

**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 Наульского участка.**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии), орган, выдавший разрешение (лицензию): **лицензия серии НРМ № 15150 НР выдана 12 мая 2011 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии): **05 мая 2036 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 Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова»;
 - в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км²;
 - в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины;
 - в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова»;
 - на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу;
 - не позднее седьмого 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 Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова 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 Наульском участке»;
- в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;
- в течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (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 новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи»;
- не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи»;
- в течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;
- в течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи»;
- не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов;
- не позднее семи лет с даты открытия новой залежи 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 новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь 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%;
- проведение полевых геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:
 - 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;
 - 2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

- 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;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

- 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): **12 мая 2011 года, 12 мая 2011 года.**

3. Подпись

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

С.В. Грицкевич

3.2. **12 мая 2011 года**

М.П.