ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
21.03.2018

# ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА 2017 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2017 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## Основные финансовые показатели

| 4 кв. 2017 | 3 кв. 2017 | | 12 мес. 2017 | 12 мес. 2016 |
|---|---|---|---|---|
| | | (млрд руб.) | | |
| 1 662,5 | 1 483,5 | Выручка от реализации | 5 936,7 | 5 227,0 |
| **223,7** | **221,1** | **EBITDA** | **831,6** | **730,7** |
| 219,1 | 215,3 | EBITDA без учета проекта «Западная Курна-2» | 814,4 | 691,3 |
| 120,5 | 97,3 | Чистая прибыль, относящаяся к акционерам | 418,8 | 206,8 |
| **122,2** | **103,7** | **Скорректированная чистая прибыль*** | **399,4** | **303,8** |
| 137,7 | 118,9 | Капитальные затраты | 511,5 | 497,1 |
| 73,3 | 90,7 | Свободный денежный поток | 247,0 | 255,1 |
| **76,9** | **80,7** | **Скорректированный свободный денежный поток**** | **286,3** | **196,8** |

* *Чистая прибыль до эффекта от обесценения активов и восстановления ранее признанного обесценения, курсовых разниц и продажи АО «Архангельскгеолдобыча».*

** *Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала, проекта «Западная Курна-2» и налога на прибыль от продажи АО «Архангельскгеолдобыча».*

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

*Выручка*

Выручка от реализации за 2017 год выросла на 13,6% по сравнению с 2016 годом, до 5 936,7 млрд руб. В четвертом квартале 2017 года выручка составила 1 662,5 млрд руб., увеличившись на 12,1% по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Основное положительное влияние на динамику выручки в обоих периодах оказало увеличение цен на углеводороды, а также рост объемов трейдинга. Негативное влияние на годовую динамику оказало укрепление курса рубля и снижение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2».

*EBITDA*

Показатель EBITDA за 2017 год вырос до рекордных 831,6 млрд руб., что на 13,8% больше по сравнению с 2016 годом. В четвертом квартале 2017 года показатель также вырос до рекордного квартального значения и составил 223,7 млрд руб., увеличившись на 1,2% по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Положительная динамика EBITDA 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 на годовую динамику EBITDA оказало также снижение транспортных, коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. Негативное влияние на динамику показателя оказало сокращение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2» в Ираке. Без учета данного фактора рост EBITDA за 2017 год составил 17,8% по сравнению с уровнем 2016 года.

*Чистая прибыль*

За 2017 год чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», увеличилась более чем в два раза по сравнению с 2016 годом и составила 418,8 млрд руб. В четвертом квартале 2017 года данный показатель составил 120,5 млрд руб., что на 23,8% выше по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Значительное влияние на величину и динамику чистой прибыли оказали неденежные эффекты от курсовых разниц, убытков от обесценения активов, восстановления ранее признанного обесценения, 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 17,8% по сравнению с третьим кварталом 2017 года и на 31,5% по сравнению с 2016 годом.

*Капитальные затраты*

Капитальные затраты за 2017 год составили 511,5 млрд руб., что на 2,9% больше, чем за 2016 год. 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, а также снижением инвестиций в прочие проекты сегмента «Геологоразведка и добыча» за рубежом.

В четвертом квартале 2017 года капитальные затраты выросли на 15,8% относительно предыдущего квартала и составили 137,7 млрд руб. Квартальная динамика обусловлена, главным образом, сезонным увеличением объема работ в традиционных регионах, а также ростом инвестиций в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в связи с началом работ по строительству комплекса замедленного коксования на Нижегородском НПЗ Компании.

*Свободный денежный поток*

Скорректированный свободный денежный поток (до изменения рабочего капитала, проекта «Западная Курна-2» и налога на прибыль от продажи активов) в четвертом квартале 2017 года составил 76,9 млрд руб. В результате, несмотря на увеличение капитальных затрат, за 2017 год показатель увеличился на 45,4% по сравнению с 2016 годом и составил рекордные 286,3 млрд руб.

## Основные операционные показатели

| 4 кв. 2017 | 3 кв. 2017 | | 12 мес. 2017 | 12 мес. 2016 |
|---|---|---|---|---|
| **2 315** | **2 259** | **Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут** | **2 269** | **2 276** |
| **2 286** | **2 219** | в т.ч. без Западной Курны-2 | **2 235** | **2 181** |
| 213,0 | 207,8 | Добыча углеводородов, млн барр. н. э. | 828,2 | 833,0 |
| 210,3 | 204,0 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 815,7 | 798,2 |
| 164,7 | 165,1 | Добыча жидких углеводородов, млн барр. | 658,3 | 686,3 |
| 162,0 | 161,4 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 645,8 | 651,5 |
| 8,2 | 7,3 | Добыча газа, млрд куб. м | 28,9 | 24,9 |
| **16,3** | **16,5** | **Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т** | **63,5** | **62,3** |

В 2017 году среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта «Западная Курна-2» выросла на 2,5% по сравнению с 2016 годом, до 2 235 тыс. барр. н. э./сут. В четвертом квартале 2017 года среднесуточная добыча составила 2 286 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 3,0% по сравнению с предыдущим кварталом. Рост добычи связан с развитием газовых проектов.

*Жидкие углеводороды*

С января 2017 года объем и динамика добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний. За 2017 год добыча жидких углеводородов без учета проекта «Западная Курна-2» составила 645,8 млн барр., в том числе в четвертом квартале 2017 года было добыто 162,0 млн барр.

В 2017 году добыча нефти в Каспийском море выросла до 5,5 млн т, что практически в 2,5 раза превышает показатель 2016 года. Рост достигнут благодаря запуску месторождения им. В. Филановского, добыча на котором по итогам 2017 года составила 4,6 млн т.

В Тимано-Печоре продолжилось активное развитие проектов по добыче высоковязкой нефти. Так, рост добычи на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения по сравнению с 2016

годом составил 18,5% и 6,7% соответственно.

В результате успешной реализации программы разработки Пякяхинского месторождения добыча на нем была увеличена в 2017 году до 1,5 млн тонн нефти и газового конденсата.

*Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в четвертом квартале 2017 года выросла по сравнению с третьим кварталом 2017 года на 12,9%, до 8,2 млрд куб. м. В результате, добыча газа за 2017 год составила рекордные 28,9 млрд куб. м, что на 15,8% выше показателя 2016 года.

Компания достигла существенного прогресса в развитии газовых проектов в Узбекистане. Так, в 2017 году добыча газа по проектам Кандым и Гиссар выросла до 8,1 млрд куб. м, или на 43,9% по сравнению с 2016 годом. Рост связан с запуском новых мощностей по подготовке газа.

Рост добычи газа в России в основном связан с запуском газового промысла Пякяхинского месторождения в январе 2017 года.

*Нефтепродукты*

В 2017 году выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» увеличился на 1,8% по сравнению с 2016 годом, до 63,5 млн тонн, в том числе в четвертом квартале 2017 года было произведено 16,3 млн т нефтепродуктов.

Объемы переработки на российских НПЗ выросли за 2017 год на 3,2% по сравнению с 2016 годом, что в основном связано с модернизацией НПЗ в Волгограде, а также проведением плановых ремонтных работ на НПЗ в Нижнем Новгороде и Волгограде в 2016 году. Существенно улучшилась структура выпуска продукции благодаря выводу на режим новых конверсионных мощностей. В частности, за 2017 год российские НПЗ Группы сократили производство мазута и вакуумного газойля на 33% по сравнению с 2016 годом, повысив выход светлых нефтепродуктов на 6 п. п., до 69%. 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 консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., подготовленной в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового состояния и результатов деятельности» доступны на веб-сайтах Компании: www.lukoil.ru и www.lukoil.com.*