

**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 Восточно-Приновоземельского-3 участка недр федерального значения, расположенного в южной части акватории Карского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШКМ № 16369 НР выдана 25 мая 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **10 ноября 2040 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 01.11.2020, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

1) до 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке **«Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3»;**

2) до 02.11.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: до 02.11.2013 - не менее 1500 пог. км; до 02.11.2014 - не менее 1500 пог. км;

3) до 02.11.2016 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>;

4) до 02.11.2020 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2018 - не менее одной скважины; до 02.11.2020 - не менее одной скважины.

- **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 поисково-оценочной

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-3D 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 условий пользования недрами;

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

7) не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологическую проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

8) в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации 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 и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья.

При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

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

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2008 г. № 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 Нижнеобским 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;

б) 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) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;

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

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

Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

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

**- 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 углеводородов.**

**2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШКМ № 15035 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: **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**