

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

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

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:

<https://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, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения, расположенного в южной части континентального шельфа моря Лаптевых.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШМЛ № 16194 НР выдана 12 декабря 2016 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **10 февраля 2043 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

**- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного 13.02.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1) не позднее 13.02.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Усть-Ленском участке недр федерального значения»;**

**2) не позднее 13.02.2016 выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км<sup>2</sup>;**

**3) не позднее 13.02.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе:**

**не позднее 13.02.2018 – не менее 1500 пог. км;**

**не позднее 13.02.2019 – не менее 4000 пог. км;**

**4) не позднее 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.**

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

**1) не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 700 км<sup>2</sup>;**

**2) не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;**

**3) в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом**

разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 1)-2) настоящих Условий;

4) не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;

5) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

6) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации 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 действующей проектной документации.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на 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 от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Росрыболовства;

2) положительного заключения государственной экологической экспертизы на проекты соответствующих видов работ;

3) государственной регистрации работ у Распорядителя недр;

4) согласования с Ленским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

5) согласования с Военно-Морским флотом плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, 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 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 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 при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации:

- 1) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья;

- 2) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья.

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

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШМЛ № 15492 НР в связи с изменением наименования владельца лицензии ОАО «НК «Роснефть» на ПАО «НК «Роснефть».**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **12 декабря 2016 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь

**С.В.Грицкевич**

3.2. **28 декабря 2016 года**

**М.П.**