

ПРЕСС-РЕЛИЗ
19.02.2010

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» ПО СТАНДАРТАМ SEC ПРЕВЫШАЮТ 17,5 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 1 января 2010 года.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 1 января 2010 года составили 17,5 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,7 млрд баррелей нефти и 22,9 трлн куб. футов газа.

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи. Компания приняла решение перейти к оценке запасов по стандартам SEC для обеспечения большей прозрачности и сопоставимости данных по запасам по отношению к своим конкурентам.

Оценка проводилась с учетом изменений в планах разработки месторождений, утвержденных Советом директоров Компании 19 ноября 2009 года в составе Программы стратегического развития Компании на 2010-2019 годы.

Согласно требованиям SEC, для признания доказанных неразрабатываемых запасов необходимо наличие утвержденного плана разработки. План должен предусматривать начало разработки данных запасов в течение пяти лет, если определенные обстоятельства не обосновывают более длительный срок начала разработки. С учетом изменения планов разработки и сроков ввода ряда месторождений, Компания переклассифицировала 1,8 млрд. баррелей нефтяного эквивалента из доказанных запасов в запасы более низких категорий и в ресурсы. Компания считает, что эти объемы могут быть вновь переведены в доказанные запасы по мере приближения сроков их разработки или при применении новых технологий.

В 2009 году расширение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составило 782 млн баррелей нефтяного эквивалента, что составляет 95% от годового объема добычи. Из данного объема прирост за счет ГРП и эксплуатационного бурения составил 617 млн баррелей нефтяного эквивалента, за счет приобретений 165 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Основным приобретением в 2009 году является выкуп 46% доли участия в компании LUKARCO B.V., которой принадлежит 5% в совместном предприятии «Тенгизшевройл», разрабатывающем Тенгизское и Королевское месторождения в Казахстане. В результате сделки доказанные запасы Компании увеличились на 102 млн баррелей нефти и 130 млрд куб. футов газа.

Таким образом, по объемам доказанных запасов углеводородов ЛУКОЙЛ продолжает оставаться одним из лидеров среди российских и международных компаний.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2010 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 696	22 850	17 504
в том числе:			
Разрабатываемые	8827	7795	10126
Неразрабатываемые	4868	15055	7377
Вероятные запасы	7 293	15 163	9 820
Возможные запасы	3 683	8 226	5 054

**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 2010 года, млн долл.	Доказанные	Вероятные	Возможные
Будущие поступления от продаж нефти и газа	431107	227750	119150
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	283017	162283	94934
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	148090	65467	24216
Эффект дисконтирования (10%)	88674	55717	22086
Доналоговый дисконтированный поток наличности	59416	9750	2130

