

ПРЕСС-РЕЛИЗ
13.01.2004

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЛУКОЙЛ» ПОДВЕЛ ИТОГИ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2003 ГОДУ

Сегодня в Москве состоялось заседание Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», на котором были подведены предварительные итоги работы Компании за 2003 год.

В 2003 году руководство Компании сосредоточило внимание на росте экономической эффективности проектов и скорректировало целевые ориентиры развития, определив в качестве приоритетов улучшение финансовых результатов, рост прибыли и стоимости Компании. Это, в частности, выразилось в успешной реализации первого этапа Комплексной программы оптимизации разработки и добычи нефти, что обеспечило устойчивую тенденцию роста эффективности операций сегмента «Разведка и добыча». В 2004 г. Компания продолжит работу над дальнейшим ростом экономической эффективности операций.

В 2003 году средний дебит скважин рос при одновременном снижении обводненности добываемой продукции. Средний дебит скважин к концу 2003 года превысил 10 тонн в сутки по сравнению с 9 тоннами в сутки за предыдущий период. В 2003 году в эксплуатацию было введено 11 новых месторождений.

Дальнейшие задачи развития Компании намечены в «Программе стратегического развития Группы «ЛУКОЙЛ» на 2004-2013 годы», принятой в прошлом году. Также, в Компании намечен план мероприятий по увеличению эффективности инвестиционного процесса и поэтапному переходу к проектному формированию инвестиционной программы в 2004 году.

Общая добыча нефти по Группе «ЛУКОЙЛ» за прошедший год составила около 81,5 миллиона тонн. Добыча газа в 2003 году составила 5,5 миллиардов кубометров, что на 8% превышает уровень 2002 года.

В результате геологоразведочных работ прирост запасов углеводородного сырья может превысить 157 млн. ТУТ, в том числе около 68 млн. тонн нефти и газового конденсата. Это обеспечивает восполнение годового объема добычи нефти и природного газа на 190%.

Переработка нефтяного сырья на заводах Компании составила около 42 млн. тонн, что на 0,4 млн. тонн больше, чем в 2002 году. На российских заводах Компании объем переработки увеличился на 0,7% и превысил 34 млн. тонн. На зарубежных заводах переработано 7,9 млн. тонн нефтяного сырья, что на 2,6% выше уровня 2002 года. На нефтехимических заводах Компании по предварительным данным произведено около 1,8 млн. тонн продукции, что на 8,1% выше уровня 2002 года.

По предварительным данным в 2003 году поставки нефти в страны дальнего и ближнего зарубежья увеличились на 9,6% и составили 37,5 млн. тонн. Объем поставок нефтепродуктов с российских заводов в 2003 году составил 34,0 млн. тонн, в том числе 20,4 млн. тонн на внутренний рынок и 13,6 млн. тонн на экспорт.

Российскими организациями нефтепродуктообеспечения реализовано 14,2 млн. тонн нефтепродуктов. По сравнению с 2002 годом объем розничной реализации нефтепродуктов через собственные АЗС увеличен в 1,3 раза и составил 2,4 млн. тонн, а среднесуточная реализация через одну АЗС выросла на 12,5% и достигла 5,4 тонны.

Объем инвестиционных расходов по предварительным данным составил в 2003 году 4,2 млрд. долларов, что в 1,9 раза больше, чем в предыдущем году. Таким образом, Компания является одним из крупнейших инвесторов российской экономике. При этом объем капитальных вложений увеличен против 2002 года на 26,6% и составил 2,57 млрд. долларов. Основной прирост инвестиционных расходов связан с приобретением активов на общую сумму свыше 1,6 млрд. долларов.

По предварительным данным сумма уплаченных в 2003 году налогов и сборов во все уровни бюджетной системы Российской Федерации по организациям, входящим в Группу «ЛУКОЙЛ», составляет 156,4 млрд. рублей, в том числе в федеральный бюджет – 103,7 млрд. рублей. По сравнению с 2002 годом общая сумма налоговых платежей увеличилась на 26,7 млрд. рублей или на 21%.

Деятельность Компании по укреплению финансового положения и улучшению корпоративного управления позволила в октябре 2003 года впервые получить кредитный рейтинг агентства Moody,s на уровне Ba2.

Совет директоров также рассмотрел состояние и перспективы международных проектов ОАО «ЛУКОЙЛ» в области добычи и геологоразведки. На заседании было отмечено, что за последние десять лет сформирован портфель зарубежных активов, который отвечает основным требованиям стратегии развития Компании. Так, крупные геологоразведочные проекты расположены

в Азербайджане (Д-222), Колумбии (Кондор), в Иране (Анаран) и Египте (Северо-Восточный Гейсум и Западный Гейсум). Проекты в стадии разработки и промышленной добычи углеводородов сосредоточены в основном в Казахстане (Карачаганак, Кумколь, Тенгиз) и в Египте (ВИИМ и Мелейя).

* * *

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные об итогах деятельности Компании за 2003 год являются предварительной оценкой и могут быть уточнены после составления в установленные сроки статистической, финансовой, налоговой и бухгалтерской отчетности.