### СООБЩЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В РАНЕЕ ОПУБЛИКОВАННОМ ЭМИТЕНТОМ В ЛЕНТЕ НОВОСТЕЙ СООБЩЕНИИ 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: **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: <a href="http://www.rosneft.ru/Investors/information/">http://www.rosneft.ru/Investors/information/</a>, <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505</a>.

### 2. Содержание сообщения

Настоящее сообщение публикуется в порядке изменения (корректировки) информации, содержащейся в ранее опубликованном сообщении (22.01.2013 10:41 по адресу: <a href="http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=-A4oVHBFyVUaPTHHOhpOAMA-B-B">http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=-A4oVHBFyVUaPTHHOhpOAMA-B-B</a>).

В связи с публикацией 22 января 2013 г. результатов независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer & MacNaughton, OAO «НК «Роснефть» сообщает, что аудитором была допущена техническая ошибка. Исправление данной ошибки привело к тому, что изначально опубликованные цифры по запасам в баррелях, баррелях нефтяного эквивалента, кубических метрах и кубических футах изменились в сторону увеличения. При этом величина запасов в тоннах осталась неизменной.

Сообщение с учетом внесенных изменений:

# Коэффициент замещения запасов нефти «Роснефти» превысил 130%, ресурсы углеводородов возросли почти на 50%

«Роснефть» подвела итоги независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer & MacNaughton.

#### Запасы углеводородов НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

	Нефть, млн барр.	Газ, млрд куб. футов	Нефть+газ*, млн барр. н.э.
Классификация SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США)			
Доказанные запасы	14 592	26 599	19 026
Классификация PRMS (Система управления углеводородными ресурсами)			
Доказанные запасы	18 328	35 016	24 164
Вероятные запасы	9 845	13 125	12 032
Возможные запасы	8 878	9 256	10 421

<sup>\* 1</sup> баррель нефтяного эквивалента (н.э.) равен 6 000 кубических футов газа. Суммарные запасы НК «Роснефть» включают в себя 100% запасов консолидируемых дочерних обществ, а также долю в запасах зависимых обществ

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31 декабря 2012 г. доказанные запасы углеводородов «Роснефти» составили 19 026 млн барр. н.э. В том числе запасы нефти составили 14 592 млн барр. (1 999 млн т), запасы газа – 26 599 млрд куб. футов (753 млрд куб. м). Таким образом, коэффициент замещения запасов нефти составил 131%. Запасы углеводородов выросли по сравнению с концом 2011 г. на 8% (в том числе запасы нефти выросли на 2%, запасы газа – на 33%). Рост запасов газа в основном связан с созданием совместного предприятия с НГК «Итера».

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы углеводородов на 31 декабря 2012 г. составили 24 164 млн барр. н. э., включая 18 328 млн барр. (2 513 млн т) нефти и 35 016 млрд куб. футов (992 млрд куб. м) газа. Запасы углеводородов выросли по сравнению с концом 2011 г. на 3%. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти - 21 год, по газу - 62 года.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2012 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 201 млрд барр. н.э. (27 млрд т н.э.), что почти на 50% превышает уровень на конец 2011 г. Рост связан в основном с получением лицензий на участки шельфа Баренцева и Печорского морей. Оценка условных ресурсов 3С по состоянию на 31 декабря 2012г. составила 1 476 млн т нефти и 964 млрд куб. м газа (с учетом долей в совместных проектах).

Таким образом, в 2012 г. «Роснефть» подтвердила свой статус крупнейшей компании по доказанным запасам жидких углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира, а также заняла место безусловного лидера по величине ресурсов углеводородов.

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 перспективную оценку, связанную cизвестными и неизвестными 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. Первый заместитель директора Департамента собственности и корпоративного управления (доверенность от 01.01.2013 г. № ИС-32/Д)

3.2. 22 января 2013 года

М.П.

С.В. Грицкевич