

**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 на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь), расположенного в пределах акватории Черного моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЧМ № 16372 НП выдана 25 мая 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **31 декабря 2020 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

**Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1) не позднее 31.12.2008 провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 кв. км;**

**2) не позднее 31.12.2009 выполнить обработку и интерпретацию полученных в 2008 году материалов сейсморазведочных работ МОГТ-3Д;**

**3) не позднее 31.12.2010 провести сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 1000 кв. км;**

**4) не позднее 31.12.2012 выполнить обработку полученных материалов сейсморазведочных работ МОГТ-3Д;**

**5) не позднее 31.12.2013 выполнить комплексную интерпретацию геофизических данных для обоснования проектных точек поискового бурения;**

**6) не позднее 31.12.2014 провести инженерно-геологические изыскания в пределах подготовленных структур для бурения поисково-оценочных скважин;**

**7) в период 2018-2019 гг. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин;**

**8) до 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.**

- Проведение морских поисково-оценочных работ на участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденной в установленном порядке проектной документации соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) разработанной в соответствии с требованиями природоохранного законодательства ОВОС, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации неизбежного ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов (ПДК) на используемые буровые растворы и другие химические вещества, применяемые при бурении скважин с привлечением организаций, аттестованных на данный вид деятельности Росрыболовством;

3) договоров на водопользование при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

4) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;

5) согласования со штабом Северо-Кавказского регионального управления ФПС России сроков и районов проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;

6) согласования с Росрыболовством сроков проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;

7) согласования со штабом Черноморского 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 проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

8) договора страхования (страхового полиса) имущественного страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной проектной документации по геологическому изучению недр.

- Владелец лицензии обязуется для проведения геологоразведочных работ заказывать строительство судов и морской техники на российских верфях.

- Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШЧМ № 15539 НП в связи с изменением наименования владельца лицензии ОАО «НК «Роснефть» на ПАО «НК «Роснефть».**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента:  
**25 мая 2017 года.**

3. Подпись

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

**С.В. Грицкевич**

3.2. **25 мая 2017 года**

**М.П.**