

ПРЕСС-РЕЛИЗ
24.11.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2020 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

3 кв. 2020	2 кв. 2020		9 мес. 2020	9 мес. 2019
(млрд руб.)				
1 456,7	986,4	Выручка от реализации	4 109,1	5 928,8
202,2	144,4	EBITDA	497,5	958,0
152,0	72,3	Разведка и добыча	333,5	682,2
77,6	78,7	Переработка, торговля и сбыт	196,7	289,5
50,4	(18,7)	Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам	(14,3)	520,9
112,8	117,2	Капитальные затраты	360,3	314,0
114,6	25,5	Свободный денежный поток	195,6	517,1
88,3	38,4	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	136,7	568,9

COVID-19

С начала пандемии COVID-19 «ЛУКОЙЛ» предпринимает необходимые меры для исключения прямого влияния пандемии на свою операционную деятельность, ставя в приоритет должную защиту своих сотрудников, персонала подрядчиков и клиентов, а также непрерывность производственных процессов.

Снижение глобальной экономической активности в связи с пандемией и последовавшее за этим беспрецедентное падение спроса и цен на углеводороды оказало негативное влияние на операционные и финансовые

Тел:

E-mail: media@lukoil.com

показатели Компании в третьем квартале и по результатам девяти месяцев 2020 года и продолжает оказывать негативное влияние в четвертом квартале.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании: сокращение добычи нефти на месторождениях Компании в России и по некоторым зарубежным проектам в связи с новым соглашением ОПЕК+, сокращение добычи газа в Узбекистане в связи со снижением спроса на узбекский газ со стороны Китая, сокращение объемов переработки в связи со снижением маржи переработки по причине падения спроса на нефтепродукты, сокращение объемов реализации моторного топлива на АЗС в связи со снижением спроса.

Основное влияние пандемии на финансовые показатели Компании связано со снижением цен на нефть и нефтепродукты и сокращением объемов производства.

Соглашение ОПЕК+

12 апреля 2020 года ряд стран – производителей нефти, включая страны ОПЕК и Россию, заключили соглашение на срок до конца апреля 2022 года о сокращении объема добычи нефти на 9,7 млн барр./сут, начиная с 1 мая 2020 года, с последующим поэтапным увеличением добычи. В связи с соглашением с 1 мая 2020 года Компания сократила добычу нефти в России примерно на 310 тыс. барр./сут относительно среднесуточной добычи за первый квартал 2020 года. В июле Компания увеличила добычу нефти в России примерно на 20 тыс. барр./сут, а в начале августа еще примерно на 60 тыс. барр./сут.

Добыча нефти была также сокращена по некоторым международным проектам. В частности, по проекту Западная Курна-2 в Ираке с 1 мая 2020 года добыча была сокращена примерно на 70 тыс. барр./сут, а с середины июня – еще примерно на 50 тыс. барр./сут. С середины октября добыча на проекте была увеличена на 30 тыс. барр./сут.

Выручка

В третьем квартале 2020 года выручка от реализации составила 1 456,7 млрд руб., что на 47,7% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост в основном связан с увеличением цен на углеводороды, ростом объемов производства нефтепродуктов на НПЗ Группы, а также увеличением объемов трейдинга и розничной реализации.

За девять месяцев 2020 года выручка составила 4 109,1 млрд руб., снизившись на 30,7% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Основное

отрицательное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на углеводороды, сокращение объемов добычи углеводородов, объемов производства и трейдинга нефтепродуктами, а также объемов розничной реализации нефтепродуктов. Влияние данных факторов было частично компенсировано девальвацией рубля к доллару США.

EBITDA

Показатель EBITDA в третьем квартале 2020 года вырос на 40,0% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 202,2 млрд руб. Рост EBITDA связан с улучшением результатов сегмента «Разведка и добыча» при сохранении EBITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт» на уровне предыдущего квартала.

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо ценового фактора, положительное влияние на динамику EBITDA оказали улучшение структуры добычи и снижение операционных расходов, а также девальвация рубля. При этом рост сдерживался сокращением объемов добычи нефти в связи с соглашением ОПЕК+. За рубежом основное положительное влияние на динамику EBITDA оказало увеличение цен на нефть, а также разовые факторы второго квартала 2020 года по проектам в Узбекистане, что было частично нивелировано сокращением объемов добычи.

В сегменте «Переработка, торговля и сбыт» рост EBITDA в России в связи с увеличением объемов и маржи переработки, улучшением структуры корзины нефтепродуктов, а также ростом объемов реализации через розничную сеть, полностью компенсировал снижение EBITDA за рубежом в связи со снижением маржи переработки и маржи трейдинга, а также отрицательным эффектом запасов на НПЗ по сравнению с положительным эффектом во втором квартале 2020 года.

Показатель EBITDA за девять месяцев 2020 года составил 497,5 млрд руб., снизившись на 48,1% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение обусловлено в основном негативным влиянием последствий пандемии COVID-19 на цены на углеводороды, маржу переработки и объемы добычи и переработки. Снижение цен на нефть также привело к отрицательному эффекту временного лага по экспортной пошлине и НДС и отрицательному эффекту входящих запасов на НПЗ. При этом поддержку показателю EBITDA оказали рост маржи трейдинга и особенности учета операций хеджирования, улучшение структуры добычи нефти в России, а также девальвация рубля.

Чистая прибыль

В третьем квартале 2020 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 50,4 млрд руб. по сравнению с чистым убытком в размере 18,7 млрд руб. в предыдущем квартале. Негативное влияние на размер прибыли оказал неденежный убыток по курсовым разницам в связи с девальвацией рубля.

За девять месяцев 2020 года Компания показала чистый убыток в размере 14,3 млрд руб. Причиной чистого убытка при положительной операционной прибыли стал убыток от обесценения активов в первом полугодии 2020 года, а также неденежный убыток по курсовым разницам.

Капитальные затраты

В третьем квартале 2020 года капитальные затраты составили 112,8 млрд руб., снизившись на 3,8% по сравнению со вторым кварталом 2020 года в результате мер по оптимизации затрат. За девять месяцев 2020 года капитальные затраты составили 360,3 млрд руб., что на 14,7% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в третьем квартале 2020 года составил 114,6 млрд руб., увеличившись более чем в 4 раза по сравнению со вторым кварталом 2020 года. Положительное влияние на динамику свободного денежного потока оказало сокращение рабочего капитала на 26,3 млрд руб. по сравнению с ростом на 12,9 млрд руб. во втором квартале 2020 года.

В результате, за девять месяцев 2020 года свободный денежный поток составил 195,6 млрд руб., что на 62,2% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение в основном обусловлено более низким операционным денежным потоком.

Основные операционные показатели

3 кв. 2020	2 кв. 2020		9 мес. 2020	9 мес. 2019
1 927	2 064	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 124	2 367
1 885	1 982	в т.ч. без Западной Курны-2	2 065	2 337
1 545	1 650	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 678	1 815
1 503	1 568	в т.ч. без Западной Курны-2	1 619	1 785
6,0	6,4	Добыча газа, млрд куб. м	20,8	25,6

14,0

12,6

Производство нефтепродуктов
на собственных НПЗ, млн т

42,6

49,0

За девять месяцев 2020 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 065 тыс. барр. н. э./сут, что на 11,6% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. В третьем квартале 2020 года добыча составила 1 885 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,9% ниже по сравнению со вторым кварталом 2020 года. Добыча была сокращена в связи с новым соглашением ОПЕК+ и снижением объема поставки газа из Узбекистана в Китай, которые стали следствием негативного влияния пандемии COVID-19 на спрос на углеводороды.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 за девять месяцев 2020 года составила 1 619 тыс. барр./сут, что на 9,3% ниже уровня аналогичного периода 2019 года. В третьем квартале 2020 года добыча жидких углеводородов снизилась на 4,1% по сравнению со вторым кварталом 2020 года, до 1 503 барр./сут. Динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+.

Несмотря на резкое снижение цен на нефть и внешние ограничения объемов добычи, продолжилось развитие приоритетных проектов. В частности, в Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякяхинском за девять месяцев 2020 года выросла на 23,6% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и превысила 3,1 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения за девять месяцев 2020 года выросла до 3,9 млн тонн, или на 5,1%, по сравнению с девятью месяцами 2019 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения добыча поддерживалась на проектных уровнях. Суммарная добыча нефти и газового конденсата за девять месяцев 2020 года составила 5,6 млн тонн, что на 2,0% выше уровня девяти месяцев 2019 года. В рамках обустройства месторождения им. В. Грайфера в сентябре 2020 года в Каспийском море установлены опорные блоки ледостойкой стационарной платформы.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за девять месяцев

2020 года 21% по сравнению с 18% за аналогичный период 2019 года.

Газ

Добыча газа за девять месяцев 2020 года составила 20,8 млрд куб. м, что на 18,9% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. В третьем квартале 2020 года добыча газа снизилась на 6,7% по сравнению со вторым кварталом 2020 года, до 6,0 млрд куб. м. Снижение добычи связано с сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19. При этом добыча газа в России за девять месяцев 2020 года выросла на 0,6% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года благодаря запуску в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении.

Нефтепродукты

За девять месяцев 2020 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 42,6 млн тонн, что на 13,1% ниже, чем за аналогичный период 2019 года. Снижение связано с оптимизацией загрузки некоторых НПЗ Компании во 2 и 3 кварталах 2020 года на фоне снижения спроса на нефтепродукты и маржи переработки из-за пандемии COVID-19, а также с проведением плановых ремонтных работ. При этом в 3 квартале производство нефтепродуктов было увеличено на 10,5% по сравнению со вторым кварталом 2020 года.

Производство нефтепродуктов в России за девять месяцев 2020 года снизилось на 8,7% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года, до 28,9 млн тонн, что обусловлено проведением плановых ремонтов и оптимизацией загрузки Нижегородского и Ухтинского НПЗ во втором квартале 2020 года. В третьем квартале 2020 года производство нефтепродуктов в России было увеличено на 10,7% по сравнению со вторым кварталом 2020 года.

В Европе производство нефтепродуктов за девять месяцев 2020 года снизилось на 21,2% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года, до 13,7 млн тонн, что связано с плановыми ремонтами на заводах в Болгарии и Нидерландах, а также оптимизацией загрузки европейских НПЗ во втором и третьем кварталах 2020 года. При этом в третьем квартале 2020 года производство нефтепродуктов в Европе было увеличено на 10,0% по сравнению со вторым кварталом 2020 года, до 4,2 млн тонн, в основном за счет частичного восстановления загрузки НПЗ в Болгарии и Италии.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой

отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2020 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».