

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О ПРЕКРАЩЕНИИ ПО ЗАЯВЛЕНИЮ ЭМИТЕНТА ДЕЙСТВИЯ  
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 Пендомаяхского участка недр, расположенного на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ДУД № 13607 НР выдана 11 мая 2006 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов Российской Федерации.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **15 апреля 2031 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

**- Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке до 01.05.2017 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1) До 01.01.2017 завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 2011 года - не менее 1 скважины, не позднее 2016 года - не менее 1 скважины;**

**2) Не позднее 01.05.2017 представить в федеральный и территориальный фонд геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья (при открытии месторождения);**

**3) Не позднее 01.11.2016 представить в территориальный орган Роснедр письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ.**

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

1) В течение одного года от 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 «Программу разведочных работ на открытом месторождении»;

3) В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год - не менее одной скважины; на третий год - не менее одной скважины.

4) Не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу;

5) Не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

6) В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;

7) Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа.

- Владелец лицензии при пользовании недрами вносит регулярные платежи за пользование недрами за проведение работ по поиску и оценке месторождений углеводородного сырья, за проведение работ по разведке месторождения.

- Владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: Прекращение действия лицензии по заявлению эмитента.

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: 15 октября 2016 года.

3. Подпись

3.1. Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь

3.2. 14 октября 2016 года

М.П.

С.В.Грицкевич