

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
 28.08.2019

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

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

**Основные финансовые показатели**

2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.
2019	2019		2019	2018
		(млрд руб.)		
2 125,6	1 850,9	Выручка от реализации	3 976,5	3 686,8
<b>332,2</b>	<b>298,1</b>	<b>ЕВИТДА</b>	<b>630,2</b>	<b>514,7</b>
324,4	292,9	ЕВИТДА без учета проекта Западная Курна-2	617,3	502,6
181,2	149,2	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	330,5	276,4
107,6	97,4	Капитальные затраты	205,0	226,8
162,4	145,9	Свободный денежный поток	308,3	183,1
<b>189,5</b>	<b>183,3</b>	<b>Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала</b>	<b>372,8</b>	<b>251,0</b>

*Выручка*

В первом полугодии 2019 года выручка от реализации выросла на 7,9% по сравнению с первым полугодием 2018 года и составила 3 976,5 млрд руб. Рост выручки связан с увеличением объемов реализации нефти и газа в связи с ростом объемов добычи и увеличением объемов трейдинга нефтью. Росту выручки также способствовала девальвация рубля, в результате которой средние международные цены на углеводороды выросли в рублевом

выражении, несмотря на их снижение в долларовом выражении.

Во втором квартале 2019 года выручка от реализации составила 2 125,6 млрд руб., что на 14,8% больше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки связан с ростом цен на углеводороды и увеличением объемов трейдинга нефтью и нефтепродуктами.

### *ЕБИТДА*

Показатель ЕБИТДА в первом полугодии 2019 года составил 630,2 млрд руб., увеличившись на 22,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Рост ЕБИТДА связан с увеличением добычи нефти в России и газа за рубежом, увеличением доли высокомаржинальных объемов в структуре добычи нефти в России, переходом ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД), снижением удельных расходов на добычу, а также с ростом выпуска нефтепродуктов и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании. Росту ЕБИТДА также способствовала девальвация рубля, увеличение маржи переработки в России и рост доходности розничной сети и трейдингового бизнеса. Сдерживающими факторами были снижение международных цен на нефть, уменьшение положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине на нефть, а также снижение маржи переработки в Европе.

Во втором квартале 2019 года показатель ЕБИТДА увеличился на 11,4% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 332,2 млрд руб. Положительное влияние на динамику показателя оказал рост цен на нефть, увеличение доли высокомаржинальных объемов в структуре добычи нефти в России, увеличение ЕБИТДА по проекту Западная Курна-2 в Ираке, рост маржи переработки в России, реализация накопленных в первом квартале товарных остатков, а также особенность учета операций по хеджированию в рамках международного трейдинга. Рост показателя сдерживался укреплением рубля, снижением объемов добычи газа, сезонным снижением ЕБИТДА энергетического бизнеса, а также значительными положительными эффектами запасов на НПЗ и временного лага по экспортной пошлине на нефть в первом квартале 2019 года.

### *Чистая прибыль*

В первом полугодии 2019 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 330,5 млрд руб., что на 19,6% больше по сравнению с первым полугодием 2018 года. Увеличение чистой прибыли сдерживалось ростом амортизации, который был связан с внедрением

стандарта МСФО 16 по учету аренды и вводом новых производственных мощностей, а также снижением неденежной прибыли по курсовым разницам.

Во втором квартале 2019 года чистая прибыль составила 181,2 млрд руб., увеличившись на 21,4% по сравнению с первым кварталом 2019 года. Положительное влияние на динамику чистой прибыли оказало снижение эффективной ставки налога на прибыль.

#### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты в первом полугодии 2019 года составили 205,0 млрд руб., что на 9,6% ниже, чем в первом полугодии 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.

Во втором квартале 2019 года капитальные затраты выросли на 10,4% относительно предыдущего квартала и составили 107,6 млрд руб. Рост связан с графиком платежей поставщикам и подрядчикам, а также со строительством комплекса переработки нефтяных остатков на базе установки замедленного коксования на Нижегородском НПЗ.

#### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток за первое полугодие 2019 года составил 308,3 млрд руб., увеличившись на 68,4% по сравнению с первым полугодием 2018 года. Рост связан с увеличением операционного денежного потока и сокращением капитальных затрат. Во втором квартале 2019 года свободный денежный поток составил 162,4 млрд руб., что на 11,3% больше по сравнению с первым 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 первого полугодия 2019 года на 142,0 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA за первое полугодие 2019 года составил 17,5 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на свободный денежный поток составил 22,8 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 4,9 млрд руб. и в

основном связан с положительными курсовыми разницеми по дополнительному долгу.

### Основные операционные показатели

2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.
2019	2018		2019	2018
2 355	2 407	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 381	2 316
2 324	2 379	в т.ч. без Западной Курны-2	2 352	2 287
1 813	1 820	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 817	1 792
1 782	1 792	в т.ч. без Западной Курны-2	1 788	1 763
8,4	9,0	Добыча газа, млрд куб. м	17,4	16,1
16,0	15,7	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	31,8	30,9

В первом полугодии 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 352 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,8% больше по сравнению с первым полугодием 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 в первом полугодии 2019 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 788 млн барр., что на 1,4% выше уровня первого полугодия 2018 года. Во втором квартале 2019 года добыча жидких углеводородов была на 0,6% ниже уровня первого квартала 2019 года, что обусловлено внешними ограничениями объемов добычи российских компаний.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, на месторождении им. В. Филановского добыча нефти в первом

полугодии 2019 года выросла на 12% по сравнению с первым полугодием 2018 года. На второй добывающей платформе месторождения введены в эксплуатацию три добывающие скважины.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина в первом полугодии 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 30% по сравнению с первым полугодием 2018 года.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбонной залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в первом полугодии 2019 года до 2,4 млн тонн, или на 18% по сравнению с первым полугодием 2018 года.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском в первом полугодии 2019 года выросла на 15% по сравнению с первым полугодием 2018 года.

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

### *Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом полугодии 2019 года составила 17,4 млрд куб. м, что на 8% больше по сравнению с в первом полугодием 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 в первом полугодии 2019 года выросла до 7,0 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 18% больше, чем в первом полугодии 2018 года.

Снижение добычи газа за рубежом во втором квартале по сравнению с первым кварталом 2019 года связано с сезонностью, плановым ремонтом на Кандымском ГПК и техническим ограничением приема газа проекта Гиссар со стороны Шуртанского ГХК (АО «Узбекнефтегаз») в Узбекистане.

### *Нефтепродукты*

В первом полугодии 2019 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 2,8% по сравнению с первым полугодием 2018 года, до 31,8 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде и Болгарии. Улучшена корзина нефтепродуктов: на европейских НПЗ на 18% снижено производство мазута, выход светлых нефтепродуктов вырос на 5 п.п., до 77%.

Во втором квартале 2019 года выпуск нефтепродуктов составил 16,0 млн тонн, увеличившись на 1,8% по сравнению с предыдущим кварталом.

*Справка:*

*Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть 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».*