

ПРЕСС-РЕЛИЗ
24.03.2010

В 2009 ГОДУ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОАО «ЛУКОЙЛ» СОСТАВИЛА 7,011 МЛРД ДОЛЛ.

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 2009 г., подготовленную в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (ОПБУ США).

Чистая прибыль без учета единовременных списаний (в том числе списания затрат по проекту Анаран в Иране, из которого Компания вышла по причине международных санкций) составила 7 352 млн долл. Чистая прибыль в 2009 г. составила 7 011 млн долл., что на 23,3% ниже чем в 2008 году. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) в 2009 г. составил 13 475 млн долл., снизившись лишь на 14,7%. Выручка от реализации составила 81 083 млн долл. Свободный денежный поток в 2009 г. составил 2 360 млн долл. Динамика финансовых результатов ОАО «ЛУКОЙЛ» существенно лучше динамики цены на нефть сорта Юралс, которая за год снизилась на 35,5%.

В 2009 г. Компания начислила 21,5 млрд долл. налогов, в том числе налог на прибыль – 2,0 млрд долл.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 2009 г. составили 3,56 долл./барр. н. э., снизившись на 14% по сравнению с 4,12 долл./барр. н. э. в 2008 г.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в 2009 г. 6,5 млрд долл., что на 38% ниже, чем в 2008 г. Снижение капитальных затрат происходило в соответствии с антикризисной программой, разработанной Компанией в начале года.

Добыча товарных углеводородов группой «ЛУКОЙЛ» в 2009 г. составила 2 212 тыс. барр. н. э./сут, что на 0,8% превышает уровень 2008 г., в том числе суточная добыча нефти выросла на 2,7%, до 1 972 тыс. барр./сут.

Добыча нефти в 2009 г. составила 97,62 млн т. При этом добыча нефти на Южно-Хыльчуйском месторождении в Тимано-Печоре, введенном в эксплуатацию в 3 кв. 2008 г., достигла 7 млн т. Добыча товарного газа Компанией снизилась на 12,5% и составила 14,90 млрд м3, в том числе за

рубежом было добыто 4,24 млрд м3, в России – 10,66 млрд м3.

Объем переработки нефти на собственных НПЗ (включая долю в переработке нефти и нефтепродуктов на комплексах ISAB и TRN) увеличился в 2009 г. на 11,4% и составил 62,70 млн т. Рост объемов переработки на российских НПЗ Группы составил 0,6%, на зарубежных НПЗ – 50,8%.

Экспорт нефти в 2009 г. вырос на 6,9%, до 42,0 млн т (844 тыс. барр./сут), в основном благодаря росту экспорта нефти с Южно-Хыльчуйского месторождения через Варандейский терминал. Экспорт нефтепродуктов увеличился на 7,7%, до 27,8 млн т. Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов вырос на 11,9% по сравнению с 2008 г. и составил 150,7 млн т.

Мероприятия по росту эффективности деятельности, разработанные в начале года, позволяют Компании успешно преодолевать сложную макроэкономическую ситуацию и сохранять положительный свободный денежный поток.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	2009	2008	2007
	(млн долл. США)		
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	81083	107680	81891
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы	(7 124)	(8126)	(6172)
Стоимость приобретённых нефти, газа и продуктов их переработки	(31977)	(37851)	(27982)
Транспортные расходы	(4830)	(5460)	(4457)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(3306)	(3860)	(3207)
Износ и амортизация	(3937)	(2958)	(2172)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(6474)	(13464)	(9367)
Акцизы и экспортные пошлины	(13058)	(21340)	(15033)
Затраты на геолого-разведочные работы	(218)	(487)	(307)

Убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(381)	(425)	(123)
Прибыль от основной деятельности	9 778	13709	13 071
Расходы по процентам	(667)	(391)	(333)
Доходы по процентам и дивидендам	134	163	135
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	351	375	347
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	(520)	(918)	35
Прочие внеоперационные расходы	(13)	(244)	(240)
Прибыль до налога на прибыль	9063	12694	13015
Текущий налог на прибыль	(1 922)	(4167)	(3410)
Отложенный налог на прибыль	(72)	700	(39)
Итого налог на прибыль	(1 994)	(3467)	(3449)
Чистая прибыль	7069	9227	9566
Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемой доле в дочерних компаниях	(58)	(83)	(55)
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»	7011	9144	9511
Базовая и разводнённая прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США)	8,28	10,88	11,48

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2009 г., подготовленной в соответствии с ОПБУ США, находится на веб-сайтах компании www.lukoil.ru и www.lukoil.com.