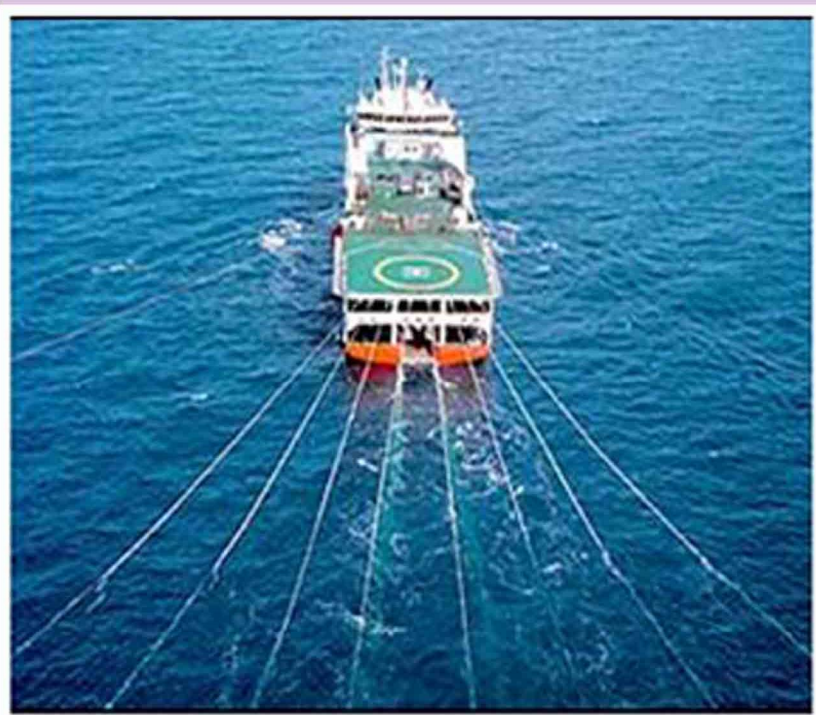


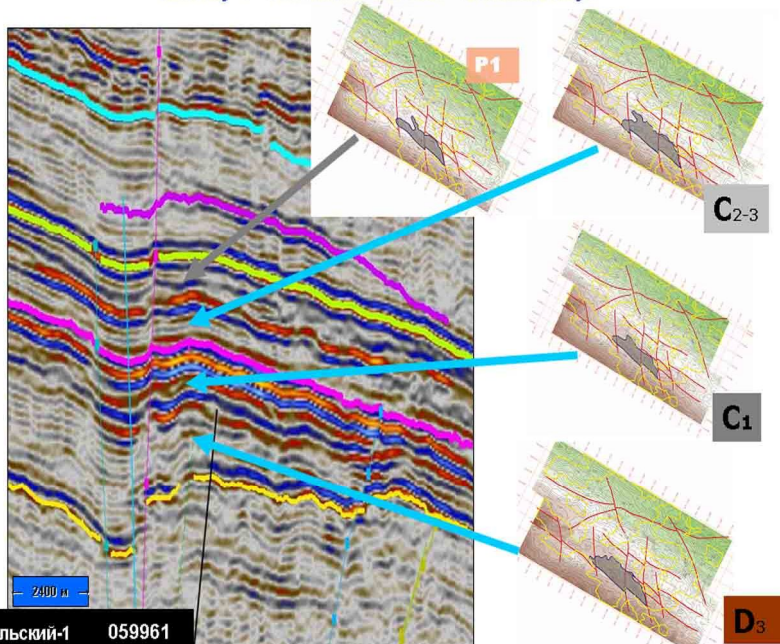


# Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



## ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2009

Кольский-1 Структура Владимирская  
Kolskiy-1 Anticline closure "Vladimirskaya"



**Содержание:**

<b>1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....</b>	<b>3</b>
Общая информация .....	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании .....	6
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>7</b>
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Составление программ и проектной документации.....	8
Морские геохимические работы .....	8
Бассейновое моделирование с целью построения геологической модели.....	12
Оценка ресурсов углеводородов в пределах лицензионных участков .....	17
Мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разведки и разработки .....	23
Основные результаты работ в 2009 году.....	23
План работы на 2010 год.....	25
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>27</b>
<b>4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>28</b>
<b>5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>29</b>
<b>6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....</b>	<b>30</b>
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	30
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров.....</i>	<i>31</i>
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз» .....	31
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2009 года.....</i>	<i>32</i>
<i>Изменения в составе Совета директоров: .....</i>	<i>35</i>
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2009 г.....</i>	<i>36</i>
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества.....</i>	<i>36</i>
Генеральный директор .....	36
Ревизионная комиссия.....	37
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009 года .....</i>	<i>38</i>
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 26.06.2009 года.....</i>	<i>38</i>
<b>7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2009 ГОД .....</b>	<b>39</b>
Информация об аудиторе Общества.....	39
Заключение аудиторов .....	39
<b>8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....</b>	<b>59</b>
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании .....	59
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	59
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2009 год.....	59
Информация о держателе реестра акционеров .....	59
Контактная информация .....	59

# 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 июля 2007 года № 01/07). 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 Metallургический 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):

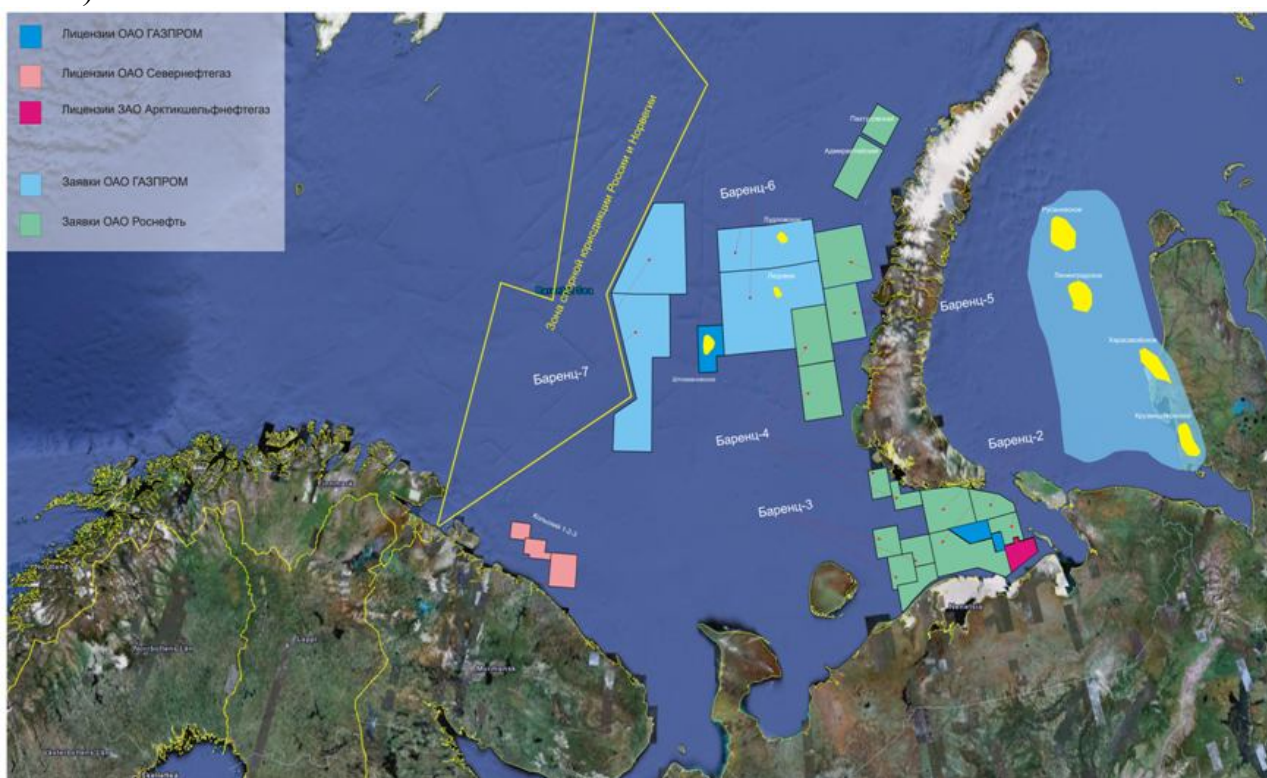


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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 км<sup>2</sup>; Кольский 2 - 1100 км<sup>2</sup> и Кольский 3 - 2300 км<sup>2</sup>. 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 планируемым 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.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.

Для интерпретации сейсмических материалов и геолого-экономической оценки перспектив нефтегазоносности 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. Техничко-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).

Работы ОАО «Севернефтегаз» являются рисковыми и капиталоемкими, поскольку в районах юга Баренцева моря, где расположены лицензионные участки, не было пробурено ни одной поисковой скважины. В тоже время результаты работ ОАО «Севернефтегаз» 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.

## 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 и ее шельфовым продолжением в Печорском море, где известны многочисленные месторождения нефти и газа в отложениях палеозоя (девона - перми).

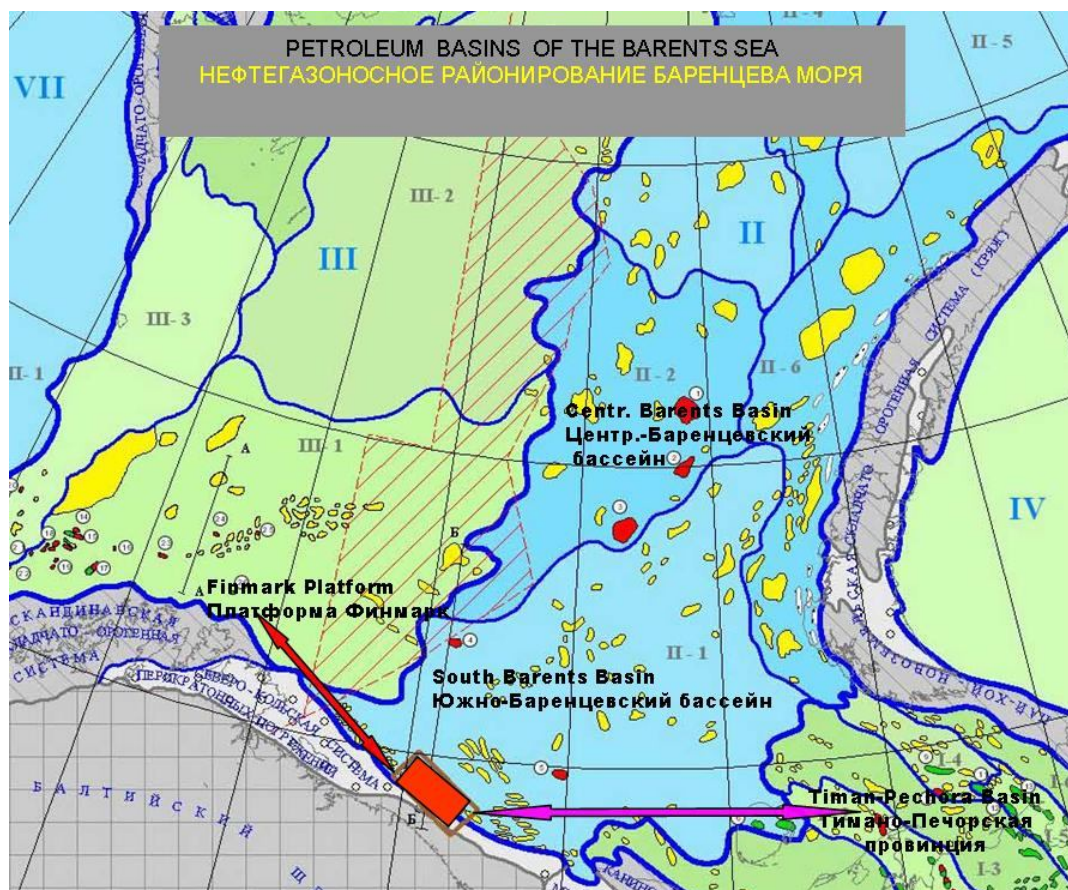


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

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, бурение на каждом участке по одной поисково-оценочной скважине, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки и бурения, оценка запасов выявленных углеводородов.

### **Составление программ и проектной документации.**

В 2005-2006 г.г. ФГУП «Арктикморнефтегазразведка» разработало для ОАО «Севернефтегаз» проектно-сметную документацию на строительство трех поисковых скважин, по одной на каждом лицензионном участке, которые необходимо пробурить в соответствии с лицензионными соглашениями. Указанная проектно-сметная документация проходит согласование и проведение экспертиз с уполномоченными органами государственной власти РФ и Мурманской области в соответствии с требованиями законодательства. План Ликвидации разливов нефти (План ЛРН) после получения заключения Госэкспертизы проектов МЧС России был направлен на утверждение в Управление федеральной поддержки территорий МЧС России. Замечаний к Плану не имеется. Вместе с тем, утверждение Плана МЧС России возможно лишь после прохождения экспертизы и его утверждения в Минтрансе России. Указанная работа по согласованиям будет продолжена в 2010 г.

Завершению работы по подготовке программ и проектной документации препятствует неопределенность с буровой платформой, так как на определенном этапе будет необходимо проведение экспертизы промышленной безопасности платформы, включение данных по платформе в проекты бурения, после чего возможно будет завершить подготовку указанного проекта и его направление на государственную экологическую экспертизу.

### **Морские геохимические работы**

Детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения на лицензионных участках ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 были выполнены в 2009 г. по договору с ОАО «Севернефтегаз» силами ФГУП «ВНИИОкеангеология им. И.С. Грамберга». Геологической задачей исследований являлось выявление аномальных геохимических зон и их связи с предполагаемыми нефтегазоносными объектами (в первую очередь верхнепермскими рифогенными постройками), выделенными по данным сейсморазведки, на основе анализа данных по литологии и геохимии донных осадков и придонной воде, а также гидрофизических параметров.



По результатам исследований было проведено сопоставление геохимических параметров донных осадков и придонных вод в предполагаемых зонах бурения на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3. Сопоставление геохимических параметров донных осадков отражено на рисунке 3а, придонных вод – на рисунке 3б.

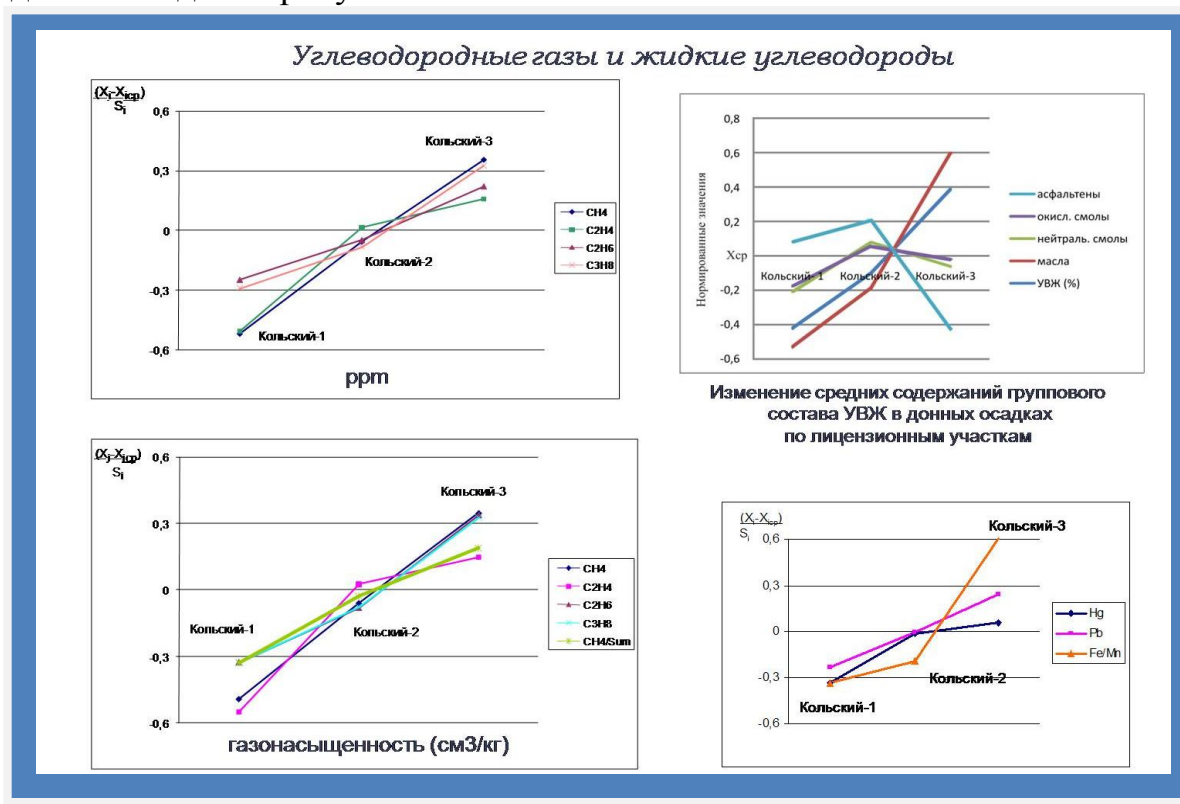


Рис.3а. Сопоставление геохимических параметров донных осадков лицензионных участков

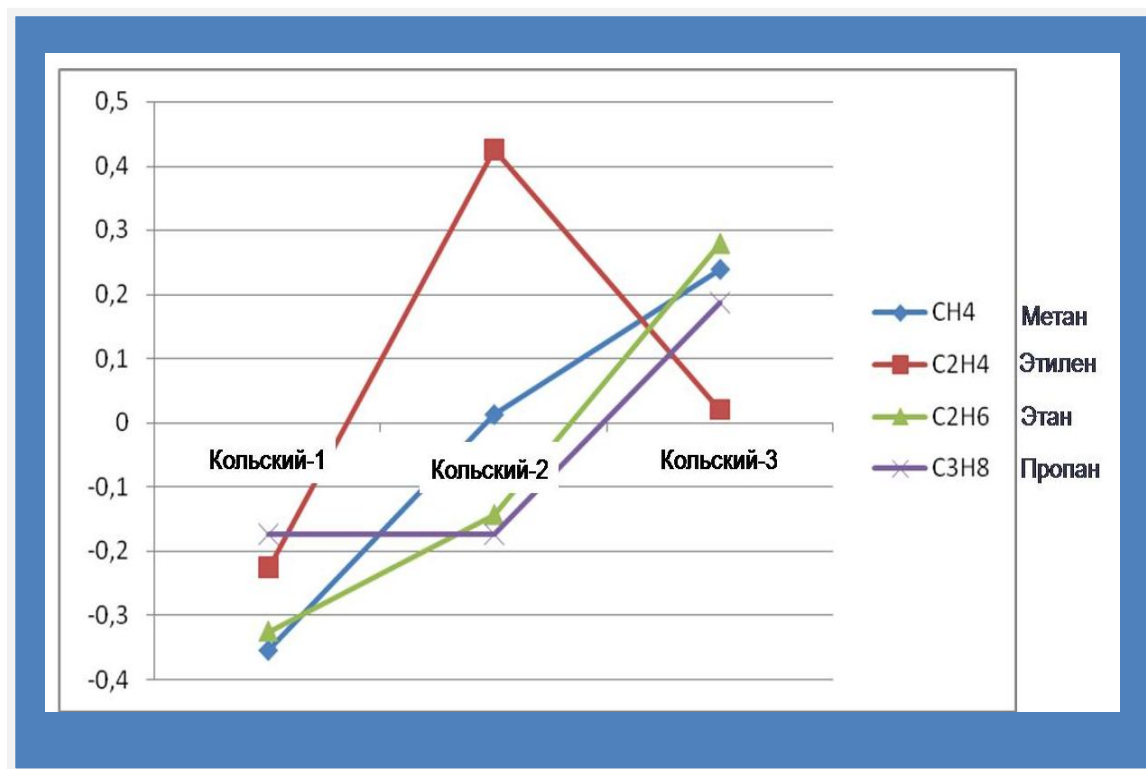


Рис. 3б. Сопоставление геохимических параметров придонных вод лицензионных участков

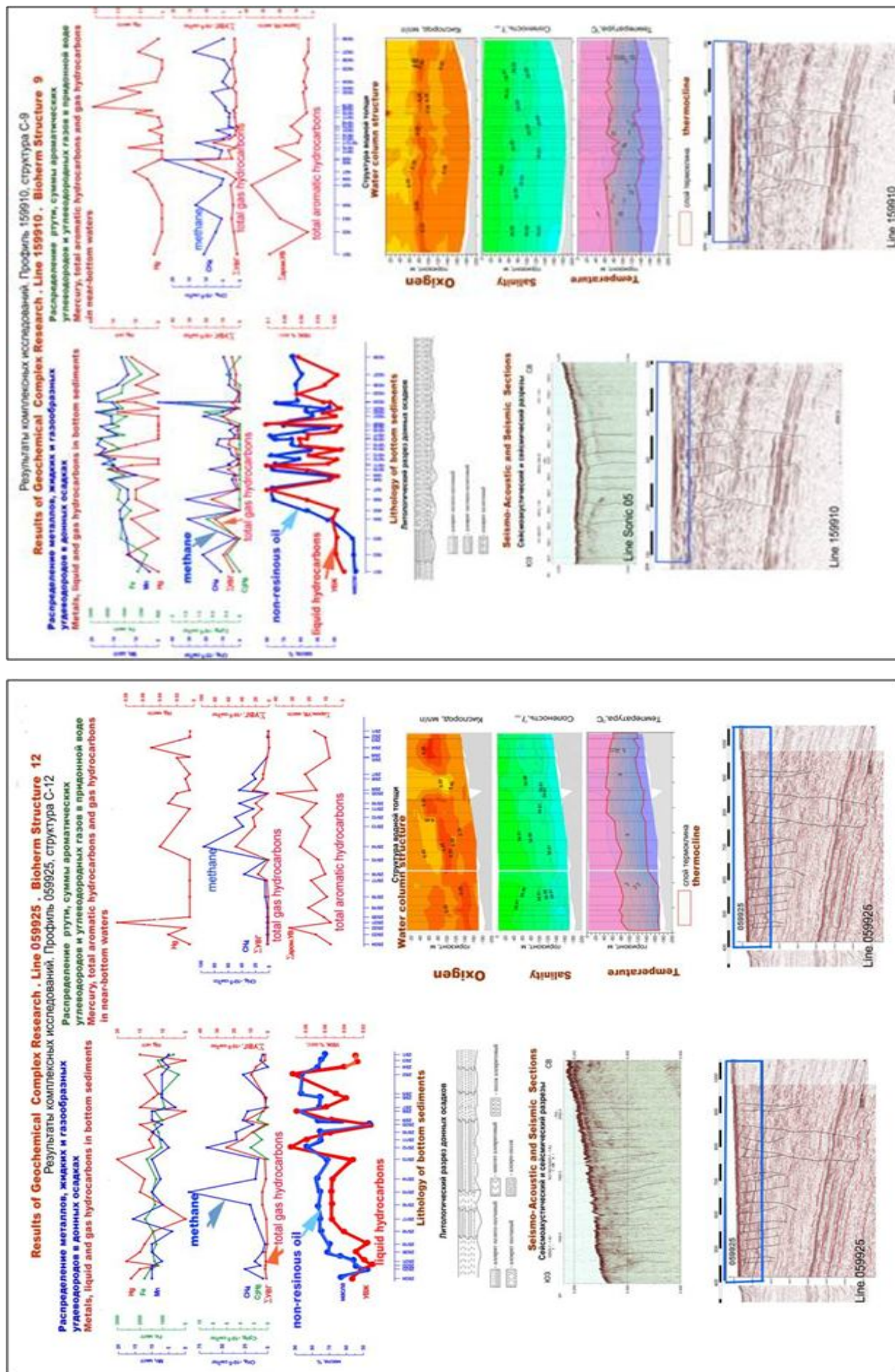


Рис.4 Результаты геохимических исследований

Органо-геохимические параметры осадков на детальных площадках лицензионных участков Кольский-2 и Кольский-3 показали, что в поверхностных донных осадках и вниз по разрезу колонок опробования присутствуют термально-преобразованные компоненты, в частности гопаны, что, скорее всего, обусловлено их приуроченностью к нефтегазоперспективным объектам.

Сопоставление геохимических, гидрофизических и геолого-геофизических параметров донных осадков и придонного слоя воды лицензионных участков «Кольский-1,2,3» показано в нижеследующей таблице 1.

По результатам геохимических исследований делается вывод, что для постановки поисково-разведочных работ наибольший интерес представляют лицензионные участки «Кольский-3» и «Кольский-2», где однозначно можно дать оценку о перспективах рифогенных структур на наличие нефтяных залежей.

Таблица 1. Сопоставление параметров донных осадков и придонного слоя воды

Параметры	Кольский-1	Кольский-2	Кольский-3
<b>Донные осадки</b>			
<b>Углеводородные газы</b>			
CH <sub>4</sub> - метан	минимальные	средние	максимальные
C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> - этилен	минимальные	средние	максимальные
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> - этан	минимальные	средние	максимальные
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> - пропан	минимальные	средние	максимальные
CH <sub>4</sub> ? <sub>туб</sub>	минимальные	средние	максимальные
<b>Жидкие углеводороды</b>			
Сумма УВЖ	минимальные	средние	максимальные
масла	минимальные	средние	максимальные
нейтральные смолы	максимальные	средние	минимальные
окисленные смолы	сопоставимы	сопоставимы	сопоставимы
асфальтены	максимальные	средние	минимальные
<b>Тяжелые металлы и ртуть</b>			
Fe-Mn-Co-Ni-Cr-Zn-As	средние	максимальные	минимальные
Ртуть	минимальные	средние	максимальные
Fe/Mn	минимальные	средние	максимальные
<b>Наличие сейсмоакустических аномалий типа «яркого пятна»</b>			
Литологический контроль (T1)	максимально проявленный	максимально проявленный	слабо проявленный
Структурный контроль (T2)	слабо проявленный	максимально проявленный	максимально проявленный
<b>Придонная вода</b>			
<b>Углеводородные газы</b>			
CH <sub>4</sub> - метан	минимальные	средние	максимальные
C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> - этилен	минимальные	максимальные	средние
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> - этан	минимальные	средние	максимальные
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> - пропан	ниже порога обнаружения	ниже порога обнаружения	присутствует
<b>Гидрофизические параметры</b>			
Краткосрочные изменение температуры придонных вод	присутствует	присутствует	присутствует
Наличие температурной инверсии в придонном слое	слабо проявлена	максимально проявлена	слабо проявлена

## Бассейновое моделирование с целью построения геологической модели

В 2008 г. был начат сбор геолого-геофизической информации, необходимой для бассейнового моделирования юга Баренцева моря и платформы Финмарк с целью создания геологической модели Кольско-Канинской моноклинали и лицензионных участков (рис. 5-а).

В 2009 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. 5-б.

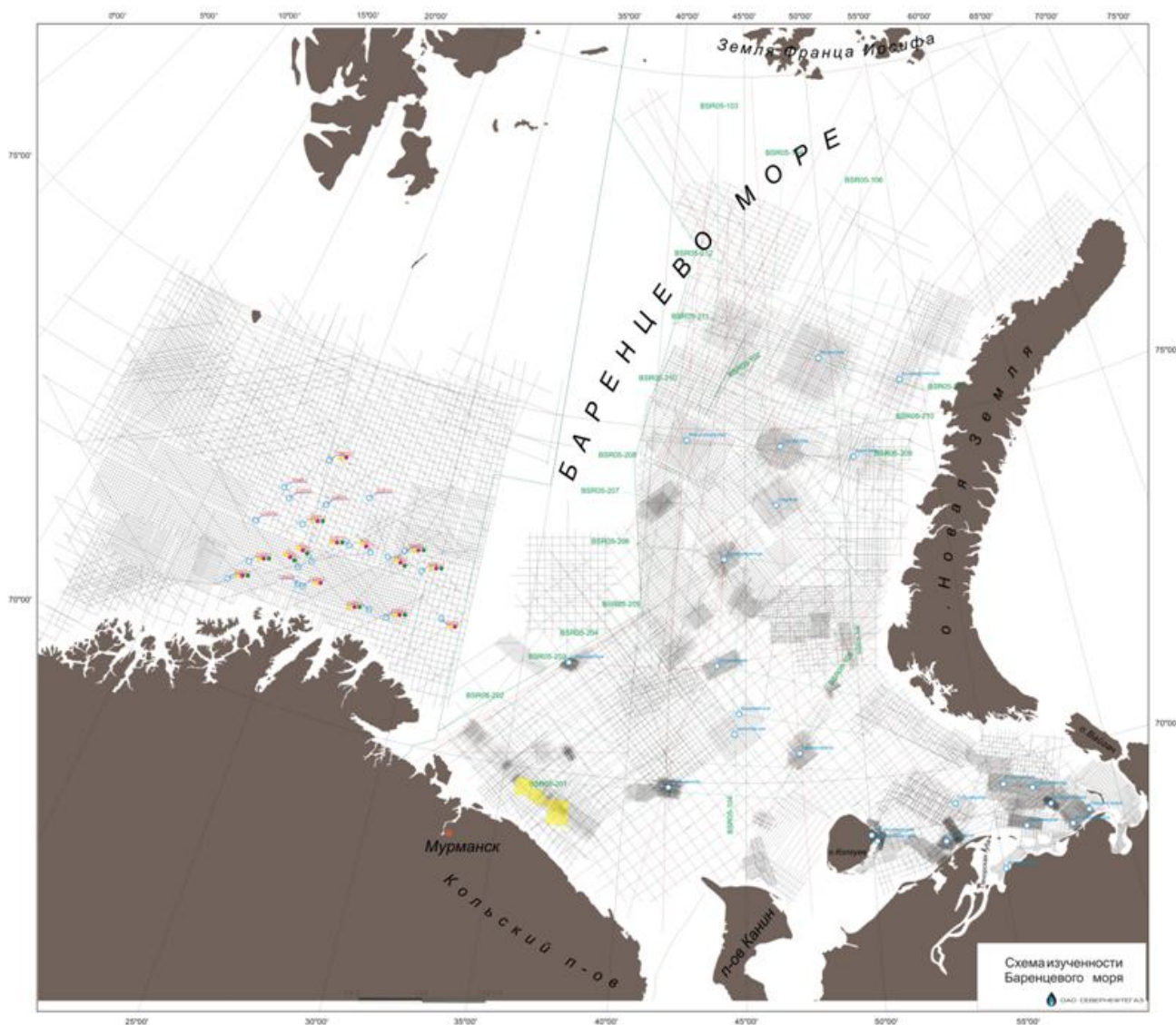


Рис. 5а. Схема сейсмических профилей и расположение скважин.

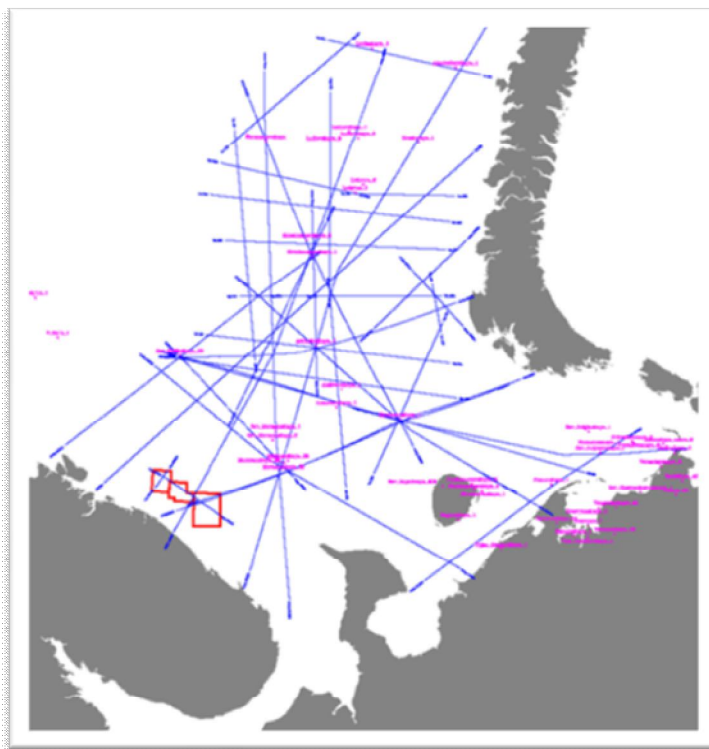


Рис. 5б. Схема сейсмических профилей участвующих в бассейновом моделировании

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 (рис. 6а); по кровле верхнего триаса (рис. 6б); по кровле нижнего триаса; по кровле верхней перми (рис. 6с); по кровле карбонатов; по кровле верхнего девона (рис. 6в); рельефа дна.

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.

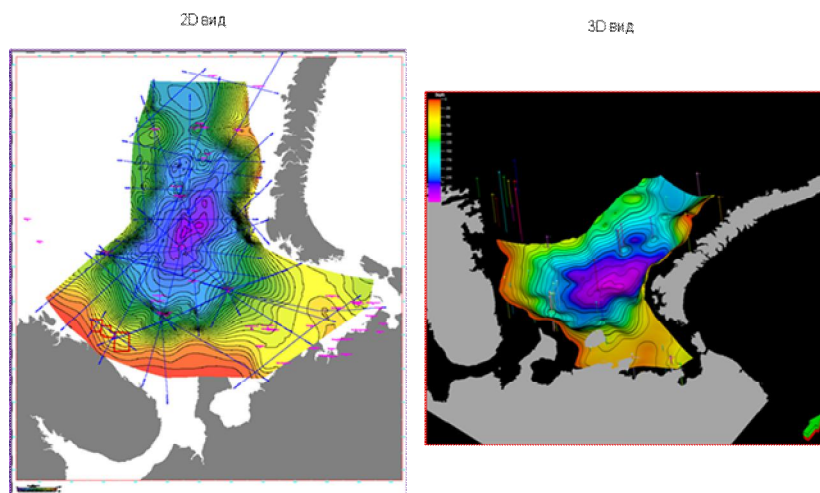


Рис. 6а. Структурная карта по кровле юры

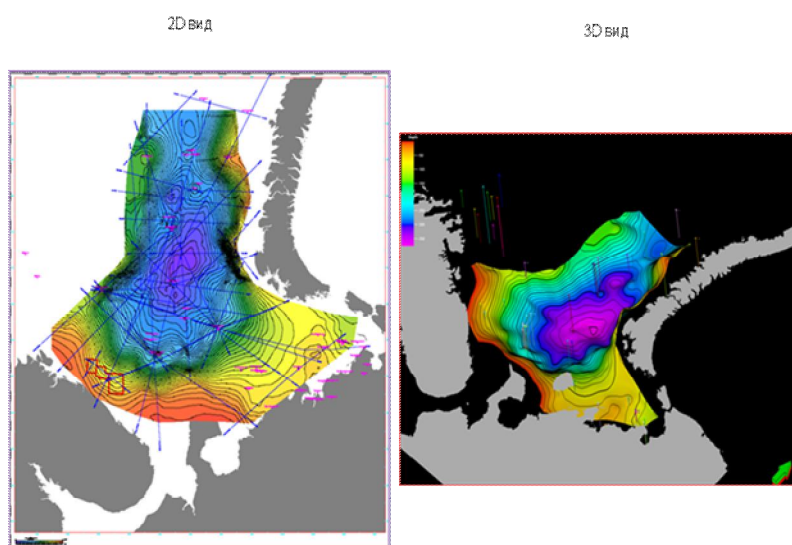


Рис. 6б. Структурная карта по кровле верхнего триаса

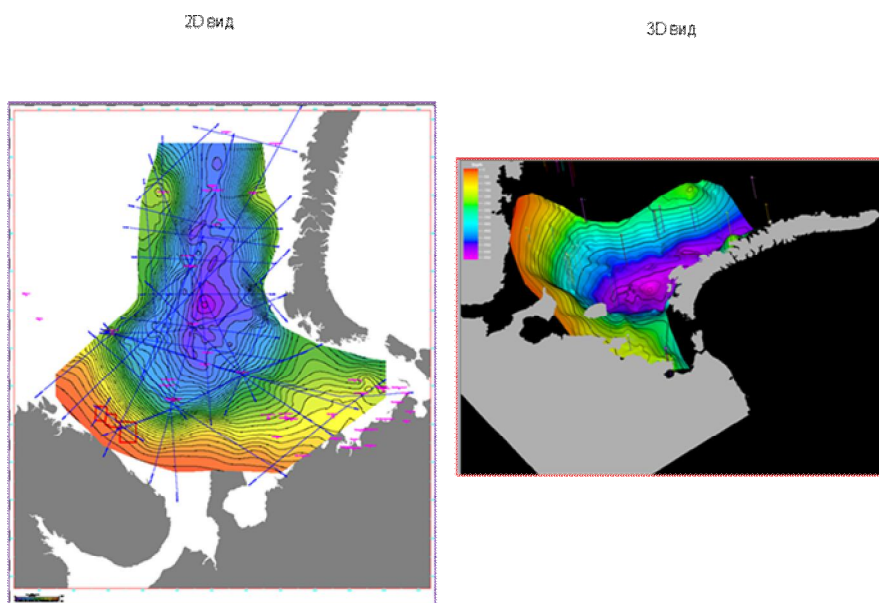


Рис. 6с. Структурная карта по кровле верхней перми

2D вид

3D вид

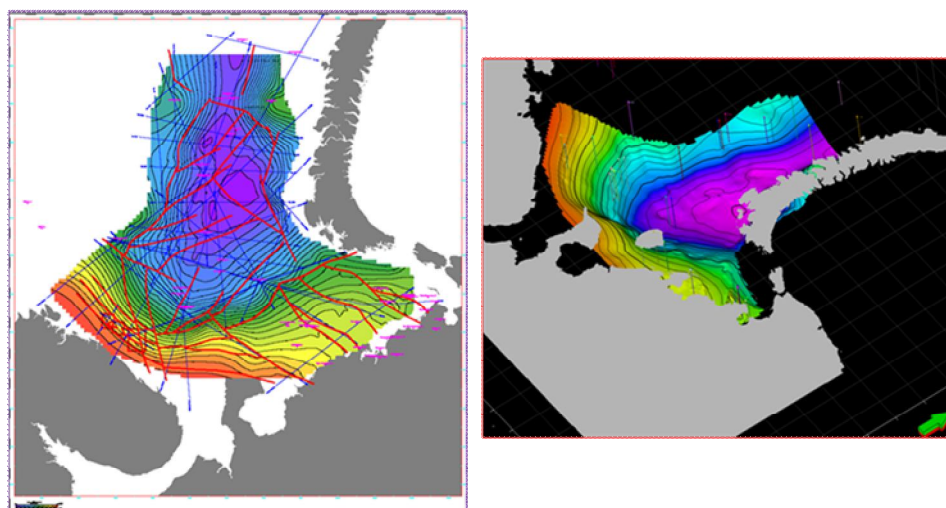


Рис. 6в. Структурная карта по кровле верхнего девона

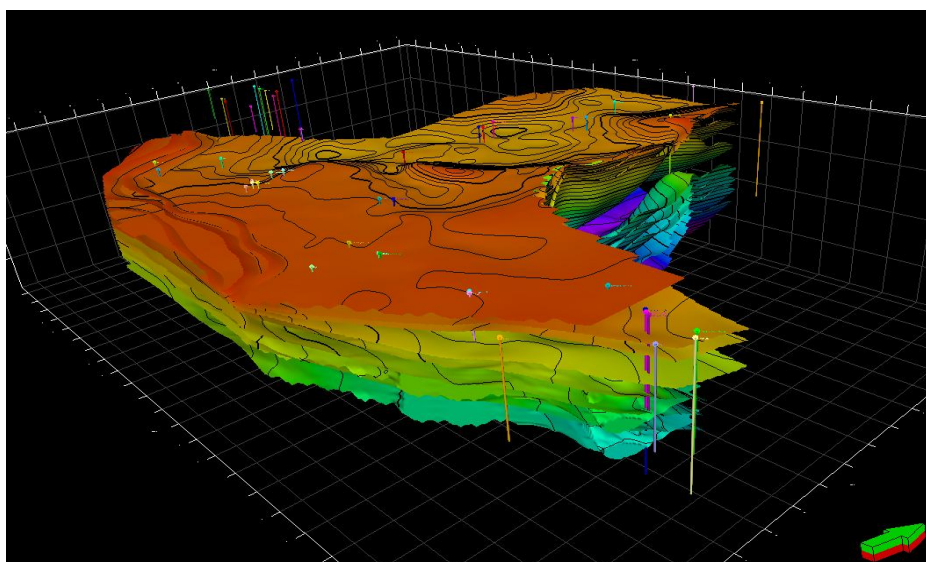


Рис. 7. Структурные поверхности по кровлям основных сейсмостратиграфических комплексов

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.

**Сейсмический и геологический разрез по линии I-I через скважины Поморская 1, Приразломная 1.**

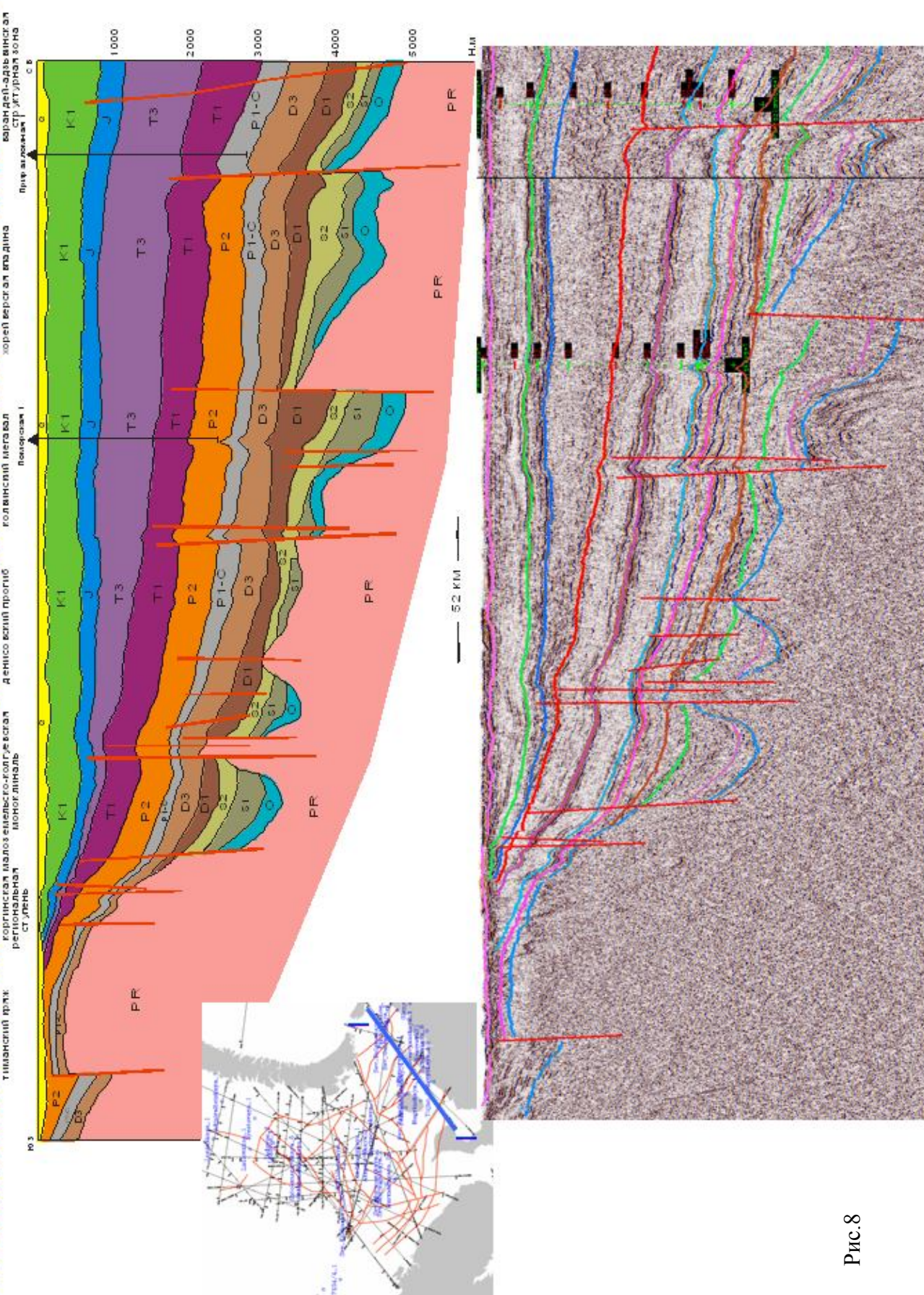


Рис. 8



Начато рассмотрение следующих основных нефтегазоносных комплексов (НГК) с целью анализа возможных процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородов:

- Доманиково-турнейский НГК,
- Верневизейско-нижнепермский карбонатный НГК,
- Триасовый НГК.

### Литолого-фациальные карты

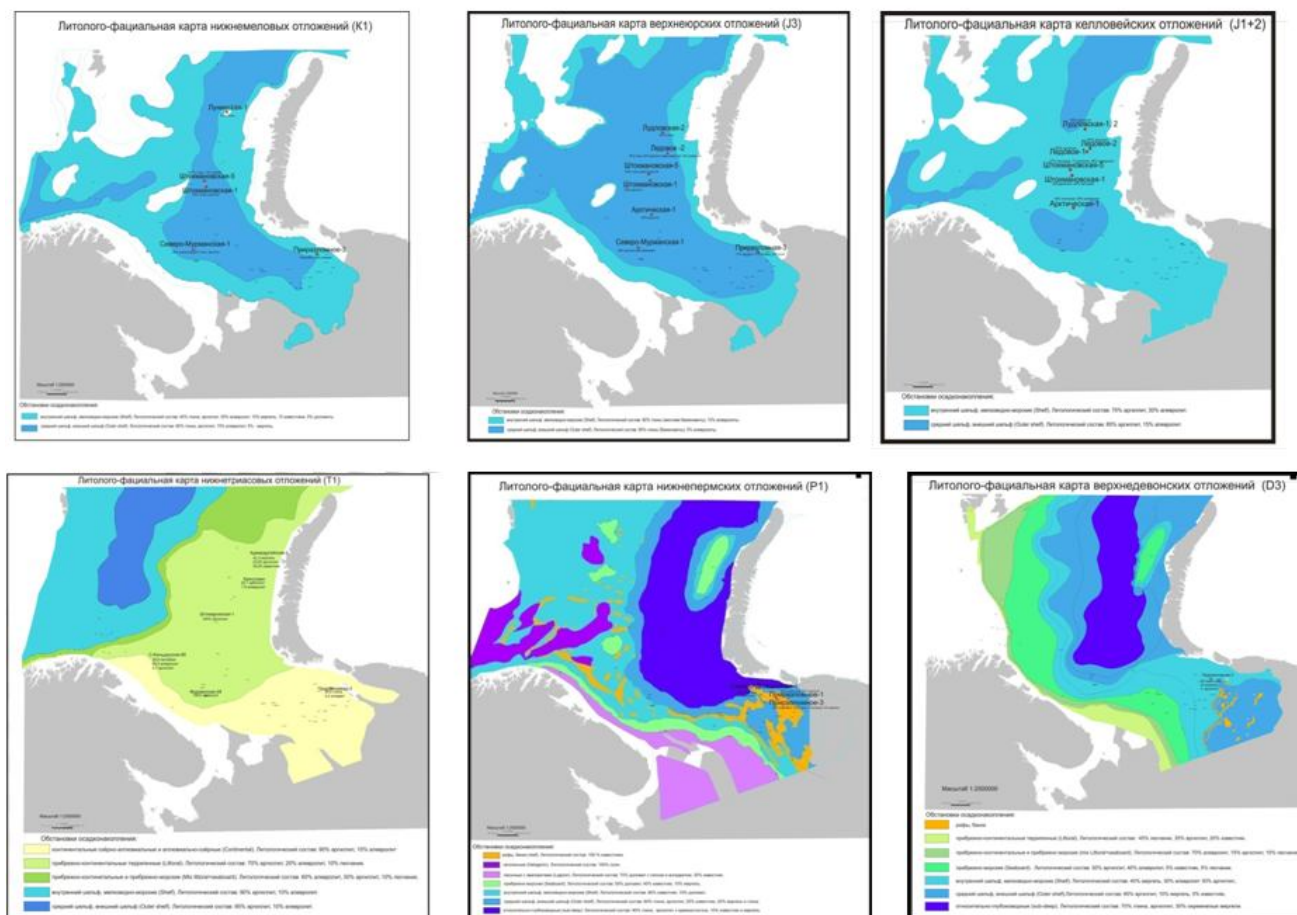


Рис.9. Фациальные карты основных нефтегазоносных комплексов

### Оценка ресурсов углеводородов в пределах лицензионных участков

В 2009 г. была проведена оценка ресурсов вероятностным методом, включая их стоимостную оценку на основе построения математической модели и проведения стохастического моделирования по методу Монте-Карло. По состоянию на 01.01.2010 прогнозные ресурсы в пределах лицензионных площадей Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 были оценены по методу Монте-Карло с использованием программы GeoX.

Сравнение геологических и извлекаемых ресурсов подсчитанных объемным методом и вероятностным, с использованием метода Монте-Карло показало высокую сходимость результатов (Рис. 10-16, табл.2). Извлекаемые суммарные ресурсы в пределах лицензионных участков подсчитанные объемным методом составили 493 млн.т., а используя метод Монте-Карло 501

млн.т. Разница в геологических ресурсах в районе 10%: при объемном методе суммарные геологические ресурсы составили 1489 млн.т., а при использовании метода Монте-Карло 1648 млн.т. Сопоставление подсчитанных геологических и извлекаемых ресурсов выполненных различными методами представлены на рисунках 10-15. Как видно на гистограммах залежи антиклинальных структур Владимирская (Кольский-1) и Восточная (Кольский-3) имеют практически одинаковые геологические и извлекаемые ресурсы, в отличие от рифогенных построек верхнедевонского и нижне-верхнепермского возрастов и верхнепермских спикюлитов. Геологические и извлекаемые ресурсы верхнедевонских рифогенных построек при подсчете с использованием метода Монте-Карло практически в два раза ниже, чем при подсчете объемным методом. Это объясняется тем, что на участке Кольский-1 реальная площадь выделенного рифа значительно меньше, а на участке Кольский-2 данные объект выходит за пределы лицензионного участка, таким образом использованные при подсчете граничные значения, были смещены в сторону уменьшения. Нижне-верхнепермские рифогенные постройки и верхнепермские спикюлиты получили более высокие значения геологических и извлекаемых ресурсов при использовании метода Монте-Карло, поскольку использованные при подсчете граничные значения, были смещены в сторону увеличения. Это обусловлено тем, что данные объекты являются наиболее перспективными в пределах лицензионных участков. Исключение составляет лишь рифогенная постройка № 6-7, она находится в районе редкой сети сейсмопрофилей 2D, и таким образом, её реальные размеры могут быть меньше ранее выделенных.

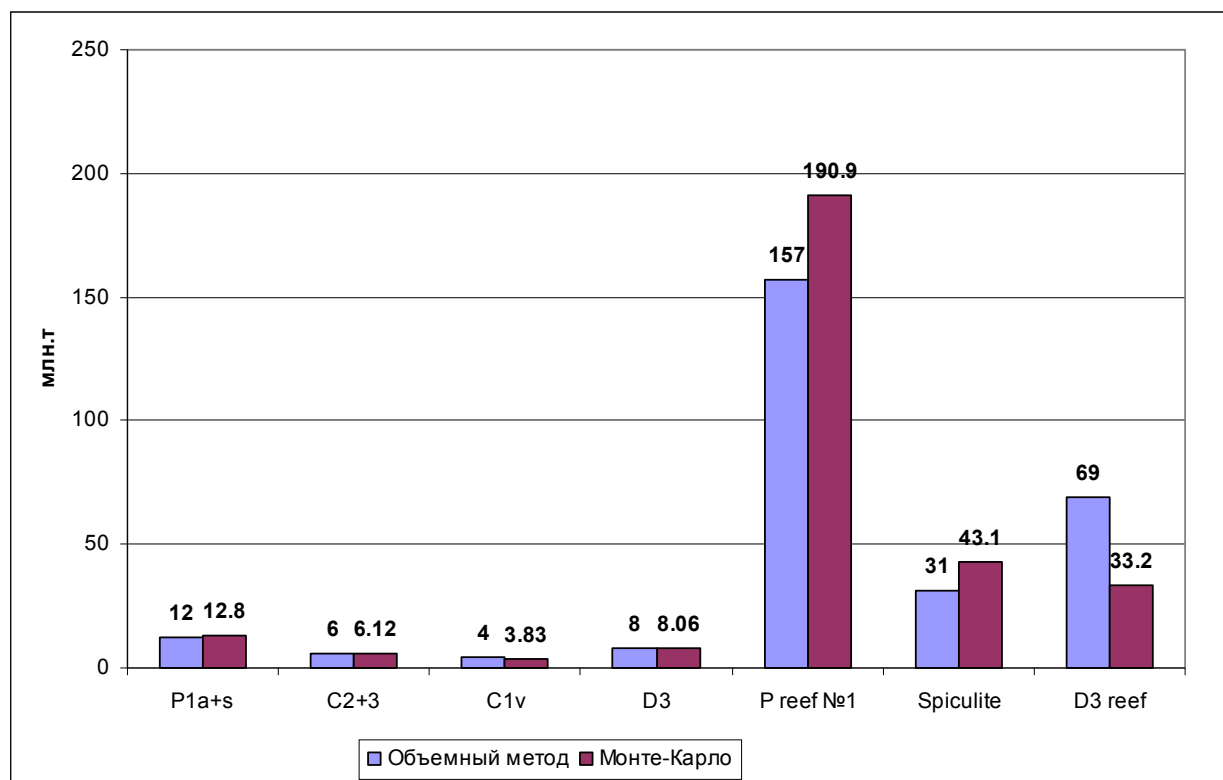


Рис. 10. Сравнение геологических ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-1

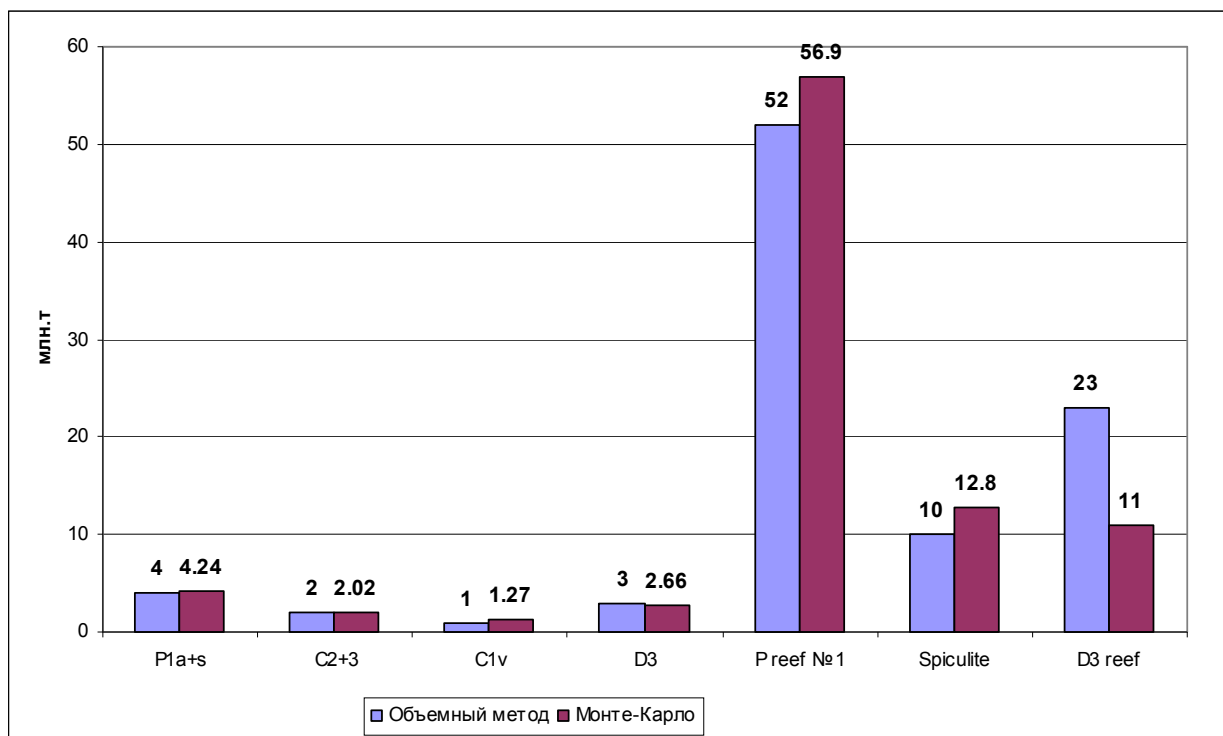


Рис. 11. Сравнение извлекаемых ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-1

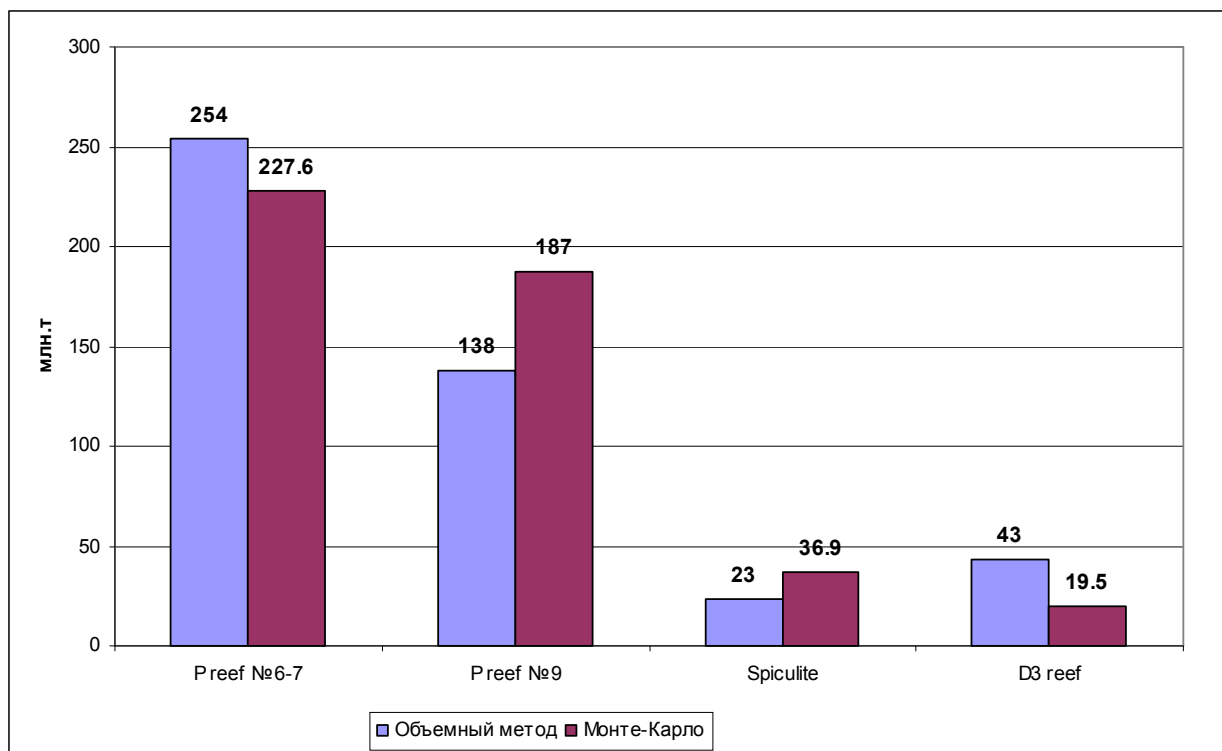


Рис. 12. Сравнение геологических ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-2

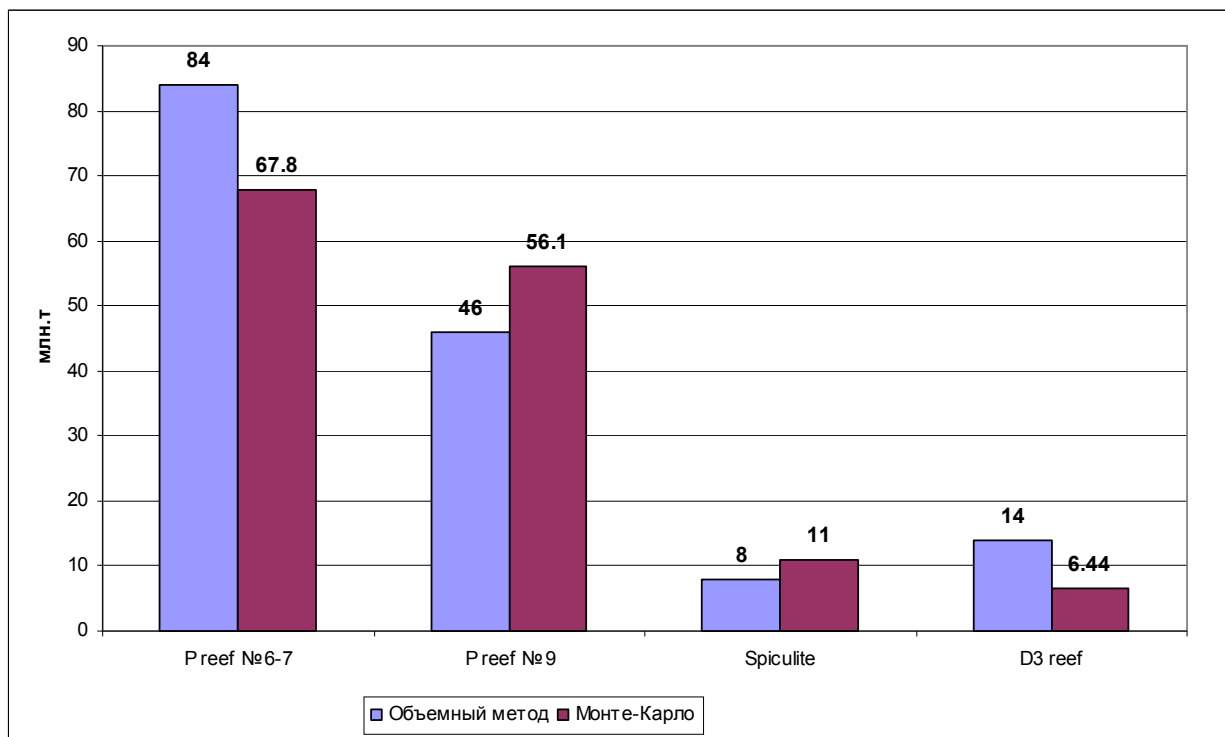


Рис. 13. Сравнение извлекаемых ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-2

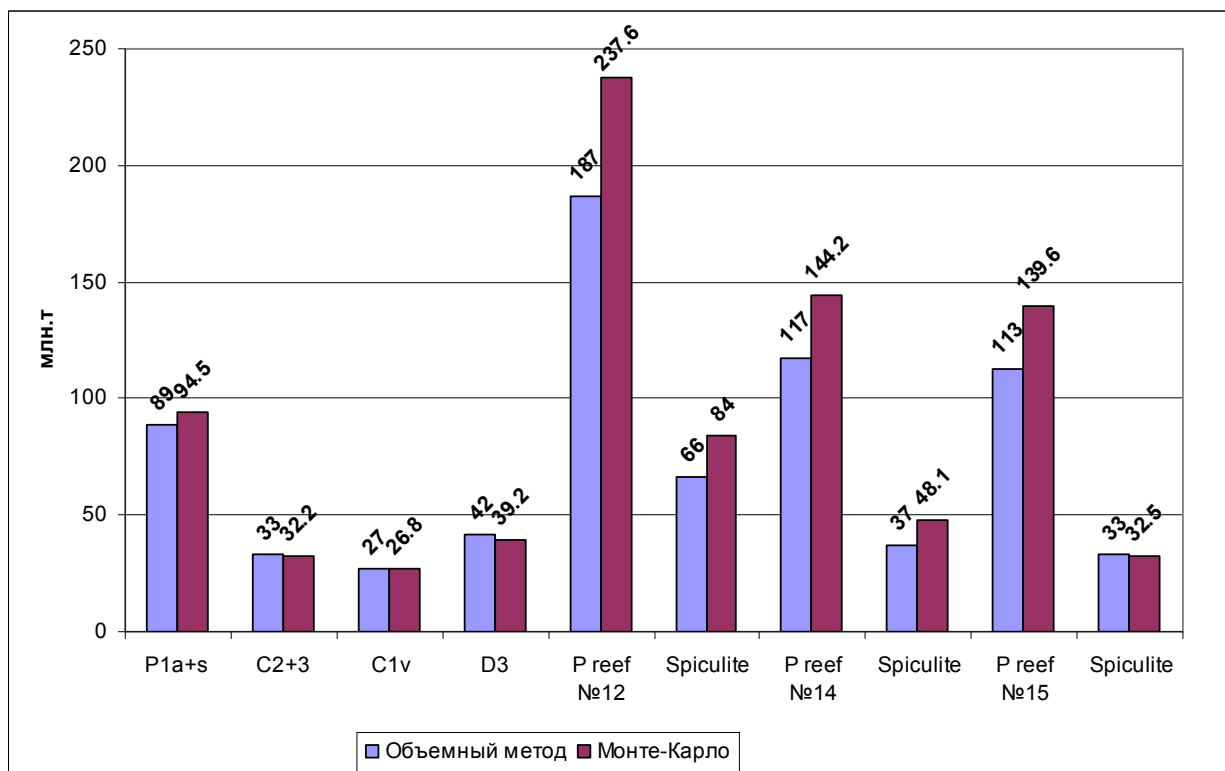


Рис. 14. Сравнение геологических ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-3

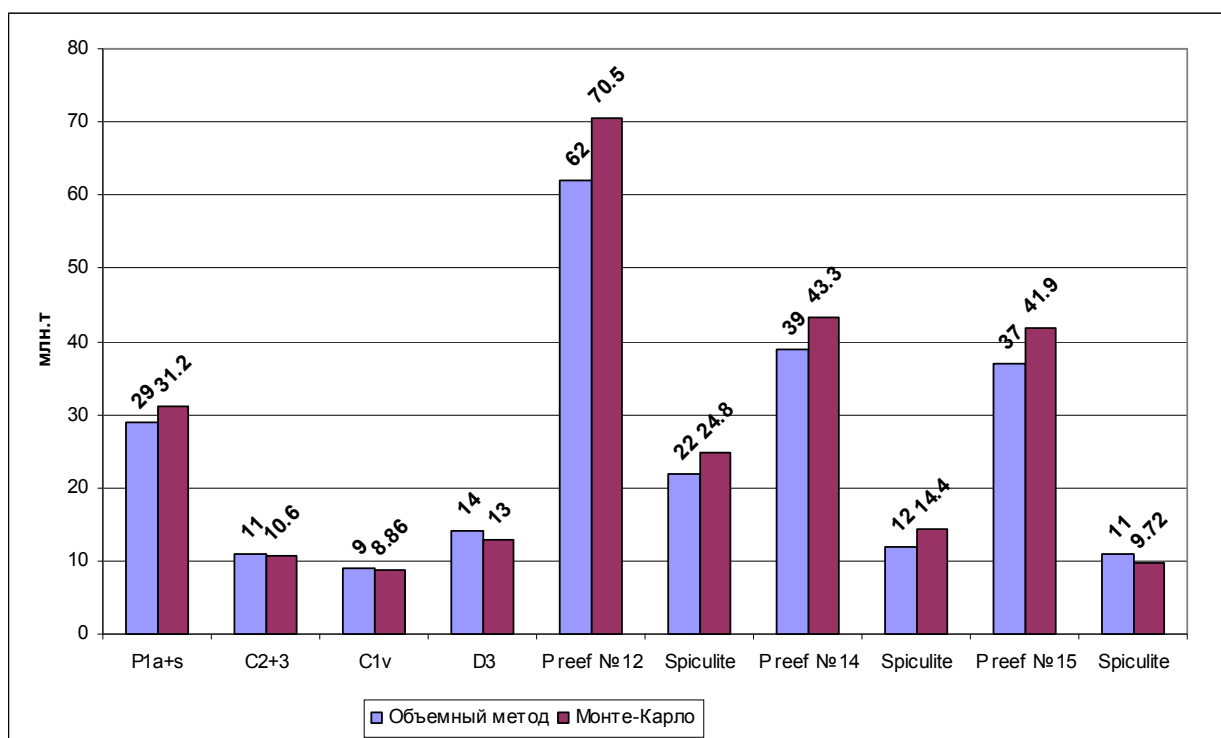


Рис. 15. Сравнение извлекаемых ресурсов посчитанных различными методами в пределах лицензионного участка Кольский-3

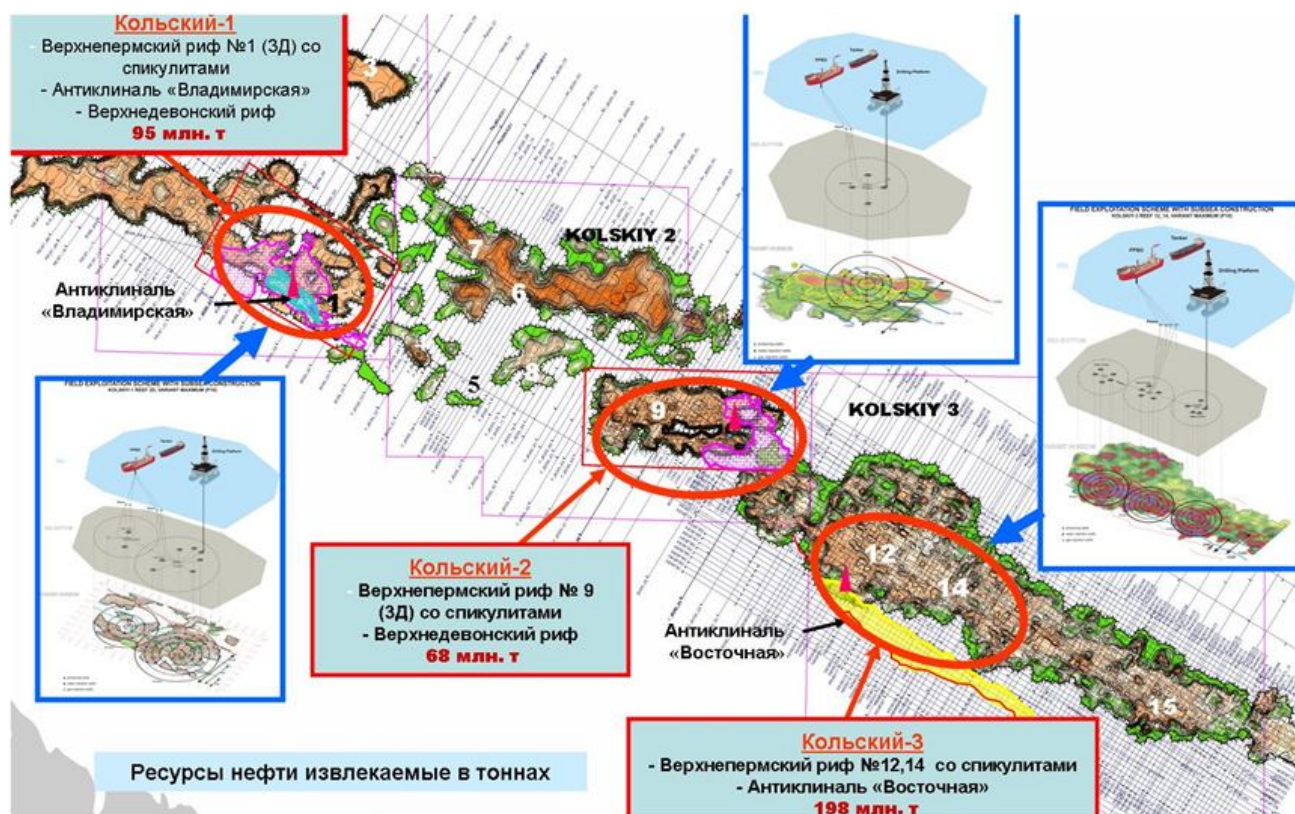


Рис. 16. Оценка ресурсов по целевым объектам (объемный метод)

Суммарные извлекаемые ресурсы по трем первоочередным объектам на трех лицензионных участках оцениваются в 361 млн. тонн нефти.

Из них на антиклинальные структуры приходится 73 млн.тонн(20%), на верхнепермские рифы – 199 млн.т (55%), на верхнепермские спикулиты – 52 млн.тонн (15%) и на верхнедевонские рифы - 37 млн.тонн (10%) .

Таблица 2. Сравнение геологических и извлекаемых ресурсов нефти подсчитанных различными способами, млн.т.

Перспективная площадь	Горизонт	объемный метод		метод Монте-Карло программа GeoX (P50)	
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
Кольский-1	P <sub>1a+s</sub>	12	4	12.8	4.24
	C <sub>2+3</sub>	6	2	6.12	2.02
	C <sub>1v</sub>	4	1	3.83	1.27
	D <sub>3</sub>	8	3	8.06	2.66
	P reef №1	157	52	190.9	56.9
	Spiculite	31	10	43.1	12.8
	D <sub>3</sub> reef	69	23	33.2	11
Арифм. сумма		<b>287</b>	<b>95</b>	<b>298.01</b>	<b>90.89</b>
Кольский-2	P reef №6-7	254	84	227.6	67.8
	P reef №9	138	46	187	56.1
	Spiculite	23	8	36.9	11
	D <sub>3</sub> reef	43	14	19.5	6.44
Арифм. сумма		<b>458</b>	<b>152</b>	<b>471</b>	<b>141.34</b>
Кольский-3	P <sub>1a+s</sub>	89	29	94.5	31.2
	C <sub>2+3</sub>	33	11	32.2	10.6
	C <sub>1v</sub>	27	9	26.8	8.86
	D <sub>3</sub>	42	14	39.2	13
	P reef №12	187	62	237.6	70.5
	Spiculite	66	22	84	24.8
	P reef №14	117	39	144.2	43.3
	Spiculite	37	12	48.1	14.4
	P reef №15	113	37	139.6	41.9
	Spiculite	33	11	32.5	9.72
Арифм. сумма		<b>744</b>	<b>246</b>	<b>878.7</b>	<b>268.28</b>
<b>Всего по площадям</b>		<b>1489</b>	<b>493</b>	<b>1647.71</b>	<b>500.51</b>

## **Мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разведки и разработки**

В 2009 году с использованием программы Questor были разработаны технико-экономические модели проектов поисково-оценочного бурения и возможного промышленного освоения перспективных объектов лицензионных участков с учетом возможного применения новых инновационных технологий освоения шельфовых нефтегазовых месторождений. На основе анализа данных по новым зарубежным технологиям строительства плавучих морских платформ бурения и добычи нефти при надводном и подводном обустройстве осваиваемых месторождений, были определены коммерчески рентабельные варианты инвестиционных проектов проведения поисково-оценочного бурения на лицензионных участках ККМ, а также варианты промышленного освоения месторождений ККМ при получении положительных результатов оценочного бурения.

Проведены технико-экономические расчеты для пяти возможных вариантов комплексного промышленного освоения лицензионных участков Кольско-Канинской моноклинали.

С учетом результатов проведенных технико-экономических расчетов рассмотренные варианты комплексного промышленного освоения потенциальных нефтегазовых месторождений лицензионных участков оцениваются как рентабельные с внутренней нормой доходности (IRR) от 25% до 28%.

## **Основные результаты работ в 2009 году**

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» в период 2005-2009 г.г. выполняло в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков в Баренцевом море. За этот период был выполнен важнейший этап геологоразведочных работ – в полном объеме в соответствии с лицензионными обязательствами были завершены морские геофизические исследования по двухмерной методике в объеме **5306** пог. км сейсмических профилей и трехмерной методике – **400** км<sup>2</sup>, в 2008 году завершена их обработка и интерпретация. Полученные за этот период результаты позволили получить новые данные по геологическому строению лицензионных участков с выявлением новых поисковых объектов.

Эти обстоятельства вызвали необходимость проведения дополнительных геологических исследований, которые были включены Федеральным агентством в лицензионные обязательства ОАО «Севернефтегаз», продлившие срок действия лицензий по всем трем лицензионным блокам до конца 2012 г.

К числу таких лицензионных обязательств относятся завершенные в 2009 г. детальные геохимические исследования в зонах заложения разведочных скважин для получения дополнительных данных, подтверждающих наличие углеводородов в пределах перспективных объектов.

Другим важным лицензионным обязательством является бассейновое моделирование юга Баренцева моря и платформы Финмарк для построения окончательной геологической модели лицензионных участков, которое должно быть выполнено в 2010 г. для выбора точек поискового бурения, намеченного на 2011-2012 гг.. Бассейновое моделирование проводится с целью более надежного определения параметров коллекторов, выявления наличия нефтегазоматеринских пород и путей миграции нефти до намеченных стратиграфических и структурных ловушек в пределах лицензионных участков.

В 2009 г., в рамках этого задания, силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» проведен анализ накопленной геолого-геофизической информации по региону, включающему Тимано-Печорскую провинцию и Печорское море, юг Баренцевоморского нефтегазоносного бассейна и платформу Финмарк на норвежском шельфе. Создан электронный картографический банк необходимых данных. Приобретена и освоена математическая программа по бассейновому моделированию PetroMod (IES). Получено разрешение Федерального агентства РОСНЕДРА на использование данных и информации, полученных за счет госбюджета.

В 2010 г. должны быть завершены работы по выполнению данного лицензионного обязательства. Планируется, в частности, создание сейсмического банка данных по основным региональным профилям в программе SeisWorks, сейсмическая корреляция основных отражающих горизонтов в программе ZMap (LandMark) и построение геологической модели в программе PetroMod (IES).

На основе полученных результатов геолого-геофизических работ в 2008-2009 гг., детерминистским методом была подсчитана ресурсная база на лицензионных участках ОАО «Севернефтегаз», **извлекаемые геологические запасы** по категории С<sub>3</sub>, которых только по 4-м первоочередным объектам (К-1 Риф 3D, К-2 Риф 3D, К-3 Риф 12-15, К-3 Структура Восточная) в соответствии с экспертной независимой оценкой французской компании Cifal составили **195** млн. т, а геологические – **590** млн.т.

Опыт проведения в 2009 г. переговоров по привлечению к финансированию поискового бурения потенциальных инвесторов ведущих зарубежных и отечественных компаний показал необходимость перехода от детерминистского метода оценки ресурсов, принятого в российских организациях, к вероятностному методу, принятому в ведущих зарубежных нефтяных компаниях. Так, например, Компанией Cifal (Франция) с использованием программного продукта GeoX проведена оценка стоимости портфеля акций компании с учетом вероятностных оценок успешности проекта и оценок величины извлекаемых запасов. С учетом использованных параметров (вероятность открытия месторождения на каждом из перспективных объектов оценена в **26-28%**, ставка дисконта **15%**) стоимость пакета акций компании составила **201 млн.долл.США**.



В 2009 г. силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» были начаты работы по уточнению ресурсной базы нефтегазоносных ловушек выбранных первоочередных объектов по категории  $C_3$  с применением вероятностных моделей на основе международных стандартов по методу Монте-Карло. Проведена сейсмическая корреляция основных отражающих горизонтов, построены структурные карты и карты эффективных толщин, осуществлена геометризация подсчетных объектов, составлен банк данных по необходимым параметрам и др. В 2010 г. будет осуществлена (с использованием программы GeoX компании GeoKnowledge) оценка рисков по наличию ловушек, покрышек, коллекторов и их качеств, наличия УВ, его качества и возможной миграции. Будет осуществлена загрузка выбранных данных в программу GeoX и проведена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло. Важнейшим итогом этих работ будет подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд» окончательного отчета по подсчету ресурсов нефти по категории  $C_3$ , постановка этих ресурсов на государственный учет в «Росгеолфонде».

### **План работы на 2010 год**

*В 2010 г. планируется выполнить следующие виды работ:*

1. Продолжить оценку ресурсов вероятностным методом, включая их стоимостную оценку на основе построения математической модели и проведения стохастического моделирования по методу Монте-Карло. В том числе будет проведена:

- Оценка рисков в связи с наличием ловушек, покрышек, коллекторов и их качества, наличия УВ, его качества и возможной миграции.
- Введение в программу различных корреляций между параметрами.
- Подсчет ресурсов методом Монте-Карло.
- Получение итоговой информации, для дальнейшей оценки промысловых параметров лицензионных участков.
- Итоговая ресурсная оценка объектов с подготовкой паспортов структур для поискового бурения на первоочередных объектах на лицензионных участках.

2. Продолжить работы по бассейновому моделированию юга Баренцева моря и платформы Финмарк с использованием компьютерных технологий с целью создания геологической модели Кольско - Канинской моноклинали и лицензионных участков. В частности провести:

- Анализ накопленной геолого-геофизической информации по региону, включающему Платформу Финмарк на норвежском шельфе. Приобретение и интерпретация сейсмических профилей, необходимых для построения каркасной модели платформы Финмарк.
- Анализ данных по литологии и физико-химическим параметрам органического вещества и флюидов пластовых систем, термобарическим факторам по региону.
- Создание электронного сейсмического банка по основным региональным профилям Платформы Финмарк и приведение полученных материалов к

единому формату, для последующей загрузки в программные продукты компании LandMark.

- Сейсмическая корреляция основных отражающих горизонтов в программе SeisWorks (LandMark) и построение структурных карт в программе ZMap (LandMark) для региона Кольско-Канинская моноклинали - платформы Финмарк.
- Выгрузка данных в формате ZYX для загрузки их в программу по бассейновому моделированию PetroMod (IES).
- Построение геологической модели Кольско-Канинской моноклинали и лицензионных участков.

3. Продолжение мониторинга экономического риска и расчет экономических параметров разработки месторождений нефти и газа с учетом изменяющихся геологических и технико-экономических параметров, технико-экономическое моделирование возможных вариантов освоения лицензионных участков, включая:

- Сопоставительный анализ результатов технико-экономического моделирования процессов разработки объектов ККМ и выбор рациональных вариантов для их последующего уточнения и углубленного анализа.
- Построение ожидаемых профилей добычи углеводородов при выбранных схем освоения объектов ККМ.
- Оптимизацию профилей освоения морских месторождений ККМ с целью максимизации ожидаемой чистой прибыли при различных уровнях дисконтирования.

4. Разработка ТЭО разведки и разработки нефти и газа по одному объекту на каждом лицензионном участке или группе нефтегазоносных структур. Силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» будет завершена подготовка окончательной версии ТЭО на основе полной обработки и интерпретации всей геофизической информации, полученной за период 2005-2007 годов.

5. Уточнение инженерно-геологических условий постановки буровой платформы в пределах буровых полигонов на лицензионных участках Кольский 1,2 и 3 в связи с уточнением точек поискового бурения по результатам переоценки ресурсной базы первоочередных нефтегазоносных ловушек.

6. Продолжение работы по выбору плавучей буровой установки с подготовкой документов по ее аренде и размещению заказов на поставки для строительства скважин.

7. Уточнение проектов бурения трех скважин на участках Кольский-1, 2 и 3 с учетом параметров выбранной буровой платформы.

По результатам выбора плавучей буровой установки:

(а) продолжение согласования проектов ОВОС на региональном и федеральном уровнях,

(б) продолжение работ по согласованию с региональными и федеральными органами исполнительной власти проектов бурения и его утверждению в установленном порядке.

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

В отчетном году Компания работала согласно утвержденному Плану геологоразведочных работ ОАО «Севернефтегаз» на 2009 год и полностью выполнила свои лицензионные обязательства по геологическому изучению лицензионных участков.

Специалисты Компании приступили к оценке ресурсной базы и ее стоимостной оценке, бассейновому моделированию с целью создания геологической модели Кольско-Канинской моноклинали и лицензионных участков.

В соответствии с лицензионными соглашениями в 2009 г. Компания выполнила детальные комплексные аналитические исследования геохимических работ 2005 г. по технологии компании GOR (США) в зоне бурения 3-х поисково-разведочных скважин. По результатам геохимических исследований делается вывод, что для постановки поисково-разведочных работ наибольший интерес представляют лицензионные участки «Кольский-3» и «Кольский-2», где однозначно можно дать оценку о перспективах рифогенных структур на наличие нефтяных залежей.

Результаты проведенных работ будут учитываться при окончательном выборе точек заложения скважин для бурения и перспективы дальнейшего освоения лицензионных блоков. С этой целью был проработан Перспективный план работ на лицензионных участках Кольский -1, 2, 3 по геологическому изучению и поиску, разведке и разработке предполагаемых месторождений, который представляется потенциальным инвесторам для совместного сотрудничества.

#### **4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА**

В 2010 году ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений и подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе выполнит построение окончательной геологической модели, подготовку паспортов структур и подсчет запасов, разработку и государственную экологическую экспертизу проекта строительства поисковой скважины, а также продолжит работы по уточнению точек заложения и подготовке к бурению трех поисковых скважин в 2012 году.

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, массовыми поисками, ВСП, 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.

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.

В частности, в Тимано-Печорской провинции многочисленные нефтяные месторождения приурочены к карбонатным отложениям девонского, каменноугольного и нижнепермского возраста, которые четко фиксируются в качестве реперных горизонтов сейсморазреза и по данным региональных сейсмических исследований прослеживаются с востока из Тимано-Печорской провинции в пределы ККМ и лицензионных участков. Зона верхнепермских рифовых построек с площади лицензионных участков протягивается на северо-запад на платформу Финмарк, где в аналогичной верхнепермской рифовой постройке бурением вскрыта нефтяная залежь.

Положительным фактором является также прогнозирование в сеймостратиграфическом разрезе ККМ наличия отложений, являющихся нефтегазоматеринскими для сопредельной с востока Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции (свита «Доманик» верхнего девона).

Дополнительными факторами, положительно влияющими на перспективы нефтегазоносности лицензионных участков, является наличие потенциальных антиклинальных структурных ловушек в отложениях палеозоя, выявление верхнедевонских рифов и наличие зон выклинивания отложений нижнего девона.

## **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.

В 2009 году было проведено годовое Общее собрание акционеров Компании и 1 внеочередное общее собрание акционеров.

Очередное годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» состоялось 26 июня 2009 года (протокол № 1-2009/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, а также вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2008 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2008 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2008 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2008 год.

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

В качестве аудитора Общества на 2009 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» (лицензия Министерства финансов РФ № Е 006017).

**Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров**

Очередным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 1-2009/оса от 29 июня 2009 года) и внеочередным общим собранием акционеров (протокол №2-2009/оса от 03.11.2009 г.) одобрены:

№ п/п	Перечень сделок	Существенные условия
1	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение №5 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств, предусмотрены конвертация обязательств заемщика, а также суммы, фактически не перечисленной и подлежащей перечислению Займодавцем, в соответствующие суммы в рублях РФ и единовременная капитализация процентов, определена рублевая процентная ставка на сумму займа.
2	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение №6 (крупная сделка)	Снижена процентная ставка за пользование Займом

**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 №1-2009/оса от 29.06.2009 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.

### **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 Плимптон 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 1999-2004 гг. – заместитель Министра природных ресурсов России  
2004 г. - настоящее время - Генеральный директор 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

## **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»**  
**2002-2005 – Заместитель директора по управлению недвижимым имуществом и ценными бумагами - начальник отдела по работе с ценными бумагами**  
**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 - н.в. Генеральный директор ООО «Румелко»;**  
**2001 - н.в. Председатель Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»;**  
**2003 - 2005, 2006 - 2007 Член Совета директоров ОАО Банк ЗЕНИТ;**  
**2004 - 2006, 2007 - н.в. 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 - н.в. Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»;**  
**2006 - н.в. 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 - н.в. Член Наблюдательного совета ЗАО «ССК «Лисья нора»»;  
2007 - н.в. Генеральный директор ООО «Игнатово-1»;  
2007 - н.в. Генеральный директор ООО «Игнатово-2»;  
2008 - н.в. Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»  
2008 - н.в. Член Совета директоров Некоммерческой организации «Национальный коневодческий союз».  
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:***

26 июня 2008 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 2-2008/оса от 27.06.2008 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

- Ведерников Александр Геннадьевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Лоскутов Валерий Иванович;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Путилин Григорий Иванович;
- Сай Сергей Иванович.

Сай Сергей Иванович скоропостижно скончался 12.07.2008 г.

26 июня 2009 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2009/оса от 29.06.2009 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 2009 г.***

В отчетном году Совет директоров провел 6 заседаний. Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- созыв годового и внеочередных общих собраний акционеров ОАО «Севернефтегаз» и утверждение вопросов и мероприятий, связанных с его проведением;
- итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- утверждение Бюджета Общества на 2009 г. и Плана геологоразведочных работ Общества на 2009г. и одобрение проекта Бюджета Общества на 2010 г.;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, крупных сделок;
- 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 26.06.2009 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2008 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2009 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 (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества и компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведении проверки.

***Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009 года***

**Ажиркова Валентина Яковлевна**

**Кладиенко Людмила Владимировна**

**Шипилова Галина Ивановна**

***Состав Ревизионной комиссии, действующей до 26.06.2009 года***

**Бизяева Надежда Андреевна**

**Кладиенко Людмила Владимировна**

**Шипилова Галина Ивановна**

## 7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2009 ГОД

### Информация об аудиторском Обществе

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская компания «Корсаков и Партнеры»
- Юридический адрес: 125368, г. Москва, Митинская ул., 43, оф. 53
- Телефон: (495) 971-23-14, 660-59-52
- Факс: (495) 751-60-50
- Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005877166, выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 46 по г. Москве 22 марта 2004 г.;
- В Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись 22 марта 2004 года за основным регистрационным номером (ОГРН) 1047796182554;
- Лицензия на осуществление деятельности № Е 006017, выдана Министерством финансов Российской Федерации (Приказ Министерства финансов Российской Федерации 24 июня 2004 года №158) сроком на пять лет;
- Является членом аккредитованного профессионального аудиторского объединения – Московской Аудиторской Палаты (свидетельство № 419).

### Заключение аудиторов

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно.

**Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» состоит из:**

- ✓ бухгалтерского баланса;
- ✓ отчета о прибылях и убытках;
- ✓ приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- ✓ пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Северная Нефтегазовая Компания». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных финансовой (бухгалтерской) отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении аудируемого лица и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Существенным искажением финансовой (бухгалтерской) отчетности считается отсутствие или искажение информации на уровне финансовой (бухгалтерской) отчетности об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах, хозяйственных операциях, составляющих капитала, и т. д., если отсутствие или искажение указанной информации может повлиять на экономические решения пользователей, принятые на основе финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Аудиторское заключение не может и не должно трактоваться ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» и заинтересованными пользователями настоящего аудиторского заключения как гарантия аудитора в том, что иные обстоятельства, оказывающие или способные оказать влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», не существуют.

**Мы провели аудит в соответствии с:**

- ✓ Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ;
- ✓ федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- ✓ внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово - хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Вместе с тем считаем необходимым отметить:

Нам представлены акты сверки, заверенные контрагентами, не полностью подтверждающие размер дебиторской/кредиторской задолженности ОАО «Северная Нефтегазовая Компания». Кроме того, нам не представлен акт инвентаризации расходов будущих периодов (унифицированная форма ИНВ-11), составляющих более 70% активов баланса.

Однако произведенные нами аудиторские процедуры позволяют сделать вывод о том, что существенные искажения отчетности в этой части маловероятны.



По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» обстоятельств, изложенных в предыдущей части, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и нормативно-правовых актов, регулирующих порядок ведения учета и составления финансовой (бухгалтерской) отчетности в Российской Федерации.

**Генеральный директор**

**Д.А. Корсаков**

**Аудиторы, проводившие аудит:**

квалификационный аттестат аудитора  
№ 023803 по общему аудиту, выдан  
Министерством финансов РФ 26.11.98  
на неограниченный срок.

**Г.В. Шевченко**

«26» марта 2010 года

# ОАО «Севернефтегаз»

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	1786	1963
Незавершенное строительство	130	45297	45297
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	88677	119559
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>135760</b>	<b>166819</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	495176	673355
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	560	293
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	494616	673062
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	62737	64726
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4032	1004
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	31107	30944
Денежные средства	260	10539	12520
Прочие оборотные активы	270	-	-
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>603591</b>	<b>782549</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>739351</b>	<b>949368</b>

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	100	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	5	5
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	5	5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	20600	21385
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>20705</b>	<b>21490</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	623975	802625
Отложенные налоговые обязательства	515	93881	124959
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>717857</b>	<b>927584</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	789	294
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	789	141
задолженность перед персоналом организации	622	-	150
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	3
задолженность по налогам и сборам	624	-	-
прочие кредиторы	625	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>789</b>	<b>294</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>739351</b>	<b>949368</b>

<b>СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			
Арендованные основные средства	910	591	561
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	591	456
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

**ОАО «Севернефтегаз»**  
**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.  
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2000	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-1458	-
Валовая прибыль	029	542	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	542	-
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1087	1349
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	13066	55347
Прочие расходы	100	-13714	-75783
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>981</b>	<b>-19087</b>
Отложенные налоговые активы	141	30882	40637
Отложенные налоговые обязательства	142	-31078	-36056
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Налоговые санкции	180	-	-
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>785</b>	<b>-14506</b>
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

<b>РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ</b>					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	12723	13620	55347	75783
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

**ОАО «Севернефтегаз»**  
**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.  
(в тысячах рублей, если не указано иное)

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	100	-	5	34065	34170
<b>2008</b>						
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	100	-	5	34065	34170
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	-14506	-14506
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	100	-	5	19559	19664
<b>2009</b>						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Переоценка ОНА, ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	080	X	-	-	1041	1041
Остаток на 1 января отчетного года	100	100	-	5	20600	20705
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	785	785
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2009 год

дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	100	-	5	21385	21490

**II. Резервы**

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	5	-	-	5
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

**СПРАВКИ**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код			
1	2	3	4	
1) Чистые активы	200	20705	21490	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год
		3	4	5
2) Получено на:				
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-
в том числе:				
	211	-	-	-
	212	-	-	-
	213	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-
в том числе:				
	221	-	-	-
	222	-	-	-
	223	-	-	-

**ОАО «Севернефтегаз»**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.  
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	41646	27282
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	2400	-
	030	-	-
Прочие доходы	110	292	93566
Денежные средства, направленные:	120	-41949	-168692
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-14809	-26795
на оплату труда	160	-19928	-19430
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	-6111	-6122
	181	-	-
на прочие расходы	190	-1101	-116345
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	200	-39257	-75126
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	1095	1349
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-1454	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Расходы на продажу валюты	320	-	-
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	340	-359	1349
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	41435	88141
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	430	41435	88141
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	1819	14364
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	450	43465	41646
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-2272	21468

## ОАО «Севернефтегаз»

## ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2009 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	-	-
Машины и оборудование	080	2702	421	-12	3111
Транспортные средства	085	1414	915	-738	1591
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	911	-	-	911
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	-	-	-	-



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2009 год

Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>130</b>	<b>5027</b>	<b>1336</b>	<b>-750</b>	<b>5613</b>

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	3241	3650
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	2807	3024
других	143	434	626
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
	161	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	1	2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		

## Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>			<b>код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			<b>код</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			330	-	-

## Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	239296	2640	-	241936
в том числе:	411	239296	2640	-	241936
поиск и оценка месторождений нефти и газа	412	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>			<b>код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	239296	241936
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	-	-

## Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций -	520	-	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2009 год

всего					
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	31107	30944
Прочие	535	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31107</b>	<b>30944</b>
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>СПРАВОЧНО.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	4032	1004
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	-
авансы выданные	612	3913	849
прочая	613	119	155
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
<b>Итого</b>		<b>4032</b>	<b>1004</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	789	293
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	789	140
авансы полученные	642	-	-
расчеты по налогам и сборам	643	-	-
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	-	153

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2009 год

долгосрочная - всего	650	623975	802625
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	623975	802625
	653	-	-
<b>Итого</b>		624764	802918

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	-	-
Затраты на оплату труда	720	1408	-
Отчисления на социальные нужды	730	42	-
Амортизация	740	-	-
Прочие затраты	750	8	-
Итого по элементам затрат	760	1458	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	178446	98997
резервов предстоящих расходов	767	-	-

**Обеспечения**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

## Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:	911	-		-	
	912	-		-	
	913	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

## ОАО «Севернефтегаз»

### ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2009 г.

1. ОАО «Севернефтегаз» в период 2005-2009гг. выполняло в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, продолжает осуществлять деятельность **по поиску и оценке месторождений нефти и газа** и по подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями. За этот период был выполнен важнейший этап геологоразведочных работ – в полном объеме в соответствии с лицензионными обязательствами были завершены морские геофизические исследования по двухмерной методике сейсмических профилей и трехмерной - в 2008 году завершена их обработка и интерпретация.

В 2009 году ОАО «Севернефтегаз» продолжало 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 новыми 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.

2. Среднесписочная численность Организации в отчетном периоде составила 21 человек.

3. Бухгалтерская отчетность за 2009 года включает в себя:

- бухгалтерский баланс (форма 1);
- отчет о прибылях и убытках (форма 2);
- отчет о движениях капитала (форма 3);
- отчет о движениях денежных средств (форма 4);
- пояснения к бухгалтерскому балансу (форма 5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

4. Основные элементы учетной политики 2009 года:

Признание расходов в отчетном периоде:

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), а именно:

- расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство» - как расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы» - как другие расходы, связанные с производством и реализацией.

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, т.е. расходы на освоение природных ресурсов, 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.

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.

Расходы Общества, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство», т.е. расходы на освоение природных ресурсов включают в себя расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств, на геологическое изучение трех лицензионных участков.

Расходы Общества, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы» - другие расходы, связанные с производством и реализацией.

Все расходы, кроме расходов на геологоразведочные работы, списываются в конце месяца пропорционально размерам лицензионных участков, определенным в соответствующих распорядительных документах Общества, в дебет счета 97 «Расходы будущих периодов». Расходы на геологоразведочные работы, так же списываются в конце месяца в дебет счета 97 «Расходы будущих периодов», но с распределением на те лицензионные участки, непосредственно по которым проводятся геологоразведочные работы.

Расходы будущих периодов – затраты, произведенные Организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Признание расходов будущих периодов по расходам на деятельность по поиску и оценке запасов полезных ископаемых в составе текущих расходов осуществляется в момент выдачи лицензии на дальнейшую разработку месторождения или в момент признания территории участка бесперспективной либо нецелесообразной по дате соответствующего приказа по Организации, в порядке, предусмотренном в приказе, и на основании приказа.

5. Учитывая специфику деятельности нашей Организации, возможность получения ею доходов связана с этапом добычи нефти и газа. На данном этапе по поиску и оценке нефтегазовых месторождений, в учете Организации все расходы, и на выполнение геологоразведочных работ с привлечением подрядных организаций, и общехозяйственные расходы организации, отражаются в учете как расходы будущих периодов в соответствии с положениями статей главы 25 НК РФ (расходы по геологоразведочным работам регулируются положениями статей 261 и 325 НК РФ).

Расходы будущих периодов за отчетный период:

№ п/п	Расход	Сумма, тыс. руб.
1	Остаток на начало отчетного периода	494 616
<b>2</b>	<b>Всего за отчетный период</b>	<b>178 446</b>
3	Остаток на конец отчетного периода	673 062

В 4 квартале 2009 года, в учете Организации были и расходы, связанные с договором на создание и поставку научно-технической продукции для государственных нужд с ОАО «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» (см.п.13). Данные расходы были списаны на себестоимость проданных товаров, работ (услуг).

Продажи за отчетный период:

№ п/п	Расход	Сумма, тыс. руб.
1	Выручка отчетного периода	2 000
2	Себестоимость продаж	(1 458)
3	Прибыль (убыток) от продаж	542

## 6. Структура прибыли (убытка) отчетного периода:

№ п/п	Вид дохода (расхода)	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль на начало отчетного периода	20 600
2	Проценты к получению от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах в банке.	1 087
3	Выручка от продажи товаров, работ (услуг)	2 000
4	Доходы от реализации основных средств, прочие доходы	339
5	Доходы прочие	4
6	Положительная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 31.12.2009г.	12 723
7	Себестоимость проданных товаров, работ (услуг)	(1 458)
8	Расходы от реализации основных средств	(87)
9	Расходы прочие	(7)
10	Отрицательная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 31.12.2009г.	(13 620)
11	<b>Прибыль (убыток) за отчетный период</b>	<b>981</b>
12	Отложенные налоговые активы за отчетный период (ПБУ 18/02)	30 884
13	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период (ПБУ 18/02)	(31 080)
14	<b>Всего прибыль (убыток) за отчетный период</b>	<b>785</b>
15	Прибыль на конец отчетного периода	21 385

7. 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 новую процентную ставку - 25 % годовых.

В июне 2009 года по данному договору займа был получен 6й транш в сумме 42 349 988,00 рублей.

Всего по данному договору займа за 2009 года начислено процентов к уплате 136 299 795,62 рублей. Общая задолженность по состоянию на отчетную дату составляет 802 625 150,25 рублей.

8. В отчетном периоде Обществом был заключен договор на проведение аудиторской проверки бухгалтерского учета и отчетности на 2009 год. В марте 2009 года была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности за 2008 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторских заключений за 2008 год. Один экземпляр аудиторского заключения был предоставлен в ИФНС РФ №14 по г.Москве.



9. В 2009 году был продлен договор субаренды офисных помещений с ООО «Торговый дом НЛМК» до 17 мая 2010 года.

10. В 2008 году, Общество разместило свободные денежные средства на рублевые депозитные счета: 1й на 3 месяца с процентной ставкой 6,5% и 2й на 6 месяцев с процентной ставкой 10%. В 1м квартале 2009 года был закрыт 2й депозит, по которому начислено процентов к получению 395,52 тыс. рублей.

Денежные средства, размещенные организацией на депозите, отражены в ф.1. «Бухгалтерский баланс» по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения», в ф.4. «Отчет о движении денежных средств» денежные средства на депозите включены в состав денежных средств.

11. В августе 2009 года Общество разместило свободные денежные средства на валютный депозитный счет на 6 месяцев с процентной ставкой 6,4% годовых, по которому в отчетном периоде были начислены проценты к получению 23 145,21 долларов США, что составляет на отчетную дату 700 008,36 рублей.

12. В отчетном периоде были выполнены все запланированные работы по геологоразведке в рамках лицензионных обязательств на геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, с привлечением подрядных организаций.

13. В 4 квартале отчетного периода Общество заключило договор на создание и поставку научно-технической продукции для государственных нужд с ОАО «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» на 2 000 000,00 рублей. В декабре 2009 года работы по данному договору были выполнены, подписан акт выполненных работ. Работы по данному договору налогом на добавленную стоимость не облагаются, т.к. финансирование работ, выполняемых Обществом по данному договору, осуществляется за счет средств федерального бюджета Российской Федерации в рамках Государственного контракта между ОАО «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» и Федеральным агентством по недропользованию. Федеральное агентство по недропользованию сообщает, что выполнение данных работ не подлежит налогообложению налогом на добавленную стоимость в соответствии с подпунктом 16 пункта 3 статьи 149 главы 21 Налогового кодекса РФ.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Глумов И.Ф.

Главный бухгалтер

Иванцова Н.В.

**Заключение Ревизионной комиссии  
акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания»  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества  
за 2009 год**

Ревизионная комиссия акционерного общества «Севернефтегаз» является органом, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на основании Федерального Закона «Об акционерных обществах», Устава ОАО «Севернефтегаз» и Положения о ревизионной комиссии.

Ревизионной комиссией проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности общества за 2009 год на предмет соответствия информации, содержащейся в бухгалтерском учете и финансовой отчетности, нормам и требованиям действующего законодательства, внутренних организационно-распорядительных документов.

Выборочная проверка хозяйственных операций включала в себя ревизию документов и исследование свидетельств, удостоверяющих числовые данные бухгалтерского учета и пояснения, раскрытые в финансовой отчетности.

Ревизионной комиссией не установлено нарушений действующего законодательства, приказов, распоряжений и иных организационно-распорядительных документов руководства общества, грубых ошибок установленного порядка ведения бухгалтерского учета активов, обязательств, хозяйственных операций, которые могли бы существенно повлиять на достоверность бухгалтерской отчетности и исказить информацию о реальном финансовом положении Общества.

Деятельность общества и его финансовая отчетность за 2009 год отвечают требованиям, предъявляемым государственными органами власти РФ, и принятой на ОАО «Севернефтегаз» учетной политике.

Члены ревизионной комиссии имеют в своем распоряжении достаточные основания и могут с полной уверенностью полагать, что бухгалтерский учет операций финансово-хозяйственной деятельности общества и его финансовая отчетность раскрывают во всех существенных аспектах достоверное отражение активов и пассивов ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 1 января 2010 года, и обеспечивают правильность исчисления финансовых результатов его деятельности за 2009 год.

При подготовке настоящего заключения нами учитывалось мнение, высказанное ООО Аудиторской компанией «Корсаков и Партнеры» о финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Севернефтегаз».

Настоящее заключение подписано и представляется после даты представления ОАО «Севернефтегаз» отчетности за 2009 год в налоговую инспекцию.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Северная Нефтегазовая Компания»

Г. И. Шипилова

## 8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2008 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.

### Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2009 год

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 № 14 по Северному АО г. Москвы по адресу: 125284, Москва, 2-ой Боткинский проезд, д.8, стр. 1.

### Информация о держателе реестра акционеров

Общество является держателем реестра акционеров и самостоятельно обеспечивает ведение и хранение реестра.

### Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: [www.severneftegaz.ru](http://www.severneftegaz.ru)

### Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551

КПП 771401001

ОГРН 1020800767460

Код эмитента 33172-Е

### Контактная информация

Юридический адрес: 125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.18

Адрес для корреспонденции: 125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.18, 7-й этаж

Телефон: +7 (495)721-91-31

Факс: +7 (495)721-91-30

Генеральный директор  
ОАО «Севернефтегаз»



И.Ф. Глумов

Главный бухгалтер  
ОАО «Севернефтегаз»

Н.В. Иванцова