

**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 Персеевского участка недр федерального значения, расположенного на севере центральной части континентального шельфа Баренцева моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШБМ № 16358 НР выдана 11 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **25.01.2042 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного 26.01.2022, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр федерального значения:**

1) **до 26.01.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения». Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 5) признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»;**

2) **до 26.01.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе:**

**до 26.01.2015 – не менее 2500 пог. км;**

**до 26.01.2016 – не менее 3000 пог. км;**

3) **до 26.01.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>;**

4) **до 26.01.2020 закончить строительством не менее одной поисковой скважины;**

5) **до 26.01.2022, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2)-4).**

- 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 поисковой 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) не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;

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

5) 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 подпункте 4) ;

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

7) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологической проектной документации 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.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность.

- Проведение морских геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2008 № 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 Распорядителе недр;

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.

- 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.

- Владелец лицензии обязуется при привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций, предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях.

- Владелец лицензии обязан при прочих равных условиях размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, преимущественно на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц

- Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи:

1) разовый платеж за пользование участком недр;

2) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов;

3) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов.

- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче 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 ШБМ № 15305 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: **11 апреля 2017 года.**

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь**

**С.В. Грицкевич**

3.2. **11 апреля 2017 года**

**М.П.**