

РОСНЕФТЬ: СТАТУС КРУПНЕЙШЕЙ...



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

Запасы углеводородов НК «Роснефть» (на 31.12.11)			
	Нефть, млн барр	Газ, млрд ф ³	Нефть+газ*, млн барр н.э.
Классификация SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США)			
Доказанные запасы	14 286	19 995	17 618
Классификация PRMS (Система управления углеводородными ресурсами)			
Доказанные запасы	18 351	30 004	23 352
Вероятные запасы	9 454	13 709	11 739
Возможные запасы	7 917	10 938	9 740

* 1 баррель нефтяного эквивалента (н.э.) равен 6 000 ф³ 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 2011 года доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 17,618 млрд барр н.э.

В том числе запасы нефти составили 14,286 млрд барр (1 960 млн тонн), запасы газа — 19 995 млрд ф³ (566 млрд м³). Таким образом, коэффициент замещения запасов нефти составил 162%, а запасы газа выросли по сравнению с концом 2010 года в 2,3 раза.

Существенный рост запасов газа связан с переоценкой запасов крупнейшего газового месторождения НК «Роснефть» — Харампурского.

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы углеводородов на 31 декабря 2011 года составили 23,352 млрд барр н.э., включая 18,351 млрд барр (2 519 млн тонн) нефти и 30 004 млрд ф³ (850 млрд м³) газа.

По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти — 21 год, по газу — 68 лет.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2011 года средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов компании составила 134 млрд барр н.э., что почти в три раза превышает уровень на конец 2010 года. Рост связан в основном с получением лицензий на участки шельфа Карского и Черного морей.

В конце 2011 года «Роснефть» также получила лицензии на пять перспективных участков на шельфе Охотского моря, ресурсы которых не были учтены при проведении аудита, но, по предварительным оценкам, составляют более 20 млрд барр н.э.

Таким образом, в 2011 году «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.

РАСШИРЯЯ РЕСУРСНЫЙ ПОРТФЕЛЬ

Доказанные запасы углеводородов по классификации SEC выросли на 15,9%, по стандартам PRMS — на 2,6%. Это подразумевает высокий коэффициент замещения запасов: 162% по PRMS и 342% по SEC.

Динамика доказанных запасов нефти была позитивной по обеим классификациям: их рост в годовом выражении составил 1,3% по стандартам PRMS и 3,9% по стандартам SEC. Впрочем, увеличение запасов дорого обошлось компании, поскольку обеспечено более интенсивным разведочным и эксплуатационным бурением, рост которого составил 22% по сравнению с уровнем годичной давности.

Мы считаем, что база запасов нефти и газа «Роснефти» будет требовать все больше капиталовложений в геологоразведку: компания продолжает расширять свой портфель лицензионных участков за счет районов пионерного освоения территорий, особенно на шельфе.

ОЛЕГ МАКСИМОВ
ИК «Тройка Диалог»