

ПРЕСС-РЕЛИЗ
 07.08.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2020 ГОДА

За шесть месяцев 2020 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 155 тыс. барр. н. э./сут, что на 8,4% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в результате существенного сокращения добычи во 2 квартале 2020 года. Сокращение добычи связано с новым соглашением ОПЕК+ и снижением поставок газа из Узбекистана в Китай, которые стали следствием негативного влияния пандемии COVID-19 на спрос на углеводороды.

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

2 кв. 2020	1 кв. 2020		6 мес. 2020	6 мес. 2019
1 981	2 328	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 155	2 352

Добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 за 6 месяцев 2020 года составила 40,2 млн т, что на 5,6% ниже уровня аналогичного периода прошлого года в результате сокращения добычи на 12% во 2 квартале 2020 года относительно уровня 1 квартала. Сокращение добычи связано с новым соглашением ОПЕК+, заключенным в апреле 2020 года, которое привело к ограничению объемов добычи нефти Группы на территории России и по некоторым международным проектам.

Добыча нефти, тыс. тонн

2 кв. 2020	1 кв. 2020		6 мес. 2020	6 мес. 2019
18 815	21 384	Итого (без проекта Западная Курна-2)	40 199	42 598
17 877	20 365	Россия	38 242	40 787
17 758	20 227	Дочерние общества	37 985	40 481
119	138	Доля в добыче зависимых обществ	257	306
938	1 019	За рубежом	1 957	1 811

565	588	Дочерние общества	1 153	960
373	431	Доля в добыче зависимых обществ	804	851
1 065	721	<i>Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2</i>	1 786	775
19 880	22 105	Итого	41 985	43 373

Несмотря на резкое снижение цен на нефть и внешние ограничения объемов добычи, продолжилось активное развитие приоритетных проектов. В частности, в Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякахинском за 6 месяцев 2020 года выросла на 27% по сравнению с 6 месяцами 2019 года и превысила 2,0 млн тонн.

Дальнейшая разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за 6 месяцев 2020 года до 2,5 млн тонн, или на 4,5%, по сравнению с 6 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 на этих месторождениях за 6 месяцев 2020 года составила 3,7 млн тонн, что соответствует уровню 6 месяцев 2019 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за 6 месяцев 2020 года 20% по сравнению с 18% за 6 месяцев 2019 года.

Добыча газа, млн куб. м

2 кв. 2020	1 кв. 2019		6 мес. 2020	6 мес. 2019
6 396	8 412	Итого	14 808	17 352
4 305	4 665	Россия	8 970	8 856
4 284	4 643	Дочерние общества	8 927	8 812
21	22	Доля в добыче зависимых обществ	43	44
2 091	3 747	За рубежом	5 838	8 496

1 933	3 581	Дочерние общества	5 514	8 172
158	166	Доля в добыче зависимых обществ	324	324

Добыча газа за 6 месяцев 2020 года составила 14,8 млрд куб. м, что на 14,7% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение связано с сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19. При этом добыча газа в России увеличилась на 1,3% благодаря запуску в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

2 кв. 2020	1 кв. 2019		6 мес. 2020	6 мес. 2019
13 525	17 090	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	30 615	33 491
9 283	10 937	Россия	20 220	21 716
4 242	6 153	За рубежом	10 395	11 775
3 998	5 590	Переработка нефти	9 588	10 778
244	563	Переработка нефтепродуктов	807	997
24	53	Привлеченные НПЗ за рубежом	77	3 231

Объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» за 6 месяцев 2020 года составил 30,6 млн тонн, что на 8,6% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение связано с проведением плановых ремонтных работ, а также оптимизацией загрузки некоторых НПЗ Компании во 2 квартале 2020 года на фоне снижения спроса на нефтепродукты и маржи переработки из-за пандемии COVID-19.

Объем переработки в России за 6 месяцев 2020 года снизился на 6,9%, что обусловлено проведением плановых ремонтов и оптимизацией загрузки Нижегородского и Ухтинского НПЗ во 2 квартале 2020 года. При этом Пермский и Волгоградский НПЗ сохранили объемы переработки на уровне 1 квартала 2020 года. Объем переработки в Европе за 6 месяцев 2020 года снизился на 11,7%, что связано с плановыми ремонтами на заводах в Болгарии и Нидерландах, а также оптимизацией загрузки европейских НПЗ во 2 квартале 2020 года.

Примечание:

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 2 квартал и 6 месяцев 2020 года будут опубликованы 27 августа 2020 года.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 2 квартал и 6 месяцев 2020 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 2 квартал и 6 месяцев 2020 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».