ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
05.04.2005

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ЛУКОЙЛ ПРЕВЫШАЮТ 20 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 1 января 2005 года. По объемам доказанных запасов нефти и газа Компания продолжает занимать лидирующие позиции в мире: первое место среди российских нефтяных компаний и второе место среди крупнейших частных нефтегазовых компаний мира.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 1 января 2005 года составили 20,07 млрд. баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 15,97 млрд. баррелей нефти и 24,60 трлн. куб. футов газа.

Пятый год подряд Компания полностью компенсирует добычу углеводородов приростом запасов. В 2004 году с учётом добычи углеводородов Компания прирастила 3,5 % доказанных запасов. Без учёта добычи годовой прирост доказанных запасов углеводородов Компании составил 0,1 %.

Запасы нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2005 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн. баррелей	млрд. куб. футов	млн. баррелей н.э.
Доказанные запасы	**15972**	**24598**	**20072**
в том числе:			
Разрабатываемые	10651	4958	11477
Неразрабатываемые	5321	19640	8595
Вероятные запасы	**7424**	**15537**	**10013**
Возможные запасы	**3269**	**5103**	**4119**
ВСЕГО	**26665**	**45238**	**34204**

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

*Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6000 кубических футов

Оценка денежных потоков от разработки доказанных запасов ОАО «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2005 года	**млн. долл.**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	308108
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	171186
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	136922
Эффект дисконтирования (10%)	87373
Доналоговый дисконтированный поток наличности	49549

Подсчет запасов нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ» сделан в соответствии с требованиями американского Общества инженеров-нефтяников (US SPE). Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Общие запасы Компании по всем категориям приводятся как сумма 100% запасов по дочерним обществам и доли в запасах зависимых обществ.

Основными факторами, обеспечившими рост запасов, стали:

§ Прирост запасов в результате геологоразведочных работ в традиционных регионах деятельности;

§ Вступление в силу Соглашения о разделе продукции в отношении Кандымской группы месторождений, участков Хаузак, Шады и Кунградский в Узбекистане;

§ Увеличение доли в Соглашении о разведке, разработке и разделе продукции по месторождению Шах-Дениз в Азербайджане и доли в концессионном соглашении по лицензии на разработку месторождения Мелейя в Египте в результате приобретения 50% доли в совместном предприятии «ЛУКАджип Н.В.»;

§ Пересмотр ранее сделанных оценок в результате обновления и уточнения данных по геологии и разработке;

§ Рост мировых и внутренних цен на нефть.

Геологоразведочные работы были и остаются одним из наиболее приоритетных направлений развития Компании. Утвержденная Программа стратегического развития Группы «ЛУКОЙЛ» на 2005-2014 годы предусматривает полную компенсацию добычи углеводородов приростом запасов при конкурентном уровне затрат.