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 1624,100/491,970 млн.т.

В результате указанные ресурсы были включены в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации по шельфу на 01.01.2011 г. по категории С3.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2012 году ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе выполнит государственную экспертизу проектов строительства поисково-оценочных скважин на 3-х первоочередных объектах, подготовленных под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море, и осуществит бурение 1-ой поисково-оценочной скважины на лицензионном участке Кольский-1. Бурение поисково-оценочных скважин на лицензионных участках Кольский-2, Кольский-3 будет осуществляться за счет привлеченных инвестиций в 2013 г. с учетом результатов, полученных в ходе бурения и опробывания скважины Кольский-1.

Целью поискового бурения является поиск и оценка залежей нефти в рифогенных образованиях перми-карбона, а также оценка перспектив нефтегазоносности отложений перми, карбона и девона в выявленных структурных ловушках антиклинального типа.

Проектная глубина скважин составляет 1550-2100 м. Все скважины будут пробурены до рифейского фундамента с полным комплексом ГИС и геолого-техническим контролем в процессе бурения, отбором керна в объемах, необходимых для оценки коллекторских свойств продуктивных горизонтов, испытанием наиболее перспективных интервалов. Для бурения поисковых скважин планируется использовать полупогружную плавучую буровую установку (ППБУ), способную осуществлять бурение глубоких скважин при глубинах моря от 150 до 300 м.

В 2012 г. по результатам бурения планируется осуществить подсчет запасов углеводородов по всем трем лицензионным участкам, составление итоговых отчетов и представление запасов в Государственную комиссию по запасам Федерального агентства по недропользованию.

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Работа по поиску и оценке месторождений нефти и газа всегда сопровождается определенным фактором геологического риска, связанного с возможностью неоткрытия месторождений на лицензионных участках, в том числе неоткрытия месторождений первой поисковой скважиной (вероятность успешности). Он определяется степенью геологической изученности как самих участков, так и прилегающей к ним области с аналогичным геологическим строением – наличием пробуренных поисковых скважин и открытых месторождений углеводородов, в первую очередь нефтяных.

Для Кольско-Канинской моноклинали (ККМ), в пределах которой нет пробуренных скважин и не открыто ни одного месторождения, данный фактор риска имеет место. Однако, наличие залежей нефти в палеозойских карбонатных отложениях в сопредельных с востока (Тимано-Печорский бассейн) и запада (Плато Финмарк) территориях позволяют компенсировать геологические риски высоким фактором ожидания открытия месторождения.

Работы ОАО «Севернефтегаз» являются рисковыми и капиталоемкими, но в тоже время результаты этих работ будут иметь решающее значение в целом для оценки перспектив нефтегазоносности обширной провинции баренцевоморского шельфа, прилегающей к Кольскому полуострову, и выявления возможности обнаружения месторождений нефти и газа в незамерзающей части юга Баренцева моря.

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»

Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, которое проводится ежегодно. По решению Совета директоров Общества, требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющихся владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества может проводиться внеочередное Общее собрание акционеров.

Вопросы созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» регулируются *Регламентом проведения общего собрания акционеров*.

При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет его повестку дня. Общее собрание акционеров может проводиться в форме собрания и в форме заочного голосования. Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу: «одна голосующая акция – один голос», за исключением случаев проведения кумулятивного голосования.

Очередное годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» состоялось 28 июня 2011 года (протокол № 1-2011/оса). Собрание рассмотрело вопросы, отнесенные к компетенции годового Общего собрания акционеров, в том числе вопросы по утверждению годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности, утверждение аудитора Общества, вопросы избрания нового состава Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества и распределение прибыли Общества по результатам 2010 года, а также вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества и утверждению создания резервного фонда Общества в размере 5% от его уставного капитала согласно пункту 1 статьи 35 ФЗ «Об акционерных обществах».

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2010 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2010 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2010 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2010 год.

На собрании акционеров был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2011 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры».

5 сентября 2011 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 2-2011/оса). Собрание рассмотрело вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества и утверждению Устава Общества в новой редакции. В соответствии с

новой редакцией Устава место нахождения Общества было изменено на: 123242, Москва, улица Баррикадная, д. 8, стр. 5А.

Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Очередным годовым общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 1-2011/оса от 28 июня 2011 года) и внеочередным общим собранием акционеров (протокол №2-2011/оса от 06 сентября 2011 года) одобрены:

№ п/п	Перечень сделок	Существенные условия
1	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 7 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.
2	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 8 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз» определяет стратегические направления развития Компании, осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется *Уставом Общества* и *Положением о Совете директоров ОАО «Севернефтегаз»*.

Целями деятельности Совета директоров является обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличения активов Общества, защита прав и законных интересов акционеров, осуществление постоянного контроля над исполнительными органами Общества, обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.

Количественный состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» определен Годовым общим собранием акционеров (протокол №1-2011/оса от 28.06.2011 г.) и состоит из 5 человек.

Членами Совета директоров Общества могут быть физические лица, избранные на общем собрании акционеров Общества, кандидатуры которых были в установленном Федеральном законом РФ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Совете директоров ОАО «Севернефтегаз» порядке номинированы (предложены) акционерами и/или Советом директоров для избрания в Совет директоров.

Члены Совета директоров Общества ежегодно избираются общим собранием акционеров. Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2011 года

Никифоров Дмитрий Валентинович

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 25 ноября 1963 г.

Образование, профессия: 1989 г. – Московский Государственный Университет им. М.В.Ломоносова, юридический факультет, специальность: правоведение, квалификация: юрист
1991 г. – аспирантура Колумбийского университета по специальности «Юриспруденция»
1999 г. – степень кандидата экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет Международная юридическая фирма Партнерство «Дебевойз энд Плимpton ЛЛП»:
2001-настоящее время – Глава Московского представительства

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества Нет

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода Не совершались

Гагарин Николай Алексеевич

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 4 декабря 1950 г.

Образование, профессия: 1988 г.- Орловское высшее военное командное училище связи
1996 г. – Воронежский государственный университет, юридический факультет, специальность: правоведение, квалификация: юрист

Должности, занимаемые за последние 5 лет Член Совета директоров ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»;
Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»;
Член Совета директоров ОАО «Fletcher Group Holdings Ltd»;
Председатель Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»;
Председатель Совета Адвокатского бюро «Резник, Гагарин и Партнеры».

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества Нет

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода Не совершались

Глумов Иван Федорович

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 11 сентября 1936 г.

Образование, профессия: 1959 г. – Московский институт инженерной геодезии, аэрофотосъемки и картографии; специальность: инженерная геодезия, квалификация: инженер-геодезист

Должности, занимаемые за последние 5 лет 2004 г. - настоящее время - Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Нет

Доля участия в Уставном капитале Общества

Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества Не совершались

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода

Лоскутов Валерий Александрович

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 06 мая 1969 г.

Образование, профессия: 1993 г. – Липецкий политехнический институт, специальность: автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация: инженер-системотехник
2003 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, образовательная программа «ЕВРО-МЕНЕДЖМЕНТ-Мастер делового администрирования для руководителей», дополнительная квалификация: мастер делового

администрирования

Должности, занимаемые за последние 5 лет

ОАО «НЛМК»
2005-2006 – Директор по управлению недвижимым имуществом и ценными бумагами
2006-настоящее время – Начальник Управления акционерного капитала

Доля участия в Уставном капитале Общества

Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества

Нет

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода

Не совершались

Смолянский Алексей Сергеевич

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 19 марта 1974 г.

Образование, профессия: 1995 г. – Российская экономическая академия им. Г.В.Плеханова, специальность: «Финансы и кредит», квалификация: экономист. Кандидат экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2001 - 2009 Генеральный директор ООО «Румелко»;
2009 – 2010 Председатель Совета директоров ООО «Румелко»;
2009 – 2010 Член Совета директоров ООО «Румелко»;
2009 – 2010 Директор финансового департамента ООО «Румелко»;
2009 – н.в. Директор департамента по управлению активами ООО «Румелко»;
2002 - 2010 Председатель Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»;
2010 – н.в. Секретарь Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»;
2003 - 2005, 2006 - 2007 Член Совета директоров ОАО Банк ЗЕНИТ;
2004 - 2006, 2007 - 2008 Член Совета директоров ОАО «Морпорт СПб»;
2004 - н.в. Член Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»;
2004 - н.в. Председатель ревизионной комиссии ОСОО «Стрелковый Союз России»;
2004 - 2006 Член Совета директоров ООО «Торговый дом НЛМК»
2005 - 2008 Председатель Совета директоров ЗАО «Корпус»;
2006 - н.в. Член Совета директоров ООО «РУМЕДИА»;

2006 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»;
 2006 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Таганрогский морской торговый порт»;
 2006 - 2007 Член Совета директоров ЗАО «Первая стивидорная компания»;
 2006 – 2007 Член Совета директоров ЗАО «Вторая стивидорная компания»;
 2006 – 2007 Член Совета директоров ЗАО «Четвертая стивидорная компания»;
 2006 - 2006 Генеральный директор ООО «ЕвроТехнологии»;
 2005 - 2010 Член Наблюдательного совета ЗАО «ССК «Лисья нора»»;
 2007 - 2010 Генеральный директор ООО «Игнатово-1»;
 2007 - 2010 Генеральный директор ООО «Игнатово-2»;
 2008 - 2010 Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»
 2008 - 2010 Член Совета директоров Некоммерческой организации «Национальный коневодческий союз».
 2008 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство»»;
 2009 – н.в. Член Правления Дачного потребительского кооператива «Троицкая слобода»;
 2009 - н.в. Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз».

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества Нет

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода Не совершались

Изменения в составе Совета директоров:

28 июня 2010 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2010/оса от 28.06.2010 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

- Гагарин Николай Алексеевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Лоскутов Валерий Иванович;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Смолянский Алексей Сергеевич.

28 июня 2011 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2010/оса от 28.06.2011 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

- Гагарин Николай Алексеевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Лоскутов Валерий Иванович;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Смолянский Алексей Сергеевич.

Информация о деятельности Совета директоров в 2011 г.

В отчетном году Совет директоров провел 4 заседания. Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- созыв годового общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» и утверждение вопросов и мероприятий, связанных с его проведением;
- итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- рассмотрение проекта Бюджета Общества на 2012 г.;
- другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества

В соответствии с Уставом Общества и Положением о Совете директоров, членам Совета директоров по решению Общего собрания акционеров Общества за выполнение своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров.

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 28.06.2011 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2010 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2011 г. не планируется.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется генеральным директором (единоличным исполнительным органом Общества) в соответствии с Уставом Общества.

К компетенции единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи на финансовых документах;
- распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных Уставом общества;
- представляет интересы Общества как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;
- утверждает штатное расписание, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- совершает сделки от имени Общества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом общества;
- выдает доверенности от имени общества;
- открывает в банках счета Общества;

- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- определяет перечень сведений, составляющих коммерческую тайну Общества, и способы их защиты в соответствии с действующим законодательством;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие вопросы текущей деятельности Общества;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и уставом общества, за исключением функций, закрепленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и уставом общества за другими органами управления общества.

Согласно Уставу Общества Генеральный директор избирается Советом директоров сроком на 2 года.

Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» с 2004 года является **Глумов Иван Федорович**, доктор технических наук, профессор МГУ, заслуженный геолог и заслуженный деятель науки России, лауреат Государственной премии и премий Правительства России. Имеет большой опыт работы на государственных должностях, в 1988-1999 г.г. являлся руководителем морской геологической службы страны, с 1999 по 2004 г.г. работал в должности заместителя Министра природных ресурсов России. Автор более 125 научных трудов, в том числе 5-и монографий. Имеет 40 авторских свидетельств СССР и 10 патентов США, Франции, ФРГ и Венгрии.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенными акциями Общества не владеет. В течение отчетного периода сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Для выполнения своих функций между ОАО «Севернефтегаз» и Генеральным директором заключен договор, где определены права и обязанности, а также порядок и условия выплаты вознаграждения.

Ревизионная комиссия

Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляет Ревизионная комиссия, члены которой избираются сроком на один год Общим собранием акционеров. В состав Ревизионной комиссии не входят лица, участвующие в управлении Компанией.

Ревизионная комиссия действует на основании *Устава* и *Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Севернефтегаз»* и проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании с целью получения достаточной уверенности в том, что деятельность Общества не противоречит действующему законодательству и ведется без нарушений прав акционеров, а бухгалтерский учет и отчетность не содержат существенных искажений информации.

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30.06.2006 г., утвердило Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, в соответствии с которым членам Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение за участие в каждой проверке

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

(ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества и компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведении проверки.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2011 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 28.06.2011 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2011 ГОД

Аудиторское заключение

Адресат: Акционерам ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», Генеральному директору ОАО «Северная Нефтегазовая Компания».

Сведения об аудируемом лице:

Наименование: Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»
Основной государственный регистрационный номер: (ОГРН) 1020800767460.
Место нахождения: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д.8, стр.5А

Сведения об аудиторе:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры».
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1047796182554.
Место нахождения: 125368, г. Москва, Митинская ул., д. 43, оф. 53
Саморегулируемая организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»
Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций ОРНЗ 10403001516

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является

предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление достоверной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Нам не представлены оформленный надлежащим образом акт инвентаризации расходов будущих периодов. Однако произведенные нами аудиторские процедуры позволяют сделать вывод о том, что возможное влияние необнаруженных искажений в этой части может быть существенным для бухгалтерской отчетности, но не всеобъемлющим.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Заместитель генерального директора

Аудиторская организация
ООО Аудиторская Компания
«Корсаков и Партнеры»

С.В.Педько

29 марта 2012 года

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2011 год

ОАО «Севернефтегаз»
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2011 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
2.	Основные средства	1130	50499	49801	47261
	в том числе:				
2.1	Основные средства в организации	11301	1866	2197	1963
	Оборудование к установке	11302	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11303	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11304	-	-	-
2.2	Строительство объектов основных средств	11305	48633	47604	45297
	Приобретение объектов основных средств	11306	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	154257	139005	119559
	Прочие внеоборотные активы	1170	856209	774413	673062
	в том числе:				
	Перевод молодняка животных в основное стадо	11701	-	-	-
	Приобретение взрослых животных	11702	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1060965	963219	839881
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.	Запасы	1210	182	394	293
	в том числе:				
4.1	Материалы	12101	182	180	293
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	-	-	-
	Товары	12104	-	-	-
	Готовая продукция	12105	-	-	-
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12107	-	-	-
4.1	Основное производство	12108	-	214	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12109	-	-	-
	Вспомогательные производства	12110	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12111	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65383	65831	64726
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	290	351	282
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	10947	11334	10299
5.	Дебиторская задолженность	1230	15856	1263	1004
	в том числе:				
5.1	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	1383	1000	849
5.1	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	14163	-	-
5.1	Расчеты по налогам и сборам	12303	-	-	64
5.1	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	286	173	91
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
5.1	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	24	90	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	-	-	-
3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	30944
	в том числе:				
	Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	-	-
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	-	-	-
3.1	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	30944
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	42377	24147	12520
	в том числе:				
	Касса организации	12501	6	40	37
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	516	8869	1322
	Валютные счета	12505	41855	15238	11160
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	12607	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	123798	91635	109487
	БАЛАНС	1600	1184763	1054854	949368

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	5	5	5
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	29314	24433	21385
	Итого по разделу III	1300	29419	24538	21490
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.	Заемные средства	1410	990717	884402	802625
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
5.3	Долгосрочные займы	14102	990717	884402	802625
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	161781	145168	124959
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1152498	1029570	927584
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
5.	Кредиторская задолженность	1520	2846	746	294
	в том числе:				
5.3	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	88	256	140
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	-	-
5.3	Расчеты по налогам и сборам	15203	2476	483	-
5.3	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	261	7	3
5.3	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	21	-	150
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе:				
	Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2846	746	294
	БАЛАНС	1700	1184763	1054854	949368

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2011 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
	Выручка	2110	36864	13559
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	36864	13559
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
6.	Себестоимость продаж	2120	(17295)	(10542)
	в том числе:			
6.	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-17295	-10542
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	19569	3017
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	19569	3017
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
6.	Управленческие расходы	2220	(18351)	-
	в том числе:			
6.	по деятельности с основной системой налогообложения	22201	-18351	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1218	3017
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	1218	3017
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	-	-
	Проценты к получению	2320	-	260
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	-	260
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-	-
	Прочие доходы	2340	12541	3591
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	317
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	-	-
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	-	-
	Прочие операционные доходы	23408	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

	Прибыль прошлых лет	23410	-	-
	Возмещение убытков к получению	23411	-	-
	Курсовые разницы	23412	12541	3274
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	-	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Прочие расходы	2350	(7514)	(3058)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-	-84
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-	-
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	-	-
	Отчисление в оценочные резервы	23509	-	-
	Расходы на услуги банков	23510	-104	-
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-	-
	Убыток прошлых лет	23513	-	-
	Курсовые разницы	23514	-7322	-2974
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23516	-88	-
	Прочие косвенные расходы	23517	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6245	3810
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	23001	6245	3810
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	113	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-16613	(20209)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	15251	19447
	Прочее	2460	(2)	-
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-2	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4881	3048

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	4881	3048
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2011 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2009 г.	3100	100	-	-	5	21385	21490
За 2010 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3048	3048
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3048	3048
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2010 г.	3200	100	-	-	5	24433	24538
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	4881	4881
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	4881	4881
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2011 г.	3300	100	-	-	5	29314	29419

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 Декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	29419	24538	21490

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2011 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	24977	14450
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	24862	13559
возврат средств от поставщиков и подрядчиков	4114	64	483
прочие поступления	4119	51	408
Платежи - всего	4120	(46959)	(46049)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(14724)	(15124)
в связи с оплатой труда работников	4122	(21740)	(20745)
налога на добавленную стоимость	4125	(579)	(894)
налога с доходов физических лиц	4126	(3062)	(3596)
прочих налогов	4127	(735)	(541)
страховых взносов	4128	(3246)	(3112)
прочие платежи	4129	(2873)	(2037)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(21982)	(31599)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	31224
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения)	4211	-	297
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	30927
Платежи - всего	4220	(1561)	(3957)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1486)	(3711)
от продажи средств с валютного счета	4225	(75)	(246)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1561)	27267
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	36479	15136
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	36479	15136
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	36479	15136
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	12936	10804
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	24147	12520
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	42377	24147
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	5294	823

ОАО «Севернефтегаз»

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2011 г. (в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	За 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Всего	5120	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Всего	5130	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		Часть стоимости, списанная на расходы за период	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
						Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	За 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат, как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2011 г.	-	-	-	-	
	5170	За 2010 г.	-	-	-	-	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	За 2011 г.	-	-	-	-	
	5190	За 2010 г.	-	-	-	-	

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2011 г.	5845	(3648)	548	-	-	(879)	-	-	6393	(4527)
	5210	За 2010 г.	5613	(3650)	1218	(986)	972	(970)	-	-	5845	(3648)
в том числе: Машины и оборудование	5201	За 2011 г.	3381	(2618)	353	-	-	(407)	-	-	3734	(3025)
	5211	За 2010 г.	3111	(2336)	580	(310)	296	(578)	-	-	3381	(2618)
Транспортные средства	5202	За 2011 г.	1553	(229)	-	-	-	(310)	-	-	1553	(539)
	5212	За 2010 г.	1591	(688)	638	(676)	676	(217)	-	-	1553	(229)
Прочие основные средства	5203	За 2011 г.	911	(801)	195	-	-	(162)	-	-	1106	(963)
	5213	За 2010 г.	911	(626)	-	-	-	(175)	-	-	911	(801)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	За 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	За 2011 г.	47604	1029	-	-	48633
	5250	За 2010 г.	45297	2307	-	-	47604
в том числе: Поисковая скважина №1 (Уч-к Кольский -2)	5241	За 2011 г.	14853	291	-	-	15144
	5251	За 2010 г.	14084	769	-	-	14853
Поисковая скважина №2 (Уч-к Кольский 1)	5242	За 2011 г.	17899	298	-	-	18197
	5252	За 2010 г.	17130	769	-	-	17899
Поисковая скважина №3 (Уч-к Кольский-3)	5243	За 2011 г.	14852	440	-	-	15292
	5253	За 2010 г.	14083	769	-	-	14852

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	519	452	437
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (заклад и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения**3.1 Наличие и движение финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	За 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	За 2010 г.	30944	-	-	(30944)	-	-	-	-	-
в том числе: Депозитные счета (в валюте)	5306	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	За 2010 г.	30944	-	-	(30944)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	За 2010 г.	30944	-	-	(30944)	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы**4.1 Наличие и движение запасов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	За 2011 г.	394	-	17679	-17891	-	-	X	182	-
	5420	За 2010 г.	293	-	11596	-11495	-	-	X	394	-
в том числе: Материалы	5401	За 2011 г.	180	-	890	-596	-	-	-292	182	-
	5421	За 2010 г.	293	-	1093	-954	-	-	-252	180	-
Основное производство	5402	За 2011 г.	214	-	16789	-17295	-	-	292	-	-
	5422	За 2010 г.	-	-	10503	-10541	-	-	252	214	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбыло			Перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
					В результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающие- ся проценты, штрафы и иные начисления	Погаше- ние	Списание на финансовый результат	Восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	3а 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2011 г.	1263	-	68576	-	(54238)	-	-	-	15856	-
	5530	3а 2010 г.	1004	-	40283	-	(40024)	-	-	-	1263	-
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5511	3а 2011 г.	1000	-	11149	-	(10767)	-	-	-	1383	-
	5531	3а 2010 г.	849	-	12941	-	(12790)	-	-	-	1000	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	3а 2011 г.	-	-	43500	-	(29337)	-	-	-	14163	-
	5532	3а 2010 г.	-	-	16350	-	(16350)	-	-	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5513	3а 2011 г.	-	-	10243	-	(10243)	-	-	-	-	-
	5533	3а 2010 г.	64	-	7068	-	(7132)	-	-	-	-	-
Расчеты по соц.страхованию и обеспечению	5514	3а 2011 г.	173	-	3660	-	(3801)	-	-	-	286	-
	5534	3а 2010 г.	91	-	3444	-	(3362)	-	-	-	173	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5515	3а 2011 г.	90	-	24	-	(90)	-	-	-	24	-
	5535	3а 2010 г.	-	-	480	-	(390)	-	-	-	90	-
Итого	5500	3а 2011 г.	1263	-	68576	-	(54238)	-	-	-	15856	-
	5520	3а 2010 г.	1004	-	40283	-	(40024)	-	-	-	1263	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.		На 31 Декабря 2010 г.		На 31 Декабря 2009 г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	3а 2011 г.	884402	36480	69835	-	-	-	990717
	5571	3а 2010 г.	802625	15136	66641	-	-	-	884402
в том числе:									
Долгосрочные займы	5552	3а 2011 г.	681461	36480	-	-	-	-	717941
	5572	3а 2010 г.	666325	15136	-	-	-	-	681461
Проценты по долгосрочным займам	5553	3а 2011 г.	202941	-	69835	-	-	-	272776
	5573	3а 2010 г.	136300	-	66641	-	-	-	202941
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	3а 2011 г.	746	74706	-	(72607)	-	-	2845
	5580	3а 2010 г.	294	62303	-	(61851)	-	-	746
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	3а 2011 г.	256	14485	-	(14653)	-	-	88
	5581	3а 2010 г.	141	17349	-	(17234)	-	-	256
Расчеты с покупателями и заказчиками	5562	3а 2011 г.	-	11850	-	(11850)	-	-	-
	5582	3а 2010 г.	-	4800	-	(4800)	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5563	3а 2011 г.	483	12918	-	(10926)	-	-	2475
	5583	3а 2010 г.	-	7615	-	(7132)	-	-	483
Расчеты по соц.страхованию и обеспечению	5564	3а 2011 г.	7	3801	-	(3547)	-	-	261
	5584	3а 2010 г.	3	3366	-	(3362)	-	-	7
Расчеты с персоналом по оплате труда	5565	3а 2011 г.	-	28837	-	(28816)	-	-	21
	5585	3а 2010 г.	150	27760	-	(27910)	-	-	-
Расчеты с подотчетными лицами	5566	3а 2011 г.	-	2815	-	(2815)	-	-	-
	5586	3а 2010 г.	-	1413	-	(1413)	-	-	-
Итого	5550	3а 2011 г.	885148	111186	69835	(72607)	-	X	993562
	5570	3а 2010 г.	802919	77439	66641	(61851)	-	X	885148

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Всего	5590	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Материальные затраты	5610	-	-
Расходы на оплату труда	5620	16595	3554
Отчисления на социальные нужды	5630	2722	307
Амортизация	5640	1005	256
Прочие затраты	5650	15324	6425
Итого по элементам	5660	35646	10542
Изменение остатков (прирост[-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	35646	10542

7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства - всего	5700	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2011 г.		За 2010 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	За 2011 г. 5910	-	-	-	-
	За 2010 г. 5920	-	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»
РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ
на 31 декабря 2011 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	-	-
2. Основные средства	1130	49801	50499
3. Незавершенное строительство	1170	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1150+1240	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1160	139005	154257
7. Запасы	1210	394	182
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65831	65383
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	1263	15856
10. Денежные средства	1250	24147	42377
11. Прочие оборотные активы	1260	774413	856209
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		1054854	1184763
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	681461	717941
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420	145168	161781
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	202941	272776
16. Кредиторская задолженность	1520	746	2846
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>		-	-
18. Резервы предстоящих расходов	1540	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		1030316	1155344
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		24538	29419

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

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

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

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

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

<*> Сумма по строке 17 "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

ОАО «Севернефтегаз» ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2011 г.

26 марта 2012 г.

1. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

(ОАО «Севернефтегаз»)

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/сч 40702810402000000207 в Московском филиале ОАО «Липецккомбанк»

К/сч 30101810500000000254, БИК 044579254

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

ОКВЭД 74.20.2: Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы

Юридический адрес: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д. 8, стр.5А

Почтовый адрес: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д. 8, стр.5А, офис 109

тел. +7 (495) 721-91-31

факс. +7 (495) 721-91-30

sng@severneftegaz.ru

2. Лицензии на геологическое изучение недр.

ОАО «Севернефтегаз» имеет 3 лицензии на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова:

- ШБМ 11647 НП на изучение участка недр Кольский-1, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2012 года;
- ШБМ 11648 НП на изучение участка недр Кольский-2, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2012 года;
- ШБМ 11649 НП на изучение участка недр Кольский-3, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2012 года;

3. Руководитель организации с 01.12.2004 г. по настоящее время – Глумов Иван Федорович.

4. Учредители ОАО «Севернефтегаз»:

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
1	Открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	РФ, 398040, г. Липецк, пл. Металлургов, д. 2, Св-во о гос. регистрации № Г-5 от 28.01.1993г., ОГРН 1024800823123	51,00%
2	Компания с ограниченной ответственностью «Лабаран Трейдинг Лимитед»	Ул. Ахиллеос, д. 28, г. Никосия, 2019 Кипр, Св-во об инкорпорации № 124867 от 30.10.2001г.	24,50%
3	Частная компания с ограниченной ответственностью «Нордик Петролеум Девелопмент Би.Ви.»	Ул. Принца Бернхардплейна, д. 200, г. Амстердам, 1097ДжейБи Нидерланды, Выписка из торгового реестра Торговой Палаты № 34300341 от 23.04.2008 г.	24,50%
Итого:			100,00%

5. Деятельность организации.

ОАО «Севернефтегаз» в период с 2005 года по настоящее время выполняет в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, в 2011 году продолжает осуществление деятельности **по поиску и оценке месторождений**

нефти и газа и по подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями.

За прошедшие периоды ОАО «Севернефтегаз» продолжает осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений и подготовке к поисковому бурению 3-х первоочередных объектов в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями от 09.04.2008 г., в том числе

- по подготовке итогового геологического отчета с оценкой ресурсов нефти и газа;
- по бассейновому геологическому моделированию;
- по мониторингу экономических параметров проекта;
- по проведению комплексных геохимических работ на лицензионных участках.

6. Среднесписочная численность Организации в отчетном периоде составила 16 человек.

7. Бухгалтерская отчетность 2011 года включает в себя:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о прибылях и убытках;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к отчету;
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

8. Основные элементы учетной политики 2011 года:

Признание расходов:

Расходы Организации, отражаются в бухгалтерском учете на счетах 20 «Основное производство» и 26 «Общехозяйственные расходы». Данные расходы для целей налогового учета классифицируются как расходы, связанные с производством и реализацией (ст.253 НК РФ).

На счете 20 «Основное производство» организация учитывает прямые расходы, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции (услуг), а так же учитывает расходы, направленные на освоение природных ресурсов, которые включают в себя расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств на геологическое изучение трех лицензионных участков, а так же на оплату труда работников, непосредственно занятых при выполнении таких работ и страховые взносы на эти оплаты.

На счете 26 «Общехозяйственные расходы» организация учитывает другие расходы, связанные с производством и реализацией.

Распределение расходов:

Распределение расходов Организации для целей налогового учета осуществляется на прямые и косвенные следующим образом:

- прямыми расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство»;
- косвенными расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы».

Прямые расходы на освоение природных ресурсов, учитываемые на счете 20 «Основное производство» (геологоразведочные работы, а так же расходы на оплату труда работников, непосредственно занятых при выполнении таких работ и страховые взносы на эти оплаты) в конце каждого месяца относятся на расходы будущих периодов и отражаются в балансе по строке «Прочие внеоборотные активы».

Прямые расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), учитываемые на счете 20 «Основное производство» формируют себестоимость продукции и относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода по мере реализации продукции, работ, услуг, в соответствии со статьей 319 НК РФ. Затраты со счета 20 «Основное производство», после подписания акта выполненных работ, списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость продаж».

Косвенные расходы на производство и реализацию, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода, в соответствии с пунктом 2 ст. 318 НК РФ. Затраты со счета 26 «Общехозяйственные расходы» в конце месяца списываются в дебет счета 90.8 «Управленческие расходы».

Счета 90.2 «Себестоимость продаж» и 90.8 «Управленческие расходы» участвуют в формировании финансового результата по предприятию.

Прямые расходы на освоение природных ресурсов (геологоразведочные подрядные работы), учитываемые на счете 20 «Основное производство» принимаются для целей налогообложения с учетом требований статьи 325 НК РФ и в порядке, предусмотренном статьей 261 НК РФ.

9. Прочие внеоборотные активы (строка 1170 бухгалтерского баланса):

Данный показатель включает в себя расходы будущих периодов на конец 2009г. и 2010г., учитываемые в соответствии с учетной политикой и действующим законодательством 2009-2010гг., и расходы будущих периодов на конец 2011 года, учитываемые в соответствии с учетной политикой 2011 года и изменениями в законодательстве, вступившими в силу с 2011 года.

10. Сумма НДС, уплаченная в составе платежей поставщикам и суммы оплат поставщикам и подрядчикам без НДС (стр.4125, 4121, 4221 Отчета о движении денежных средств).

Данные показатели определяются прямым способом, т.е. путем анализа всех платежей за отчетный период.

11. Структура прибыли (убытка) отчетного периода, отраженной по строке 1370 бухгалтерского баланса:

№ п/п	Вид дохода (расхода) за 2011 год	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль (убыток) на начало отчетного периода	24 433
2	Выручка от продажи товаров, работ, услуг (без НДС)	36 864
3	Себестоимость товаров, работ, услуг	(17 295)
4	Управленческие расходы по основной деятельности	(18 351)
5	Прибыль (убыток) от продаж	1 218
6	Положительная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 31.12.2012г.	5 219
7	Прочие внереализационные расходы	(192)
8	Итого прибыль (убыток) до налогообложения	6 242
9	Отложенные налоговые активы за отчетный период (ПБУ 18/02)	15 251
10	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период (ПБУ 18/02)	(16 613)
11	Пени за несвоевременную уплату налогов	(2)
12	Всего прибыль (убыток) за отчетный период	4 881
13	Прибыль (убыток) на конец отчетного периода	29 314

12. В 2005 году Общество заключило договор займа для привлечения дополнительных денежных средств для выполнения условий лицензионных соглашений, на общую сумму 59 500 000 (Пятьдесят девять миллионов пятьсот тысяч) долларов США. В соответствии с дополнительным соглашением к указанному договору займа, подписанному 01.10.2008г., займодавец и Общество конвертировали обязательства, а также суммы, подлежащие перечислению по договору займа в соответствующие суммы в рублях РФ по курсу Центрального Банка РФ на 30 сентября 2008г.- 25,2464 рубля за 1 доллар США и установили процентную ставку - 25 % годовых. 30 сентября 2009 года по согласованию сторон была установлена новая процентная ставка по займу - 10%. Данная ставка применяется и в отчетном периоде.

Срок действия договора – 31.12.2012 года.

В отчетном периоде (в июле) Обществом был получен очередной 8й транш по договору займа в размере 36 479 300 (Тридцать шесть миллионов четыреста семьдесят девять тысяч триста) рублей.

Всего по данному договору займа за 2011 год начислено процентов к уплате 69 835 176,90 рублей. Общая задолженность по займу, включая проценты по состоянию на отчетную дату составляет 990 716 456,22 рублей.

13. В марте 2011 года Обществом с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Севернефтегаз» за 2010 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторских заключений за 2010 год. Один экземпляр аудиторского заключения был предоставлен в ИФНС РФ №14 по г.Москве.

В декабре 2011 года с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета за 9 месяцев 2011 года.

14. В апреле 2010 года Общество (как Исполнитель) заключило договор подряда на выполнение работ № 2010/11-СНГот 22 апреля 2010г. «Международно-правовая экспертная оценка основных этапов (составление проекта, проведение промеров, предварительная обработка измеренных данных) проведения дополнительных гидрографических работ по определению и обоснованию внешней границы континентального шельфа Российской Федерации в Северном Ледовитом океане» с Открытым акционерным обществом «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический» институт (ОАО «ГНИНГИ») в рамках Государственного контракта от 12 апреля 2010г. №01/13/20-12 «Проведение дополнительных гидрографических работ по определению и обоснованию внешней границы континентального шельфа Российской Федерации в Северном Ледовитом океане» между открытым акционерным обществом «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» (ОАО «ГНИНГИ») и Департаментом по недропользованию на континентальном шельфе Федерального Агентства по недропользованию (Роснедра).

Сроки начала и окончания работ по договору 2 квартал 2010г. - 2 квартал 2011г.

Работы по договору выполняются в три этапа.

Стоимость работ по настоящему Договору, в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене, определена в сумме 20 000 000 (Двадцать миллионов) рублей, в том числе налог на добавленную стоимость 3 050 847 (Три миллиона пятьдесят тысяч восемьсот сорок семь) руб. из них: на 2010 год 16 000 000 (Шестнадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 2 440 678 (Два миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей, на 2011 год 4 000 000 (Четыре миллиона) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 610 169 (Шестьсот десять тысяч сто шестьдесят девять) рублей.

Всего в 2010 году по данному договору выполнено работ на общую сумму 16 000 000 (Шестнадцать миллионов) рублей, в т.ч. НДС 2 440 678 (Два миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей.

В отчетном периоде (в мае 2011г.) были выполнены работы по третьему этапу (согласно календарного плана), подписан акт №3 выполненных работ. Стоимость работ по третьему этапу составила 4 000 000 (Четыре миллиона) рублей, в т.ч. НДС 610 169 (Шестьсот десять тысяч сто шестьдесят девять) рублей.

Всего по данному договору выполнено работ на общую сумму 20 000 000 (Двадцать миллионов) рублей, в том числе НДС 3 050 847 (Три миллиона пятьдесят тысяч восемьсот сорок семь) руб. из них: в 2010 году 16 000 000 (Шестнадцать миллионов) рублей, в том числе НДС 2 440 678 (Два миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей, в 2011 году 4 000 000 (Четыре миллиона) руб., в том НДС 610 169 (Шестьсот десять тысяч сто шестьдесят девять) рублей.

Договор подряда № 2010/11-СНГот 22 апреля 2010 г. **закрыт.**

15. В марте 2011 года Общество (как Исполнитель) заключило договор подряда на выполнение работ № 2011/01-СНГ от 29 марта 2011г. «Проведение комплексных геофизических работ методом отраженных волн (МОВ-ОГТ) на исследовательском судне с проводкой атомным ледоколом для определения мощности осадков, сейсмологического разреза осадочного комплекса и проведения внешней границы континентального шельфа РФ (ВГКШ) по критерию однопроцентной мощности в Арктике» с Открытым акционерным обществом «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический» институт (ОАО «ГНИНГИ») в рамках Государственного контракта от 01 марта 2011г. №02/13/20-2 между открытым акционерным обществом «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» (ОАО «ГНИНГИ») и Департаментом по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане (Департамент «Моргео»).

Сроки начала и окончания работ по договору 2 квартал 2011г.- 4 квартал 2011г.

Работы по договору выполняются в четыре этапа.

Стоимость работ по настоящему Договору, в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене, определена в сумме 39 500 000 (Тридцать девять миллионов пятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС 6 025 424 (Шесть миллионов двадцать пять тысяч четыреста двадцать четыре) рубля.

В отчетном периоде по данному договору был получен аванс 30 % от стоимости работ в сумме 11 850 000 (Одиннадцать миллионов восемьсот пятьдесят тысяч) рублей, в т.ч. НДС 1 807 627 (Один миллион восемьсот семь тысяч шестьсот двадцать семь) рублей.

В отчетном периоде (в июне 2011г.) были выполнены работы по первому и второму этапу (согласно календарного плана), подписан акт №1, акт №2 выполненных работ. Стоимость работ по первому этапу составила 6 655 550 (Шесть миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч пятьсот пятьдесят) рублей, в т.ч. НДС 1 015 253 (Один миллион пятнадцать тысяч двести пятьдесят три) рубля. Стоимость работ по второму этапу составила 4 881 874 (Четыре миллиона восемьсот восемьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят четыре) рублей, в т.ч. НДС 744 693 (Семьсот семьдесят четыре тысячи шестьсот девяносто три) рубля.

В сентябре 2011 года были выполнены работы по третьему этапу (согласно календарного плана), подписан акт №3 выполненных работ. Стоимость работ по третьему этапу составила 7 729 268 (Семь миллионов семьсот двадцать девять тысяч двести шестьдесят восемь) рублей, в т.ч. НДС 1 179 041 (Один миллион сто семьдесят девять тысяч сорок один) рубль.

В октябре - декабре 2011 года были выполнены работы по четвертому этапу (согласно календарного плана), подписан акт №4, акт №5 выполненных работ. Стоимость работ по четвертому этапу составила 20 233 308 (Двадцать миллионов двести тридцать три тысячи триста восемь) рублей, в т.ч. НДС 3 086 437 (Три миллиона восемьдесят шесть тысяч четыреста тридцать семь) рублей.

Всего в отчетном 2011 году по данному договору выполнено работ на общую сумму 39 500 000 (Тридцать девять миллионов пятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС 6 025 424 (Шесть миллионов двадцать пять тысяч четыреста двадцать четыре) рубля. Зачтен весь НДС с аванса 1 807 627 (Один миллион восемьсот семь тысяч шестьсот двадцать семь) рублей.

Договор подряда № 2011/01-СНГ от 29 марта 2011г. **закрыт.**

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Глумов И.Ф.

Главный бухгалтер

Иванцова Н.В.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Севернефтегаз» подписана Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» И.Ф. Глумовым и Главным бухгалтером Н.В. Иванцовой. Финансовая (бухгалтерская) отчетность представлена в Инспекцию ФНС России № 3 по г. Москве по адресу: 123100, Москва, ул. Анатолия Живова, 2, б.

**Заключение Ревизионной комиссии
ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год**

Ревизионной комиссией ОАО «Севернефтегаз» проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год на предмет подтверждения достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской отчетности и Годовом отчете Общества и соответствия нормам и требованиям действующего законодательства, внутренним организационно-распорядительным документам Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствовалась Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Севернефтегаз», Положением о ревизионной комиссии Общества.

Выборочная проверка хозяйственных операций включала в себя ревизию документов, подтверждающих данные бухгалтерского учета и Годового отчета Общества.

В ходе проверки не обнаружено фактов нарушения порядка ведения бухгалтерского учета, искажения бухгалтерской отчетности, несоблюдения законодательства и нормативных актов, которые могли бы существенно повлиять на достоверность бухгалтерской отчетности и Годового отчета ОАО «Севернефтегаз».

Деятельность Общества, его финансовая отчетность и Годовой отчет за 2011 год отвечают требованиям, предъявляемым государственными органами власти и принятой Учетной политике.

Ревизионная комиссия подтверждает, что бухгалтерский учет хозяйственных операций и финансовая отчетность Общества раскрывают во всех существенных аспектах достоверное отражение его активов и пассивов по состоянию на 31.12.2011 г. и обеспечивают правильность исчисления финансовых результатов его деятельности за 2011 год.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Севернефтегаз»

Г. И. Шипилова

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

В отчетном году Компания использовала следующие объемы энергетических ресурсов:

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении
электрическая энергия	17 119 кВт/ч	83 880 руб.
бензин автомобильный	9 498 литров	250 740 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2010 года не производилась.

Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения

Компания в своей деятельности соблюдает рекомендации Кодекса корпоративного поведения в части требования действующего законодательства Российской Федерации.

Информация о держателе реестра акционеров

С 25 мая 2010 г. ведение реестра акционеров Общества осуществляется Открытым акционерным обществом «Агентство «Региональный независимый регистратор».

ОАО «Агентство «Региональный независимый регистратор» утверждено регистратором Общества решением Совета директоров Общества 18 мая 2010 г. (Протокол №3-2010/сд от 18.05.2010).

Наименование: Открытое акционерное общество «Агентство «Региональный независимый регистратор».

Номер лицензии, выданной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти: Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00261 от 29 ноября 2002 года, без ограничения срока действия

ФИО и должность руководителя: Черкашин Сергей Иванович, директор

Реквизиты договора, заключенного с реестродержателем: Договор № 198/2010 об оказании услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг от 25 мая 2010 г.

Юридический адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, дом 10 Б

Почтовый адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, дом 10 Б

Контактный телефон для акционеров: (4742) 443-095

Адрес страницы в сети Интернет: www.a-rnr.ru

Адрес электронной почты: info@a-rnr.ru

Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: www.severneftegaz.ru

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551

КПП 770301001

ОГРН 1020800767460

Код эмитента 33172-Е

Контактная информация

Юридический адрес по 19 декабря 2011 г.: 125040, г. Москва, 3-я улица Ямского поля, д. 18.

Юридический адрес с 20 декабря 2011 г.: 123242, г. Москва, улица Баррикадная, д. 8, стр. 5А.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2011 год

Адрес для корреспонденции: 123242, г. Москва, улица Баррикадная, д. 8, стр. 5А.

Телефон: +7 (495)721-91-31

Факс: +7 (495)721-91-30

sng@severneftegaz.ru

**Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз»**



И.Ф. Глумов

**Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз»**

Н.В. Иванцова