

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      |
| <b>221,1</b> | <b>179,0</b> | <b>EBITDA</b>                                                       | <b>607,8</b> | <b>547,5</b> |
| 215,4        | 175,2        | EBITDA 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        |
| <b>83,8</b>  | <b>43,2</b>  | <b>Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала</b>      | <b>194,1</b> | <b>166,5</b> |

*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.

### *EBITDA*

Показатель EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA 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**

| <b>3 кв. 2017</b> | <b>2 кв. 2017</b> |                                                                  | <b>9 мес. 2017</b> | <b>9 мес. 2016</b> |
|-------------------|-------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| <b>2 259</b>      | <b>2 258</b>      | <b>Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут</b>                | <b>2 254</b>       | <b>2 280</b>       |
| <b>2 219</b>      | <b>2 222</b>      | в т.ч. без учета проекта «Западная Курна-2»                      | <b>2 218</b>       | <b>2 168</b>       |
| 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               |
| <b>16,5</b>       | <b>15,5</b>       | <b>Производство нефтепродуктов на<br/>собственных НПЗ, млн т</b> | <b>47,2</b>        | <b>46,6</b>        |

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](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».*