

**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-Сибирского-1 участка федерального значения, расположенного в западной части континентального шельфа Восточно-Сибирского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШВС № 16432 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **30 декабря 2043 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.12.2026, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

1. До 30.12.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 участке недр».

2. В срок до 30.12.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе:

до 30.12.2018 - не менее 7000 пог. км;

до 30.12.2019 - не менее 10000 пог. км;

до 30.12.2020 - не менее 10000 пог. км;

до 30.12.2021 - не менее 10000 пог. км;

до 30.12.2022 - не менее 10000 пог. км;

до 30.12.2023 - не менее 10000 пог. км.

3. В срок до 30.12.2023 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1500 км².

4. В срок до 30.12.2025 закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе:

до 30.12.2023 - не менее одной скважины;

до 30.12.2024 - не менее одной скважины;

до 30.12.2025 - не менее одной скважины.

- **В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах участка недр 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 углеводородного сырья;

2. не позднее одного года с даты открытия месторождения 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-ЗД 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 пяти лет с даты открытия месторождения 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 настоящих условий;

6. не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.

7. не позднее семи лет с даты открытия месторождения 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.

Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующей проектной документации на разработку месторождения.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов, утилизации попутного нефтяного газа и выхода на максимальную проектную мощность.

- 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 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 Северо-Восточным территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;
- 5) согласования со штабом Тихоокеанского 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;
- 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;
- 7) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

- 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.
- 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

- Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, преимущественно на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц».

- 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.

- В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШВС № 15657 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: **03 апреля 2017 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь

С.В. Грицкевич

3.2. 03 апреля 2017 года

М.П.