ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.11.2016

ЛУКОЙЛ 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. 2016	**2 кв. 2016**	(млн руб.)	**9 мес. 2016**	**9 мес. 2015**
1 309 488	1 338 959	Выручка от реализации	3 826 121	4 381 324
165 890	**189 571**	**EBITDA***	**547 453**	**630 418**
160 436	182 681	EBITDA* 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.

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

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

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 НДПИ 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.