

ПРЕСС-РЕЛИЗ
26.05.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
(млрд руб.)				
1 876,5	1 530,3	Выручка от реализации	1 876,5	1 666,0
314,4	189,6	EBITDA	314,4	150,8
157,4	29,4	Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам	157,4	(46,0)
107,2	135,2	Капитальные затраты	107,2	130,2
163,6	85,5	Свободный денежный поток	163,6	55,5
187,7	58,3	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	187,7	9,2

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 существенное негативное влияние на операционные и

финансовые показатели Компании в 2020 году и продолжило оказывать негативное влияние в 1 квартале 2021 года.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании: сокращение добычи нефти на месторождениях Компании в России и по некоторым зарубежным проектам в связи с соглашением ОПЕК+, снижение объемов добычи газа в Узбекистане в 2020 году в связи с временным снижением спроса на узбекский газ со стороны Китая, сокращение объемов переработки в связи со снижением маржи переработки и спроса на некоторые нефтепродукты, снижение объемов реализации моторного топлива на АЗС в связи со снижением спроса.

Основное влияние пандемии на финансовые показатели Компании связано с волатильностью цен на нефть и нефтепродукты и снижением 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 1 квартал 2020 года. В дальнейшем Компания поэтапно увеличивала добычу нефти в России. В результате, в 1 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 130 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

Добыча нефти была также сокращена по некоторым международным проектам. В частности, по проекту Западная Курна-2 в Ираке в 1 квартале 2021 года добыча была приблизительно на 90 тыс. барр./сут ниже проектной мощности.

Выручка

В 1 квартале 2021 года выручка от реализации составила 1 876,5 млрд руб., что на 22,6% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки в основном связан с увеличением цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом объемов добычи углеводородов, объемов переработки и трейдинга нефтью. Влияние данных факторов было частично нивелировано снижением объемов трейдинга нефтепродуктами и розничной реализации нефтепродуктов, а также укреплением рубля к доллару США.

По отношению к 1 кварталу 2020 года выручка увеличилась на 12,6% в основном благодаря росту цен на нефть и девальвации рубля. При этом рост выручки сдерживался снижением объемов добычи, переработки и трейдинга.

EBITDA

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
(млрд руб.)				
314,4	189,6	EBITDA	314,4	150,8
223,8	166,6	Разведка и добыча	223,8	109,2
187,0	148,0	Россия	187,0	73,6
36,8	18,6	За рубежом	36,8	35,6
120,2	46,6	Переработка, торговля и сбыт	120,2	40,3
66,6	43,6	Россия	66,6	61,8
53,6	3,0	За рубежом	53,6	(21,5)

Показатель EBITDA в 1 квартале 2021 года увеличился на 65,8% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 314,4 млрд руб.

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо роста цен на нефть, положительное влияние на динамику EBITDA оказал рост добычи нефти, снижение удельных затрат на добычу, а также рост положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС. Сдерживающими факторами стали отмена налоговых стимулов по высоковязкой нефти и укрепление рубля. За рубежом рост показателя EBITDA в основном связан с ростом цен на нефть.

Основными факторами роста EBITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» стали особенности учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга, рост маржи и объемов переработки, а также эффект запасов на НПЗ в России и Европе. Росту показателя EBITDA в России также способствовало улучшение результатов в нефтехимии и энергетике. Сдерживающим фактором было ухудшение результатов в розничном бизнесе.

По отношению к 1 кварталу 2020 года показатель EBITDA увеличился более чем в два раза, в основном, благодаря росту цен на нефть, девальвации рубля, положительному эффекту временного лага по экспортной пошлине и НДС, а также эффекту запасов на НПЗ и улучшению результатов международного

трейдинга. При этом рост EBITDA сдерживался снижением объемов добычи и переработки нефти, уменьшением маржи переработки в Европе и отменой налоговых стимулов по высоковязкой нефти.

Чистая прибыль

В 1 квартале 2021 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 157,4 млрд руб. по сравнению с 29,4 млрд руб. в предыдущем квартале и убытком в размере 46,0 млрд руб. в 1 квартале 2020 года.

Помимо увеличения EBITDA, динамика прибыли обусловлена влиянием неденежных убытков от обесценения активов в 2020 году, а также пересчетом в 4 квартале 2020 года расходов по износу и амортизации в целом за 2020 год в связи с увеличением доказанных запасов по некоторым месторождениям.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в 1 квартале 2021 года составил 163,6 млрд руб., что в 2 раза больше по сравнению с предыдущим кварталом и в три раза больше по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Рост в основном обусловлен более высоким операционным денежным потоком.

Основные операционные показатели

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
2 198	2 099	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 198	2 382
2 152	2 065	в т.ч. без Западной Курны-2	2 152	2 328
1 624	1 573	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 624	1 838
1 578	1 539	в т.ч. без Западной Курны-2	1 578	1 784
8,8	8,2	Добыча газа, млрд куб. м	8,8	8,4
13,6	12,4	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	13,6	16,0

В 1 квартале 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 152 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,2% больше по сравнению с 4 кварталом 2020 года. Рост обусловлен динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также восстановлением добычи газа в Узбекистане. По сравнению с 1

кварталом 2020 года добыча углеводородов снизилась на 7,6%, что связано с соглашением ОПЕК+.

Жидкие углеводороды

В 1 квартале 2021 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 578 тыс. барр./сут, что на 2,5% больше уровня 4 квартала 2020 года и на 11,6% меньше уровня 1 квартала 2020 года. Динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» на территории России и по некоторым международным проектам.

Несмотря на 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 Пякахинском в 1 квартале 2021 года выросла на 8,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, до 1,1 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения выросла в 1 квартале 2021 года до 1,3 млн тонн, или на 4,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата в 1 квартале 2021 года составила 1,9 млн тонн, что на 1,6% выше уровня 1 квартала 2020 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 1 квартале 2021 года 23% по сравнению с 19% в 1 квартале 2020 года.

Газ

Добыча газа в 1 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 9,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 5,5% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 8,8 млрд куб. м.

В России добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и снизилась на 7,6% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,3 млрд куб. м. Динамика добычи газа в России в основном связана с изменением объемов добычи попутного нефтяного газа по причине внешних ограничений добычи нефти.

За рубежом добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 18,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 22,1% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,5 млрд куб. м. Рост обусловлен восстановлением добычи газа в Узбекистане после временного сокращения в 2020 году, связанного со снижением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19.

Нефтепродукты

В 1 квартале 2021 года производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 13,6 млн тонн, что на 9,8% выше, чем в 4 квартале 2020 года и на 14,7% ниже по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Динамика производства связана с плановыми ремонтами и оптимизацией загрузки некоторых заводов в соответствии с конъюнктурой.

Производство нефтепродуктов в России в 1 квартале 2021 года выросло на 2,5% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 9,5 млн тонн, вследствие плановых ремонтных работ на НПЗ в 4 квартале 2020 года. В Европе производство нефтепродуктов в 1 квартале 2021 года выросло на 31,0% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 4,1 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии в 4 квартале 2020 года.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за 1 квартал 2021 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».