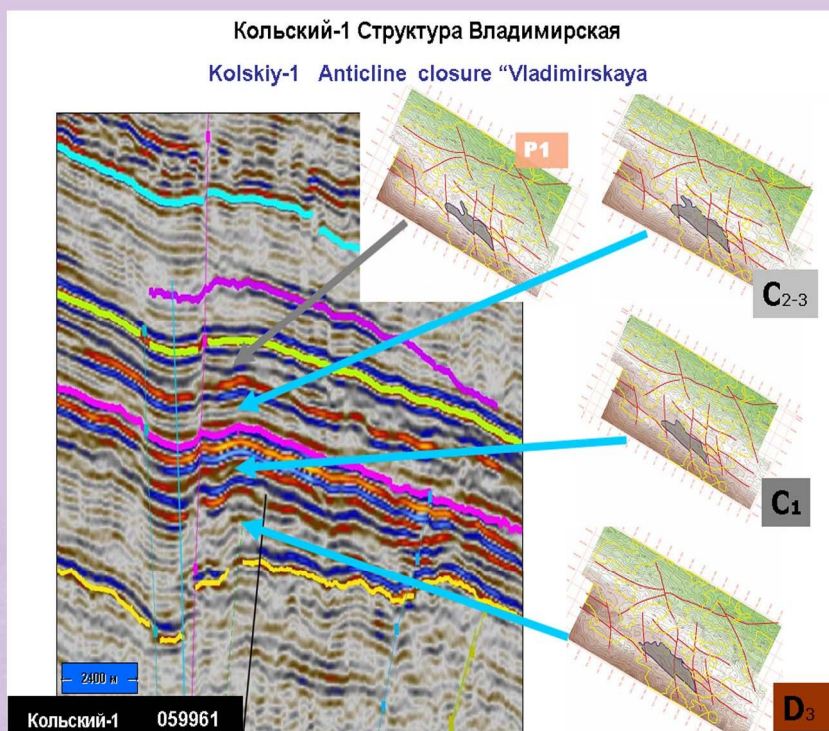




Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2013



Содержание:

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	3
Общая информация	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании	5
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные результаты работ в 2013 году	8
План работы на 2014 год.....	14
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	15
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	17
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	18
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»	19
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	19
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i>	<i>19</i>
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»	20
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2013 года.....</i>	<i>20</i>
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i>	<i>23</i>
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2013 г.....</i>	<i>23</i>
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества.....</i>	<i>23</i>
Генеральный директор	23
Ревизионная комиссия.....	25
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2013 года</i>	<i>25</i>
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2013 года.....</i>	<i>25</i>
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2013 ГОД	26
Аудиторское заключение	26
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2013 год.....	28
Заключение Ревизионной комиссии	51
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	52
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	52
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	52
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения	52
Информация о держателе реестра акционеров	52
Контактная информация	52

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Общая информация

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

ОАО «Севернефтегаз» действует на основании новой редакции Устава, утвержденного общим собранием акционеров (протокол от 06 сентября 2011 года № 02-2011/оса). Главным предметом деятельности Общества является поиск и оценка нефтяных и газовых месторождений, бурение скважин, а в случае открытия месторождения – разведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа. Основным акционером является ОАО «Новолипецкий Металлургический Комбинат» - ОАО «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). Дата выдачи лицензий - 08.08.2003 г., измененный срок действия лицензий 31.12.2017 г. Статус участков - геологический отвод.

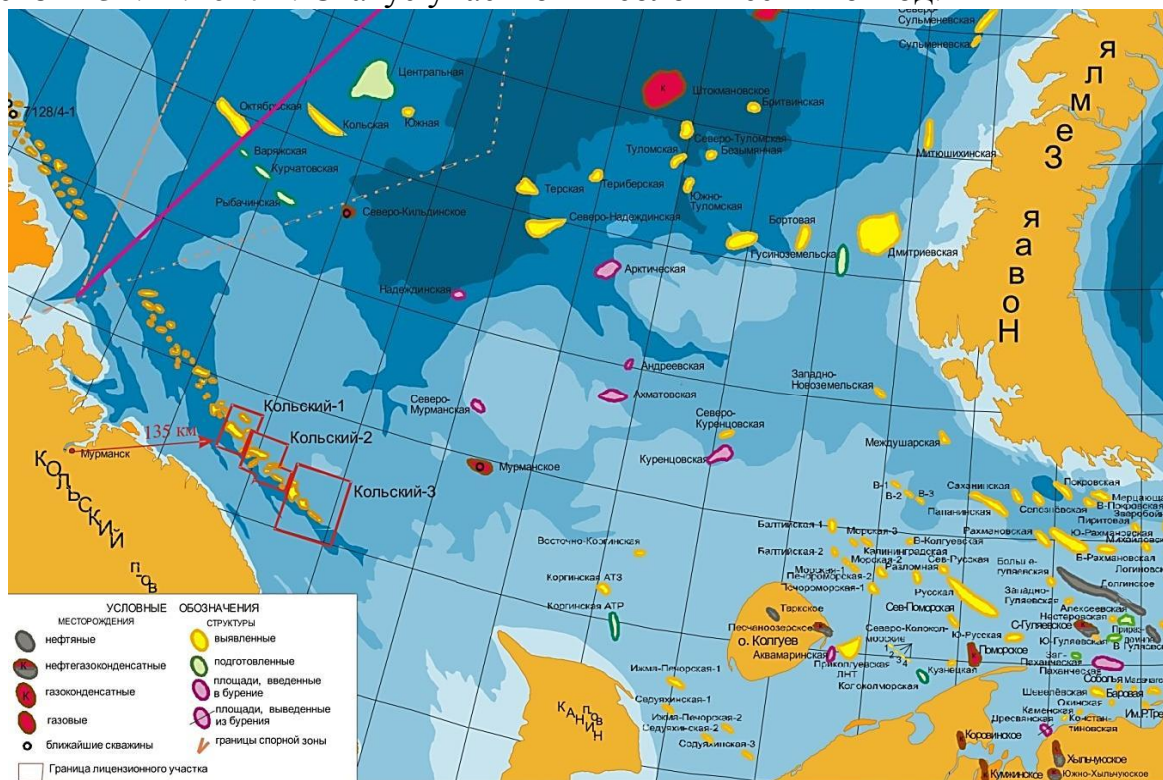


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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

Лицензионные соглашения.

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.

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. Кроме того, осуществление бурения оказалось нереальным в связи с невозможностью аренды полупогружной плавучей буровой ранее 2016 г.

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 26.10.2012, №№ 3966, 3967 и 3968).

По новым соглашениям срок лицензий продлен до 31 декабря 2017 г., бурение переносится на 2017 г., а в 2014-2017 годах ОАО «Севернефтегаз» должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ на каждом лицензионном участке:

- Переинтерпретация инженерных изысканий исходя из использования бурового судна «Deep Venture» (Валентин Шашин) – 2014 г.
- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deep Venture» (Валентин Шашин) – 2015 г.
- Завершение строительства не менее одной поисково-оценочной скважины в 2016-2017 гг.
- Проведение оперативного подсчета запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов – 2017 г.
- До 31.10.2017 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.

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.

Для интерпретации сейсмических материалов и геолого-экономической оценки перспектив нефтегазосности в 2005 г. 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 геологических моделей участков.

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

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

В 2009-2010 гг. проведены детальные комплексные геохимические исследования в зоне бурения на всех лицензионных участках; силами сотрудников ОАО «Севернефтегаз» осуществлены научно-исследовательские работы по бассейновому моделированию юга Баренцева моря и уточнению ресурсной базы нефти и газа перспективных объектов.

В 2011-2012 гг. сформирован информационный банк региональных сейсмических данных, по опорной сети региональных профилей в программе SeisWorks, проведена корреляция основных отражающих горизонтов, в программе и построена геологическая модель Баренцева моря в программе PetroMod (IES). Выполнена оценка прогнозных ресурсов на лицензионных участках Кольский-1-3.

В 2012-2013 гг. завершена разработка зонального проекта по строительству поисковых скважин. Проведены общественные слушания проекта, по результатам которых проведена корректировка ПСД, разработаны технико-технологические решения по обоснованию возможности утилизации нефтяных шламов в процессе строительства скважин.

Адаптирован проект бурения в разделах инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, проект организации строительства.

Разработан регламент «Экологический мониторинг южной части Барцева моря на основе исследований специализированными организациями и другими ведомствами.

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

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества

Основные направления деятельности Компании в 2004-2013 г.г. связаны с выполнением лицензионных обязательств по 3 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. Площадь участков составляет 1150 км²; 1100 км² и 2300 км² соответственно. 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.

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 моноклиналь граничит с Тимано-Печорской нефтегазоносной провинцией с многочисленными преимущественно нефтяными месторождениями.

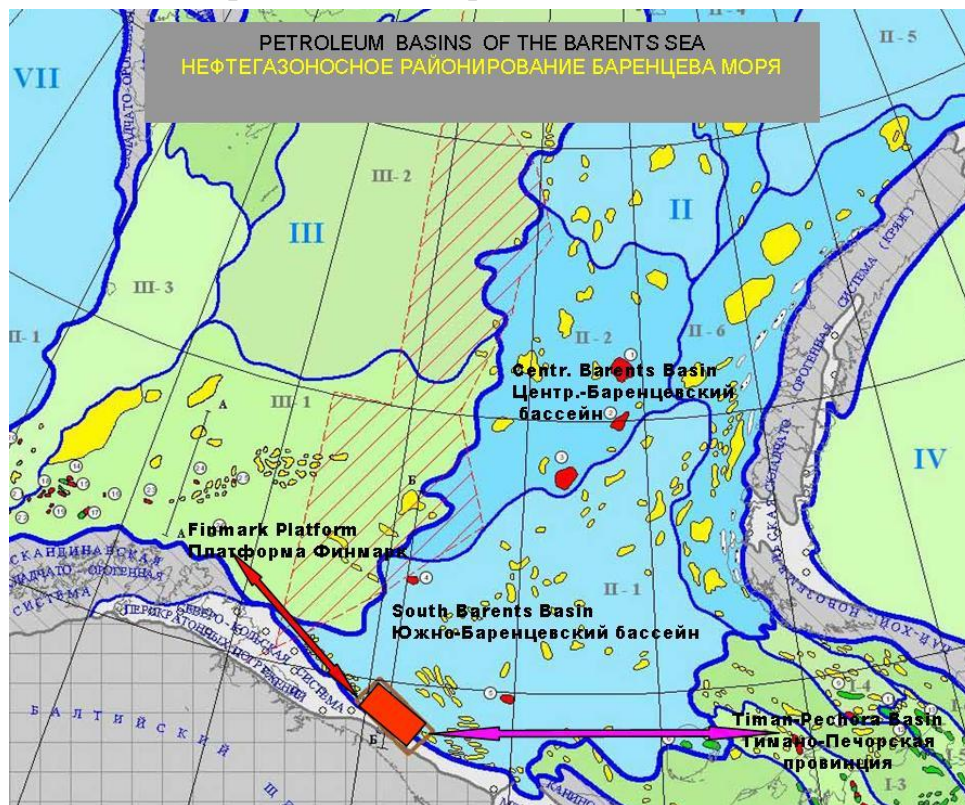


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

В северо-западном направлении на норвежском шельфе Кольско-Канинская моноклиналь 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.

Основные результаты работ в 2013 году

Актуализация и анализ подсчетных параметров месторождений-аналогов и основных геологических рисков

С целью уточнения подсчетных параметров пермских карбонатных отложений, в дополнение к имеющимся данным, были дополнительно изучены и проанализированы данные по Варандейскому и Торавейскому месторождениям-аналогам, расположенным на Тимано-Печорской провинции, а также платформе Финнмарк (рис. 3, 4).

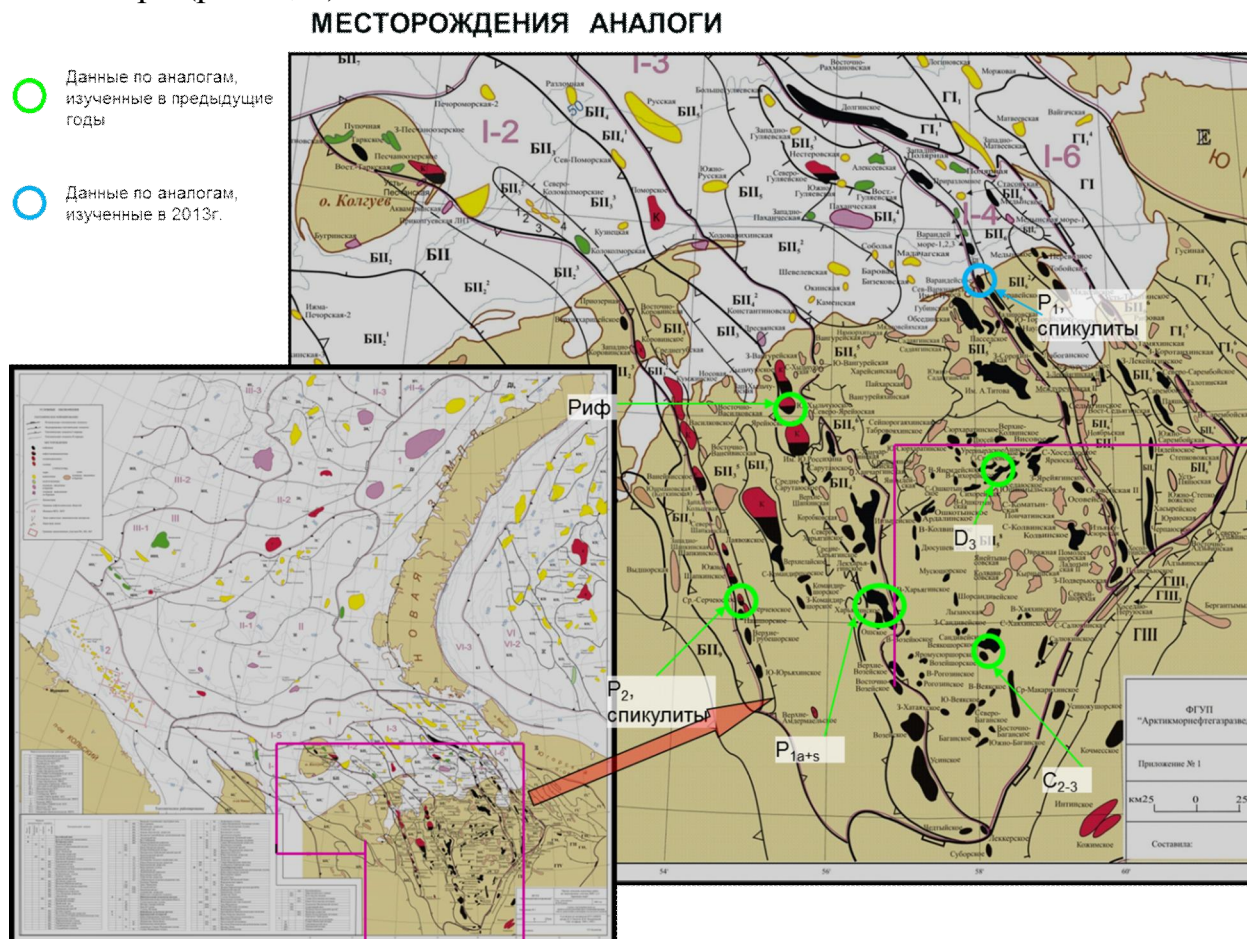


Рис. 3. Карта месторождений-аналогов с залежами в карбонатах девона, карбона и перми

На основании исследований по уточнению геологического строения и условий осадконакопления в районе Кольских лицензионных участков, с учетом новых данных как по российскому, так и по норвежскому секторам Баренцева моря, были получены **следующие результаты**.

1. Сделан вывод о значительном нефтегазоматеринском потенциале углеродисто-глинистых сланцев нижнего рифея. Вследствие большого числа разломов в фундаменте и трещиноватости, вероятной представляется миграция УВ из рифейских отложений вверх по разрезу в ловушки карбона, перми и триаса.

2. Детальная палеореконструкция и интерпретация данных 3D позволила выделить протяженные отложения барьерных островов песчаников визея. Данные отложения вследствие специфики условий осадконакопления имеют значительно большую мощность на территории Кольских участков, чем

предполагалось ранее. Сверху песчаники визея перекрыты мощными протяженными флюидоупорами верхнего карбона-нижней перми.

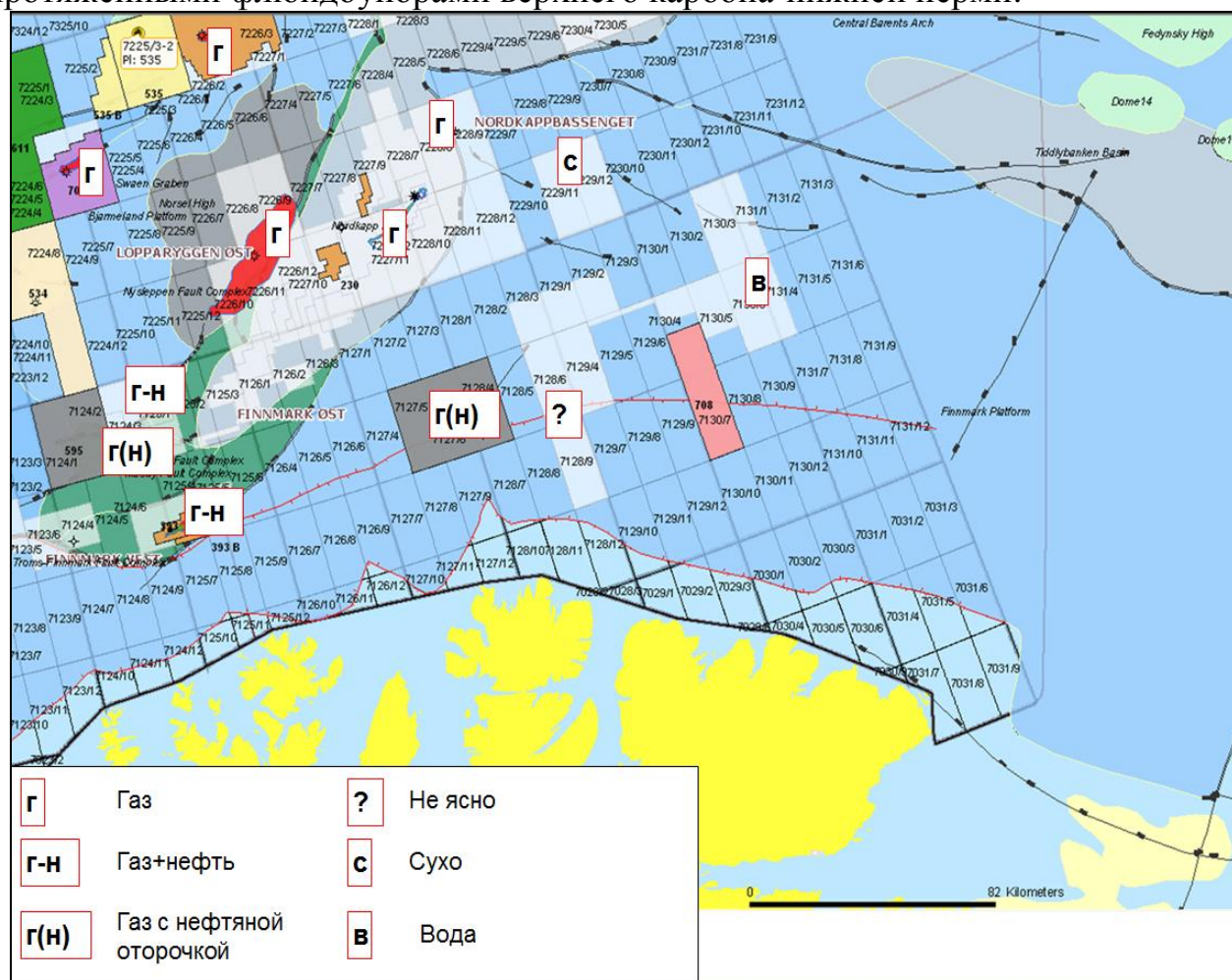


Рис. 4. Схема расположения основных площадей в граничащем с Россией норвежском секторе Баренцева моря с указанием характера насыщения (данные NPD)

3. По данным сейсморазведки выделены песчаники дельтового комплекса нижнего триаса: изолированные отложения каналов субаэральной алювиально-дельтовой равнины, вдольбереговых и устьевых баров указывают на наличие множественных литологических залежей, перекрытых протяженными глинистыми покрывками поймы и продельты.

4. Установлено, что нефтегазоматеринский потенциал могут иметь и триасовые комплексы переслаивания глин и алевролитов с линзами угля, с большим количеством водорослевых остатков. Породы в ГЗН, гумусовый тип. Наличие таких отложений, характерных для дельт и пойм субаэральных дельтовых равнин подтверждается интерпретацией данных 3D сейсморазведки на Кольских участках, а также детальной палеореконструкцией.

5. По сравнению с прошлым анализом 2009 г. была учтена информация NPD о нефтегазоматеринском потенциале верхнепермских кремнистых известковистых аргиллитов (Røye fm, скв.7128/4), богатых органическим веществом. Потенциал данных отложений подтвержден и на о. Колгуев. Тип ОВ преимущественно гумусовый, породы в ГЗН/ГЗГ, т.е. могут генерировать как нефть, так и газ. Наличие данной информации особенно важно, т.к.

существование рифов верхней перми однозначно подтверждено данными 2D/3D сейсморазведки.

Все это значительно повышает вероятность генерации УВ на рассматриваемой территории, а также миграции в литологические и структурно-тектонические ловушки песчаных коллекторов палеозоя и мезозоя. Протяженность терригенных отложений и условия их формирования вносят дополнительную уверенность в наличие промышленных залежей УВ, способных компенсировать стоимость бурения.

6. Наличие верхнепермских рифов со спиккулитами в пределах лицензионных участков может считаться однозначно подтвержденным фактом вследствие точной увязки их сейсмических отражений с отражениями платформы Финнмарк, где выявлены идентичные по форме импульса рифовые тела, вскрытые скважинами.

Определение вероятности успешности поисково-разведочных работ. Результаты анализа геологических рисков.

Методика расчета вероятности успешности (probability of success) является оптимальным и общепризнанным средством выделения и анализа основных геологических рисков. Риски существования залежей УВ оцениваются по пяти основным факторам: 1) ловушка и покрышка, 2) коллектор, 3) материнские породы, 4) миграция, 5) сохранность УВ.

Результаты анализа рисков в целом по Кольским лицензионным участкам показали, что рассчитанная вероятность успешности геолого-разведочных работ (POS) = p (ловушка и покрышка \times коллектор \times материнские породы \times миграция \times сохранность) = $0,63 \times 0,75 \times 0,83 \times 0,75 \times 0,88 \times 0,8 = \underline{\underline{0,21}}$.

С целью изучения вероятности успешности для отдельных разновозрастных залежей в районе Кольских лицензионных участков была разработана альтернативная методика, учитывающая совокупное влияние факторов генерации, миграции, формирования и сохранности залежей углеводородов как по отдельным терригенным и карбонатным объектам, так и в целом по разрезу.

Рассчитанные по этой методике результаты анализа геологических рисков, показали вероятность успеха (POS) = **0,23**.

Таким образом, полученное значение успешности превышает 20%, что позволяет отнести первоочередные объекты для постановки поисково-оценочного бурения объекты на Кольских лицензионных участках к «перспективным».

Создание куба 3D сейсморазведки в формате «SEG Y» на основе сети 2D профилей на лицензионном участке Кольский-3

Существующая густая сеть профилей 2D сейсморазведки на лицензионном участке Кольский-3 технически может быть преобразована в 3D сейсмический куб в формате SEG Y без существенной потери разрешающей способности с использованием специального плагина для ПО Petrel компании Schlumberger.

Проведенная работа в этом направлении позволяет в дальнейшем провести инверсию 3D для последующего использования в качестве 3D тренда при геологическом моделировании, а также упростить процедуру атрибутного анализа, цель которого – в установлении условий осадконакопления и выделении зон развития коллекторов (перспективных для бурения). Отработанная методика создания 3D куба может быть применена и на других площадях.

Ниже представлена схема 3D сейсмических исследований на лицензионных участках (ЛУ) Кольский-1, 2 и 3: показаны контуры 3D сейсморазведки в плане, а также примеры 3D кубов. 3D куб на Кольском-3 был создан на площади 654,4 кв. км (рис. 5).

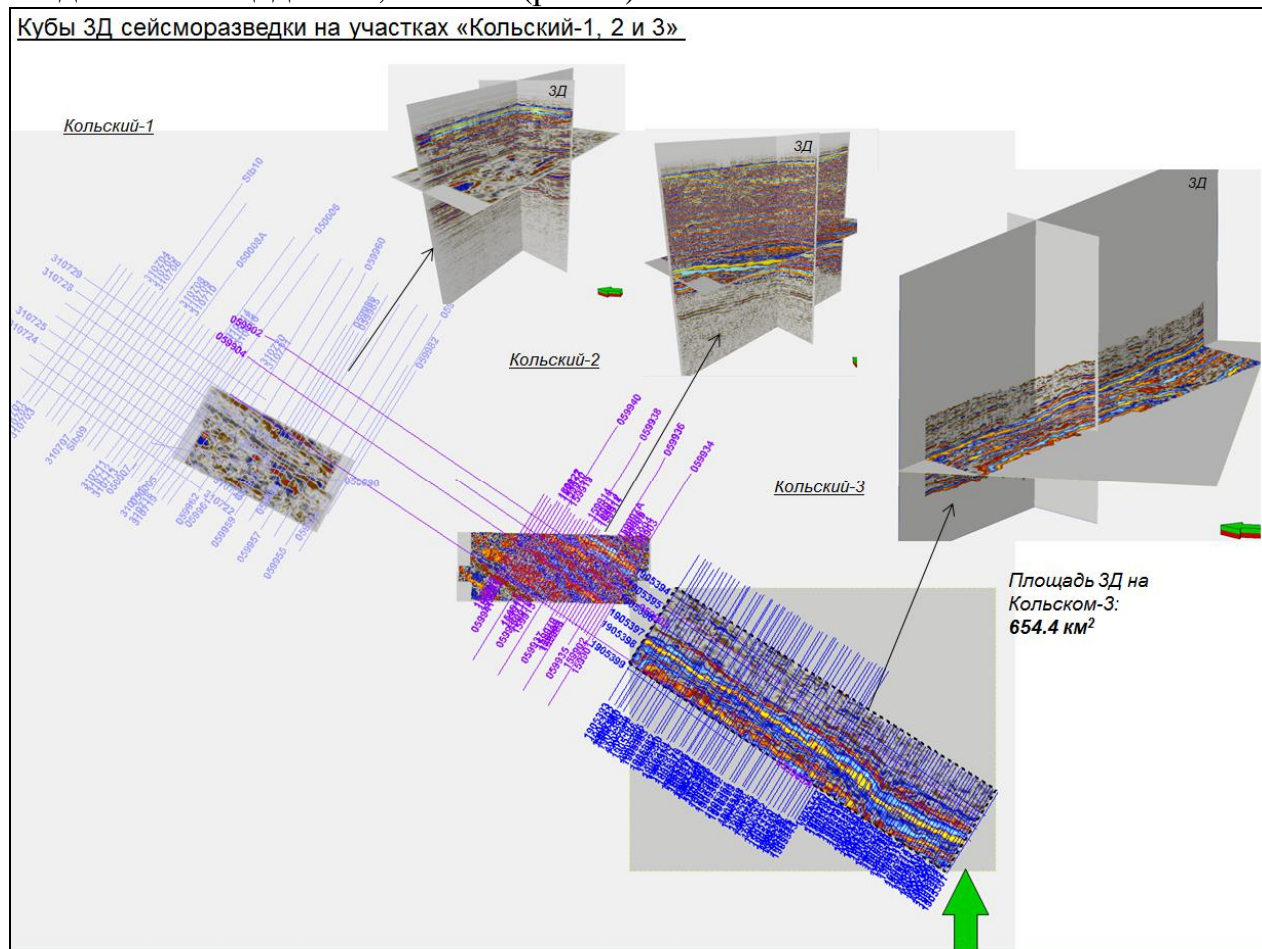


Рис. 5. Границы кубов 3D сейсморазведки на лицензионных участках Кольский-1-3

Данная площадь имеет высокую степень детальности сети 2D профилей, а также покрывает все перспективные объекты палеозоя и триаса на лицензионном участке Кольский-3, что видно на рис. 6.

Основными перспективными объектами для поиска залежей углеводородов являются верхнепермские рифы со спикулитами, зона выклинивания нижнего девона, антиклиналь «Восточная» и песчаники пояса меандрирования нижнего триаса.

Видно, что вследствие их благоприятного площадного распространения одна скважина (с искривлением ствола) может вскрыть сразу 2 или 3 объекта, что позволяет значительно оптимизировать программу поискового бурения.

Наличие карт сейсмических атрибутов позволяет на более поздних этапах, после бурения скважин, провести привязку к скважинным данным с целью прогнозирования изменения фильтрационно-емкостных свойств по площади.

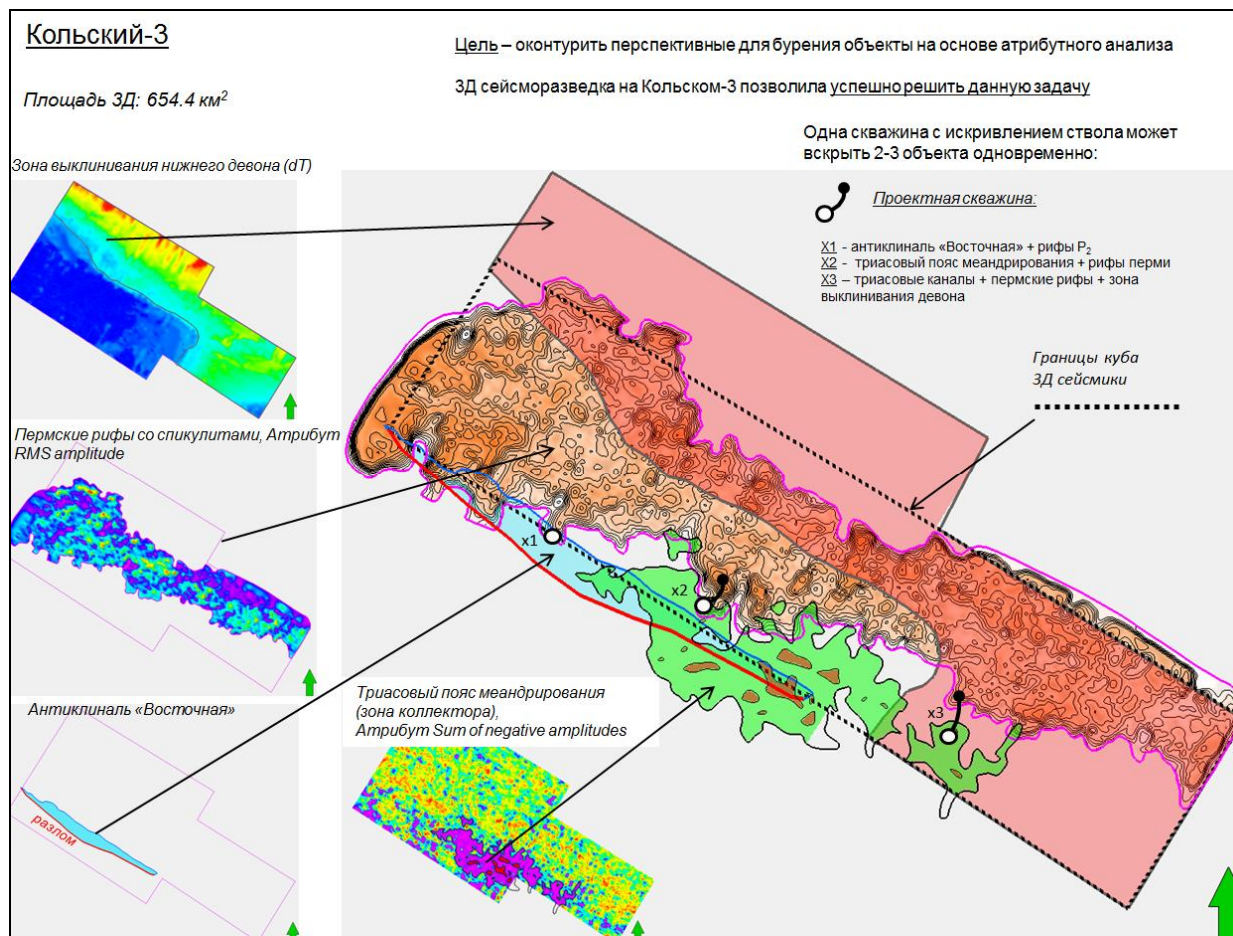


Рис. 6. Сопоставление основных перспективных терригенных и карбонатных объектов палеозоя и мезозоя в пределах ЛУ Кольский-3

Следует отметить, что вследствие высокой плотности сети 2D профилей в районе лицензионного участка Кольский-3 технически возможно создание качественных карт сейсмических атрибутов в Petrel только на основе 2D профилей. Однако наличие созданного сейсмического куба 3D площадью 654 кв. км позволило повысить скорость выполнения и качество атрибутивного анализа, проведенного на всей территории лицензионного участка Кольский-3 с целью реконструкции условий осадконакопления, результатом которого явилось выделение перспективных для поискового бурения объектов и прогноз их свойств и углеводородных ресурсов.

Важнейшим подтверждением высокого качества созданного куба 3D является его сравнение с 2D профилями, не использованными при его создании. Их сравнение с соответствующим им разрезам по созданному кубу 3D показывает высокую степень подобия даже мельчайших деталей сейсмической записи. Такая высокая степень сходства 3D сейсмического куба с неиспользованными при его создании 2D профилями говорит о корректно проведенной процедуре интерполяции в неохваченную сеть профилей объема, а также о достаточной детальности созданного грида.

Завершена Государственная экологическая экспертиза Зонального проекта на бурение поисковых скважин на лицензионных участках.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Росприроднадзор)**

ул. Б.Грузинская, д. 4/6
ГСП-5, 123995, Москва

14.02.2014 № СМ-08-05-32/2090

на № _____ от _____

О заключении государственной
экологической экспертизы

ОАО «Северная Нефтегазовая
Компания»

ул.Баррикадная, д.8, стр.5А, г.Москва,
123242

копия:

администрация муниципального
образования г.Кола
ул.Каменный остров, д.5, г.Кола,
Мурманская область, 184381

правительство Мурманской области
пр.Ленина, д.75, г.Мурманск, 183006

Управление Росприроднадзора по
Мурманской области

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования в соответствии с п.6 ст.18 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» информирует о завершении государственной экологической экспертизы материалов «Зональный рабочий проект на строительство поисковых скважин № 1, № 2, и № 3 на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 на Кольско-Канинской моноклинали». Экспертной комиссией государственной экологической экспертизы установлено соответствие представленных материалов требованиям законодательства в области охраны окружающей среды. Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Зональный рабочий проект на строительство поисковых скважин № 1, № 2, и № 3 на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 на Кольско-Канинской моноклинали» утверждено приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 14.02.2014 № 83.

Приложение: на 33 л. в первый адрес

Заместитель Руководителя

С.И.Мсроз

План работы на 2014 год

1. Согласно лицензионным обязательствам, в 2014 году по всем участкам ОАО «Севернефтегаз» должно «провести переинтерпретацию инженерных изысканий, исходя из использования бурового судна Deep Venture (Валентин Шашин)».

Указанные работы необходимо провести по требованию Главгосэкспертизы для обновления ряда разделов Зонального проекта на строительство поисково-оценочных скважин.

Завершить государственную экспертизу (Госэкспертиза) проекта бурения поисковых скважин.

Переинтерпретация материалов инженерно-геологической съемки будет производиться с использованием программы Seis-Works (Landmark). Итогом данной разработки должен стать отчет с результатом переобработки полевых материалов инженерно-геологической съемки на основе сертифицированных программных продуктов фирмы Landmark.

2. Дополнительно к лицензионным обязательствам по лицензионным участкам Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 планируется проведение мониторинга подсчета запасов углеводородного сырья с подготовкой итогового отчета.

3. Кроме того, Компанией будет осуществлен мониторинг технико-экономических условий по проектам разведки и разработки одного месторождения углеводородного сырья на каждом лицензионном участке с учетом адаптации к действующим системам налогообложения и динамике мировых цен на нефть и газ.

Результаты работ будут отражены в соответствующих ТЭО разведки и разработки месторождений УВ.

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

В отчетном году Компания осуществляла деятельность согласно утвержденному Плану геологоразведочных работ ОАО «Севернефтегаз» на 2013 год. В соответствии с ним, а также с лицензионными обязательствами, в 2013 г. Компания должна была выполнить следующие работы: «провести анализ подсчетных параметров месторождений-аналогов в пермских и девонских отложениях. Сопоставить схемы и методики разработки месторождений-аналогов. Выделить основные геологические риски». В этой связи был подготовлен отчет «Результаты работ ОАО «Севернефтегаз» по геологическому изучению недр лицензионных участков Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 на континентальном шельфе Баренцева моря», в котором сведены итоги 10-и летней деятельности компании и, в отдельной главе содержится анализ подсчетных параметров в пермских и девонских отложениях; приведено сопоставление схем и методик разработки месторождений-аналогов, а также осуществлено выделение основных геологических рисков.

Таким образом, в 2013 г. лицензионные обязательства ОАО «Севернефтегаз» по всем участкам выполнены полностью.

Кроме того, в 2013 г. собственными силами сотрудников ОАО «Севернефтегаз» была проведена дополнительная обработка и интерпретация данных сейсмических исследований МОВ ОГТ 2D на участке Кольский-3 и построен 3D куб волнового поля в формате SEG Y на площади 654 кв. км. Эти работы были выполнены с целью уточнения геологического строения перспективных объектов в пределах лицензионного участка и выбора оптимальной точки бурения поисковой скважины.

Таким образом, по состоянию на 01.01.2014 ОАО «Севернефтегаз» выполнило на участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 широкомасштабный комплекс морских геолого-геофизических, геохимических, инженерно-геологических, геоэкологических и научно-исследовательских работ, в том числе:

- переобработку ретроспективных сейсмических данных 2D в объеме 9 600 пог. км в пределах Кольско-Канинской моноклинали;
- морские сейсморазведочные работы 2D в объеме 5 300 пог. км;
- морские сейсморазведочные работы 3D, на площади 400 кв. м;
- обработку и интерпретацию полученных сейсмических данных 2D и 3D в пределах всех лицензионных участков;
- цифровую обработку и интерпретацию данных 2D в объеме 4525 пог. км по технологии квази-3D на площади 1150 км² построение 3D куб волнового поля в формате SEG Y на площади 654 кв. км по участку Кольский-3;

- обработку региональных профилей по Баренцеву морю в объеме 24 589 пог. км;
- инженерные работы на 3-х площадках под поисково-оценочное бурение;
- инженерно-экологические изыскания с целью мониторинга природной среды;
- геохимические исследования в районе работ.

Результаты обработки и интерпретации указанной выше геолого-геофизической и геолого-геохимической информации позволили ОАО «Севернефтегаз» осуществить следующие исследования:

- Выполнить бассейновое моделирование юга Баренцева моря и определить зоны и геологические комплексы генерации нефти и газа, а также пути миграции УВ;
- Выполнить структурные построения по основным продуктивным горизонтам и выделить наиболее нефтегазоперспективные объекты;
- Подготовить площадки под бурение поисково-оценочных скважин на каждом участке;
- Выполнить анализ всей информации по месторождениям-аналогам и на этой основе определить для потенциально-продуктивных комплексов основные параметры для подсчета ресурсов.
- Подготовить паспорта объектов и осуществить оценку их ресурсной базы нефти и газа по категории С₃ и поставить на Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации.
- Осуществить мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разработки месторождений нефти и газа на лицензионных участках с учетом изменяющихся геологических и технико-экономических параметров, технико-экономическое моделирование возможных вариантов освоения лицензионных участков.

На основе научно-технических разработок ОАО «Севернефтегаз» подготовлен Зональный групповой проект по бурению 3-х поисково-оценочных скважин на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3. Проект прошел санитарно-эпидемиологическое согласование и оценку промышленной безопасности, а также государственную экологическую экспертизу в Госстрое.

Компанией также проведены переговоры с российскими и зарубежными подрядчиками по условиям и срокам выполнения работ по бурению 3-х поисково-оценочных скважин.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2014-2017 годах ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе подготовит документы для получения свидетельств первооткрывателя месторождений и лицензий на разведку и добычу нефти и газа по 3-м первоочередным объектам, подготовленным под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море, необходимых для осуществления бурения 1-ой поисково-оценочной скважины на лицензионном участке Кольский-1. Бурение поисково-оценочных скважин на лицензионных участках Кольский-2, Кольский-3 будет осуществляться за счет привлеченных инвестиций с учетом результатов, полученных в ходе бурения и опробывания скважины Кольский-1.

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

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

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.

С целью снижения финансовых рисков Компания ведет процесс по поиску стратегического инвестора для совместного финансирования этапов бурения и последующей эксплуатации скважин. Не ограничиваясь переговорами с Российскими компаниями, инвестиционные предложения направлены крупнейшим зарубежным фирмам, таким как Anadarko, Hess, Hunt, BP, Grippen Oil, Lothian Partners, Marathon, Oxy, Interfox Resources, Conoco Phillips, Statoil, Repsol, а также инвестиционным банкам (BOA, HSBC, GMG, Macquarie Banks).

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

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»

Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, которое проводится ежегодно. По решению Совета директоров Общества, требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющихся владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества может проводиться внеочередное Общее собрание акционеров. Вопросы созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» регулируются *Регламентом проведения общего собрания акционеров*. При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет его повестку дня. Общее собрание акционеров может проводиться в форме собрания и в форме заочного голосования. Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу: «одна голосующая акция – один голос», за исключением случаев проведения кумулятивного голосования.

Очередное годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» состоялось 21 июня 2013 года (протокол № 1-2013/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 утверждения аудитора, избрания нового состава Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества и распределение прибыли Общества по результатам 2012 года.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2012 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2012 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2012 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2012 год. Был утвержден размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества в 2012 году. На собрании акционеров был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2013 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры».

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

Очередным годовым общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегаз» по итогам 2013 году будут одобрены:

№ п/п	Перечень сделок	Существенные условия
1	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 11 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»

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

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

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

Количественный состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» определен Годовым общим собранием акционеров (протокол №1-2013/оса от 21.06.2013 г.) и состоит из 5 человек.

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

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

Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2013 года

Никифоров Дмитрий Валентинович

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 25 ноября 1963 г.

Образование, профессия:	послевузовское профессиональное
Должности, занимаемые за последние 5 лет	Глава Представительства; Руководитель Филиала «Дебевойз энд Плимптон ЛЛП»:
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: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет Член Совета директоров ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»;
Член Совета директоров «Fletcher Group Holdings Ltd»;
Председатель Совета Адвокатского бюро «Резник, Гагарин и Партнеры», г. Москва

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: высшее профессиональное

Должности, занимаемые за последние 5 лет 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:	высшее профессиональное
Должности, занимаемые за последние 5 лет	ОАО «НЛМК» 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:	высшее
Должности, занимаемые за последние 5 лет	Генеральный директор ООО «Румелко»; Председатель Совета директоров ООО «Румелко»; Председатель Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»; Член Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»; Председатель ревизионной комиссии ОСОО «Стрелковый Союз России»; Член, Председатель Совета директоров ООО «РУМЕДИА»; Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»; Член Совета директоров ОАО «Таганрогский морской торговый порт»; Член Наблюдательного совета ЗАО «ССК «Лисья нора»; Генеральный директор ООО «Игнатово-1»; Генеральный директор ООО «Игнатово-2»; Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»; Член Совета директоров Некоммерческой организации «Национальный коневодческий союз».
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:

21 июня 2012 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2012/оса от 21.06.2012 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

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

21 июня 2013 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2013/оса от 21.06.2013 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 2013 г.

В отчетном году Совет директоров провел 3 заседания. Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- созыв годового общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» и утверждение вопросов и мероприятий, связанных с его проведением;
- итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- рассмотрение проекта Бюджета Общества на 2014 г.;
- другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества

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

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 21.06.2013 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2012 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2013 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;
- 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 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 31.12.2013 года

Кладиенко Людмила Владимировна

Кунихин Антон Игоревич

Шипилова Галина Ивановна

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2013 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2013 ГОД

Аудиторское заключение

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

Сведения об аудируемом лице:

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

Сведения об аудиторе:

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Заместитель генерального директора

Аудиторская организация
ООО Аудиторская Компания
«Корсаков и Партнеры»

С.В.Педько

21 марта 2014 года

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2013 год
ОАО «Севернефтегаз»
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2013 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	1095210	996916	904842
	в том числе:				
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1693	1522	1866
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	1693	1522	1866
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	194590	174664	154257
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1291493	1173102	1060965
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	502	3705	182
	в том числе:				
	Материалы	12101	324	266	182
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	-	-	-
	Товары	12104	-	-	-
	Готовая продукция	12105	-	-	-
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	178	3439	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67145	65504	65383
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-	12203	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2013 год

	производственным запасам				
	Дебиторская задолженность	1230	4505	6922	15856
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	3129	699	1383
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	-	5600	14163
	Расчеты по налогам и сборам	12303	181	177	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	385	366	286
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	805	80	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	5	-	24
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе:				
	Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	-	-
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	-	-	-
	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	47884	65958	42377
	в том числе:				
	Касса организации	12501	23	23	6
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	2040	12094	516
	Валютные счета	12505	45821	53840	41855
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	-	458	-
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	-	458	-
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	1270
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	12607	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12608	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	120036	142548	123798
	БАЛАНС	1600	1411529	1315650	1184763

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2013 год

	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	5	5	5
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13124	19286	29314
	Итого по разделу III	1300	13229	19391	29419
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1196553	1109948	990717
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	1196553	1109948	990717
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	198025	179471	161781
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1394578	1289419	1152498
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	128	3365	2846
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	104	163	88
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	3000	-
	Расчеты по налогам и сборам	15203	10	185	2476
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	-	3	261
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	-	21
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	14	14	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе:				
	Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	3594	3475	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3722	6840	2846
	БАЛАНС	1700	1411529	1315650	1184763

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за период с 1 января по 31 декабря 2013 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
	Выручка	2110	19492	21180
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	19492	21180
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-8799	-8729
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-8799	-8729
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	10693	12451
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	10693	12451
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	Управленческие расходы	2220	-22886	-25077
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22201	-22886	-25077
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-12193	-12626
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	-12193	-12626
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	-	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-	-
	Прочие доходы	2340	10158	10109
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	424	-
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	-	-
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	1488	-
	Прочие операционные доходы	23408	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2013 год

	Прибыль прошлых лет	23410	-	-
	Возмещение убытков к получению	23411	-	-
	Курсовые разницы	23412	8246	10109
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	-	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Прочие расходы	2350	-5497	-10223
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-286	-
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-	-
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	-	-
	Отчисление в оценочные резервы	23509	-	-
	Расходы на услуги банков	23510	-76	-123
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-	-
	Убыток прошлых лет	23513	-	-
	Курсовые разницы	23514	-4655	-9964
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23516	-480	-136
	Прочие косвенные расходы	23517	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-7532	-12740
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	23001	-7532	-12740
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	134	89
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-18554	-17949
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	19926	20407
	Прочее	2460	-2	254
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	258
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-2	-4
	Списание отложенных налоговых обязательств		258	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-6162	-10028

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-6162	-10028
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2013 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Устав- ный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добаво- чный капитал	Резерв- ный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокрыт- ый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2011 г.	3100	100	-	-	5	29314	29419
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	4881	4881
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	4881	4881
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-10028	-10028
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-10028	-10028
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2012 г.	3200	100	-	-	5	19286	19391
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-6162	-6162
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-6162	-6162
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2013 год

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2013 г.	3300	100	-	-	5	13124	13229

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

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 Декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	13229	19391	29419

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 1 января по 31 декабря 2013 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2013 ¹ г.	За Январь - Декабрь 2012 ² г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	21820	31950
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	21695	30979
возврат средств от поставщиков и подрядчиков	4114	-	107
прочие поступления	4119	125	864
Платежи - всего	4120	-45761	-50393
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-12389	-11825
в связи с оплатой труда работников	4122	-20867	-23974
налога на добавленную стоимость	4125	-1235	-568
налога с доходов физических лиц	4126	-3225	-4517
прочих налогов	4127	-892	-731
страховых взносов	4128	-4547	-5221
прочие платежи	4129	-2606	-3558
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-23941	-18443
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-424	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения)	4211	-424	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
Платежи - всего	4220	-8292	-2662
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-8292	-2662
от продажи средств с валютного счета	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-7868	-2662
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	10040	44484
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	10040	36479
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	10040	44484
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-21769	23379
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	65958	42377
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	47884	65958
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	3695	202

Примечания:

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

ОАО «Севернефтегаз»

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2013 г. (в тысячах рублей, если не указано иное)

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

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Всего	5120	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Всего	5130	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		Часть стоимости, списанная на расходы за период	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
						Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат, как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2013 г.	996916	98294	-	-	1095210
	5170	За 2012 г.	904842	92074	-	-	996916
в том числе:	5161	За 2013 г.	274148	24844	-	-	298992

Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-1	5171	3а 2012 г.	250877	23271	-	-	274148
в том числе:	5162	3а 2013 г.	250872	23763	-	-	274635
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-2	5172	3а 2012 г.	228612	22260	-	-	250872
в том числе:	5163	3а 2013 г.	471896	49687	-	-	521583
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-3	5173	3а 2012 г.	425353	46543	-	-	471896
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	3а 2013 г.	-	-	-	-	-
	5190	3а 2012 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	3а 2013 г.	6899	(5377)	1157	(2249)	2006	(742)	-	-	5806	(4113)
	5210	3а 2012 г.	6393	(4527)	506	-	-	(850)	-	-	6899	(5377)
в том числе:		3а 2013 г.										
Машины и оборудование	5201	3а 2012 г.	4240	(3454)	150	(1334)	1335	(388)	-	-	3055	(2507)
	5211	3а 2013 г.	3734	(3026)	506	-	-	(428)	-	-	4240	(3454)
Транспортные средства	5202	3а 2012 г.	1553	(850)	1007	(915)	671	(321)	-	-	1645	(500)
	5212	3а 2013 г.	1553	(539)	-	-	-	(311)	-	-	1553	(850)
Прочие основные средства	5203	3а 2012 г.	1106	(1073)	-	-	-	(33)	-	-	1106	(1106)
	5213	3а 2013 г.	1106	(962)	-	-	-	(111)	-	-	1106	(1073)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	3а 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	3а 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	3а 2013 г.	-	-	-	-	-
	5250	3а 2012 г.	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	За 2013 г.	3705	-	6604	-9808	-	-	X	502	-
	5420	За 2012 г.	182	-	13186	-9663	-	-	X	3705	-
в том числе: Материалы	5401	За 2013 г.	266	-	1225	-1009	-	-	-159	324	-
	5421	За 2013 г.	182	-	1381	-934	-	-	-363	266	-
Основное производство	5402	За 2013 г.	3439	-	5379	-8799	-	-	159	178	-
	5422	За 2012 г.	-	-	11805	-8729	-	-	363	3439	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбыло			Перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнитель- ым долгам
					В результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающие- ся проценты, штрафы и иные начисления	Погаше- ние	Списание на финансовый результат	Восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	3а 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2013 г.	6922	-	51633	-	(54050)	-	-	-	4505	-
	5530	3а 2012 г.	15856	-	37967	-	(46901)	-	-	-	6922	-
в том числе:												
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5511	3а 2013 г.	699	-	15192	-	(12762)	-	-	-	3129	-
	5531	3а 2012 г.	1383	-	11236	-	(11920)	-	-	-	699	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	3а 2013 г.	5600	-	23500	-	(29100)	-	-	-	-	-
	5532	3а 2012 г.	14163	-	24992	-	(33555)	-	-	-	5600	-
Расчеты по налогам и сборам	5513	3а 2013 г.	177	-	7230	-	(7226)	-	-	-	181	-
	5533	3а 2012 г.	-	-	177	-	-	-	-	-	177	-
Расчеты по соц. страхованию и обеспечению	5514	3а 2013 г.	366	-	4650	-	(4631)	-	-	-	385	-
	5534	3а 2012 г.	286	-	362	-	(282)	-	-	-	366	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5515	3а 2013 г.	80	-	1030	-	(305)	-	-	-	805	-
	5535	3а 2012 г.	-	-	1200	-	(1120)	-	-	-	80	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5516	3а 2013 г.	-	-	31	-	(26)	-	-	-	5	-
	5536	3а 2012 г.	24	-	-	-	(24)	-	-	-	-	-
Итого	5500	3а 2013 г.	6922	-	51633	-	(54050)	-	-	-	4505	-
	5520	3а 2012 г.	15856	-	37967	-	(46901)	-	-	-	6922	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.		На 31 Декабря 2012 г.		На 31 Декабря 2011 г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	3а 2013 г.	1109948	10040	76564	-	-	-	1196553
	5571	3а 2012 г.	990717	44484	74747	-	-	-	1109948
в том числе:									
Долгосрочные займы	5552	3а 2013 г.	762425	10040	-	-	-	-	772465
	5572	3а 2012 г.	717941	44484	-	-	-	-	762425
Проценты по долгосрочным займам	5553	3а 2013 г.	347523	-	76564	-	-	-	424088
	5573	3а 2012 г.	272776	-	74747	-	-	-	347523
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	3а 2013 г.	3365	49410	-	(52647)	-	-	128
	5580	3а 2012 г.	2845	73239	-	(72720)	-	-	3365
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	3а 2013 г.	163	19142	-	(19201)	-	-	104
	5581	3а 2012 г.	88	15660	-	(15585)	-	-	163
Расчеты с покупателями и заказчиками	5562	3а 2013 г.	3000	-	-	(3000)	-	-	-
	5582	3а 2012 г.	-	9898	-	(6898)	-	-	3000
Расчеты по налогам и сборам	5563	3а 2013 г.	185	715	-	(890)	-	-	10
	5583	3а 2012 г.	2476	10115	-	(12406)	-	-	185
Расчеты по соц.страхованию и обеспечению	5564	3а 2013 г.	3	3623	-	(3626)	-	-	-
	5584	3а 2012 г.	261	4898	-	(5156)	-	-	3
Расчеты с персоналом по оплате труда	5565	3а 2013 г.	-	24658	-	(24658)	-	-	-
	5585	3а 2012 г.	21	29715	-	(29736)	-	-	-
Расчеты с подотчетными лицами	5566	3а 2013 г.	-	1272	-	(1272)	-	-	-
	5586	3а 2012 г.	-	2190	-	(2190)	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5567	3а 2013 г.	14	-	-	-	-	-	14
	5587	3а 2012 г.	-	763	-	(749)	-	-	14
Итого	5550	3а 2013 г.	1113313	59450	76564	(52647)	-	X	1196681
	5570	3а 2012 г.	993563	117724	74747	(72720)	-	X	1113313

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Всего	5590	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
Материальные затраты	5610	1917	3076
Расходы на оплату труда	5620	13437	17888
Отчисления на социальные нужды	5630	2528	3091
Амортизация	5640	730	836
Прочие затраты	5650	9812	12354
Итого по элементам	5660	28424	37245
Изменение остатков (прирост[-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	3439
Изменение остатков (уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	3261	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	31685	33806

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства - всего	5700	3475	3958	-2351	-1488	3594
в том числе:						
Резерв отчислений на оплату отпусков	5701	3475	3958	-2351	-1488	3594

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2013 г.		За 2012 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	За 2013 г.	5910	-	-	-
	За 2012 г.	5920	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

на 31 декабря 2013 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	-	-
2. Основные средства	1150	1522	1693
3. Незавершенное строительство	1190	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1130+1140+1180	1171581	1289800
7. Запасы	1210	3705	502
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65504	67145
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	6922	4505
10. Денежные средства	1250	65958	47884
11. Прочие оборотные активы	1260	458	-
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		1315650	1411529
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	1109948	1196553
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420	179471	198025
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	-	-
16. Кредиторская задолженность	1520	3365	128
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>		-	-
18. Оценочные обязательства	1540	3475	3594
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		1296259	1398300
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		19391	13229

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

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

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

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

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

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

ОАО «Севернефтегаз» ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2013 г.

17 марта 2014 г.

1. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

(ОАО «Севернефтегаз»)

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/сч 40702810402000000207 в Московском филиале ОАО «Липецккомбанк»

К/сч 30101810500000000254, БИК 044579254

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

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

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

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

тел. +7 (495) 721-91-31, факс. +7 (495) 721-91-30

sng@severneftegaz.ru

2. Лицензии на геологическое изучение недр.

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

- ШБМ 11647 НП на изучение участка недр Кольский-1, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;
- ШБМ 11648 НП на изучение участка недр Кольский-2, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;
- ШБМ 11649 НП на изучение участка недр Кольский-3, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;

3. Связанными сторонами общества являются генеральный директор и акционеры.

- **Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»:** с 01.12.2004 г. по настоящее время Глумов Иван Федорович.
- **Учредители ОАО «Севернефтегаз»:**

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

4. Операции со связанными сторонами.

Генеральному директору ОАО «Севернефтегаз» выплачивались краткосрочные вознаграждения на основании трудового договора и локальных нормативных актов.

5. Деятельность организации.

ОАО «Севернефтегаз» в период с 2005 года по настоящее время выполняет в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, в 2012 году продолжает осуществление деятельности **по поиску и оценке месторождений нефти и газа** и по подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями.

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

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

6. Среднесписочная численность организации в отчетном периоде составила 15 человек.

7. Бухгалтерская отчетность 2013 года включает в себя:

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

8. Основные элементы учетной политики 2012 года:

Признание расходов:

Расходы Организации, отражаются в бухгалтерском учете на счетах 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы». Данные расходы для целей налогового учета классифицируются как расходы, связанные с производством и реализацией (ст.253 НК РФ).

На счете 20 «Основное производство» организация учитывает прямые расходы, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции (услуг).

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

На счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы» организация учитывает расходы, направленные на освоение природных ресурсов, которые включают в себя расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств на геологическое изучение трех лицензионных участков, а так же на оплату труда работников, непосредственно занятых при выполнении таких работ и страховые взносы на эти оплаты.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в текущем периоде в полном объеме в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Распределение расходов:

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

- прямыми расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство», а так же по счету 08.10 «Нематериальные поисковые активы»
- косвенными расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы».

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

Прямые расходы, связанные с освоением природных ресурсов, учитываемые на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы», формируют стоимость поисковых активов по лицензионным участкам "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3".

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

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

Прямые расходы на освоение природных ресурсов (геологоразведочные подрядные работы), учитываемые на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы» принимаются для целей налогообложения с учетом требований статьи 325 НК РФ и в порядке, предусмотренном статьей 261 НК РФ.

Учет основных средств:

В составе основных средств Организацией отражается имущество, отвечающее критериям установленным в Положении по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01). Имущество учитывается в составе объектов основных средств, если его первоначальная стоимость превышает 40 тыс. рублей.

Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется на основании норм, указанных в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

Активы, удовлетворяющие условиям отнесения к объектам основных средств, но стоимость которых за единицу равна не более 40 тыс. рублей, учитываются в бухгалтерском учете организации в составе материально-производственных запасов.

Учет МПЗ.

Учет материалов ведется Организацией в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов». При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней взвешенной стоимости, в расчет которой включаются количество и стоимость материалов на начало отчетного месяца и все поступления за отчетный месяц.

Расходы по разведке полезных ископаемых:

Начиная с отчетности 2012 года учет расходов на геологоразведку ведется в соответствии с ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н с учетом нижеуказанных особенностей:

Расходы на освоение природных ресурсов формируют объекты поисковых активов, отражаемые на счете учета капитальных вложений 08. Расходы на освоение природных ресурсов, состоящие из геологической информации, затрат на проведение работ, исследований и пр., признаются нематериальными поисковыми активами. Единицей учета поисковых активов считается отдельный лицензионный участок.

С 2012 года, прямые расходы, связанные с освоением природных ресурсов (расходы на геологоразведку, проценты по займу на осуществление работ, зарплата и взносы геологических работников и пр.), отражаются в стоимости поисковых активов.

Учет затрат, связанных с получением займов и кредитов

Задолженность по полученным кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности с учетом причитающихся на отчетную дату процентов. В соответствии с требованием осмотрительности проценты по заемным обязательствам начисляются ежемесячно независимо от сроков их уплаты по соответствующим договорам.

9. Нематериальные поисковые активы (строка 1130 бухгалтерского баланса):

Расходы на освоение природных ресурсов, накопленные до 2012 года в составе расходов будущих периодов, включены в стоимость нематериальных поисковых активов (Дт 08 Кт 97) в разрезе объектов – лицензионных участков. Аналогично, отраженные в составе капитальных вложений расходы на проектные работы по скважинам также распределены на стоимость нематериальных поисковых активов

Для сопоставимости показателей в отчетности в 2012 году указанный перенос расходов со счетов учета расходов будущих периодов и капитальных вложений на стоимость поисковых активов отражен бухгалтерскими записями в межотчетный период, таким образом, на начало 2012 года в оборотно-сальдовой ведомости уже отражены поисковые активы, которые и будут накапливаться в течение 2012 года и далее.

Подробные расшифровки сумм прочих оборотных активов (нематериальных поисковых активов), отраженных в строке 1130 бухгалтерского баланса отражены в приложении к отчетности 1.5 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов».

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

№ п/п	Вид дохода (расхода) за 2013 год	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль (убыток) на начало отчетного периода	19 289
2	Выручка от продажи товаров, работ, услуг (без НДС)	19 492
3	Себестоимость товаров, работ, услуг	(8 799)
4	Управленческие расходы по основной деятельности	(22 886)
5	Прибыль (убыток) от продаж	(12 193)
6	Доходы от реализации ОС	138
7	Доход в виде восстановления резерва на оплату очередных отпусков	1 488
8	Курсовые разницы от переоценки валюты по состоянию на 31.12.2013 г.	3 591
9	Расходы на услуги банков	(76)

10	Прочие внереализационные расходы	(480)
11	Итого прибыль (убыток) до налогообложения	(7 532)
12	Отложенные налоговые активы за отчетный период (ПБУ 18/02)	(18 554)
13	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период (ПБУ 18/02)	19 926
14	Пени за несвоевременную уплату налогов	(1)
15	Всего прибыль (убыток) за отчетный период	(6 161)
16	Прибыль (убыток) на конец отчетного периода	13 124

11. Займы организации.

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

Срок погашения займа – 31.12.2017 года.

В отчетном периоде (в июле 2013 года) Обществом был получен очередной 10й транш по договору займа в размере 10 039 680 (Десять миллионов тридцать девять тысяч шестьсот восемьдесят) рублей.

Всего по данному договору займа за 2013 год начислено процентов к уплате 76 564 334,30 рублей. Начисленные проценты по займу включены в стоимость нематериального поискового актива. Общая задолженность по займу, включая проценты по состоянию на отчетную дату составляет 1 196 552 504,93 рублей.

12. Аудиторские проверки.

В марте 2013 года Обществом с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Севернефтегаз» за 2012 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторского заключения за 2012 год.

В ноябре 2013 года с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета за 9 месяцев 2013 года.

13. НДС по данным налогового агента.

В 2013 году Общество (как Покупатель) заключило Соглашение о предоставлении права использования на программный продукт. Продавец нерезидент РФ, поэтому ОАО «Севернефтегаз» выступало налоговым агентом по уплате НДС в бюджет на основании пп.26, п.2, ст.149 НК РФ НДС в размере 18% (см. таблицу ниже). НДС в полном объеме уплачен, отражен в книге продаж, в книге покупок.

Наименование продавца	ИНН/КПП	№, дата соглашения	Предмет договора	Дата и номер счета-фактуры покупателя-налогового агента	Стоимость покупки, рублей без НДС, всего	Сумма НДС
IHS GLOBAL LTD	Нерезидент	IHS № 30027403 от 01.07.2012	Предоставление права использования на программный продукт QUESTOR On-shore, QUESTOR Off-shore	№4 от 31.03.13	2 171 448,36	390 860,64
Всего по продавцу						390 860,64

14. Выручка. НДС.

В 2013 году Общество (как Исполнитель) заключило несколько договоров подряда на выполнение комплексных геолого-геофизических работ. Общая сумма выручки, полученной Обществом в отчетном периоде по таким договорам составила **22 500 000** (Двадцать два миллиона пятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС 3 432 203 рубля (см. таблицу ниже). Общая сумма выручки в 2013 году составила **23 000 000** рублей.

15. Налог на прибыль.

В отчетном периоде по данным бухгалтерского учета Организацией был получен убыток 7 534 691,65 рубль, поэтому за этот период был рассчитан условный доход по налогу на прибыль (убыток по данным бухучета, умноженный на налоговую ставку) и отражен по кредиту счета 99 в сумме 1 506 938,33 рублей.

В отчетном периоде начислено постоянное налоговое обязательство (ПНО) в сумме 134 084,15 рублей и отражено по дебету счета 99. Возникновение ПНО обусловлено тем, что в 2013 году Организацией были осуществлены расходы, не признаваемые в налоговом учете.

В отчетном периоде отражен отложенный налоговый актив (ОНА) на счете 09 в сумме 19 925 966,13 рублей и составил на конец 2013 года 194 590 077,98 рублей. Это обусловлено наличием убытка в налоговом учете, а также разным порядком признания в бухгалтерском учете и налоговом учете расходов на страхование автомобилей, расходов по программному обеспечению, хостингу.

В отчетном периоде отражено отложенное налоговое обязательство (ОНО) на счете 77 в сумме 18 553 800,07 рублей и составило на конец 2013 года 198 025 156,52 рублей. Это обусловлено разным порядком признания в бухгалтерском учете и налоговом учете расходов на освоение природных ресурсов.

Наименование покупателя	ИНН/КПП	№, дата договора	Сумма договора, рублей	Предмет договора	Этап договора	Дата и номер счета-фактуры продавца	Стоимость продаж, включая НДС, всего	Сумма НДС
ОАО "Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт" (ОАО "ГНИНГИ")	7801496922 780101001	Договор №2012/02-СНГ от 07 сентября 2012г.	10 000 000	Применение формулы ПКС + 1% мощность осадочного чехла пересмотренного Представления России в Комиссию ООН по границам континентального шельфа для определения внешней границы континентального шельфа в СЛЮ по однопроцентному критерию мощности осадков	Этап 1-2	№2 от 22.03.13	1 000 000,00	152 542,00
					Этап 1-2	№7 от 24.06.13	1 000 000,00	152 542,00
					Этап 2-2	№9 от 24.09.13	500 000,00	76 271,00
					Этап 2-2	№12 от 20.11.13	500 000,00	76 271,00
Всего по покупателю							3 000 000,00	457 626,00
Открытое акционерное общество "Севморгео"	7839467536 783901001	Договор подряда № 2012/01-СНГ от 01.02.2012г.	20 000 000	Научно-техническое сопровождение выполнения комплексных геофизических работ методом МОВ-ОГТ на научно-исследовательском судне ледового класса и набортная обработка сейсмических данных	Этап 4	№3 от 10.04.13	10 000 000,00	1 525 424,00
Всего по покупателю							10 000 000,00	1 525 424,00
Кулешова С.Н.	Физ.лицо	Договор купли-продажи транспортного средства от 24.05.2013 г.	500 000	Купля-продажа транспортного средства		№6 от 24.05.13	500 000,00	76 271,00
							500 000,00	76 271,00
Открытое акционерное общество "Союзморгео"	2304040263 230401001	Договор № 03-Н/12 от 18 Июля 2012г.	12 992 000	Разработка технико-экономических предложений по разведке и разработке ключевых структур северо-восточной части Черноморского бассейна и ключевых структур в зоне разграничения морских пространств между Россией и Украиной	Этап 1	№1 от 18.03.13	10 000 000,00	1 525 424,00
Всего по покупателю							10 000 000,00	1 525 424,00
Всего							23 000 000,00	3 508 474,00

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз» _____ **И.Ф. Глумов**

Главный бухгалтер ОАО «Севернефтегаз» _____ **Н.В. Иванцова**

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Севернефтегаз» подписана Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» И.Ф. Глумовым и Главным бухгалтером Н.В. Иванцовой. Финансовая (бухгалтерская) отчетность представлена в Инспекцию ФНС России № 3 по г. Москве по адресу: 123100, Москва, ул. Анатолия Живова, 2, 6.

**Заключение Ревизионной комиссии
ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год**

г. Липецк

«07» апреля 2014 г.

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

Нами проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности общества за 2013 год на предмет подтверждения достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовом отчете общества, нормам и требованиям действующего законодательства, внутренним организационно-распорядительным документам общества.

Проверка проводилась на выборочной основе, и включала в себя ревизию документов и исследование свидетельств, удостоверяющих числовые данные бухгалтерского учета и пояснения раскрытые в финансовой отчетности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности.

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

Деятельность Общества, его финансовая отчетность и годовой отчет за 2013 год, соответствуют требованиям, предъявляемым государственными органами власти, и принятой на ОАО «Севернефтегаз» Учетной политике.

Ревизионная комиссия подтверждает, что бухгалтерский учет хозяйственных операций и финансовая отчетность Общества раскрывают во всех существенных аспектах достоверное отражение его активов и пассивов по состоянию на 31.12.2013 г. и обеспечивают правильность исчисления финансовых результатов его деятельности за 2013 год.

Настоящее заключение подписано и представляется после даты представления ОАО «Севернефтегаз» отчетности за 2013 год в налоговый орган.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Северная Нефтегазовая Компания»

Г. И. Шипилова

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

В отчетном году Компания использовала следующие объемы энергетических ресурсов:

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении
бензин автомобильный	10 266 литров	316 300 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2012 года не производилась.

Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения

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

Информация о держателе реестра акционеров

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

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

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

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

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

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

Контактный телефон для акционеров: (4742) 443-095

Адрес страницы в сети Интернет: www.a-rnr.ru E-mail: info@a-rnr.ru

Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: <http://www.severneftegaz.ru>

Раскрытие информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=30042>

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551, КПП 770301001, ОГРН 1020800767460, Код эмитента 33172-E

Контактная информация

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

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

Телефон: +7 (495)721-91-31, Факс: +7 (495)721-91-30, E-mail: sng@severneftegaz.ru

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз»



И.Ф. Глумов

Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз»

Н.В. Иванцова