ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
06.02.2013

ГРУППА «ЛУКОЙЛ» ПОЛНОСТЬЮ КОМПЕНСИРОВАЛА ДОБЫЧУ ПРИРОСТОМ ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ В 2012 ГОДУ. ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВЛЯЮТ 17,3 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2012 года. Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2012 года составили 17,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,4 млрд баррелей нефти и 23,5 трлн куб. футов газа.*

Компенсация добычи приростом доказанных запасов в 2012 году превысила 100%.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составило 703 млн баррелей нефтяного эквивалента. Работы по доразведке месторождений нефти и газа Северного Каспия и Коми обеспечили основные приросты доказанных запасов.

За счет пересмотра ранее сделанных оценок прирост составил 142 млн баррелей нефтяного эквивалента. Основными факторами, обеспечившими в 2012 году положительный пересмотр доказанных запасов, стали совершенствование технологий разработки действующих месторождений, прогресс в подготовке к вводу в разработку ряда новых месторождений и увеличение объемов утилизации газа.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2012 года условные ресурсы по категории 3C составляют 10,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

Руководство Компании ожидает, что объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, будут переведены в запасы по мере приближения сроков их ввода в разработку, выполнения программы по

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

увеличению объемов утилизации газа, а также применения новейших технологий, позволяющих осуществлять рентабельную разработку трудноизвлекаемых запасов.

По объемам доказанных запасов углеводородов ЛУКОЙЛ продолжает оставаться одним из лидеров среди российских и международных компаний.

* в оценку запасов не включены запасы участка недр, включающего месторождения Имилорское+Западно-Имилорское и Источное

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2012 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	**13 381**	**23 487**	**17 296**
в том числе:			
Разрабатываемые	8537	8727	9992
Неразрабатываемые	4844	14760	7304
Вероятные запасы	**5933**	**10738**	**7723**
Возможные запасы	**3680**	**3552**	**4272**

* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

Оценка денежных потоков от разработки запасов Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2012 года, млн долл. США	**Доказанные**	**Вероятные**	**Возможные**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	702769	296629	180211
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	476550	215988	150059
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль*	226219	80641	30152
Эффект дисконтирования (10%)	131258	67144	27757

Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль *	94961	13497	2395

* налог на прибыль включен в расчет по проектам, где его исчисление влияет на объем запасов