

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
<b>202,2</b>	<b>144,4</b>	<b>ЕБИТДА</b>	<b>497,5</b>	<b>958,0</b>
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
<b>114,6</b>	<b>25,5</b>	<b>Свободный денежный поток</b>	<b>195,6</b>	<b>517,1</b>
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](mailto: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.

### *ЕВITDA*

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

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо ценового фактора, положительное влияние на динамику ЕВITDA 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 ЕВITDA 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 ЕВITDA 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 ЕВITDA 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 ЕВITDA 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 ЕВITDA 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**

<b>3 кв. 2020</b>	<b>2 кв. 2020</b>		<b>9 мес. 2020</b>	<b>9 мес. 2019</b>
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](http://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».*