ЛУКОЙЛ

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. 2019	1 кв. 2019		1 пол. 2019	1 пол. 2018
		(млрд руб.)		
2 125,6	1 850,9	Выручка от реализации	3 976,5	3 686,8
332,2	**298,1**	**EBITDA**	**630,2**	**514,7**
324,4	292,9	EBITDA 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
189,5	**183,3**	**Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала**	**372,8**	**251,0**

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.

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

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.

EBITDA

Показатель EBITDA в первом полугодии 2019 года составил 630,2 млрд руб., увеличившись на 22,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Рост EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA 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 разницами по дополнительному долгу.

Основные операционные показатели

2 кв. 2019	1 кв. 2018		1 пол. 2019	1 пол. 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 тыс. барр/сут., 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 пермокарбоновой 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 первым 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. 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».