

**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: **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/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

Коэффициент замещения запасов нефти «Роснефти» достиг почти 180%, ресурсы углеводородов возросли до 339 млрд барр. н.э.

Компания «Роснефть» подвела итоги независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer & MacNaughton. В 2013 г. «Роснефть» в очередной раз подтвердила свой статус лидирующей компании по доказанным запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира, а также по величине ресурсов углеводородов.

Запасы углеводородов НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г.:

	Жидкие углеводороды, млн барр.		Газ, млрд куб. футов		Углеводороды*, млн барр. н.э.	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Классификация SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США)						
Доказанные запасы (1P)	23 544	25 191	36 334	46 941	29 599	33 014
Классификация PRMS (Система управления углеводородными ресурсами)						
Доказанные запасы (1P)	30 270	30 782	52 900	65 937	39 087	41 771
Доказанные + вероятные запасы (2P)	51 591	54 002	84 125	108 661	65 612	72 113
Доказанные + вероятные + возможные запасы (3P)	73 079	77 118	114 188	142 652	92 110	100 893

* 1 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 2013 г. доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 33 014 млн барр. н.э. В том числе запасы жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) составили 25 191 млн барр. (3 398 млн т), запасы газа – 46 941 млрд куб. футов (1 329 млрд куб. м). Таким образом, в 2013 г. коэффициент замещения запасов нефти составил 179%. Запасы углеводородов Компании выросли по сравнению с концом 2012 г. на 11% (в том числе запасы жидких углеводородов – на 6%, запасы газа – на 29%). Рост запасов в основном связан с выполнением программы геологоразведочных работ, бурением и вводом в разработку новых участков основных месторождений Компании, выполнением геолого-технических мероприятий для поддержания базовой добычи, а также за счет увеличения доли в предприятиях ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» и НГК «Итера».

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы (1P) углеводородов на 31 декабря 2013 г. составили 41 771 млн барр. н. э., включая 30 782 млн барр. (4 161 млн т) жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) и 65 937 млрд куб. футов (1 867 млрд куб. м) газа. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 24 года, в том числе по нефти - 20 лет, по газу - 50 лет.

Объем доказанных запасов в значительной степени основывается на результатах разработки действующих месторождений с учетом их геологического и технологического потенциала. Вместе с этим, Компания активно готовит к вводу в 2016 – 2019 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Кынско-Часельская группа. Также внедрение новых технологий, в частности, бурение скважин с длинными горизонтальными стволами и многостадийным ГРП позволит в среднесрочной перспективе вовлечь в разработку значительный объем запасов нефти, включая трудноизвлекаемые (сланцевая нефть). Таким образом, будет уверенно вовлекаться в разработку потенциал вероятных запасов, которые составляют более 70% от доказанных запасов углеводородов.

Перспективные ресурсы НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г.:

	Жидкие углеводороды, млн барр.		Газ, млрд куб. футов		Углеводороды*, млн барр. н.э.	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
	Перспективные ресурсы	112 499	193 196	529 411	872 576	200 734

* 1 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.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2013 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 339 млрд барр. н.э. (46 млрд т н.э.), что почти на 70% превышает уровень на конец 2012 г. Прирост ресурсов связан с проведением геологоразведочных работ на участках Компании в Карском море, море Лаптевых, Черном море, а также с получением в 2013 г. лицензий на новые участки шельфа Баренцева, Печорского, Карского, Чукотского морей и моря Лаптевых.

Комментируя результаты проведенного аудита, Президент НК «Роснефть» Игорь Сечин сказал: «Результаты аудита еще раз свидетельствуют о профессиональной работе наших специалистов и эффективном применении передовых технологий в области разведки и добычи. На протяжении пяти последних лет Компания стабильно замещает более 100% своей добычи новыми запасами. Нарращивание ресурсной базы – это один из ключевых элементов роста акционерной стоимости нефтяной компании».

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**
(доверенность от 01.01.2014 г. № ИС-116/Д)

С.В. Грицкевич

3.2. **21 января 2014 года**

М.П.