

ПРЕСС-РЕЛИЗ
 29.11.2017

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

3 кв. 2017	2 кв. 2017	(млрд руб.)	9 мес. 2017	9 мес. 2016
1 483,5	1 359,2	Выручка от реализации	4 274,3	3 826,1
221,1	179,0	ЕБИТДА	607,8	547,5
215,4	175,2	ЕБИТДА без учета проекта «Западная Курна-2»	595,3	513,6
97,3	138,6	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	298,3	160,2
104,9	116,4	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам до эффекта курсовых разниц	318,4	227,8
118,9	124,6	Капитальные затраты	373,8	357,4
90,7	81,7	Свободный денежный поток	173,7	200,5
83,8	43,2	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	194,1	166,5

Выручка

За девять месяцев 2017 года выручка от реализации выросла по сравнению с аналогичным периодом 2016 года на 11,7%, до 4 274,3 млрд руб. Основное положительное влияние на динамику выручки оказало увеличение цен на углеводороды, а также рост объемов трейдинга нефтью. При этом негативное влияние на динамику выручки оказало укрепление курса рубля и снижение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2».

В третьем квартале 2017 года выручка составила 1 483,5 млрд руб.,

увеличившись на 9,1% по сравнению со вторым кварталом 2017 года, главным образом, благодаря росту цен на углеводороды и более высоким объемам оптовой и розничной реализации собственных нефтепродуктов в России и за рубежом. Негативное влияние на выручку оказало снижение объемов трейдинга нефтепродуктами.

ЕВITDA

Показатель ЕВITDA за девять месяцев 2017 года вырос до 607,8 млрд руб., что на 11,0% больше по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. В третьем квартале 2017 года показатель составил 221,1 млрд руб., увеличившись на 23,5% по сравнению со вторым кварталом 2017 года.

Положительная динамика ЕВITDA в обоих периодах обусловлена, главным образом, ростом цен реализации, увеличением доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи, ростом объемов добычи газа в России и Узбекистане, улучшением структуры выпуска продукции на собственных НПЗ и ростом объемов реализации через премиальные каналы сбыта. Значительный положительный эффект оказало также снижение транспортных, коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. Негативное влияние на динамику показателя за девять месяцев 2017 года оказало сокращение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2» в Ираке. Без учета данного фактора, рост ЕВITDA составил 15,9%.

Чистая прибыль

За девять месяцев 2017 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 298,3 млрд руб., что на 86,2% выше, чем за аналогичный период 2016 года. В третьем квартале 2017 года данный показатель составил 97,3 млрд руб., что на 29,8% ниже по сравнению со вторым кварталом 2017 года.

Значительное влияние на величину и динамику чистой прибыли оказал неденежный эффект от курсовых разниц, а также прибыль от продажи во втором квартале 2017 года АО «Архангельскгеолдобыча». Без учета данных факторов чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», выросла на 32,8% по сравнению со вторым кварталом 2017 года и на 23,3% по сравнению с девятью месяцами 2016 года.

Капитальные затраты

Капитальные затраты за девять месяцев 2017 года составили 373,8 млрд руб., что на 4,6% выше, чем за аналогичный период 2016 года. Рост затрат в

сегменте «Геологоразведка и добыча», связанный в основном с развитием приоритетных проектов в России и Узбекистане, был частично компенсирован снижением затрат в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в результате завершения программы модернизации НПЗ.

В третьем квартале 2017 года капитальные затраты снизились на 4,6% относительно предыдущего квартала и составили 118,9 млрд руб. Квартальная динамика обусловлена, главным образом, сезонным снижением капитальных затрат в Западной Сибири и Тимано-Печоре, а также снижением инвестиций в Узбекистане по причине запуска в третьем квартале 2017 года основных производственных объектов в рамках проекта Гиссар.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в третьем квартале 2017 года составил 90,7 млрд руб., в том числе 6,8 млрд руб. за счет снижения рабочего капитала.

В результате, несмотря на увеличение капитальных затрат, свободный денежный поток до изменений рабочего капитала за девять месяцев 2017 года увеличился на 16,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 194,1 млрд руб.

Основные операционные показатели

3 кв. 2017	2 кв. 2017		9 мес. 2017	9 мес. 2016
2 259	2 258	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 254	2 280
2 219	2 222	в т.ч. без учета проекта «Западная Курна-2»	2 218	2 168
207,8	205,4	Добыча углеводородов, млн барр. н. э.	615,2	624,9
204,0	202,2	в т.ч. без учета проекта «Западная Курна-2»	605,4	594,1
165,1	164,5	Добыча жидких углеводородов, млн барр.	493,6	516,7
161,4	161,2	в т.ч. без учета проекта «Западная Курна-2»	483,8	485,9
7,3	7,0	Добыча газа, млрд куб. м	20,7	18,4
16,5	15,5	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	47,2	46,6

За девять месяцев 2017 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта «Западная Курна-2» выросла на 2,3% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, до 2 218 тыс. барр. н. э./сут. Рост добычи связан с развитием газовых проектов. В третьем квартале 2017

года среднесуточная добыча составила 2 219 тыс. барр. н. э./сут, практически не изменившись по сравнению со вторым кварталом 2017 года.

Жидкие углеводороды

С января 2017 года объем и динамика добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний. За девять месяцев 2017 года добыча жидких углеводородов без учета проекта «Западная Курна-2» составила 483,8 млн барр., в том числе в третьем квартале 2017 года было добыто 161,4 млн барр.

Продолжился запланированный рост добычи на месторождениях им. В. Филановского и Пякяхинском, который составил 4,5% и 2,4%, соответственно, по сравнению со вторым кварталом 2017 года. В Тимано-Печоре продолжилось активное развитие проектов по добыче высоковязкой нефти. Так, рост добычи на Ярегском месторождении по сравнению со вторым кварталом 2017 года составил 30%.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в третьем квартале 2017 года выросла по сравнению со вторым кварталом 2017 года на 4,4%, до 7,3 млрд куб. м. В результате, добыча за девять месяцев 2017 года составила 20,7 млрд куб. м, что на 12,4% выше показателя за аналогичный период прошлого года. Положительное влияние на динамику добычи газа оказал запуск газового промысла Пякяхинского месторождения в январе 2017 года, а также рост добычи газа в Узбекистане благодаря запуску основных производственных объектов проекта Гиссар, где добыча увеличилась более чем в два раза по сравнению со вторым кварталом 2017 года.

Нефтепродукты

Выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» в третьем квартале 2017 года вырос на 6,3% по сравнению со вторым кварталом 2017 года и составил 16,5 млн т. За девять месяцев 2017 года выпуск нефтепродуктов составил 47,2 млн тонн, что на 1,3% превышает показатель за аналогичный период 2016 года.

Квартальная положительная динамика обусловлена завершением ремонтов на НПЗ в Перми, Румынии и Италии, а также благоприятной рыночной конъюнктурой в Европе.

Объемы переработки на российских НПЗ выросли за девять месяцев 2017 года

на 3,0% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, что в основном связано с проведением плановых ремонтных работ на НПЗ в Нижнем Новгороде и Волгограде в первой половине 2016 года. Существенно улучшилась структура выпуска продукции благодаря выводу на режим новых конверсионных мощностей. В частности, за девять месяцев 2017 года производство мазута и вакуумного газойля снизилось на 32% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выход светлых нефтепродуктов на российских НПЗ в третьем квартале 2017 года превысил 71%, увеличившись на 10 п.п. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет кросс-поставок темных нефтепродуктов и изменения структуры сырьевой корзины.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2017 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.

ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добычи углеводородов, а также второй по величине производитель нефти в России. Компания была создана в 1991 году и в настоящее время ведет деятельность более чем в 30-ти странах мира. Основные добывающие активы Компании расположены в России. ЛУКОЙЛ обладает полным производственным циклом, включающим геологоразведку, добычу и переработку нефти и газа, производство нефтехимической продукции и масел, производство электроэнергии, торговлю и сбыт. Акции Компании котируются в России на Московской бирже под тикером «LKOH», депозитарные расписки – на Лондонской фондовой бирже под тикером «LKOD».