

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О ПОЛУЧЕНИИ, ПРИОСТАНОВЛЕНИИ ДЕЙСТВИЯ, ВОЗОБНОВЛЕНИИ ДЕЙСТВИЯ,  
ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ, ОБ ОТЗЫВЕ (АННУЛИРОВАНИИ) ИЛИ О ПРЕКРАЩЕНИИ ПО  
ИНЫМ ОСНОВАНИЯМ ДЕЙСТВИЯ РАЗРЕШЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИИ) ЭМИТЕНТА НА  
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИМЕЮЩЕЙ ДЛЯ  
ЭМИТЕНТА СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ»**

1. Общие сведения.

- 1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**
- 1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «НК «Роснефть».**
- 1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**
- 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: <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>.

2. Содержание сообщения.

- 2.1. Вид разрешения (лицензии): **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения.**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии), орган, выдавший разрешение (лицензию): **лицензия серии ШБМ № 15307 НР выдана 26 января 2012 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии): **25 января 2042 года.**
- 2.4. Существенные условия разрешения (лицензии):
  - в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»;
  - в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км;
  - в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>;
  - в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;
  - 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 углеводородов;
  - в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»;
  - не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»;
  - в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;
  - в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»;
  - не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов;
  - не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический

проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

- в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;

- владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами 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 федерального значения 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 (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 федеральном геологическом фонде;

4) согласования с Баренцево-Беломорским 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;

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) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших 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 федерального значения 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;

- 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);

- владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

2.5. Вид события, наступившего в отношении разрешения (лицензии): **Выдача.**

2.6. Дата получения акционерным обществом соответствующего письменного уведомления лицензирующего органа, а также дата, с которой вступает (вступило) в силу соответствующее решение указанного органа в отношении разрешения (лицензии): **27 января 2012 года, 26 января 2012 года.**

### 3. Подпись

3.1. **Первый заместитель директора  
Департамента собственности и  
корпоративного управления**

**С.В. Грицкевич**

3.2. **27 января 2012 года**

**М.П.**