

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О ПОЛУЧЕНИИ ЭМИТЕНТОМ ЛИЦЕНЗИИ 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/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

2.1. Вид лицензии эмитента: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения, расположенного в северо-восточной части континентального шельфа Баренцева моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШБМ №15572 НР выдана 04 июня 2013 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **30 мая 2043 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:

1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Альбановском участке недр федерального значения»;

2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2D в объеме не менее 10000 пог. км, в том числе:

на третий год действия лицензии – не менее 5000 пог. км;

на четвертый год действия лицензии – не менее 5000 пог. км;

3) Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км²;

4) В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе:

на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины;

на девятый год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины;

- В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов;

2) В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;

3) В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить дополнительно сейморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км²;

4) В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

- 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;
- 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов;
- 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);
- 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.
- Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;
- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа;
- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр федерального значения разрешается при наличии:
- 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2008 г. № 569 «Об утверждении Правил согласования размещения хозяйственных и иных объектов, а также внедрения новых технологических процессов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;
 - 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК), в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;
 - 3) государственной регистрации работ в федеральном геологическом фонде;
 - 4) согласования с Баренцево-Беломорским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;
 - 5) согласования со штабом Северного флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, необходимости установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;
 - 6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;
 - 7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:
- 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

- 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
 - 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
 - 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- Владелец лицензии до начала обустройства Участка недр федерального значения выполняет работы по эколого-рыбохозяйственному картированию затрагиваемого участка с указанием участков, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение (места нагула, зимовки, нереста и размножения водных биологических ресурсов), по результатам фоновой оценки среды и биоты, выполненной по программе, разработанной с участием специализированных рыбохозяйственных институтов, на основании которых принимается решение о сроках и местах строительства объектов обустройства месторождений, и выполняет предварительную оценку воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы и среду их обитания, разрабатывает мероприятия по снижению и предотвращению воздействия, выполняет оценку ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам в результате проведения планируемых работ, и мероприятия по его компенсации, согласованные с Росрыболовством.
- В связи с тем, что Участок недр федерального значения является районом скопления и нагула молоди мойвы, сайки, трески и пикши, формирования преднерестовых скоплений сайки и мойвы, которые в дальнейшем совершают преднерестовые миграции в юго-восточные и южные районы Баренцева моря, а так же наиболее плотных скоплений краба-стригуна опилию, Владелец лицензии обязан разработать специальные экологические и рыбохозяйственные требования в составе проектов работ по геологическому изучению, разведке, добыче и транспорту углеводородного сырья, направленные на сохранение водных биоресурсов и среды их обитания, в которых должен предусмотреть ограничения и особые условия проводимых работ, исходя из необходимости сохранения на затрагиваемой акватории водных биоресурсов и условий их воспроизводства;
- Владелец лицензии обязан использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики, а также российскую нормативно-техническую документацию и метрическую систему мер при сооружении опасных производственных объектов;
 - Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи полезных ископаемых или для 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);
 - Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов;
 - Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Получение.**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **04 июня 2013 года.**

3. Подпись

3.1. Первый заместитель директора

Департамента корпоративного управления
(доверенность от 01.01.2013 г. № ИС-32/Д)

3.2. **04 июня 2013 года**

С.В. Грицкевич

М.П.