

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.11.2016ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2016 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

| 3 кв. | 2 кв. | | 9 мес. | 9 мес. |
|----------------|----------------|--|----------------|----------------|
| 2016 | 2016 | (млн руб.) | 2016 | 2015 |
| 1 309 488 | 1 338 959 | Выручка от реализации | 3 826 121 | 4 381 324 |
| 165 890 | 189 571 | ЕВИТДА* | 547 453 | 630 418 |
| 160 436 | 182 681 | ЕВИТДА* без учета Западной Курны-2 | 513 615 | 523 058 |
| 54 803 | 62 567 | Чистая прибыль, относящаяся к акционерам | 160 195 | 356 172 |
| 120 615 | 118 886 | Капитальные затраты с учетом неденежных операций | 362 062 | 447 506 |
| 104 525 | 56 991 | Свободный денежный поток | 197 931 | 171 196 |

*Операционная прибыль до вычета износа и амортизации.

В третьем квартале 2016 г. выручка от реализации снизилась по сравнению с предыдущим кварталом на 2,2%, что в основном связано с сокращением объемов международного трейдинга.

ЕВИТДА снизилась на 12,5% по сравнению со вторым кварталом 2016 г. главным образом из-за негативного эффекта временного лага экспортной

пошлины на нефть, который был частично компенсирован повышением маржи переработки в России. Чистая прибыль составила 54,8 млрд руб., что на 12,4% ниже, чем во втором квартале 2016 г.

Свободный денежный поток вырос на 83,4% по сравнению со вторым кварталом 2016 г., до 104,5 млрд руб. В результате, по итогам девяти месяцев 2016 г. свободный денежный поток составил 197,9 млрд руб.

В третьем квартале 2016 г. капитальные затраты практически не изменились по сравнению с предыдущим кварталом. В результате, капитальные затраты за девять месяцев 2016 г. составили 362,1 млрд руб., что на 19,1% меньше по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. Снижение достигнуто в основном за счет завершения основной программы модернизации российских НПЗ, перехода на стадию поддержания добычи по проекту Западная Курна-2 в Ираке, 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.

На финансовые результаты за девять месяцев 2016 г. повлияло снижение средних международных цен на углеводороды, повышение базовой ставки НДС на нефть, снижение величины компенсации по проекту Западная

Курна-2, снижение маржи переработки, а также рост транспортных тарифов. Данные негативные факторы были частично компенсированы положительным эффектом на выручку и EBITDA от снижения среднего курса рубля к доллару США и евро. Кроме того, положительное влияние на динамику финансовых результатов оказали повышение объемов переработки, существенное улучшение структуры выпуска нефтепродуктов, рост объемов реализации через премиальные каналы сбыта и эффективный контроль над расходами.

Показатель EBITDA за девять месяцев 2016 г. без учета проекта Западная Курна-2 остался практически неизменным относительно девяти месяцев 2015 г.

Значительное снижение чистой прибыли в основном связано с неденежным отрицательным эффектом от укрепления рубля в течение девяти месяцев 2016 г. по сравнению с недежным положительным эффектом от ослабления рубля в течение девяти месяцев 2015 г.

Основные операционные показатели

3 кв.

2 кв.

9 мес.

9 мес.

| 2016 | 2016 | | 2016 | 2015 |
|-------|-------|---|-------|-------|
| 194,9 | 196,9 | Добыча углеводородов, млн барр. н. э. | 606,0 | 647,7 |
| 188,3 | 190,7 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 575,3 | 595,8 |
| 167,0 | 167,0 | Добыча жидких углеводородов, млн барр. | 516,7 | 560,1 |
| 160,4 | 160,8 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 485,9 | 508,2 |
| 4,7 | 5,1 | Добыча товарного газа, млрд куб. м | 15,2 | 14,9 |
| 16,2 | 15,5 | Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т | 46,6 | 45,3 |

За девять месяцев 2016 г. добыча углеводородов составила 606,0 млн барр. н. э. (2,2 млн барр. н. э./сут), что на 6,4% ниже показателя за аналогичный период 2015 г. Снижение в основном связано с сокращением объемов компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2, продажей в 2015 г. 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 Предуралье на 3,7% и 1,5% соответственно, а также рост добычи товарного газа на 2,0% в основном за счет международных проектов в Узбекистане, Казахстане и Азербайджане и начала добычи товарного газа на месторождении им. Ю. Корчагина в Каспийском море. Положительное влияние на динамику добычи нефти на территории России оказало также начало в третьем квартале 2016 г. тестовой добычи на месторождениях им. В. Филановского и Пякяхинском.

За девять месяцев 2016 г. производство нефтепродуктов на собственных НПЗ увеличилось на 2,8% к аналогичному периоду 2015 г. Благодаря запуску в 2015-2016 г. новых установок существенно улучшилась структура выпуска продукции. В частности, глубина переработки по российским НПЗ Компании по итогам третьего квартала 2016 г. составила 85,1%, что на 3,3 п.п. больше, чем в третьем квартале 2015 г. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 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.