

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.08.2008

**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ БЕЗ УЧЕТА ЭФФЕКТА ОТ ХЕДЖИРОВАНИЯ И
РАЗОВЫХ СПИСАНИЙ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2008 ГОДА
УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 103,5%**

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

Чистая прибыль без учета эффекта от хеджирования и разовых списаний Компании за первое полугодие 2008 года составила 8 168 млн долл., что на 103,5% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. Отчетная чистая прибыль составила 7 293 млн долл., что на 91,1% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 74,5% и составил 11 082 млн долл. Выручка от реализации увеличилась до 56 890 млн долл., или на 59,0%.

Рост чистой прибыли связан с благоприятной ценовой конъюнктурой, высоким уровнем маржи нефтепереработки, увеличением объемов переработки, а также эффективным контролем над расходами.

Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов в первом полугодии 2008 г. увеличился на 6,3% до 12,9 млн. тонн. Экспорт нефти за соответствующий период времени сократился на 11,9% до 19,20 млн. тонн. Вместе с тем увеличение прибыли сдерживалось укреплением рубля по отношению к доллару, ростом транспортных тарифов и налоговой нагрузки. В первом полугодии 2008 года Компания заплатила 18,9 млрд долл. налогов, что на 57,0% больше по сравнению с аналогичным периодом 2007 года.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) снизилась на 1,5% и составила 2 176 тыс. барр. н. э./сут. Однако в июле 2008 года среднесуточная добыча углеводородов достигла 2 228 тыс. барр. н. э./сут и на 2,3% превысила среднесуточную добычу 2007 г., что позволяет компенсировать текущее падение добычи. В июне 2008 года ЛУКОЙЛ запустил в режиме комплексного опробования первую очередь Южно-Хыльчуйского месторождения – крупнейшего месторождения в Ненецком автономном округе (ввод в промышленную эксплуатацию состоялся в августе 2008 г.).

Объем переработки нефти на НПЗ Группы составил 27,15 млн т, что на 8,0% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. При этом рост объемов переработки на российских НПЗ Группы составил 5,7%, на зарубежных – 18,2%. Основной прирост обеспечили Волгоградский НПЗ, а также Одесский НПЗ Компании, запуск которого после реконструкции состоялся в апреле 2008 года. Благодаря увеличению загрузки и оптимизации работы НПЗ Компании выпуск нефтепродуктов на собственных заводах (без учета мини-НПЗ) вырос на 8,5% и составил 25 459 тыс. т.

Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов остался практически на уровне первого полугодия 2007 года и составил 65,3 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 17,2% и составил 6,7 млн.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2008 г. и первое полугодие 2007 г.

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	За 6 месяцев, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	За 6 месяцев, закончившихся	За 6 месяцев, закончившихся
	30 июня 2008	30 июня 2007	30 июня 2008	30 июня 2007
	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Выручка				
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	31935	20129	56890	35781
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	153	67	282	151
Итого выручка	32088	20196	57172	35932

Затраты и прочие расходы

Операционные расходы	(1770)	(1 471)	(3678)	(2 914)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(12511)	(7 070)	(21119)	(12 120)
Транспортные расходы	(1359)	(1148)	(2554)	(2135)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(994)	(800)	(1790)	(1463)
Износ и амортизация	(703)	(558)	(1327)	(1 105)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(3623)	(2214)	(6752)	(4043)
Акцизы и экспортные пошлины	(5191)	(3401)	(9776)	(6669)
Затраты на геолого-разведочные работы	(51)	(50)	(85)	(125)
Чистый убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(186)	(36)	(191)	(34)
Прибыль от основной деятельности	5700	3448	9900	5324
Расходы по процентам	(92)	(77)	(164)	(154)
Доходы по процентам и дивидендам	49	24	74	53
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	(34)	29	76	71
Прочие внеоперационные расходы	(70)	(62)	(118)	(81)

Доля миноритарных акционеров	(63)	(56)	(103)	(70)
Прибыль до налога на прибыль	5490	3306	9665	5143
Текущий налог на прибыль	(1376)	(828)	(2440)	(1458)
Отложенный налог на прибыль	16	39	68	131
Итого расход по налогу на прибыль	(1360)	(789)	(2 372)	(1 327)
Чистая прибыль	4130	2517	7293	3816
Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	4,92	3,03	8,70	4,59

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

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не проверялась независимыми аудиторами Компании. Если в будущем аудит данной отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, Компания не может заверить, что такие изменения не будут существенны.