ПРЕСС-РЕЛИЗ
06.03.2009

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» СОСТАВЛЯЮТ 19,3 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 1 января 2009 года.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 1 января 2009 года составили 19,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 14,5 млрд баррелей нефти и 29,3 трлн куб. футов газа.

Оценка проводилась в условиях резко ухудшившейся конъюнктуры мировых товарно-сырьевых рынков. Согласно стандартам, запасы Компании оценивались исходя из цен на 31 декабря 2008 года. Цена нефти Urals составила на дату оценки 34,8 долл./баррель против 93,7 долл./баррель годом ранее. Снижение цены нефти в 2,7 раза отразилось на экономической целесообразности разработки части запасов Компании и привело к тому, что 1,1 млрд баррелей нефтяного эквивалента были переведены из доказанных запасов в ресурсы. Данные запасы не предусмотрены к вводу в разработку в ближайшее время, и их перевод в более низкую категорию не повлияет на текущие планы Компании.

Однако при росте цен на нефть Компания ожидает возврата большей части выбывших по экономическим причинам запасов в категорию доказанных.

Между тем, по объемам доказанных запасов углеводородов Компания продолжает оставаться одним из лидеров среди российских и международных компаний.

В 2008 году расширение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составил 875 млн баррелей нефтяного эквивалента, что составляет 107% от годового объема добычи. Из данного объема прирост за счет ГРР и эксплуатационного бурения составил 601 млн баррелей нефтяного эквивалента, за счет приобретений 274 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Основным приобретением является 100% доля в проекте СРП по месторождениям Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона в

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

Республике Узбекистан.

Подсчет запасов нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ» проведен в соответствии с требованиями Системы управления ресурсами и запасами углеводородов (SPE-PRMS), подготовленной Обществом инженеров-нефтяников США (SPE), рассмотренной и одобренной Всемирным нефтяным советом (WPC), Американской ассоциацией геологов-нефтяников (AAPG) и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа США (SPEE).

Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи. Запасы Компании по всем категориям включают 100% запасов по дочерним обществам и доли в запасах зависимых обществ.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2009 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	**14458**	**29253**	**19334**
в том числе:			
Разрабатываемые	9170	7919	10490
Неразрабатываемые	5288	21334	8844
Вероятные запасы	**8083**	**22103**	**11767**
Возможные запасы	**3333**	**11694**	**5282**

*Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6000 кубических футов

Оценка денежных потоков от разработки запасов Группы «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2009 года, млн долл.	**Доказанные**	**Вероятные**	**Возможные**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	344492	205283	89889

Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	207454	132081	68387
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	137038	73202	21502
Эффект дисконтирования (10%)	84158	62322	18986
Доналоговый дисконтированный поток наличности	52880	10880	2516