ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
27.08.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2020 ГОДА

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

Основные финансовые показатели

2 кв. 2020	1 кв. 2020		6 мес. 2020	6 мес. 2019
		(млрд руб.)		
986,4	1 666,0	Выручка от реализации	2 652,4	3 976,5
144,5	**150,8**	**EBITDA**	**295,3**	**630,2**
72,3	109,2	Разведка и добыча	181,5	470,2
78,7	40,3	Переработка, торговля и сбыт	119,0	173,1
(18,7)	(46,0)	(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к акционерам	(64,7)	330,5
117,2	130,2	Капитальные затраты	247,5	205,0
25,5	**55,5**	**Свободный денежный поток**	**81,0**	**308,3**
38,4	10,0	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	48,4	372,8

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 во втором квартале и первом полугодии 2020 года и продолжает оказывать негативное влияние в третьем квартале.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании в первом полугодии и июле-августе 2020 года: 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 динамикой операционных показателей.

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.

Выручка

Во втором квартале 2020 года выручка от реализации составила 986,4 млрд руб., что на 40,8% меньше выручки за первый квартал 2020 года. В результате выручка за 6 месяцев 2020 года составила 2 652,4 млрд руб., снизившись на 33,3% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года.

Основное отрицательное влияние на динамику выручки в обоих периодах оказало снижение цен на углеводороды, сокращение объемов добычи углеводородов, объемов трейдинга нефтью и нефтепродуктами, а также объемов реализации нефтепродуктов через АЗС. Влияние данных факторов

было частично компенсировано девальвацией рубля к доллару США.

EBITDA

Несмотря на существенное снижение выручки, показатель EBITDA во втором квартале 2020 года снизился всего на 4,3% по сравнению с первым кварталом 2020 года, до 144,5 млрд руб., что связано с ростом показателя EBITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт», который почти полностью компенсировал снижение показателя EBITDA сегмента «Разведка и добыча».

В сегменте «Разведка и добыча» в России основными факторами снижения показателя EBITDA квартал к кварталу стали снижение цен на нефть и сокращение объемов добычи нефти в связи с соглашением ОПЕК+, влияние которых было частично компенсировано положительным эффектом временного лага по экспортной пошлине и НДПИ и девальвацией рубля.

За рубежом помимо ценового фактора, отрицательное влияние на динамику EBITDA оказали снижение добычи газа в Узбекистане и уменьшение EBITDA проекта Западная Курна-2.

Показатель EBITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт» вырос практически в два раза квартал к кварталу и превысил показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча». Основным фактором роста стали зарубежные активы Компании в связи с восстановлением уценки товарных запасов по причине роста цен на нефть и нефтепродукты, а также в связи с ростом маржи трейдинга и эффектом входящих запасов на НПЗ. При этом снижение эталонной маржи переработки в Европе и особенности учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга частично нивелировали положительный эффект вышеперечисленных факторов.

В сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в России на показателе EBITDA негативно отразились снижение эталонной маржи переработки, а также сезонное снижение финансовых результатов в электроэнергетике. Положительный эффект входящих запасов на НПЗ, а также оптимизация загрузки заводов и структуры корзины нефтепродуктов частично компенсировали влияние данных факторов.

Показатель EBITDA за 6 месяцев 2020 года составил 295,3 млрд руб., снизившись на 53,2% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение обусловлено в основном негативным влиянием пандемии COVID-19 на цены и объемы реализации, а также отрицательным эффектом временного лага по экспортной пошлине и НДПИ и отрицательным эффектом входящих запасов на НПЗ. При этом поддержку показателю EBITDA оказало увеличение

доли высокомаржинальных баррелей в структуре добычи нефти в России, рост маржи трейдинга и особенности учета операций хеджирования, а также девальвация рубля.

Чистый убыток

Во втором квартале 2020 года Компания показала чистый убыток, относящийся к акционерам, составивший 18,7 млрд руб. В результате чистый убыток за 6 месяцев 2020 года составил 64,7 млрд руб. по сравнению с чистой прибылью 330,5 млрд руб. за аналогичный период 2019 года.

Помимо снижения EBITDA, на величину чистого убытка за 6 месяцев 2020 года повлиял неденежный убыток по курсовым разницам в связи с девальвацией рубля, а также убыток от обесценения активов.

Капитальные затраты

Во втором квартале 2020 года капитальные затраты составили 117,2 млрд руб., снизившись на 10,0% по сравнению с первым кварталом 2020 года в результате мер по оптимизации затрат. За 6 месяцев 2020 года капитальные затраты составили 247,5 млрд руб, что на 20,7% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток во втором квартале 2020 года составил 25,5 млрд руб., снизившись на 54,1% по сравнению с первым кварталом 2020 года. За 6 месяцев 2020 года свободный денежный поток составил 81,0 млрд руб., что на 73,7% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение в основном связано с более низким операционным денежным потоком, в то время как увеличение рабочего капитала оказало дополнительное давление на свободный денежный поток во втором квартале 2020 года.

Основные операционные показатели

2 кв. 2020	**1 кв. 2020**		**6 мес. 2020**	**6 мес. 2019**
2 064	**2 382**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 223**	**2 381**
1 982	**2 328**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 155**	**2 352**
1 650	1 838	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 744	1 817
1 568	1 784	в т.ч. без Западной Курны-2	1 676	1 788

6,4	8,4	Добыча газа, млрд куб. м	14,8	17,4
12,6	**16,0**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**28,6**	**31,8**

За 6 месяцев 2020 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 155 тыс. барр. н. э./сут, что на 8,4% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в результате существенного сокращения добычи во втором квартале 2020 года. Сокращение добычи связано с новым соглашением ОПЕК+ и снижением поставок 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 6 месяцев 2020 года составила 1 676 тыс. барр/сут., что на 6,3% ниже уровня аналогичного периода прошлого года в результате сокращения добычи на 12,1% во втором квартале 2020 года относительно уровня первого квартала. Сокращение добычи связано с новым соглашением ОПЕК+.

Несмотря на снижение цен на нефть и внешние ограничения объемов добычи, продолжилось активное 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 6 месяцев 2020 года выросла на 27% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и превысила 2,0 млн тонн.

Дальнейшая разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за 6 месяцев 2020 года до 2,5 млн тонн, или на 4,5%, по сравнению с аналогичным периодом 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 на этих месторождениях за 6 месяцев 2020 года составила 3,7 млн тонн, что соответствует уровню 6 месяцев 2019 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за 6 месяцев 2020 года 20% по сравнению с 18% за аналогичный период 2019 года.

Газ

Добыча газа за 6 месяцев 2020 года составила 14,8 млрд куб. м, что на 14,6% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение связано с сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19. При этом добыча газа в России увеличилась на 1,3% благодаря запуску в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении.

Нефтепродукты

Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» за 6 месяцев 2020 года составило 28,6 млн тонн, что на 10,0% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение связано с проведением плановых ремонтных работ, а также оптимизацией загрузки некоторых НПЗ Компании во втором квартале 2020 года на фоне снижения маржи переработки и спроса на нефтепродукты из-за пандемии COVID-19.

Производство нефтепродуктов в России за 6 месяцев 2020 года снизилось на 7,0%, что обусловлено проведением плановых ремонтов и оптимизацией загрузки Нижегородского и Ухтинского НПЗ во втором квартале 2020 года. При этом Пермский и Волгоградский НПЗ сохранили производство нефтепродуктов на уровне первого квартала 2020 года. Производство нефтепродуктов в Европе в первом полугодии 2020 года снизилось на 15,4%, что связано с плановыми ремонтами на заводах в Болгарии и Нидерландах, а также оптимизацией загрузки европейских НПЗ во втором квартале 2020 года.

Справка:
Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть месяцев 2020г., 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».