

ПРЕСС-РЕЛИЗ
10.03.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
2020 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2020 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019
(млрд руб.)				
1 530,3	1 456,7	Выручка от реализации	5 639,4	7 841,2
189,6	202,2	EBITDA	687,1	1 236,2
29,4	50,4	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	15,2	640,2
135,2	112,8	Капитальные затраты	495,4	450,0
85,5	114,6	Свободный денежный поток	281,1	701,9
61,3	88,3	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	198,0	708,7

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 показатели Компании в четвертом квартале и по результатам 2020 года и продолжает оказывать негативное влияние в первом квартале 2021 года.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании в

2020 году: 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 с временным 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 в 2020 году было 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. До конца 2020 года Компания поэтапно увеличила добычу нефти в России примерно на 100 тыс. барр./сут по сравнению с уровнем мая 2020 года.

Добыча нефти была также сокращена по некоторым международным проектам. В частности, по проекту Западная Курна-2 в Ираке по состоянию на конец 2020 года добыча была на 90 тыс. барр./сут ниже проектной мощности.

Выручка

В четвертом квартале 2020 года выручка от реализации составила 1 530,3 млрд руб., что на 5,1% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост в основном связан с увеличением объемов добычи и цен на углеводороды, а также девальвацией рубля.

За 2020 год выручка составила 5 639,4 млрд руб., снизившись на 28,1% по сравнению с 2019 годом. Отрицательное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на углеводороды, сокращение объемов их добычи, объемов производства и трейдинга нефтепродуктами, а также объемов розничной реализации нефтепродуктов. Влияние данных факторов было частично компенсировано девальвацией рубля к доллару США.

EBITDA

Структура EBITDA

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019
(млрд руб.)				
189,6	202,2	EBITDA	687,1	1 236,2
166,6	152,0	Разведка и добыча	500,1	894,0
148,0	136,1	Россия	421,6	729,1
18,6	15,9	За рубежом	78,5	164,9
46,6	77,6	Переработка, торговля и сбыт	243,3	371,6
43,5	42,3	Россия	180,7	301,1
3,1	35,3	За рубежом	62,6	70,5

Показатель EBITDA в четвертом квартале 2020 года снизился на 6,2%, до 189,6 млрд руб. Снижение EBITDA связано с ухудшением результатов сегмента «Переработка, торговля и сбыт», которое было частично компенсировано ростом EBITDA сегмента «Разведка и добыча».

Основными причинами снижения EBITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» стали особенности учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга и снижение маржи переработки. При этом показатель EBITDA в России увеличился, в основном, благодаря улучшению результатов в нефтехимии, рознице и энергетике. Положительное влияние на результаты сегмента также оказал эффект запасов на НПЗ в России и за рубежом.

В сегменте «Разведка и добыча» в России положительное влияние на динамику EBITDA оказало частичное восстановление добычи нефти, девальвация рубля и рост положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС. За рубежом улучшение результатов связано, в первую очередь, с восстановлением добычи на газовых проектах в Узбекистане.

Показатель EBITDA за 2020 год составил 687,1 млрд руб., снизившись на 44,4% по сравнению с 2019 годом. 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, а также улучшение структуры добычи нефти в

России и девальвация рубля.

Чистая прибыль

В четвертом квартале 2020 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 29,4 млрд руб., что на 41,6% ниже по сравнению с предыдущим кварталом.

В результате за 2020 год Компания показала прибыль в размере 15,2 млрд руб. по сравнению с прибылью в размере 640,2 млрд руб. годом ранее. Помимо снижения EBITDA, отрицательное влияние на прибыль оказали неденежные убытки от обесценения активов, а также по курсовым разницам.

Капитальные затраты

В четвертом квартале 2020 года капитальные затраты составили 135,2 млрд руб., увеличившись на 19,8% по сравнению с третьим кварталом 2020 года в связи активной фазой развития месторождения им. В. Грайфера на Каспии, а также реализацией проекта строительства комплекса замедленного коксования на НПЗ в Нижнем Новгороде. В результате, за 2020 год капитальные затраты составили 495,4 млрд руб., что на 10,1% выше по сравнению с 2019 годом.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в четвертом квартале 2020 года составил 85,5 млрд руб., а за двенадцать месяцев 2020 года – 281,1 млрд руб., что на 59,9% ниже по сравнению с 2019 годом. Снижение в основном обусловлено более низким операционным денежным потоком.

Основные операционные показатели

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019
2 099	1 927	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 117	2 380
2 065	1 885	в т.ч. без Западной Курны-2	2 064	2 350
1 573	1 545	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 651	1 815
1 539	1 503	в т.ч. без Западной Курны-2	1 598	1 785
8,2	6,0	Добыча газа, млрд куб. м	29,0	35,0
12,4	14,0	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	55,0	65,1

В 4 квартале 2020 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 065 тыс. барр. н. э./сут, что на 9,5% выше по сравнению с 3 кварталом 2020 года. Рост обусловлен динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также восстановлением добычи газа в Узбекистане. В 2020 году среднесуточная добыча углеводородов составила 2 064 тыс. барр. н. э./сут, что на 12,2% ниже по сравнению с 2019 годом. Сокращение добычи связано с соглашением ОПЕК+ и временным снижением объема поставки газа из Узбекистана в Китай, которые стали следствием негативного влияния пандемии COVID-19 на спрос на углеводороды.

Жидкие углеводороды

В 4 квартале 2020 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 539 тыс. барр./сут, что на 2,3% выше уровня 3 квартала 2020 года. В результате, добыча жидких углеводородов в 2020 году составила 1 598 тыс. барр./сут, что на 10,5% меньше по сравнению с 2019 годом. Динамика добычи жидких углеводородов связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи Группой на территории России и по некоторым международным проектам. В частности, в связи с соглашением добыча нефти Группой в России в мае 2020 года была сокращена примерно на 310 тыс. барр./сут, или на 19%, по сравнению с уровнем 1 квартала 2020 года. К концу 2020 года добыча была постепенно увеличена примерно на 100 тыс. барр./сут от уровня мая.

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, Импурском, Средне-Назымском и Пяяхинском в 2020 году выросла на 20,4% по сравнению с 2019 годом, до 4,2 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения в 2020 году выросла до 5,2 млн тонн, или на 6,2%, по сравнению с 2019 годом.

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 в 2020 году составила 7,4 млн тонн. Продолжается обустройство месторождения им. В. Грайфера: в Каспийском море установлены опорные блоки ледостойкой стационарной платформы и платформы жилого модуля, на верфях ведется

строительство верхних строений обеих платформ.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 2020 году 22% по сравнению с 18% в 2019 году.

Газ

Добыча газа в 4 квартале 2020 года выросла на 37,8% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 8,2 млрд куб. м. Рост обусловлен восстановлением добычи газа в Узбекистане. В результате, добыча газа в 2020 году составила 29,0 млрд куб. м, что на 17,2% ниже по сравнению с 2019 годом. Снижение связано с временным сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19.

Нефтепродукты

В 4 квартале 2020 года производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 12,4 млн тонн, что на 11,2% ниже, чем в 3 квартале 2020 года. В результате в 2020 году производство нефтепродуктов составило 55,0 млн тонн, что на 15,5% меньше по сравнению с 2019 годом. Снижение связано с оптимизацией загрузки некоторых НПЗ Компании на фоне снижения спроса на нефтепродукты и маржи переработки из-за пандемии COVID-19, а также с проведением плановых ремонтных работ.

Производство нефтепродуктов в России в 4 квартале 2020 года снизилось на 5,0% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 9,2 млн тонн, вследствие плановых ремонтных работ на Волгоградском и Нижегородском НПЗ. В результате в 2020 году производство нефтепродуктов в России составило 38,1 млн т, что на 8,9% меньше по сравнению с 2019 годом по причине проведения плановых ремонтов и оптимизации загрузки заводов.

В Европе производство нефтепродуктов в 4 квартале 2020 года снизилось на 25,5% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 3,2 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии. В результате в 2020 году производство нефтепродуктов в Европе составило 16,9 млн тонн, что на 27,4% меньше по сравнению с 2019 годом по причине плановых ремонтов на заводах в Болгарии, Италии и Нидерландах, а также оптимизации загрузки европейских НПЗ.

Справка:

Полная версия аудированной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной

в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового состояния и результатов деятельности» доступны на веб-сайтах Компании: www.lukoil.ru и www.lukoil.com. 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».