

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
20.04.2004

**ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ОАО «ЛУКОЙЛ» ПРЕВЫШАЮТ 20 МЛРД.  
БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА**

ЛУКОЙЛ завершил подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 1 января 2004 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 после ExxonMobil.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 1 января 2004 года составили 20,056 млрд. баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 15,977 млрд. баррелей нефти и 24,473 трлн. куб. футов газа. По сравнению с 1 января 2003 года, доказанные запасы углеводородов Компании выросли на 4%, в том числе на 4,7% - по нефти и на 1,3% - по газу.

**Запасы нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ»**

	На 1 января 2004 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
		млн. баррелей	млрд. куб. футов	млн. баррелей н.э.
<b>Доказанные запасы</b>		<b>15977</b>	<b>24473</b>	<b>20056</b>
в том числе:				
Разрабатываемые		10207	2914	10693
Неразрабатываемые		5770	21559	9363
<b>Вероятные запасы</b>		<b>7238</b>	<b>14616</b>	<b>9674</b>
<b>Возможные запасы</b>		<b>3326</b>	<b>3548</b>	<b>3917</b>
<b>ВСЕГО</b>		<b>26540</b>	<b>42637</b>	<b>33647</b>

\*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 2004 года	млн. долл.
Будущие поступления от продаж нефти и газа	274396
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	154490
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	119906
Эффект дисконтирования (10%)	76096
Доналоговый дисконтированный поток наличности	43810

Подсчет запасов нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ» сделан в соответствии с требованиями американского Общества инженеров-нефтяников (US SPE). Запасы учитывались как в пределах действия существующих лицензий, так и за их пределами до достижения экономического лимита. По остальным техническим и коммерческим параметрам подсчет запасов проводился в соответствии с требованиями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (US SEC).

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;

§ Приобретение новых добывающих предприятий (ЯНТК, РКМ-ойл) и выкуп долей у зависимых компаний (ЛУКОЙЛ-АИК, Тэбукнефть, Ухтанефть, Инвестнафта), увеличение доли Компании в зависимых предприятиях (Волгодеминойл, ПермГОТИнефть). В 2003 году Компанией были проданы доли участия в добывающих предприятиях и проектах (Полярное сияние, Азери-Чираг-Гюнешли);

§ 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. В 2003 году в целом по Компании проходка в разведочном бурении составила 146 тыс. метров. На долю ОАО «ЛУКОЙЛ» пришлось 21,3% общей проходки в разведочном

бурении по России. Открыто 15 новых месторождений углеводородов и 14 залежей нефти на ранее открытых месторождениях. Четвертый год подряд Компания полностью компенсирует добычу углеводородов приростом запасов.

В будущем деятельность ОАО «ЛУКОЙЛ» в области геологоразведки и развития сырьевой базы будет направлена на открытие высокоэффективных запасов в новых регионах (Тимано-Печоре, акватории Каспия, Большехетской впадине в Ямало-Ненецком автономном округе), поддержание уровня активных запасов в традиционных регионах деятельности, а также на сохранение низкой стоимости прироста запасов углеводородного сырья.