

**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 Поморского участка недр федерального значения, расположенного в юго-восточной части континентального шельфа Баренцева (Печорского) моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШПМ № 16354 НР выдана 11 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **23.11.2042 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- В границах горного отвода, включающего Поморское газоконденсатное месторождение, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

1) не позднее 28.11.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»;

2) до 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 300 км²;

3) до 28.11.2020 закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

4) до 28.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденным «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2) и 3);

5) на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее 28.11.2021 представить на государственную экспертизу;

6) до 28.11.2022 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

7) в течение двух лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки;

8) ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию действующей проектной документации.

- Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 28.11.2023, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:

1) не позднее 28.11.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Поморском участке недр федерального значения»;

2) до 28.11.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D или МОГТ-3D в объемах, предусмотренных проектом поисково-оценочных работ;

3) до 28.11.2022 завершить строительством не менее одной поисковой скважины.

- В случае открытия месторождения углеводородного сырья 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 поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;

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) в течение двух лет 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) не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5) в течении 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);

6) 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 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 утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность.

При этом объем утилизации газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектной документации на разработку месторождения.

Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

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

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2008 № 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 в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой 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, 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 Двинско-Печорским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

5) согласования со штабом Северного флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, 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 изысканий и буровых работ;

6) 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.

- Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

- В соответствии с законодательством Российской Федерации Владелец лицензии (подрядчики) имеет право в границах Участка недр федерального значения на проведение изысканий, на создание искусственных островов, установок, сооружений

и прокладку подводных кабелей и трубопроводов на континентальном шельфе, а также на проведение буровых работ в соответствии с проектной документацией, предусмотренной законодательством Российской Федерации о недрах, законодательством о градостроительной деятельности.

- 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 углеводородного сырья;
- 3) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения 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, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШПМ 15447 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: **11 апреля 2017 года.**

3. Подпись

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

С.В. Грицкевич

3.2. **11 апреля 2017 года**

М.П.