

**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 участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЧМ № 16367 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 приступить к осуществлению комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья на участке недр не позднее 2003 года и к 31.12.2020 обеспечить выполнение следующих минимальных ежегодных объёмов работ:**

1) **в период 2007-2008 гг. провести сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объёме не менее 400 кв. км;**

2) **в период 2009-2010 гг. подготовить проектную документацию для строительства скважин;**

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

4) **не позднее 31.12.2012 провести интерпретацию геолого- геофизических данных, обосновать проектные точки поискового бурения;**

5) **в период 2013-2014 гг. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 2000 кв. км;**

6) **не позднее 31.12.2018 завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины;**

7) **до 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр. В случае открытия месторождений углеводородного сырья представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов.**

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

1) утвержденного в установленном порядке проекта 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 других химических веществ, используемых на буровых установках, с привлечением организаций, аттестованных на данный вид деятельности Росрыболовством России;

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

4) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;

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

6) согласования со штабом Черноморского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организацию своевременного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

7) 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 природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

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

- Проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических, сейсморазведочных работ, а также порядок обработки и использования полученных в ходе проведения этих работ материалов заблаговременно, в каждом конкретном случае, должны быть согласованы с Минобороны России путем направления в Минобороны России информации в объеме, предусмотренном п. 10 Правил проведения морских научных исследований, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной Приложением № 1 к Положению о размещении и использовании на территории Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 г. №633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работе, в ходе которых получаемая информация может быть отнесена к сведениям, составляющим государственную тайну, возможно в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 22 августа 1998 г. №

1003, или после их рассекречивания Минобороны России, а также при условии привлечения представителей Минобороны России для военно-технического сопровождения выполняемых работ и обеспечения доступа их к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации (до 4-х человек на судне) по договору с ВМФ (ГУНиО Минобороны России).

Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 г. № 633 и п.47 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. №391.

- 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 № 11652 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**

3.2. 25 мая 2017 года

М.П.

С.В. Грицкевич