

ПРЕСС-РЕЛИЗ
28.11.2018

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

3 кв. 2018	2 кв. 2018		9М 2018	9М 2017
(млрд руб.)				
2 305,9	2 056,1	Выручка от реализации	5 992,7	4 274,3
321,8	295,2	EBITDA	836,5	607,8
312,7	288,8	EBITDA без учета проекта Западная Курна-2	815,3	595,3
183,8	167,3	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	460,1	298,3
111,4	105,7	Капитальные затраты	338,3	373,8
159,8	137,2	Свободный денежный поток	342,9	173,7
196,1	152,0	Скорректированный свободный денежный поток*	439,9	209,3

**Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала, проекта Западная Курна-2 и налога на прибыль от продажи 100%-ной доли в АО «Архангельскгеолдобыча».*

Выручка

За девять месяцев 2018 года выручка от реализации выросла на 40,2% и составила 5 992,7 млрд руб. Основное положительное влияние на динамику выручки оказали увеличение цен на углеводороды, ослабление рубля, рост объемов трейдинга нефтью, а также увеличение объемов реализации газа. Рост выручки сдерживался снижением объемов оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом в результате увеличения объемов реализации на внутреннем рынке и снижения объемов трейдинга нефтепродуктами.

В третьем квартале 2018 года выручка составила 2 305,9 млрд руб., увеличившись на 12,2% по сравнению со вторым кварталом 2018 года. Рост в основном связан с увеличением цен на углеводороды и объемов трейдинга нефтью, а также реализацией товарных остатков и ослаблением рубля.

EBITDA

Показатель EBITDA за девять месяцев 2018 года вырос до 836,5 млрд руб., что на 37,6% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. В третьем квартале 2018 года показатель составил 321,8 млрд руб., увеличившись на 9,0% по сравнению со вторым кварталом 2018 года. Положительное влияние на динамику EBITDA в обоих периодах оказали увеличение доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи нефти, рост добычи газа в Узбекистане, рост добычи нефти в России в третьем квартале 2018 года, снижение удельных расходов на добычу, а также увеличение объемов переработки и реализации через премиальные каналы сбыта. Помимо вышеуказанных факторов росту EBITDA способствовали увеличение цен на углеводороды и ослабление рубля к доллару США. Среди основных сдерживающих факторов было отставание динамики цен на нефтепродукты в России от экспортных нетбэков.

Чистая прибыль

За девять месяцев 2018 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 460,1 млрд руб., что на 54,3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. В третьем квартале 2018 года показатель составил 183,8 млрд руб., увеличившись на 9,8% по сравнению со вторым кварталом 2018 года. Рост чистой прибыли сдерживался увеличением износа и амортизации по причине запуска новых производственных мощностей.

Капитальные затраты

Капитальные затраты за девять месяцев 2018 года составили 338,3 млрд руб., что на 9,5% ниже, чем за аналогичный период 2017 года. Снижение в основном обусловлено сокращением инвестиций в газовые проекты в Узбекистане.

В третьем квартале 2018 года капитальные затраты составили 111,4 млрд руб., увеличившись на 5,3% относительно предыдущего квартала, что в основном связано с началом строительства комплекса переработки нефтяных остатков на базе установки замедленного коксования на Нижегородском НПЗ.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в третьем квартале 2018 года составил 159,8 млрд руб., что на 16,5% больше по сравнению со вторым кварталом 2018 года. В результате, за девять месяцев 2018 года данный показатель составил 342,9 млрд руб., увеличившись в два раза по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Рост свободного денежного потока связан с увеличением операционного денежного потока и снижением капитальных расходов.

Основные операционные показатели

3 кв. 2018	2 кв. 2018		9М 2018	9М 2017
2 362	2 313	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 332	2 254
2 327	2 289	в т.ч. без Западной Курны-2	2 301	2 218
1 817	1 787	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 801	1 808
1 782	1 763	в т.ч. без Западной Курны-2	1 770	1 772
8,5	8,1	Добыча газа, млрд куб. м	24,6	20,7
16,6	15,8	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	47,5	47,2

За девять месяцев 2018 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 301 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,7% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане.

В третьем квартале 2018 года среднесуточная добыча углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 327 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 1,7% по сравнению со вторым кварталом 2018 года, что в основном связано с ростом добычи нефти в России.

Жидкие углеводороды

За девять месяцев 2018 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 практически не изменилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 770 тыс. барр./сут. В третьем квартале добыча увеличилась на 1,1% по сравнению со вторым кварталом 2018 года и составила 1 782 тыс. барр./сут. Компания оперативно нарастила добычу нефти в России после изменения с 1 июля 2018 года параметров внешних

ограничений добычи.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, в третьем квартале 2018 года в эксплуатацию введена четвертая скважина на второй очереди освоения месторождения им. В. Филановского. За девять месяцев 2018 года на месторождении добыто 4,4 млн тонн нефти, что на 40% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

На месторождении им. Ю. Корчагина в третьем квартале 2018 года добыча выросла на 6% по сравнению с предыдущим кварталом в результате ввода первой добывающей скважины на второй очереди месторождения в июле 2018 года и реализации программы дополнительного бурения на первой очереди месторождения.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за девять месяцев 2018 года до 3,1 млн тонн, или на 29%, по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Добыча нефти и газового конденсата на Пякяхинском месторождении в Западной Сибири за девять месяцев 2018 года выросла на 5%, до 1,2 млн тонн.

Доля пяти вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 за девять месяцев 2018 года составила 15%, что на 3 процентных пункта превышает уровень аналогичного периода 2017 года.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за девять месяцев 2018 года составила 24,6 млрд куб. м, что на 19,2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. В третьем квартале 2018 года добыча газа составила 8,5 млрд куб. м, что в среднесуточном выражении на 3,6% выше уровня второго квартала 2018 года.

Основным фактором роста добычи газа стало успешное развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску новых мощностей по подготовке газа доля Группы «ЛУКОЙЛ» в добыче по проектам Кандым и Гиссар за девять месяцев 2018 года выросла до 9,6 млрд куб. м, что на 84% больше, чем за аналогичный период 2017 года. В сентябре 2018 года Кандымский ГПК вышел на проектную мощность 8 млрд куб. м газа в год.

Нефтепродукты

За девять месяцев 2018 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, до 47,5 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Перми, Волгограде, Италии и Румынии.

В третьем квартале 2018 года было произведено 16,6 млн тонн нефтепродуктов, что на 5,0% больше, чем во втором квартале 2018 года. Рост производства нефтепродуктов связан с проведением плановых ремонтов во втором квартале 2018 года на НПЗ в Нижнем Новгороде и в Болгарии.

Производство нефтепродуктов на российских НПЗ за девять месяцев 2018 года увеличилось на 1,0% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года и составило 30,5 млн тонн. При этом продолжил снижаться объем производства мазута и вакуумного газойля, что позволило уменьшить долю данных нефтепродуктов в корзине до 13,6%, или на 1 процентный пункт по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, включая кросс-поставки полуфабрикатов между НПЗ и изменение структуры сырьевой корзины, а также реализация мероприятий, направленных на оптимизацию затрат.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2018 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».