

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
 26.11.2019

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
 ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели**

3 кв. 2019	2 кв. 2019		9 мес. 2019	9 мес. 2018
(млрд руб.)				
1 952,3	2 125,6	Выручка от реализации	5 928,8	5 992,7
<b>327,8</b>	<b>332,2</b>	<b>ЕВИТДА</b>	<b>958,0</b>	<b>836,5</b>
212,0	235,1	Разведка и добыча	682,2	680,2
116,4	93,2	Переработка, торговля и сбыт	289,5	200,7
190,4	181,2	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	520,9	460,1
109,1	107,6	Капитальные затраты	314,0	338,3
<b>208,9</b>	<b>162,4</b>	<b>Свободный денежный поток</b>	<b>517,1</b>	<b>342,9</b>
196,1	189,5	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	568,9	450,7

*Выручка*

За девять месяцев 2019 года выручка от реализации составила 5 928,8 млрд руб., что на 1,1% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на нефть в долларовом выражении и уменьшение объемов трейдинга нефтепродуктами. Влияние данных факторов было почти полностью компенсировано эффектом девальвации рубля, ростом объемов добычи и трейдинга нефтью, а также ростом цен на газ и объемов добычи газа за рубежом.

В третьем квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 952,3 млрд

руб., что на 8,1% ниже по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение выручки связано с падением цен на нефть и уменьшением объемов трейдинга. Влияние данных факторов было частично компенсировано сезонным ростом объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке.

### *ЕВITDA*

Несмотря на снижение выручки, показатель ЕВITDA за девять месяцев 2019 года вырос на 14,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года и составил 958,0 млрд руб. Рост ЕВITDA в первую очередь связан с повышением доходности сегмента «Переработка, торговля и сбыт» в связи с ростом маржи переработки в России, увеличением объемов переработки и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании, а также улучшением результатов розничного и трейдингового бизнесов. Негативное влияние снижения цен на нефть на результаты сегмента «Разведка и добыча» было полностью компенсировано эффектом девальвации рубля, увеличением добычи нефти в России и газа за рубежом, улучшением структуры добычи нефти в России, переходом ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД), а также снижением удельных расходов на добычу.

В третьем квартале 2019 года показатель ЕВITDA снизился на 1,3% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 327,8 млрд руб. При этом показатель ЕВITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт» вырос на 25%, практически полностью компенсировав снижение ЕВITDA по сегменту «Разведка и добыча». Повышение доходности сегмента «Переработка, торговля и сбыт» связано с существенным увеличением объемов переработки на НПЗ Компании на фоне роста маржи переработки в России и Европе, а также с улучшением структуры выпуска нефтепродуктов. Снижение показателя ЕВITDA сегмента «Разведка и добыча» связано со снижением цен на нефть на фоне практически неизменного курса рубля к доллару США, а также с отрицательным эффектом временного лага по налогам. Влияние данных факторов было частично компенсировано ростом объемов добычи нефти и газа за рубежом.

### *Чистая прибыль*

За девять месяцев 2019 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 520,9 млрд руб., что на 13,2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Увеличение чистой прибыли сдерживалось снижением неденежной прибыли по курсовым разницам.

В третьем квартале 2019 года чистая прибыль составила 190,4 млрд руб.,

увеличившись на 5,0% по сравнению со вторым кварталом 2019 года. Положительное влияние на динамику чистой прибыли оказало снижение эффективной ставки налога на прибыль.

#### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты за девять месяцев 2019 года составили 314,0 млрд руб., что на 7,2% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Снижение в основном обусловлено сокращением инвестиций в газовые проекты в Узбекистане, а также завершением основных строительных работ на месторождениях им. Ю. Корчагина и им. В. Филановского в Каспийском море.

В третьем квартале 2019 года капитальные затраты выросли на 1,4% относительно предыдущего квартала и составили 109,1 млрд руб. Рост связан с развитием каспийских проектов, а также реализацией точечных проектов на НПЗ в России.

#### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток за девять месяцев 2019 года составил 517,1 млрд руб., увеличившись на 50,8% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Рост связан с увеличением операционного денежного потока и сокращением капитальных затрат. В третьем квартале 2019 года свободный денежный поток составил 208,9 млрд руб., что на 28,6% больше по сравнению со вторым кварталом 2019 года.

#### *МСФО 16*

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Применение данного стандарта привело к увеличению долга по состоянию на конец третьего квартала 2019 года на 134,9 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA за девять месяцев 2019 года составил 26,5 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на показатель свободного денежного потока составил 35,0 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 3,4 млрд руб. и в основном связан с положительными курсовыми разницеми по дополнительному долгу.

### **Основные операционные показатели**

3 кв. 2019	2 кв. 2019		9 мес. 2019	9 мес. 2018
2 339	2 355	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 367	2 332
2 308	2 324	в т.ч. без Западной Курны-2	2 337	2 301
1 811	1 813	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 815	1 801
1 780	1 782	в т.ч. без Западной Курны-2	1 785	1 770
8,3	8,4	Добыча газа, млрд куб. м	25,6	24,6
17,2	16,0	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	49,0	47,5

За девять месяцев 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 337 тыс. барр. н. э./сут, что на 1,6% больше по сравнению с девятью месяцами 2018 года. Рост добычи углеводородов в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане, а также с увеличением добычи нефти в России в связи с изменением параметров внешних ограничений объемов добычи российских компаний.

#### *Жидкие углеводороды*

Добыча жидких углеводородов за девять месяцев 2019 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 785 тыс. барр./сут., что на 0,9% выше уровня девяти месяцев 2018 года. В третьем квартале 2019 года добыча жидких углеводородов была на 0,1% ниже уровня второго квартала 2019 года.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. Добыча нефти на месторождении им. В. Филановского за девять месяцев 2019 года выросла на 7% по сравнению с девятью месяцами 2018 года. В октябре 2019 года началась добыча на третьей очереди месторождения.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина за девять месяцев 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 22% по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за девять месяцев 2019 года до 3,7 млн тонн, или на 18%, по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском за девять месяцев 2019 года выросла на 17% по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за девять месяцев 2019 года 18% по сравнению с 16% за девять месяцев 2018 года.

### *Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за девять месяцев 2019 года составила 25,6 млрд куб. м, что на 4,0% больше по сравнению с девятью месяцами 2018 года. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане.

Благодаря запуску в апреле 2018 года второй очереди газоперерабатывающего комплекса на проекте Кандым добыча газа в Узбекистане за девять месяцев 2019 года выросла до 10,3 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 9% больше, чем за девять месяцев 2018 года.

### *Нефтепродукты*

За девять месяцев 2019 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 3,2% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года, до 49,0 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде и Болгарии. Снижение производства мазута на европейских НПЗ на 21% и рост выхода светлых нефтепродуктов на 5 п.п., до 77% связано с ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года, а также с оптимизацией корзины сырья и работы установок.

В третьем квартале 2019 года выпуск нефтепродуктов составил 17,2 млн тонн, увеличившись на 7,6% по сравнению с предыдущим кварталом. Рост связан с плановыми ремонтами на Пермском НПЗ в России и на НПЗ в Нидерландах во втором квартале 2019 года, а также с увеличением загрузки НПЗ в Италии.

### *Справка:*

*Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2019 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».*