ЛУКОЙЛ

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-Хыльчуюском 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

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

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-Хыльчуюского 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.