

ПРЕСС-РЕЛИЗ
 29.08.2016

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
 ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2016 Г.

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., подготовленную в соответствии с МСФО.

Основные финансовые показатели

| 2 кв. | 1 кв. | 1-ое полугодие | | |
|------------|-----------|--|-----------|-----------|
| 2016 | 2016 | 2016 | 2015 | |
| (млн руб.) | | | | |
| 1 338 959 | 1 177 674 | Выручка от реализации | 2 516 633 | 2 917 271 |
| 189 571 | 191 992 | ЕБИТДА* | 381 563 | 417 387 |
| 182 681 | 170 498 | ЕБИТДА* без учета Западной Курны-2 | 353 179 | 354 553 |
| 62 567 | 42 825 | Чистая прибыль, относящаяся к акционерам | 105 392 | 167 779 |
| 118 886 | 122 561 | Капитальные затраты | 241 447 | 304 844 |
| 56 991 | 36 415 | Свободный денежный поток | 93 406 | 79 879 |

*Операционная прибыль до вычета износа и амортизации.

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации выросла по сравнению с предыдущим кварталом на 13,7%, показатель ЕБИТДА практически не изменился, а чистая прибыль выросла в 1,5 раза. Данная динамика в основном связана с увеличением средних мировых цен на углеводороды, что было нивелировано снижением величины компенсации по проекту Западная Курна-2, укреплением рубля к доллару США и евро и снижением маржи переработки, в том числе из-за роста акцизов на топливо в России. На величину и динамику

чистой прибыли существенное влияние оказал неденежный эффект от курсовых разниц, связанный с высокой волатильностью валютного курса.

Свободный денежный поток вырос во втором квартале 2016 года на 56,5% по сравнению с первым кварталом 2016 года и в 3,4 раза по сравнению со вторым кварталом 2015 года. В результате, по итогам первого полугодия 2016 года свободный денежный поток увеличился до 93 млрд руб.

В первом полугодии 2016 года финансовые результаты снизились по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, что в основном связано со снижением средних мировых цен на углеводороды, ростом базовой ставки НДС на нефть, снижением величины компенсации по проекту Западная Курна-2, а также снижением маржи переработки. Данные факторы были частично компенсированы положительным эффектом обесценения рубля относительно доллара США и евро. Кроме того, положительное влияние на динамику финансовых результатов оказали увеличение объемов переработки, существенное улучшение структуры выпуска продукции на НПЗ компании, рост объемов реализации через высокомаржинальные каналы сбыта, а также эффективный контроль над расходами.

Показатель EBITDA без учета проекта Западная Курна-2 вырос во втором квартале на 7,1% по сравнению с первым кварталом 2016 года и остался на уровне первого полугодия 2015 года.

Капитальные затраты во втором квартале снизились на 3,0% относительно первого квартала 2016 года, а по итогам первого полугодия снижение составило 20,8% относительно аналогичного периода 2015 года. Снижение достигнуто в основном за счет завершения основной программы модернизации российских НПЗ, перехода на стадию поддержания добычи по проекту Западная Курна-2, сокращения расходов на разведочное бурение по международным шельфовым проектам и общей оптимизации расходов. При этом были увеличены инвестиции в проекты роста в Тимано-Печоре и на Каспии.

Основные операционные показатели

| 2 кв. | 1 кв. | 1-ое полугодие | | |
|-------------|-------------|--|-------------|-------|
| 2016 | 2016 | 2016 | 2015 | |
| 196,9 | 214,2 | Добыча углеводородов, млн барр. н.э. | 411,1 | 429,5 |

| | | | | |
|-------|-------|--|-------|-------|
| 190,6 | 196,4 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 387,0 | 399,3 |
| 167,0 | 182,6 | Добыча жидких углеводородов, млн барр. | 349,6 | 370,0 |
| 160,8 | 164,7 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 325,5 | 339,7 |
| 5,1 | 5,4 | Добыча товарного газа, млрд куб. м | 10,4 | 10,1 |
| 15,5 | 14,9 | Производство нефтепродуктов, млн т | 30,3 | 28,8 |

В первом полугодии 2016 года добыча углеводородов составила 411,1 млн барр. н.э. (2,3 млн барр. н.э./сут), что на 4,3% ниже показателя за аналогичный период 2015 года. Снижение в основном связано с сокращением объемов компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2, продажей в 2015 году доли в Каспиан Инвестмент Ресорсез, а также с естественным снижением добычи на зрелых месторождениях в Западной Сибири. При этом достигнут рост добычи нефти в Тимано-Печоре и Поволжье на 3,9 и 1,7% соответственно, а также рост добычи товарного газа на 3,3% в основном за счет международных проектов в Узбекистане и Азербайджане и начала добычи товарного газа на месторождении им. Ю. Корчагина в Каспийском море.

По сравнению с первым полугодием 2015 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ увеличилось на 5,3%. Благодаря запуску в 2015 году и первом полугодии 2016 года новых установок существенно улучшилась структура выпуска продукции. В частности, глубина переработки по российским НПЗ выросла на 8 п.п., до 86%. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет увеличения кросс-поставок вакуумного газойля.

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за 2 квартал и 1 полугодие 2016 г., подготовленной в соответствии с МСФО, находится на веб-сайте компании www.lukoil.ru.

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО 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.