

ПРЕСС-РЕЛИЗ
14.05.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

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+.

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

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
2 152	2 065	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 152	2 328

В 1 квартале 2021 года добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 составила 18,8 млн т, что в среднесуточном выражении на 2,4% больше уровня 4 квартала 2020 года и на 11,2% 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. 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 1 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 130 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

Добыча нефти, тыс. тонн

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
18 780	18 755	Итого (без проекта Западная Курна-2)	18 780	21 384
17 887	17 801	Россия	17 887	20 365
17 746	17 663	Дочерние общества	17 746	20 227

141	138	Доля в добыче зависимых обществ	141	138
893	954	За рубежом	893	1 019
560	605	Дочерние общества	560	588
333	349	Доля в добыче зависимых обществ	333	431
609	463	Доля в добыче проекта <i>Западная Курна-2</i>	609	721
19 389	19 218	Итого	19 389	22 105

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 Пяяхинском 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. Продолжается обустройство месторождения им. В.И. Грайфера, идет прокладка подводных трубопроводов и кабельных линий, на верфях идет строительство верхних строений платформ.

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.

Добыча газа, млн куб. м

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
8 789	8 225	Итого	8 789	8 412
4 263	4 309	Россия	4 263	4 665
4 222	4 269	Дочерние общества	4 222	4 643
41	40	Доля в добыче зависимых обществ	41	22

4 526	3 916	За рубежом	4 526	3 747
4 381	3 759	Дочерние общества	4 381	3 581
145	157	Доля в добыче зависимых обществ	145	166

Добыча газа в 1 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 9,2% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 5,6% 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 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.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

1 кв. 2021	4 кв. 2020		1 кв. 2021	1 кв. 2020
14 444	13 145	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	14 444	17 090
10 026	9 682	Россия	10 026	10 937
4 418	3 463	За рубежом	4 418	6 153
3 788	3 085	Переработка нефти	3 788	5 590
630	378	Переработка нефтепродуктов	630	563
0	28	Привлеченные НПЗ за рубежом	0	53

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 14,4 млн тонн, что на 9,9% выше, чем в 4 квартале 2020 года и на 15,5% ниже по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Динамика объема переработки связана с плановыми ремонтами и оптимизацией загрузки некоторых заводов в соответствии с конъюнктурой.

Объем переработки в России в 1 квартале 2021 года вырос на 3,6% по

сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 10,0 млн тонн, вследствие плановых ремонтных работ на НПЗ в 4 квартале 2020 года. В Европе объем переработки в 1 квартале 2021 года вырос на 27,6% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 4,4 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии в 4 квартале 2020 года.

Справка:

Примечание:

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 1 квартал 2021 года будут опубликованы 26 мая 2021 г.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 1 квартал 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 1 квартал 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».