

ПРЕСС-РЕЛИЗ
12.01.2008

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЛУКОЙЛ» ПОДВЕЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2007 ГОДУ

Сегодня в Москве состоялось заседание Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», на котором были подведены предварительные итоги деятельности группы «ЛУКОЙЛ» в 2007 году.

В 2007 году макроэкономическая ситуация складывалась под воздействием ряда факторов, которые оказывали разнонаправленное влияние на результаты деятельности Компании. С одной стороны, сложилась благоприятная ценовая конъюнктура на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов. Так, например, рост среднегодовых цен на нефть составил свыше 10%. С другой стороны, в России наблюдался значительный рост цен производителей промышленной продукции (на 13,8%), электроэнергии (на 13%), тарифов Транснефти (на 8,5%). Кроме этого среднегодовая ставка экспортных пошлин на нефть выросла на 4,9%, на дизельное топливо – на 5,7%, ставка НДС увеличилась на 9%. Негативное влияние на динамику результатов группы «ЛУКОЙЛ» оказало также укрепление рубля к доллару, так как большая часть доходов Компании номинирована в долларах, а основная часть затрат – в рублях.

В 2007 году было открыто 6 месторождений нефти, газа и конденсата. По предварительным данным прирост запасов углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» по российской классификации составил более 130 млн т условного топлива[1]. Таким образом, восполнение добычи углеводородов приростом запасов превысило 115%.

По предварительным данным в 2007 году добыча углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (добыча дочерних обществ и доля в добыче зависимых организаций) выросла на 1,6%. Добыча нефти группы «ЛУКОЙЛ» составила 96,6 млн т, в том числе 91,1 млн т на территории России и 5,5 млн т за рубежом. Добыча газа[2] составила 16,4 млрд м³. В 2007 году начата добыча углеводородов на 13 новых месторождениях.

В 2007 году группа «ЛУКОЙЛ» сократила экспорт нефти из России и увеличила объем нефтепереработки на российских заводах, что связано с высоким уровнем маржи нефтепереработки. Переработка нефти на российских заводах Компании выросла по предварительным данным на 7,7% до 42,5 млн т

Тел:

E-mail: media@lukoil.com

в основном за счет Нижегородского НПЗ. При этом на зарубежных заводах было переработано 9,6 млн т нефти, что более чем на 2% превышает уровень 2006 года, несмотря на временное снижение объемов переработки, связанное с проведением плановой реконструкции на НПЗ в Бургасе.

Общий объем розничной реализации нефтепродуктов (без учета франчайзинга) через сбытовую сеть группы «ЛУКОЙЛ» в 2007 году составил 13 млн т, что более чем на 15% превышает показатель 2006 года. Благодаря оптимизации сети АЗС Компании объем среднесуточной реализации в расчете на 1 АЗС на территории России увеличился до 9,3 т/сутки.

По предварительным данным общая сумма налогов и сборов, уплаченных во все уровни бюджетной системы Российской Федерации, составила в 2007 году около 24,5 млрд долл., что выше уровня 2006 года.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности группы «ЛУКОЙЛ» в 2007 году и сформированы на основе оперативной предварительной информации о производственной и финансовой деятельности, не прошедшей аудиторскую проверку. Эти данные являются предварительной оценкой, которая может быть уточнена после составления статистической, финансовой, налоговой и бухгалтерской отчетности. Информация о результатах деятельности группы «ЛУКОЙЛ», содержащаяся в данном пресс-релизе, зависит от многих внешних факторов, а поэтому, при безусловном соблюдении всех постоянных обязательств, налагаемых Правилами получения листинга на Лондонской фондовой бирже, не может претендовать на точность и полноту и не должна рассматриваться как приглашение к инвестированию. Таким образом, фактические результаты и показатели могут существенно отличаться от заявленных или прогнозируемых результатов деятельности в 2007 году. ОАО «ЛУКОЙЛ» не принимает на себя обязательство (и прямо заявляет об отсутствии у него любого такого обязательства) обновлять или менять любые заявления, касающиеся будущих результатов, как вследствие появления новой информации, наступления каких-либо событий в будущем, так и вследствие иных причин.

[1] 1 т условного топлива = 1 т нефти = 1 тыс. м³ газа.

[2] Включает в себя газ для продажи и собственного потребления, а также технологические потери.