

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      |
| <b>314,4</b> | <b>189,6</b> | <b>EBITDA</b>                                            | <b>314,4</b> | <b>150,8</b> |
| 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        |
| <b>163,6</b> | <b>85,5</b>  | <b>Свободный денежный поток</b>                          | <b>163,6</b> | <b>55,5</b>  |
| 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      | <b>EBITDA</b>                       | 314,4      | 150,8      |
| 223,8       | 166,6      | <b>Разведка и добыча</b>            | 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       | <b>Переработка, торговля и сбыт</b> | 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**

| <b>1 кв. 2021</b> | <b>4 кв. 2020</b> |                                                                      | <b>1 кв. 2021</b> | <b>1 кв. 2020</b> |
|-------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>2 198</b>      | <b>2 099</b>      | <b>Добыча углеводородов,<br/>тыс. барр. н. э./сут</b>                | 2 198             | <b>2 382</b>      |
| <b>2 152</b>      | <b>2 065</b>      | <b>в т.ч. без Западной Курны-2</b>                                   | 2 152             | <b>2 328</b>      |
| 1 624             | 1 573             | Добыча жидких<br>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               |
| <b>13,6</b>       | <b>12,4</b>       | <b>Производство<br/>нефтепродуктов на<br/>собственных НПЗ, млн т</b> | <b>13,6</b>       | <b>16,0</b>       |

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](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».*