

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
10.11.2021

**ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ  
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА**

За 9 месяцев 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 116 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,5% выше по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. При этом добыча в 3 квартале 2021 года выросла на 3,2% по сравнению со 2 кварталом 2021 года. Увеличение добычи обусловлено динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также ростом добычи газа.

**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**

| 3 кв. 2021 | 2 кв. 2021 |                                      | 9 мес. 2021 | 9 мес. 2020 |
|------------|------------|--------------------------------------|-------------|-------------|
| 2 132      | 2 065      | Итого (без проекта Западная Курна-2) | 2 116       | 2 065       |

За 9 месяцев 2021 года добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 составила 58,3 млн т, что в среднесуточном выражении соответствует уровню аналогичного периода 2020 года. При этом в 3 квартале 2021 года добыча нефти составила 20,0 млн т, что в среднесуточном выражении на 1,6% больше уровня 2 квартала 2021 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. 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, а затем постепенно восстанавливалась. В результате в 3 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 210 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

**Добыча нефти, тыс. тонн**

| 3 кв. 2021 | 2 кв. 2021 |                                      | 9 мес. 2021 | 9 мес. 2020 |
|------------|------------|--------------------------------------|-------------|-------------|
| 20 003     | 19 468     | Итого (без проекта Западная Курна-2) | 58 251      | 58 451      |
| 19 304     | 18 622     | Россия                               | 55 813      | 55 658      |
| 19 200     | 18 484     | Дочерние общества                    | 55 430      | 55 277      |

|               |               |                                           |               |               |
|---------------|---------------|-------------------------------------------|---------------|---------------|
| 104           | 138           | Доля в добыче зависимых обществ           | 383           | 381           |
| 699           | 846           | За рубежом                                | 2 438         | 2 793         |
| 430           | 501           | Дочерние общества                         | 1 492         | 1 651         |
| 269           | 345           | Доля в добыче зависимых обществ           | 946           | 1 142         |
| 271           | 460           | Доля в добыче проекта<br>Западная Курна-2 | 1 340         | 2 380         |
| <b>20 274</b> | <b>19 928</b> | <b>Итого</b>                              | <b>59 591</b> | <b>60 831</b> |

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, Импорском, Средне-Назымском и Пяяхинском за 9 месяцев 2021 года выросла на 6,8% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 3,3 млн тонн.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата за 9 месяцев 2021 года составила 5,6 млн тонн, что на 0,6% выше уровня аналогичного периода 2020 года. Продолжается обустройство месторождения им. В. Грайфера, завершено строительство кабельных линий, ведется прокладка подводных трубопроводов, на верфях завершается строительство верхних строений платформ.

#### Добыча газа, млн куб. м

| 3 кв. 2021   | 2 кв. 2021   |                                 | 9 мес. 2021   | 9 мес. 2020   |
|--------------|--------------|---------------------------------|---------------|---------------|
| <b>7 666</b> | <b>7 062</b> | <b>Итого</b>                    | <b>23 517</b> | <b>20 780</b> |
| 3 886        | 3 980        | Россия                          | 12 129        | 13 269        |
| 3 858        | 3 944        | Дочерние общества               | 12 024        | 13 194        |
| 28           | 36           | Доля в добыче зависимых обществ | 105           | 75            |
| 3 780        | 3 082        | За рубежом                      | 11 388        | 7 511         |
| 3 657        | 2 929        | Дочерние общества               | 10 967        | 7 049         |
| 123          | 153          | Доля в добыче зависимых обществ | 421           | 462           |

Добыча газа за 9 месяцев 2021 года выросла в среднесуточном выражении на 13,6% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 23,5 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.

Добыча газа в 3 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 7,4% по сравнению со 2 кварталом 2021 года, составив 7,7 млрд куб. м. Рост в основном связан с завершением плановых ремонтных работ на проектах в Узбекистане.

### Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

| 3 кв. 2021 | 2 кв. 2021 |                                  | 9 мес. 2021   | 9 мес. 2020   |
|------------|------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| 17 299     | 15 738     | <b>Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»</b> | <b>47 481</b> | <b>45 463</b> |
| 11 270     | 10 400     | Россия                           | 31 696        | 30 427        |
| 6 029      | 5 338      | За рубежом                       | 15 785        | 15 036        |
| 5 396      | 4 924      | Переработка нефти                | 14 108        | 13 803        |
| 633        | 414        | Переработка нефтепродуктов       | 1 677         | 1 233         |
| 2          | 1          | Привлеченные НПЗ за рубежом      | 3             | 118           |

За 9 месяцев 2021 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 47,5 млн тонн, увеличившись на 4,4% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. В 3 квартале 2021 года объем переработки составил 17,3 млн тонн, что на 9,9% выше, чем во 2 квартале 2021 года. Рост объемов переработки в России и за рубежом связан с восстановлением загрузки заводов после ремонтов, а также с оптимизацией производственных программ заводов в соответствии с конъюнктурой.

*Справка:*

*Примечание:*

*Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2021 года будут опубликованы 24 ноября 2021 г.*

*Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые*

итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 3 квартал и 9 месяцев 2021 года и представляют собой заявления, касающиеся будущего. Эти данные основаны на предварительной оценке и информации, имеющейся на дату настоящего документа, и могут уточняться после составления статистической, финансовой, налоговой и бухгалтерской отчетности. Информация о результатах деятельности Группы «ЛУКОЙЛ», содержащаяся в данном пресс-релизе, зависит от многих внешних факторов, в связи с чем фактические результаты могут существенно отличаться от заявленных или прогнозируемых результатов деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2021 года. Группа «ЛУКОЙЛ» не принимает на себя никаких обязательств обновлять или изменять свои заявления, касающиеся будущего, с тем, чтобы они отражали новую информацию, последующие события или иные факторы, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с применимым правом. Настоящий документ не является и не составляет часть приглашения и не должен расцениваться как побуждающий к инвестиционной деятельности, не является предложением или приглашением продать или осуществить выпуск, не является приглашением к подаче какого-либо предложения о покупке или подписке в отношении каких-либо ценных бумаг Группы «ЛУКОЙЛ», никакая его часть, а также факт его направления не связаны с каким-либо договором или инвестиционным решением в отношении таких ценных бумаг, на него не следует полагаться при заключении какого-либо договора или принятии какого-либо инвестиционного решения, и настоящий документ не является рекомендацией в отношении ценных бумаг Группы «ЛУКОЙЛ» или каких-либо инвестиций в Группу «ЛУКОЙЛ».

**Справка:**

ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добыче 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».