

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
03.02.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ И ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

В четвертом квартале 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 388 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,4% больше по сравнению с третьим кварталом 2019 года. В результате, в 2019 году добыча составила 2 350 тыс. барр. н. э./сут, что на 1,4% больше по сравнению с 2018 годом. Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане.

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

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 мес. 2019	12 мес. 2018
2 388	2 308	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 350	2 319

Добыча нефти в 2019 году без учета проекта Западная Курна-2 составила 85,9 млн т, что на 0,3% выше уровня 2018 года. Рост добычи нефти в основном связан с запуском второй очереди проекта Шах-Дениз в Азербайджане в 2018 году, а также с приобретением в сентябре 2019 года доли в проекте Marine XII в Республике Конго. В четвертом квартале 2019 года добыча нефти практически не изменилась по сравнению с третьим кварталом 2019 года.

**Добыча нефти, тыс. тонн**

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 мес. 2019	12 мес. 2018
21 638	21 640	Итого (без проекта Западная Курна-2)	85 876	85 610
20 577	20 704	Россия	82 068	82 045
20 425	20 552	Дочерние общества	81 458	81 412
152	152	Доля в добыче зависимых обществ	610	633
1 061	936	За рубежом	3 808	3 565
620	534	Дочерние общества	2 114	1 901

441	402	Доля в добыче зависимых обществ	1 694	1 664
424	417	Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2	1 616	1 514
<b>22 062</b>	<b>22 057</b>	<b>Итого</b>	<b>87 492</b>	<b>87 124</b>

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. Добыча нефти на месторождении им. В. Филановского в 2019 году выросла на 5% по сравнению с 2018 годом. В ноябре 2019 года была запущена третья очередь месторождения.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина в 2019 году добыча нефти на месторождении выросла на 21% по сравнению с 2018 годом.

Разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в 2019 году до 4,9 млн тонн, или на 15%, по сравнению с 2018 годом.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском в 2019 году выросла на 17% по сравнению с 2018 годом.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 2019 году 18% по сравнению с 16% в 2018 году.

#### Добыча газа, млн куб. м

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 мес. 2019	12 мес. 2018
<b>9 432</b>	<b>8 262</b>	<b>Итого</b>	<b>35 046</b>	<b>33 543</b>
4 615	4 326	Россия	17 797	17 804
4 593	4 304	Дочерние общества	17 709	17 712
22	22	Доля в добыче зависимых обществ	88	92
4 817	3 936	За рубежом	17 249	15 739

4 649	3 787	Дочерние общества	16 608	15 096
168	149	Доля в добыче зависимых обществ	641	643

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в 2019 году составила 35,0 млрд куб. м, что на 4,5% больше по сравнению с 2018 годом. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане.

Благодаря запуску в 2018 году второй очереди газоперерабатывающего комплекса на проекте Кандым добыча газа в Узбекистане в 2019 году выросла на 7% по сравнению с 2018 годом, до уровня 14,1 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»).

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

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 мес. 2019	12 мес. 2018
17 009	18 246	<b>Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»</b>	<b>68 746</b>	<b>67 316</b>
10 828	11 610	Россия	44 154	43 189
6 181	6 636	За рубежом	24 592	24 127
5 687	6 208	Переработка нефти	22 673	21 270
494	428	Переработка нефтепродуктов	1 919	2 857
1 763	1 742	Привлеченные НПЗ за рубежом	6 736	6 547

В 2019 году объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 68,7 млн тонн, что на 2,1% больше, чем в 2018 году. В четвертом квартале 2019 года объем переработки снизился на 6,8% по сравнению с третьим кварталом 2019 года.

Объем переработки в России вырос на 2,2% по сравнению с 2018 годом, до 44,2 млн тонн. Рост в основном обусловлен увеличением загрузки Нижегородского НПЗ. Снижение объема переработки в четвертом квартале по сравнению с третьим кварталом 2019 года составило 6,7%, что связано с плановыми ремонтами на Волгоградском и Нижегородском НПЗ.

Объем переработки в Европе вырос на 1,9% по сравнению с 2018 годом, до 24,6 млн тонн. Рост связан с ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года. Снижение объема переработки в четвертом квартале по сравнению

с третьим кварталом 2019 года составило 6,9%, что связано с плановым ремонтом на НПЗ в Италии.

*Примечание:*

*Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за четвертый квартал и двенадцать месяцев 2019 года будут опубликованы 10 марта 2020 г.*

*Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за четвертый квартал и двенадцать месяцев 2019 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 четвертый квартал и двенадцать месяцев 2019 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».*