

ПРЕСС-РЕЛИЗ
07.04.2009

СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ОАО «ЛУКОЙЛ» В 2008 ГОДУ ДОСТИГ РЕКОРДНЫХ 3,8 МЛРД ДОЛЛ.

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 2008 год, подготовленную в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP).

В 2008 году, несмотря на мировой экономический кризис и падение цены на нефть, операционный денежный поток Компании вырос на 31,5%, до 14 312 млн долл. При этом свободный денежный поток* достиг рекордных 3 775 млн долл., что более чем в два раза превышает уровень 2007 года. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 1,1% и составил 15 552 млн долл. Чистая прибыль в 2008 году составила 9 144 млн долл., что на 3,9% ниже, чем в 2007 году. Однако необходимо отметить, что чистая прибыль за вычетом затрат на геолого-разведочные работы, убытков от выбытия и снижения стоимости активов и финансового результата по курсовым разницам в 2008 году выросла на 13,9% и составила 11 219 млн долл.

В 2008 году Компания заплатила 38,0 млрд долл. налогов, что на 36,3% больше по сравнению с 2007 годом.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 4 кв. 2008 года снизились почти на 7% по сравнению с 3 кв. 2008 года, до 4,01 долл./барр. н. э. В целом по 2008 году удельные расходы на добычу составили 4,12 долл./барр. н. э.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в 2008 году 10,6 млрд долл. При этом почти 25% было вложено в новые проекты по добыче нефти и газа на Каспии, Ямале и в Тимано-Печоре.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) увеличилась на 0,7% и составила 2 194 тыс. барр. н. э./сут. Ввод Южно-Хыльчуйского месторождения в Тимано-Печоре в промышленную эксплуатацию в августе 2008 года позволил компенсировать снижение добычи нефти Компанией в традиционных регионах. Основной прирост добычи газа получен благодаря успешному развитию узбекского проекта Кандым – Хаузак – Шады.

Объем переработки нефти на НПЗ Группы (включая ISAB) в 2008 году увеличился на 7,6% и составил 1 127 тыс. барр./сут (56,3 млн т). Основной прирост обеспечили Волгоградский НПЗ, а также Одесский НПЗ Компании, запуск которого после реконструкции состоялся в апреле 2008 года. Кроме того, с декабря 2008 года Компания начала перерабатывать нефть на комплексе ISAB в Италии. Благодаря увеличению загрузки (ее уровень достиг рекордных 95%) и оптимизации работы НПЗ Компании выпуск нефтепродуктов на собственных заводах (без учета мини-НПЗ и ISAB) вырос на 7,4% и составил 52,5 млн т.

Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов в 2008 году увеличился на 2,6% до 25,8 млн т. Экспорт нефти за соответствующий период сократился на 6,8% до 39,3 млн т.

Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов вырос на 2,1% по сравнению с 2007 годом и составил 134,7 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 11,0% и составил 14,2 млн т.

Компания разработала и осуществляет мероприятия по росту эффективности своей деятельности в условиях мирового финансового кризиса с целью сохранения позитивной динамики денежного потока.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	2008	2007	2006
	(млн долл. США)		
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	107680	81891	67 684
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы	(8126)	(6172)	(4 652)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(37851)	(27982)	(22 642)
Транспортные расходы	(5460)	(4457)	(3 600)

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(3860)	(3207)	(2 885)
Износ и амортизация	(2958)	(2172)	(1 851)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(13464)	(9367)	(8 075)
Акцизы и экспортные пошлины	(21340)	(15033)	(13 570)
Затраты на геолого-разведочные работы	(487)	(307)	(209)
Убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(425)	(123)	(148)
Прибыль от основной деятельности	13709	13 071	10 052
Расходы по процентам	(391)	(333)	(302)
Доходы по процентам и дивидендам	163	135	111
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	375	347	425
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	(1163)	93	169
Прочие внеоперационные расходы	(244)	(240)	(118)
Доля миноритарных акционеров	(83)	(55)	(80)
Прибыль до налога на прибыль	12366	13018	10 257
Текущий налог на прибыль	(4167)	(3410)	(2 906)
Отложенный налог на прибыль	945	(97)	133
Итого налог на прибыль	(3 222)	-3507	(2 773)
Чистая прибыль	9144	9511	7 484
Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	10,88	11,48	9,06
Разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	10,88	11,48	9,04

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2008 год, подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP), находится на веб-сайтах компании www.lukoil.ru и www.lukoil.com.

* Денежный поток от основной деятельности за вычетом капитальных затрат и

затрат на приобретение лицензий.