

**СООБЩЕНИЕ О СВЕДЕНИЯХ, КОТОРЫЕ МОГУТ
ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЦЕННЫХ БУМАГ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

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 участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения».**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии), орган, выдавший разрешение (лицензию): **лицензия серии СЛХ № 15106 НР выдана 18 февраля 2011 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов России.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии): **31 декабря 2035 года.**
- 2.4. Существенные условия разрешения (лицензии):
 - **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения»;**
 - **в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом зарезки бокового ствола;**
 - **в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения»;**
 - **на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу;**
 - **не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);**

- в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки;
- в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»;
- в течение трех 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 второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 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 пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»;
- не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов;
- не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);
- не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья 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, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;
- владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения;
- владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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): **21 февраля 2011 года, 18 февраля 2011 года.**

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента собственности
и корпоративного управления**
(доверенность от 09.09.2010 г. № ЭХ-229/Д)

С.В. Грицкевич

3.2. **21 февраля 2011 года**

М.П.