

**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: **www.rosneft.ru.**

2. Содержание сообщения.

- 2.1. Вид разрешения (лицензии): **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский».**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии), орган, выдавший разрешение (лицензию): **лицензия серии ШОМ №14926 НР выдана 25 мая 2010 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов России.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии): **20 апреля 2040 года.**
- 2.4. Существенные условия разрешения (лицензии):
 - не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог.км сеймопрофилей (по 1000 пог.км ежегодно);
 - не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин (по одной ежегодно);
 - не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух (по одной ежегодно);
 - не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов;
 - не позднее восьми лет с даты открытия месторождения 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;

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

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статьи 8 ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2008 №569 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) на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;

3) государственной регистрации работ в федеральном геологическом фонде;

4) разрешений на мобилизацию и установку буровой платформы и бурение скважин;

5) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

6) 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;

7) 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 природной 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 и обустройство месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в органах в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

- при привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр 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 заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях;

- регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов уплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

50 руб/км кв. в год – первые семь календарных лет;

100 руб/км кв. в год – восьмой-десятый календарные годы;

150 руб/км кв. в год – с одиннадцатого календарного года;

- регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов уплачиваются за площадь участка недр, на которой запасы УВС установлены и учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых РФ (за контуром горного отвода), по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

4000 руб/км кв. в год – первые десять календарных лет;

8000 руб/км кв. в год – одиннадцатый – четырнадцатый календарные годы;

12 000 руб/км кв. в год – пятнадцатый – семнадцатый календарные годы;

16 000 руб/км кв. в год – с восемнадцатого календарного года;

- владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, а также НДС 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): **25 мая 2010 года, 25 мая 2010 года.**

3. Подпись

3.1. Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
(доверенность от 30.12.2009 г. № СБ-586/Д)

С.В. Трегуб

3.2. 09 июня 2010 года

М.П.