

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
28.06.2007

**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» ЗА 1 КВ. 2007 ГОДА СОСТАВИЛА 1,3 МЛРД ДОЛЛ., НА 24,7% ПРЕВЫСИВ РЕЗУЛЬТАТ 4 КВ. 2006 ГОДА. ДОБЫЧА ТОВАРНЫХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 7,3%.**

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 1 кв. 2007 года, подготовленную в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP).

Чистая прибыль Компании в 1 кв. 2007 года составила 1 299 млн долл., что на 23,1% меньше по сравнению с 1 кв. 2006 года. При этом чистая прибыль выросла по сравнению с 4 кв. 2006 года на 24,7%. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) составил 2 432 млн долл. (на 13,3% меньше по сравнению с 1 кв. 2006 года и на 14,7% больше по сравнению с 4 кв.).

Выручка от реализации составила 15 652 млн долл., что на 4,7% больше по сравнению с 1 кв. 2006 года.

На динамику результатов Компании оказали влияние снижение мировых цен на нефть и нефтепродукты, рост ставок экспортных пошлин в России, реальное укрепление рубля к доллару и рост транспортных тарифов. Однако негативное влияние этих факторов было частично компенсировано ростом масштабов и оптимизацией деятельности Компании. Несмотря на снижение цен на нефть и нефтепродукты суммарные налоговые выплаты Компании возросли на 9,8% по сравнению с 1 кв. 2006 года, или до 5,6 млрд долл.

Группа использует производные финансовые инструменты в своей международной деятельности по торговле нефтепродуктами. Используемые производные финансовые инструменты включают фьючерсные и своп контракты, применяемые для целей хеджирования, и контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа поддерживает систему контроля за этой торговой деятельностью, которая включает в себя процедуры по авторизации, отчетности и мониторингу операций с производными финансовыми инструментами. По данным операциям в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг., Группа признала убыток в размере 153 млн долл. и 75 млн долл. США соответственно, которые были отражены в статье «Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки» консолидированных

---

Тел:

E-mail: [media@lukoil.com](mailto:media@lukoil.com)

отчетов о прибылях и убытках.

Операционные расходы Компании увеличились на 518 млн долл. по сравнению с 1 кв. 2006 года. Это объясняется прежде всего реальным укреплением рубля по отношению к доллару (за год, закончившийся 31 марта 2007 года, укрепление составило 14,8%), прекращением роста запасов внутри Группы (так в 1 кв. 2006 года операционные расходы, отраженные в отчетности, были на 202 млн долл. меньше по сравнению с реально понесенными расходами в связи с ростом запасов внутри Группы), изменением налогового законодательства России, регулирующего уплату акцизов (с 1 января 2007 года Компания уплачивает акцизы сторонним НПЗ при процессинге нефти, эти акцизы отражаются в составе операционных затрат), ростом объемов добычи и переработки. При этом следует отметить, что удельные операционные затраты на баррель добычи в 1 кв. 2007 года были на 2,4% ниже по сравнению с аналогичным показателем за 4 кв. 2006 года.

Удельные затраты на добычу товарных углеводородов в 1 кв. 2007 года выросли на 18,4%, до 3,34 долл./барр. н. э., по сравнению с 2,82 долл./барр. н. э. в 1 кв. 2006 года, что связано с реальным укреплением рубля, приобретением новых добывающих активов, затраты по которым выше средних по Группе, а также с другими факторами. С учетом реального укрепления рубля к доллару удельные затраты на добычу углеводородов лишь на 3% превысили уровень 1 кв. 2006 года. Следует также отметить замедление темпов роста удельных затрат на добычу нефти в 1 кв. 2007 года по сравнению с 4 кв. 2006 года: затраты выросли лишь на 0,9%, что существенно ниже инфляции и реального укрепления рубля.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили 2 062 млн долл., что на 77,3% превышает уровень 1 кв. 2006 года (и на 12,8% меньше по сравнению с 4 кв. 2006 года). При этом капитальные затраты в секторе разведки и добычи выросли на 104,5%, а в секторе переработки и сбыта наоборот снизились на 2,1%. Сильный рост капитальных затрат в секторе разведки и добычи связан с реализацией крупных новых проектов в России и за рубежом и с работами по оптимизации добычи по действующим проектам.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче, осуществляемой зависимыми организациями) выросла на 7,3% и составила 2 239 тыс. барр. н. э./сут. При этом органический прирост составил 5,3%.

Компания увеличила добычу нефти на 6,5% по сравнению с 1 кв. 2006 года и добыла 180,5 млн барр. нефти, или 24,4 млн т. Средний дебит нефтяных скважин Компании на территории России вырос с 11,15 до

11,25 т/сут. Добыча товарного газа составила 3 581 млн м<sup>3</sup>, что на 14,1% больше, чем в 1 кв. 2006 года.

Производство нефтепродуктов на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 1,3% и составило 11 424 тыс. т. Выпуск нефтепродуктов на российских заводах группы «ЛУКОЙЛ» вырос на 4,9%. На зарубежных НПЗ объем производства снизился на 14,4%, что связано с плановой реконструкцией на НПЗ в Бургасе.

Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов достиг 31,3 млн т, что на 3,4% больше, чем в 1 кв. 2006 года. Реализация нефти выросла на 11,9% в связи с увеличением продаж на внутреннем рынке и в странах дальнего зарубежья при сокращении продаж в странах ближнего зарубежья. Реализация нефтепродуктов практически не изменилась по сравнению с 1 кв. 2006 года и составила 20,4 млн т. При этом розничная реализация нефтепродуктов в России в 1 кв. 2007 года увеличилась на 17,6% при сокращении оптовых продаж.

#### **Консолидированные отчеты о прибылях и убытках**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

|                                                                 | <b>За 3 месяца,<br/>закончившихся</b> | <b>За 3 месяца,<br/>закончившихся</b> |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
|                                                                 | <b>31 марта 2007</b>                  | <b>31 марта 2006</b>                  |
|                                                                 | <b>(неаудированные<br/>данные)</b>    | <b>(неаудированные<br/>данные)</b>    |
| <b>Выручка</b>                                                  |                                       |                                       |
| Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)     | 15652                                 | 14 943                                |
| Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия | 84                                    | 98                                    |
| <b>Итого выручка</b>                                            | <b>15736</b>                          | <b>15041</b>                          |
| <b>Затраты и прочие расходы</b>                                 |                                       |                                       |
| Операционные расходы                                            | (1 443)                               | (925)                                 |
| Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки  | (5 050)                               | (5344)                                |
| Транспортные расходы                                            | (987)                                 | (779)                                 |

|                                                            |              |              |
|------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | (663)        | (761)        |
| Износ и амортизация                                        | (547)        | (408)        |
| Налоги (кроме налога на прибыль)                           | (1 829)      | (1 771)      |
| Акцизы и экспортные пошлины                                | (3 268)      | (2 685)      |
| Затраты на геолого-разведочные работы                      | (75)         | (35)         |
| Чистая прибыль от выбытия и снижения стоимости активов     | 2            | 8            |
| <b>Прибыль от основной деятельности</b>                    | <b>1876</b>  | <b>2341</b>  |
| Расходы по процентам                                       | (77)         | (62)         |
| Доходы по процентам и дивидендам                           | 29           | 27           |
| Прибыль по курсовым разницам                               | 42           | 92           |
| Прочие внеоперационные расходы                             | (19)         | (25)         |
| Доля миноритарных акционеров                               | (14)         | (10)         |
| <b>Прибыль до налога на прибыль</b>                        | <b>1837</b>  | <b>2363</b>  |
| Текущий налог на прибыль                                   | (630)        | (769)        |
| Отложенный налог на прибыль                                | 92           | 95           |
| <b>Итого расход по налогу на прибыль</b>                   | <b>(538)</b> | <b>(674)</b> |
| <b>Чистая прибыль</b>                                      | <b>1 299</b> | <b>1689</b>  |
| Прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)        |              |              |
| базовая прибыль                                            | 1,56         | 2,04         |
| разводненная прибыль                                       | 1,56         | 2,04         |

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 1 кв. 2007 года, подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP), находится на веб-сайтах компании [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru) и [www.lukoil.com](http://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.