

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О ПРОДЛЕНИИ ДЕЙСТВИЯ ЛИЦЕНЗИИ ЭМИТЕНТА НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ
ОПРЕДЕЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИМЕЮЩЕЙ ДЛЯ ЭМИТЕНТА СУЩЕСТВЕННОЕ
ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ»**

1. Общие сведения.

- 1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**
- 1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «НК «Роснефть».**
- 1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**
- 1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**
- 1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**
- 1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**
- 1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации: <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>.

2. Содержание сообщения.

- 2.1. Вид разрешения (лицензии) эмитента: **Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский.**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии) эмитента, орган, выдавший разрешение (лицензию): **дополнение к лицензии серии ШОМ № 14145 НП выдано 05 июля 2012 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии) эмитента: **31 декабря 2014 года.**
- 2.4. Существенные условия разрешения (лицензии) эмитента:
- Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода участка недр Лебединский выполнить следующий комплекс работ:

1) До 04.07.2008г. обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ФГУП «СахНИРО», и выполнить оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ. Учитывая, что акватория Лебединского участка является одним из ключевых районов летне-осеннего нагула серых китов охотско-корейской популяции, занесенной в Красную книгу Российской Федерации и МСОП, обеспечить проведение специальных дополнительных исследований по соответствующей программе, разработанной с участием ФГУП «ВНИРО» и выполнить оценку наносимого этой популяции потенциального ущерба в процессе разведки недр.

2) До 04.07.2009г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Лебединский».

3) Не позднее 04.07.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД и выполнить не менее 23 км².

Не позднее 30.06.2013г закончить переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных ЗД в объеме не менее 70 км² с учетом результатов бурения 2-х поисково-оценочных скважин.

4) Не позднее 04.07.2011 приступить к строительству первой поисково-оценочной скважины и до 04.07.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе по годам:

до 04.07.2011 – не менее одной скважины;

до 04.07.2012 – не менее одной скважины.

При этом сроки проведения сейсморазведочных работ в 10 километровой прибрежной полосе согласовывается с Росрыболовством. Сейсморазведочные работы должны проводиться в соответствии с требованиями, предусмотренными «Планом мероприятий по уменьшению воздействия сейсморазведочных работ на морских млекопитающих», разработанным с участием ФГУП «ВНИРО» и сопровождается постоянными наблюдениями за присутствием китов в зоне работ и акустическим мониторингом.

5) В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу запасов.

Не позднее 30.12.2013 построить гидродинамическую модель месторождения (залежи).

Не позднее 30.06.2014 уточнить оперативный подсчет запасов углеводородного сырья с учетом результатов бурения 2-х скважин и представить его на государственную экспертизу запасов;

- с целью уточнения добычных возможностей отдельных продуктивных пластов допускается проведение пробной эксплуатации в соответствии утвержденным в установленном порядке проектом пробной эксплуатации скважины. Проекты пробной эксплуатации проходят экспертизу и утверждаются в установленном порядке.

При проведении испытаний (освоения) поисковых скважин и их опытной эксплуатации добытое углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии и может быть реализовано с уплатой всех налогов и сборов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации

6) Не позднее 31.12.2014 завершить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 пункта 3.2 настоящих Условий.

7) Не позднее 31.12.2014 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

- Проведение морских геофизических работ и строительство поисково-оценочных скважин на участке недр разрешается при наличии:

1) разработки и утверждения проектов соответствующих видов работ, согласованных с соответствующими федеральными органами согласно статьям 20. и 34 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» от 31 июля 1998 г., № 155-ФЗ, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы;

2) государственной регистрации работ в фондах геологической информации;

3) 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 непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов (ПДК) компонентов используемых буровых растворов и тампонажных жидкостей;

4) заключение договора на пользование водным объектом при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

5) согласования с Управлением Россельхознадзора по Сахалинской области, с учетом позиции ФГУ «Сахалинрыбвод», конкретных сроков проведения сейсморазведочных работ и бурения поисково-оценочных скважин;

6) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации современного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

7) договора страхования (страхового полиса) имущественного страхования 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.

- Использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики геологического изучения недр.

Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.

Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также обработку и использование полученных материалов в соответствии с порядком согласованным Минобороны России, путем направления в Минобороны России информации, предусмотренной п. 14 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391, а при использовании иностранных технических средств -дополнительной информации, предусмотренной запросом о возможности использования иностранных технических средств наблюдения и контроля, в соответствии с Положением о размещении и использовании на территории Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работах, которые в соответствии с установленным выше порядком, будут отнесены к сведениям ограниченного доступа, возможно после проведения процедур, предусмотренных постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 августа 1997 № 973 и от 22 августа 1998 № 1003, или их рассекречивания Минобороны России (ГШ ВМФ - в соответствии со своими полномочиями), а также привлечения представителей Минобороны России (до 4-х человек на судне) для военно-технического сопровождения выполняемых работ и доступа к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации по договору с Минобороны России. Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения о размещении и использовании на территории Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633 и п. 47 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в территориальном море, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391.

- владелец лицензии при пользовании недрами с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

2.5. Вид события, наступившего в отношении разрешения (лицензии) эмитента: **Продление действия.**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении разрешения (лицензии) эмитента: **05 июля 2012 года.**

3. Подпись

3.1. **Первый заместитель директора**

**Департамента собственности и
корпоративного управления**

(доверенность от 01.01.2012 г. № ЭХ-86/Д)

3.2. **05 июля 2012 года**

С.В. Грицкевич

М.П.