

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,  
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ  
ЦЕННЫХ БУМАГ»**

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.

**НК «Роснефть» в 2017 г. нарастила доказанные запасы углеводородов на 6%,  
обеспеченность запасами достигла 20 лет**

Доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2017 по классификации SEC составили 39 907 млн барр. н.э. (5 395 млн т н.э.). Запасы углеводородов по сравнению с запасами на конец 2016 г. увеличились на 2 135 млн барр. н.э. (284 млн т н.э.) или на 6%. Аудит, предусматривающий оценку запасов до конца срока рентабельной разработки месторождений, проведен компанией DeGolyer&MacNaughton.

По итогам 2017 года обеспеченность ПАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила около 20 лет. Органический коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2017 году по классификации SEC составил 184%\*.

На протяжении ряда лет ПАО «НК «Роснефть» с заметным отрывом лидирует среди крупнейших публичных международных нефтегазовых компаний по уровню обеспеченности доказанными запасами и коэффициенту замещения доказанных запасов, а также самому низкому уровню затрат на поиск и разработку запасов углеводородов.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31.12.2017 запасы углеводородов по категории 1P составили 46 520 млн барр. н.э. (6 303 млн т н.э.), 2P – 83 838 млн барр. н.э. (11 357 млн т н.э.), по категории 3P – 120 853 млн барр. н.э. (16 386 млн т н.э.). Рост запасов 1P составил 1%; увеличение 2P запасов составило 2%, суммарные запасы по категории 3P выросли в 2017 г. на 4%.

НК «Роснефть» в течение многих лет стабильно обеспечивает высокие уровни покрытия текущей добычи приростом запасов. В 2018-2022 гг. Компания намерена замещать не менее 100% добываемых углеводородов. Одновременно предполагается ускоренное вовлечение запасов в разработку с сокращением сроков подготовки проектов, перевод ресурсов в запасы с учетом их рентабельности, повышение успешности поисково-разведочного бурения в Российской Федерации. В среднесрочной перспективе интенсификация добычи на зрелых месторождениях и активная разработка новых перспективных нефтяных и газовых проектов, включая Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Русское, Харампурское и Северо-Комсомольское месторождения, Роспан, позволит наращивать объемы добычи Компании за счет органического роста.

*\*- Коэффициент замещения рассчитан в тоннах нефтяного эквивалента. Коэффициент замещения в баррелях нефтяного эквивалента составил 186%.*

*Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.*

3. Подпись

3.1. Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь

3.2. 09 февраля 2018 года

М.П.

С.В. Грицкевич