

**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/>,

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

2. Содержание сообщения.

2.1. Вид лицензии эмитента: **Геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья на территории Ненецкого автономного округа.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Изменения и дополнения №2 в лицензию серии НРМ №00643 НР выданы 15 октября 2015 года Департаментом по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу Федерального агентства по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **31 декабря 2085 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Проведение геологоразведочных работ на лицензионном участке.**

- **Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и закачки вытесняющего агента и выхода на максимальную проектную мощность.**

**Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

**Нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с 2012 года, в объеме не ниже 95%.**

- **Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:**

1) **утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;**

2) **государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;**

3) **оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.**

- **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 и обустройство месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;**

**3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;**

**4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.**

**- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

**2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: Продление срока действия лицензии.**

**2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: 15 октября 2015 года.**

**3. Подпись**

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

**(доверенность от 01.01.2015 № ИС-154/Д)**

**3.2. 30 октября 2015 года**

**С.В.Грицкевич**

**М.П.**