

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
30.05.2017

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2017 ГОДА

Сегодня ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели**

	<b>1 кв. 2017</b>	<b>4 кв. 2016</b>	<b>1 кв. 2016</b>
(млрд руб.)			
Выручка от реализации	1 431,6	1 400,9	1 177,7
<b>ЕВИТДА</b>	<b>207,6</b>	<b>183,3</b>	<b>192,0</b>
ЕВИТДА без учета проекта Западная Курна-2	204,7	177,6	170,5
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	62,3	46,6	42,8
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, до эффекта курсовых разниц	97,1	68,6	79,1
Капитальные затраты	130,2	139,7	125,8
<b>Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала</b>	<b>67,1</b>	<b>38,4</b>	<b>57,4</b>

*Выручка*

В первом квартале 2017 года выручка от реализации выросла по сравнению с четвертым кварталом 2016 года на 2,2%, до 1 431,6 млрд руб., что в основном связано с увеличением объема оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом в результате увеличения объемов трейдинга.

По сравнению с первым кварталом 2016 года выручка выросла на 21,6%, главным образом из-за роста цен реализации, а также увеличения объема продаж нефти и нефтепродуктов за рубежом в результате увеличения объемов трейдинга.

## *ЕБИТДА*

Показатель ЕБИТДА в первом квартале 2017 года вырос до 207,6 млрд руб., что на 13,3% и 8,2% больше по сравнению с четвертым кварталом 2016 года и первым кварталом 2016 года соответственно. Рост связан с увеличением доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи, улучшением структуры выпуска продукции на собственных НПЗ, а также снижением коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. Рост сдерживался укреплением рубля, введением повышающего коэффициента по НДС на нефть, ростом ставок акцизов на нефтепродукты и транспортных тарифов.

Значительное влияние на динамику ЕБИТДА по сравнению с первым кварталом 2016 года оказало сокращение объема компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2 в Ираке. Без учета данного фактора рост ЕБИТДА составил 20,1%.

## *Чистая прибыль*

В первом квартале 2017 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 62,3 млрд руб., что на 33,7% выше, чем в четвертом квартале 2016 года, и на 45,5% выше, чем в первом квартале 2016 года. Значительное влияние на величину чистой прибыли оказал неденежный убыток по курсовым разницам. Без учета данного фактора чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», за первый квартал 2017 года составила 97,1 млрд руб., увеличившись на 22,7% относительно аналогичного периода 2016 года.

## *Капитальные затраты*

Капитальные затраты в первом квартале 2017 года составили 130,2 млрд руб., что на 6,8% ниже, чем в четвертом квартале 2016 года, и на 3,5% выше по сравнению с первым кварталом 2016 года. Данная динамика связана в основном с завершением программы модернизации НПЗ и сезонными факторами.

## *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток до изменений рабочего капитала составил в первом квартале 2017 года 67,1 млрд руб., что на 16,8% выше уровня первого квартала 2016 года и на 74,8% превышает уровень четвертого квартала 2016 года.

## **Основные операционные показатели**

	<b>1 кв. 2017</b>	<b>4 кв. 2016</b>	<b>1 кв. 2016</b>
<b>Добыча углеводородов, млн барр. н. э.</b>	<b>202,0</b>	<b>208,1</b>	<b>219,6</b>
в т.ч. без Западной Курны-2	199,2	204,1	201,7
Добыча жидких углеводородов, млн барр.	164,0	169,6	182,6
в т.ч. без Западной Курны-2	161,2	165,6	164,7
Добыча газа, млрд куб. м	6,5	6,5	6,3
<b>Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т</b>	<b>15,2</b>	<b>15,8</b>	<b>14,9</b>

### *Жидкие углеводороды*

В первом квартале 2017 года добыча жидких углеводородов составила 164,0 млн барр. Основным фактором изменения добычи по сравнению с первым кварталом 2016 года стало сокращение объема компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2 в Ираке.

Среднесуточная добыча без учета данного проекта снизилась по сравнению с первым кварталом 2016 года на 1,1%, что связано с временными внешними ограничениями объемов добычи российских компаний. При этом продолжился запланированный рост добычи на месторождениях им. В. Филановского и Пякяхинском, введенных в эксплуатацию во второй половине 2016 года.

### *Газ*

Добыча газа выросла на 2,8% по сравнению с первым кварталом 2016 года, практически не изменившись по сравнению с четвертым кварталом 2016 года, и составила 6,5 млрд куб. м. Положительное влияние на объем добычи газа оказал запуск газового промысла на Пякяхинском месторождении в январе 2017 года.

### *Нефтепродукты*

В первом квартале 2017 года выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы увеличился на 2,5% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в связи с увеличением загрузки НПЗ в Перми, Волгограде и Бургасе. Существенно улучшилась структура выпуска продукции благодаря выводу на режим новых конверсионных мощностей. В частности, выход светлых нефтепродуктов по российским НПЗ увеличился на 5 п.п., до 65%. Росту

производственной эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации сырьевой корзины и загрузки мощностей, в том числе за счет кросс-поставок нефтепродуктов.

По сравнению с четвертым кварталом 2016 года выпуск нефтепродуктов снизился на 3,4% в связи с ремонтными работами на НПЗ в Нижнем Новгороде и Плоешти.

*Справка:*

*Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 2017 г., подготовленной в соответствии с МСФО, находится на веб-сайте компании [www.lukoil.ru](http://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».*