



Федеральное агентство по недропользованию

(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

Ш Б М

серия

1 6 4 1 8

номер

Н П

вид лицензии

Выдана Акционерному обществу  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
**"Северная Нефтегазовая Компания"**  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**Глумова Ивана Федоровича**

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение участка недр  
Кольский-3 с целью поисков и оценки месторождений  
углеводородного сырья

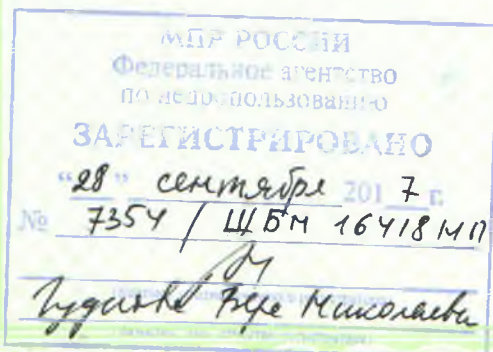
Участок недр расположен на шельфе Баренцева моря к северу  
(наименование населенного пункта,  
от Кольского полуострова  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №1 и №3

Участок недр имеет статус геологического отвода (№ прилож.)  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2019 года  
(число, месяц, год)

Место штампа  
государственной регистрации



**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Условия пользования недрами, на 9 \_\_\_\_\_ л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 \_\_\_\_\_ л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 \_\_\_\_\_ л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 \_\_\_\_\_ л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 \_\_\_\_\_ л.;
6. Документ на 1 \_\_\_\_\_ л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;  
геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;  
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;  
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);  
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 \_\_\_\_\_ л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 \_\_\_\_\_ л.;
9. Иные приложения Согласования условий пользования недрами и координат участка Кольский-3, на 7 \_\_\_\_\_ л.  
(названия документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию

**Заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию**

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

**Каспаров Орест Сетракович**

Подпись \_\_\_\_\_

М. п., дата \_\_\_\_\_

12.09.2017



**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**  
**участка Кольский - 3, расположенного на континентальном**  
**шельфе Баренцева моря**

**1. Общие положения**

1.1. Федеральным агентством по недропользованию (далее – Распорядитель недр) предоставляется Акционерному обществу «Северная Нефтегазовая Компания» право пользования недрами участка Кольский-3, расположенного на шельфе Баренцева моря, для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка Кольский-3 предоставляется Владельцу лицензии в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр Открытого акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» на Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания», на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр Открытому акционерному обществу «Северная Нефтегазовая Компания» лицензией ШБМ 11649 НП.

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» (далее – Владелец лицензии) принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами, установленные лицензией ШБМ 11649 НП, включая невыполненные прежним пользователем недр.

1.3. Лицензия на пользование недрами участка Кольский-3 оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию (приложение № 2 к лицензии).

1.4. Условия пользования недрами участка Кольский-3 (далее - Условия) согласованы со следующими федеральными органами исполнительной власти (приложение № 9 к лицензии):

- Генеральным штабом Вооруженных Сил Российской Федерации письмом от 20.11.2002 № 729/13/1268;
- Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству письмом от 03.12.2002 № 12-04-12/967;
- Министерством промышленности, науки и технологий Российской Федерации письмом от 25.12.2002 № СМ-1431/09-915.

**2. Границы участка недр**

2.1. Участок недр расположен на континентальном шельфе Баренцева моря.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	69	00	00	37	50	00
2	69	30	00	37	50	00
3	69	30	00	39	00	00
4	69	00	00	39	00	00

Площадь участка составляет 2300 км<sup>2</sup>.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к лицензии.

Сведения об участке недр приведены в приложении № 6 к лицензии.

2.2. Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине.

### **3. Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения**

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Не позднее 2003 года приступить к морским сейсморазведочным работам на участке недр и до окончания срока действия лицензии выполнить следующий минимальный объем работ:

3.2.1. Произвести переобработку старых данных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме не менее 2584 пог. км, в том числе:

в 2003 году - не менее 2000 пог. км;

в 2007 году - не менее 584 пог. км.

3.2.2. В 2004 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 120 км<sup>2</sup>.

3.2.3. В 2007-2008 гг. провести обработку и интерпретацию данных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме не менее 2525 пог. км.

3.2.4. В 2008 году провести обработку и интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме не менее 2525 пог. км.

3.2.5. В 2006 году провести инженерные изыскания под 1 площадку буровой платформы.

3.2.6. В 2009 году выполнить детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения.

3.2.7. В 2010 году выполнить построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовить паспорта структур и провести подсчет ресурсов.

3.2.8. В 2010-2011 гг. разработать и представить в установленном порядке на государственную экспертизу проект строительства поисковой скважины.

3.2.9. В 2013 году выполнить анализ подсчетных параметров месторождений аналогов в пермских и девонских отложениях. Сопоставить схемы и методики разработки месторождений аналогов. Выделить основные геологические риски.

3.2.10. В 2014 году провести переинтерпретацию инженерных изысканий с использованием бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шашин).

3.2.11. В 2015 году адаптировать проект бурения скважин с учетом использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шашин).

3.2.12. В 2018-2019 годах завершить строительством не менее одной поисковой скважины.

3.2.13. До 31.10.2019 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов в установленном порядке.

3.2.14. До 31.10.2019 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.

3.3. Проводить морские геофизические работы и строительство поисковых скважин только при наличии:

- утвержденного проекта соответствующего вида работ, согласованного с соответствующими федеральными органами согласно статьи 8 Федерального закона «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего положительное заключение государственной экологической экспертизы. Материалы проектов конкретных работ (сейсморазведки, инженерно-геологических изысканий и поискового бурения) на соответствующий год представляются в Мурманрыбвод и ЦУРЭН для их рассмотрения;

- разработанного в соответствии с требованиями природоохранного законодательства раздела ОВОС, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки паспортов опасных отходов, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, санитарно-эпидемиологического заключения на нормативы предельно допустимых выбросов (НПДВ) с привлечением специализированных рыбохозяйственных институтов;

- разрешений на сооружение буровой платформы и бурения скважины;

- государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;

- согласования с бассейновым управлением органов рыбоохраны «Севрыбвод» конкретных сроков проведения сейсморазведочных работ и бурения поисковых скважин.

- согласования со штабом Северного флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации современного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их

размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

- договора страхования (страхового полиса) установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

3.4. Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для проведения геологического изучения недр, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

3.5. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной проектной документации по геологическому изучению недр.

3.6. Минобороны России (Северный флот) имеет право прерывать начатые Владельцем лицензии исследования на период проведения мероприятий Северного флота.

#### **4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. В период геологического изучения участка недр обеспечить проведение мониторинга по согласованной с ЦУРЭН программе по изучению влияния указанных работ на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ.

4.1.2. Обеспечить безопасное ведение работ по геологическому изучению участка недр, охрану недр и окружающей среды в том числе, осуществлять технологические, гидротехнические, эколого-рыбохозяйственные, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать федеральные законы, правила, нормы и стандарты Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов, с учетом международных норм и стандартов. При проведении сейсморазведочных работ применять в том числе сравнительно безопасные для морской биоты пневмоисточники.

4.1.3. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Мурманской области обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.1.4. Обеспечить полноту геологического изучения участка недр.

4.1.5. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию.

4.1.6. Обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ПИНРО, и выполнение оценки ущерба биоресурсам планируемыми работами.

4.1.7. Регулярно поддерживать связь с береговыми службами Российской Федерации и при наличии соответствующего оборудования передавать в основные международные синоптические сроки в ближайший радиометрический центр Российской Федерации оперативные данные метеорологических и гидрологических наблюдений в соответствии со стандартными процедурами Всемирной метеорологической организации.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с геологическим изучением участка недр, должны устанавливаться в проектной документации соответствующих видов работ, прошедшей необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока действия лицензии, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр осуществляемой в рамках настоящих Условий;

3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану морской среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

5) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

6) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

## **5. Налоги и сборы**

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

## **6. Условия пользования геологической информацией**

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелецем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и должна предоставляться в установленном порядке в ФГБУ НПП «Росгеолфонд», а также в ЦМГД-МЦД ГНЦ «Южморгеология» («Моргеобанк МПР России) для формирования федерального фонда морской информации, включая:

- полную опись всех исследований, проведенных в соответствии с Программой работ, согласованной с МПР России;
- навигационные данные в цифровой форме и результирующую карту наблюдений;
- копии первичной геолого-геофизической информации и результаты интерпретации в цифровой форме на магнитных носителях;
- отчет о результатах соответствующих видов проведенных работ.

6.4. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% кернового материала для последующего хранения.

6.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При этом открытое опубликование и международный обмен информацией, полученной Владелецем лицензии в ходе проведения работ, возможен только после проведения экспертной оценки в Минобороны России.

6.6. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

## 7. Отчетность



## 7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонды геологической информации:

1) отчет о результатах геологоразведочных работ (сейсморазведки, бурения и испытания скважин, других видов), включая графические приложения – в сроки, установленные при государственной регистрации геологоразведочных работ;

2) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения утвержденного Распорядителем недр заключения государственной экспертизы запасов;

3) по запросу Распорядителя недр иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях открытия месторождений на участке недр в течение 30 дней с даты окончания испытания продуктивной скважины.

7.2. Владелец лицензии обязуется ежегодно предоставлять в Минпромторг России следующую отчетность:

- перечень заключенных контрактов с указанием стоимости, сроков реализации и видов выполняемых работ, в том числе с российскими подрядчиками;

- объем освоенных инвестиций, в том числе выполненных российскими организациями с использованием российского оборудования и кадров;

- планы по привлечению российских предприятий и организаций к выполнению работ по геологическому изучению участка.

7.3. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

## 8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию,

относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

## **9. Прекращение права пользования недрами**

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах», в случае, если Владелец лицензии не приступит:

- в 2005 году к морским сейсморазведочным работам на участке недр;
- в 2017 году к бурению первой поисковой скважины.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные в пунктах 3.2.1-3.2.14 пункта 3.2, пунктами 3.3, 3.4 и 5.1 настоящих Условий.

9.4. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

## **10. Прочие условия**

10.1. Заголовки разделов, содержащиеся в настоящих Условиях, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. Владелец лицензии должен обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также интерпретацию их результатов только российскими организациями, лицензированными в области государственной тайны.

10.3. При привлечении в качестве подрядчиков в производстве работ по геологическому изучению участка недр других предприятий Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским предприятиям при прочих равных условиях.

10.4. Отдавать предпочтение предприятиям Мурманской области при размещении заказов на промышленную, сельскохозяйственную продукцию и услуги.

10.5. Запросы на проведение подрядчиками изысканий и буровых работ в пределах участка недр направлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после предварительного согласования со штабом Северного флота.

10.6. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.7. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.8. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

**Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию**

  
\_\_\_\_\_ **О.С. Каспаров**

«12» 08 2017 г.





103067 391101  
№ 387  
от 04.09.2017



Приложение № 2  
к лицензии ШБМ \_\_\_\_\_ НП

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

04.09.2017

№ 387

**О переоформлении лицензий ШБМ 11647 НП,  
ШБМ 11648 НП и ШБМ 11649 НП**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр Открытого акционерного общества «Севернефтегаз» на Акционерное общество «Севернефтегаз», п р и к а з ы в а ю:

**1. Переоформить лицензии:**

на право пользования недрами ШБМ 11647 НП для геологического изучения участка недр Кольский - 1 с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья,

на право пользования недрами ШБМ 11648 НП для геологического изучения участка недр Кольский - 2 с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья,

на право пользования недрами ШБМ 11649 НП для геологического изучения участка недр Кольский - 3 с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья,

выданные Открытому акционерному обществу «Севернефтегаз», на Акционерное общество «Севернефтегаз».

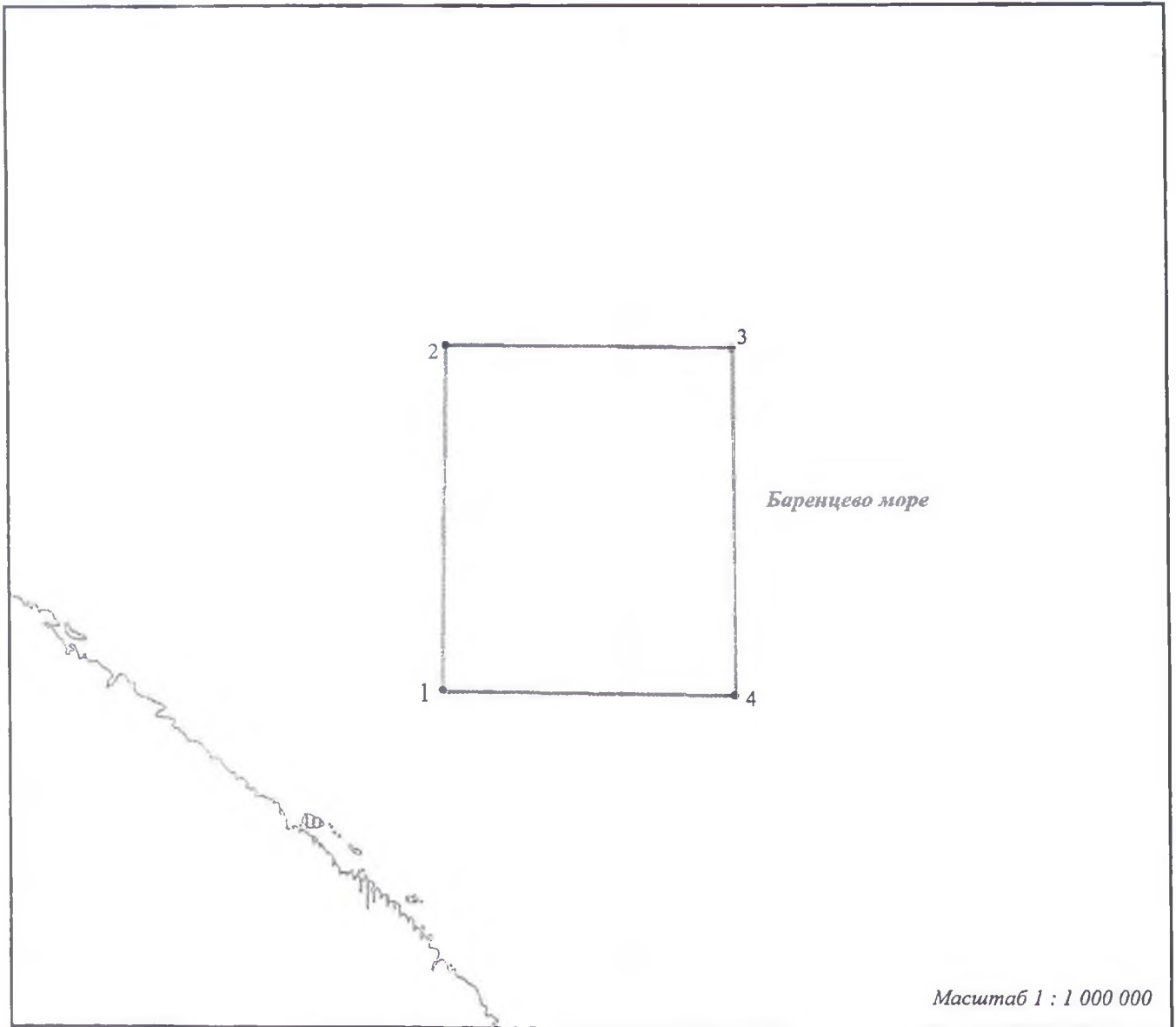
2. Управлению геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений (П.А. Хлебников) обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу Акционерному обществу «Севернефтегаз» лицензий на пользование недрами для геологического изучения участков недр Кольский 1,2,3, с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя О.С. Каспарова.

И.о.Руководителя

О.С. Каспаров

### СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



#### Условные обозначения:

- 4      угловые точки
- граница участка недр

Заместитель начальника отдела  
лицензирования нефти и газа

А.Ю. Москвитин



Форма № Р50007

**Лист записи  
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"**

*полное наименование юридического лица*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	2	0	8	0	0	7	6	7	4	6	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**внесена запись о внесении изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, не связанных с внесением изменений в учредительные документы**

"09" августа 2017 года  
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

9	1	7	7	7	4	7	8	6	0	3	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

**Сведения о держателе реестра акционеров акционерного общества, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц**

1	Держателем реестра акционеров акционерного общества является	Регистратор
2	Полное наименование юридического лица	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АГЕНТСТВО "РЕГИОНАЛЬНЫЙ НЕЗАВИСИМЫЙ РЕГИСТРАТОР"
3	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027100964527
4	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7107039003

**Сведения о заявителях при данном виде регистрации**

5	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
6	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1020800767460
<b>Данные заявителя, физического лица</b>		
7	Фамилия	ГЛУМОВ
8	Имя	ИВАН
9	Отчество	ФЕДОРОВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	772818845044
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	772818845044

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

12	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (п.2.1)
13	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

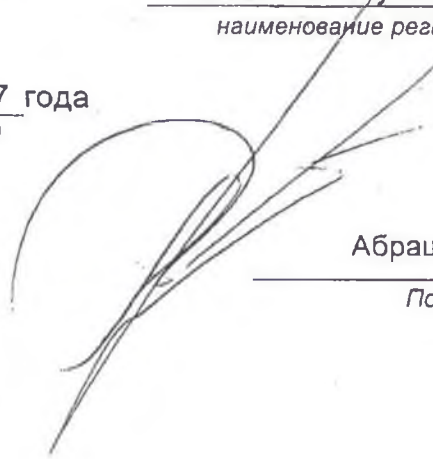
*наименование регистрирующего органа*

"09" августа 2017 года  
(число) (месяц прописью) (год)

Старший государственный налоговый инспектор

Абрашкин Денис Васильевич

*Подпись, Фамилия, инициалы*




Российская Федерация  
Город Москва  
Десятого августа две тысячи семнадцатого года  
Я, Бобкова Ирина Андреевна, нотариус города Москвы, свидетельствую верность копии с представленного мне  
ДОКУМЕНТА \_\_\_\_\_  
зарегистрировано в реестре: N \_\_\_\_\_  
Взыскано государственной пошлины (по тарифу): \_\_\_\_\_  
Исполнено за оказание услуг правового и технического характера: \_\_\_\_\_  
И.А. Бобкова

Федеральная налоговая служба

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

## О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"**

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН

1 0 2 0 8 0 0 7 6 7 4 6 0

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации

20.12.2011

*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой  
службы № 3 по г.Москве**

7 7 0 3

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен

ИНН/КПП

0 8 1 4 1 4 3 5 5 1 / 7 7 0 3 0 1 0 0 1

Главный государственный налоговый инспектор  
отдела формирования дел Межрайонной инспекции  
Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

И. М. Мишкарева

Российская Федерация

Город Москва

Десятого августа две тысячи одиннадцатого года

Я, Бобкова Ирина Андреевна, нотариус города Москвы,  
свидетельствую верность копии с представленного мне

ДОКУМЕНТА

Зарегистрировано в реестре №

Ссылка на государственную пошлину (по тарифу):

Уплачено за оказание услуг платящего и технического характера:

И.А. Бобкова



## СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

В административном отношении участок Кольский-3 расположен на континентальном шельфе Баренцева моря.

В 2005 году на участке недр проведены сейсморазведочные работы МОГТТ-2Д в объеме 2000 пог. км, цифровая обработка данных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 2166 пог. км и морские геохимические исследования.

В 2006 году проведены морские инженерные изыскания под одну площадку.

В 2007 году проведены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2525 пог. км.

В 2008 году проведена цифровая обработка и интерпретация сейсморазведочных данных МОГТ-2Д в объеме 2525 пог.м и цифровая обработка квази-3Д данных 2Д в объеме 4525 пог.м.

В 2009 году проведены комплексные геохимические исследования и гидросейсмоакустическое профилирование объеме 37 пог. км.

Заключен договор с ОАО «Арктирморнефтегазразведка» на строительство поисково-оценочной скважины в период 2016-2017 годы.

Ресурсы нефти и газа в пределах участка недр Кольский-3, на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 01.01.2002, составляют соответственно:

15,76 млн. т нефти (извл.) по категории Д<sub>1</sub>;

10,090 млрд.м<sup>3</sup> газа по категории Д<sub>1</sub>.

Извлекаемые ресурсы нефти и газа на участке недр Кольский-3, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 01.01.2016, составляют соответственно:

272,84 млн. т. нефти по категории С<sub>3</sub>.

Заместитель начальника отдела  
лицензирования нефти и газа



А.Ю. Москвитин

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ  
УЧАСТКОМ НЕДР**

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предостав -ления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ОАО «Севернефтегаз»	ШБМ 11649 НП	08.08.2003	Распоряжение Министерства природных ресурсов РФ от 08.08.2003 № 362-р	-	Переоформление лицензии

Заместитель начальника отдела  
лицензирования нефти и газа



А.Ю. Москвитин

**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Севернефтегаз»
Адрес местонахождения	123242, ул. Баррикадная, д. 8, стр. 5А
ОГРН	1020800767460
ИНН	0814143551
КПП	770301001
Телефон	8 (495) 721-91-31
Электронный адрес (e-mail)	sng@severneftegaz.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Глумов Иван Федорович

Заместитель начальника отдела  
лицензирования нефти и газа



А.Ю. Москвитин



**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ, НАУКИ  
И ТЕХНОЛОГИЙ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минпромнауки России)

Министерство природных ресурсов  
Российской Федерации

Мигусская пл., д. 3, г. Москва, А-47,  
ГСП-3, 125993

Телефон: 972-76-43

*25 декабря 2002 г. № СН-1431/09-815*

О заявочных материалах ОАО "Севернефтегаз".

На № ПС-05-53/5716 от 17 октября 2002 г.

На № ПС-05-53/5715 от 17 октября 2002 г.

На № ПС-05-53/5714 от 17 октября 2002 г.

Минпромнауки России рассмотрело представленные МПР России материалы по согласованию заявки ОАО "Севернефтегаз" на получение лицензии на право пользования участками недр Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3, расположенными в акватории Баренцева моря для целей геологического изучения, поисков и оценки месторождений углеводородного сырья и сообщает следующее.

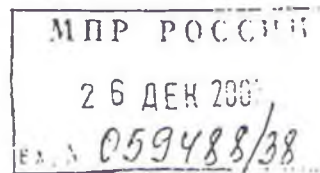
В соответствии с указанными специалистами Минпромнауки России замечаниями к пакету приложенной документации, ОАО "Севернефтегаз" представило недостающие в документации материалы и свои заверения об учете замечаний Минпромнауки России.

Учитывая изложенное, Минпромнауки России полагает возможным согласовать запрос ОАО "Севернефтегаз" на получение лицензии на право пользования участком недр Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3, расположенным в акватории Баренцева моря для целей геологического изучения, поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Исп. Ермичев А.М.  
Тел. 251-24-00

Севернефтегаз-1,2,3.doc - 09

С.Г. Митин





**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ШТАБ**  
ВООРУЖЕННЫХ СИЛ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Заместителю  
Министра природных ресурсов  
Российской Федерации  
П.В.САДОВНИКУ

„20” НОЯБРЯ 2002 г.  
№ 729/13/1368

На № № ПС-05-53/5714. ПС-05-53/5715.  
ПС-05/5716 от 17.10.2002 г.

Уважаемый Петр Васильевич!

Генеральный штаб согласовывает выдачу лицензий ОАО «Севернефтегаз» для геологического изучения участков недр Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 в акватории Баренцева моря при выполнении заявителем следующих условий:

1. Направление запросов на проведение подрядчиками работ по геологическому изучению участков недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после предварительного согласования сроков и координат районов работ со штабом Северного флота (184600, Мурманская обл. г.Североморск в/ч 45655).

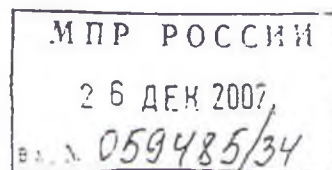
2. Предоставление Минобороны России (Северному флоту) права прерывать начатые исследования на период проведения мероприятий Северного флота.

3. Дополнение лицензионного соглашения пунктом 2.2.10 следующего содержания: «Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также интерпретацию их результатов только российскими организациями, лицензированными в области защиты государственной тайны».

Вышеуказанные условия должны быть включены в выданную ОАО «Севернефтегаз» лицензию.

Первый заместитель  
начальника Генерального штаба  
генерал-полковник

Ю.Балуевский





Министерство природных ресурсов  
Российской Федерации

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Госкомрыболовство России)

107996, Москва, Рождественский бульвар, 12  
Для телеграмм: Москва, К-31, Гавань  
Телекс: 114127 GAV RU  
E-mail: harbour@fishcom.ru  
Телефон: 928-23-20  
Телефакс: 928-19-04, 921-69-65

*В. И. Мороз* № *12-64-12/964*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Направляем утвержденное Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству заключение по материалам заявки ОАО «Севернефтегаз» по предоставлению права пользования участком недр Кольский-3, расположенным в акватории Баренцева моря и заключение по материалам заявки ОАО «Руснефтегаз» по предоставлению права пользования Шмидтовским участком недр, расположенным в акватории Охотского моря, для целей геологического изучения поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Приложение: на 6 л.

Заместитель  
начальника Главрыбвода

В.М. Осадчий

Морозова  
264-88-01

МПР РОССИИ  
26 ДЕК 2007  
вх. № 059486/33

УТВЕРЖДАЮ



Заместитель председателя  
Государственного комитета  
Российской Федерации по  
рыболовству

Ю.И.Москальцов  
2002 г.

### З а к л ю ч е н и е

Центрального управления по рыбохозяйственной экспертизе и нормативам по охране, воспроизводству рыбных запасов и акклиматизации (ЦУРЭН) по материалам заявок по предоставлению права пользования ОАО «Севернефтегаз» участками недр «Кольский -1, 2, 3», расположенных в акватории Баренцева моря, для целей геологического изучения поисков и оценки месторождений углеводородного сырья:

В ЦУРЭН на рассмотрение поступили материалы заявок на предоставление ОАО «Севернефтегаз» права пользования участками недр:

1. Заявочные материалы ОАО «Севернефтегаз» на получение лицензии на осуществление геофизических (геологических) работ по изучению земных недр с целью поиска, оценки углеводородного сырья на участке «Кольский-1» на срок 5 лет, включающие «Проект лицензионного соглашения об условиях пользования участком недр (МПР № ПС-05-53/5716 от 17.10.02г.).
2. Заявочные материалы ОАО «Севернефтегаз» на получение лицензии на осуществление геофизических (геологических) работ по изучению земных недр с целью поиска, оценки углеводородного сырья на участке «Кольский-2» на срок 5 лет, включающие «Проект лицензионного соглашения об условиях пользования участком недр (МПР № ПС-05-53/5715 от 17.10.02г.).
3. Заявочные материалы ОАО «Севернефтегаз» на получение лицензии на осуществление геофизических (геологических) работ по изучению земных недр с целью поиска, оценки углеводородного сырья на участке «Кольский-3» на срок 5 лет, включающие «Проект лицензионного соглашения об условиях пользования участком недр» (МПР № ПС-05-53/5714 от 17.10.02г.).
4. Заключение ВНИРО по материалам заявок ОАО «Севернефтегаз» (письма №31-13/1516 от 5.11.02 г. и №31-13/1522 от 6.11.02 г.).

5. Письмо ПИПРО №10/1295 от 25.11.02 г.

В соответствии с представленными материалами заявок на выдачу лицензий ОАО «Севернефтегаз» предполагается проведение геологического изучения, поиска и оценки месторождений углеводородного сырья на участках Баренцева моря, ограниченных линиями с координатами:

Участки								
Кольский-1 S=2500 км <sup>2</sup>			Кольский-2 S=2300 км <sup>2</sup>			Кольский-3 S=2300 км <sup>2</sup>		
№№	Широта	Долгота	№	Широта	Долгота	№	Широта	Долгота
тт.			№			№		
1.	69°15',0 N	36°00',0 E	1.	69° 00',0 N	37° 30',0 E	1.	69°50',0 N	38°00',0 E
2.	69°30',0 N	36°00',0 E	2.	69° 08',0 N	37° 30',0 E	2.	69°15',0 N	38°00',0 E
3.	69°30',0 N	35°30',0 E	3.	69° 08',0 N	37° 00',0 E	3.	69°15',0 N	39°10',0 E
4.	70°00',0 N	35°30',0 E	4.	69° 15',0 N	37° 00',0 E	4.	68°45',0 N	39°10',0 E
5.	70°00',0 N	36°00',0 E	5.	69° 15',0 N	36° 45',0 E	5.	68°45',0 N	38°30',0 E
6.	69°45',0 N	36°00',0 E	6.	69° 45',0 N	36° 45',0 E	6.	69°50',0 N	38°30',0 E
7.	69°45',0 N	36°45',0 E	7.	69° 45',0 N	37° 00',0 E	1.	68°50',0 N	38°00',0 E
8.	69°15',0 N	36°45',0 E	8.	69° 40',0 N	37° 00',0 E			
1.	69°15',0 N	36°00',0 E	9.	69° 40',0 N	37° 30',0 E			
			10.	69° 30',0 N	37° 30',0 E			
			11.	69° 30',0 N	38° 00',0 E			
			12.	69° 00',0 N	38° 00',0 E			
			1.	69° 00',0 N	37° 30',0 E			

Планируется в течение срока действия лицензии выполнить работы:

Вид работ		Участки		
		Кольский-1	Кольский-2	Кольский-3
Сейсморазведка	2D, км		800	
	3D, км <sup>2</sup>	80	90	120
Инженерно-геологические изыскания:				
-инженерно-геологическое бурение		5	5	5
		скважин/180м	скважин/180м	скважин/180м
-отбор колонок грунтов, станций		20	20	20
-отбор проб грунтов, проб		50	50	50
Поисковое бурение, скважин		1	1	1

Сейсморазведочные работы планируется проводить после получения лицензии с помощью оборудования, стандартного для этого метода исследований – групп пневмоисточников из 2-6 линий по 6-10 источников в линии с суммарным объемом 40-130 л при давлении 138 бар при срабатывании через 25 м на скорости буксировки 3-5 узлов.

Бурение поисковых скважин планируется выполнять на 4 год после получения лицензии с помощью самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) «Мурманская».



В разделах заявочных материалов «Охрана окружающей среды» приведены сведения о штатных мерах по предотвращению загрязнения моря со специализированных судов, проводящих работы на лицензионных участках.

Отходы бурения СПБУ «Мурманская» планируется собирать и вывозить на берег для последующей обработки и утилизации.

В разделе имеется упоминание об экологическом мониторинге «процесса строительства скважины с СПБУ», который будет выполнять Мурманский морской биологический институт (ММБИ КНЦ РАН) в соответствии с Программой-методикой Норвежской государственной Инспекцией по контролю загрязнений, вызываемых буровыми и добывающими платформами в Северном и Норвежском морях. Состав работ по экологическому мониторингу в материалах не приведен.

По сведениям ВНИРО (письма №31-13/1516 от 5.11.02 г. и №31-13/1522 от 6.11.02 г.) и ПИРО (письмо №10/1295 от 25.11.02 г.) запрашиваемые лицензионные участки являются районами нагула молоди и взрослых рыб, промысла трески, пикши, камбалы. Общий годовой вылов рыб составляет: в районе участка «Кольский-1» – 5 тыс.т, «Кольский-2» – 1.4 тыс.т, «Кольский-3» – 0.7 тыс.т. ВНИРО считает возможным согласование заявок на получение ОАО «Севернефтегаз» указанных лицензий.

С учетом изложенного выше, ЦУРЭН считает возможным согласование выдачи лицензии ОАО «Севернефтегаз» по предоставлению права пользования участками недр «Кольский -1, 2, 3», расположенных в акватории Баренцева моря, для целей геологического изучения поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Результаты проведенного экологического мониторинга на лицензионных участках должны быть переданы в ЦУРЭН.

В лицензионное соглашение об условиях пользования участком недр должны быть включены следующие положения:

- проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ПИРО, и выполнение оценки ущерба биоресурсам планируемыми работами;
- представление материалов проектов (программ) конкретных работ (сейсморазведки, инженерно-геологических изысканий и поискового бурения) на соответствующий год в Мурманрыбвод и ЦУРЭН для их рассмотрения.

Начальник ЦУРЭН  А.К.Александров

« 29 » ноября 2002 г.

Исп. Полонский  
т.2021925



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. МОСКВА

08.08.2003

№ 363-р

**О предоставлении права пользования участком недр Кольский-3,  
расположенным на шельфе Баренцева моря**

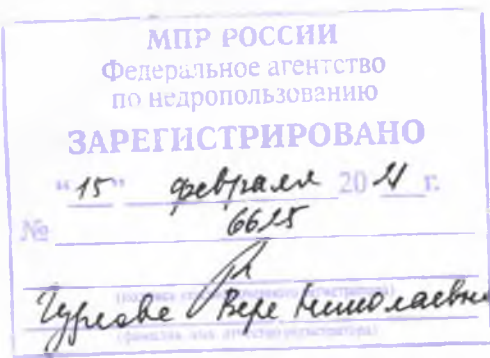
В целях воспроизводства минерально-сырьевой базы Российской Федерации и в соответствии с пунктом 5 статьи 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»:

1. Предоставить открытому акционерному обществу «Севернефтегаз» право пользования участком недр Кольский-3, расположенным на шельфе Баренцева моря для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

2. Департаменту организации лицензирования и СРП МПР России подготовить в установленном порядке лицензию на право пользования участком недр Кольский-3 для целей геологического изучения.

Заместитель Министра

П.В. Садовник



**Дополнение № 3**

**к лицензии на пользование недрами ШБМ 16418 НП**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.08.2017 № 358, настоящим Дополнением к лицензии на пользование недрами ШБМ 16418 НП (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующее изменение в Условия пользования недрами участка Кольский-3, расположенного на континентальном шельфе Баренцева моря (приложение № 1 к лицензии) в редакции Дополнения № 2 от 21.09.2020:

1. Подпункт 3.2.12 пункта 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения» изложить в следующей редакции:

«3.2.12. Подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2024.

До 31.10.2027 завершить строительством не менее одной поисковой скважины.».

II. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ШБМ 16418 НП.

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ШБМ 16418 НП с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию

  
О.С. Каспаров  
«08» 02 2021 г. МП



С изменениями и дополнениями в лицензию ШБМ 16418 НП согласен,

  
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего АО «Севернефтегаз»

«09» 02 2021 г. МП

