ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
10.03.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА 2019 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2019 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

4 кв. 2019	**3 кв. 2019**		**12 мес. 2019**	**12 мес. 2018**
		(млрд руб.)		
1 912,4	1 952,3	Выручка от реализации	7 841,2	8 035,9
278,2	**327,8**	**EBITDA**	**1 236,2**	**1 114,8**
211,8	212,0	Разведка и добыча	894,0	870,3
82,2	116,4	Переработка, торговля и сбыт	371,6	282,1
119,3	190,4	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	640,2	619,2
135,9	109,1	Капитальные затраты	450,0	451,5
184,7	**208,9**	**Свободный денежный поток**	**701,9**	**555,1**
139,8	196,1	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	708,7	588,7

Выручка

Выручка от реализации за 2019 год составила 7 841,2 млрд руб., что на 2,4% ниже по сравнению с 2018 годом. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на нефть и нефтепродукты и уменьшение объемов трейдинга нефтепродуктами. Влияние данных факторов было частично компенсировано эффектом девальвации рубля, ростом объемов реализации нефти в результате увеличения объемов добычи и трейдинга, увеличением объемов трейдинга продукцией нефтехимии, а также ростом цен на газ и объемов добычи газа за рубежом.

В четвертом квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 912,4 млрд

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

руб., что на 2,0% ниже по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение выручки связано с укреплением курса рубля и уменьшением объемов реализации нефтепродуктов в связи с сокращением объемов переработки. Влияние данных факторов было частично компенсировано ростом цен на нефть и нефтепродукты в долларовом выражении, а также увеличением объемов продаж нефти за рубежом за счет накопленных товарных остатков.

EBITDA

Несмотря на снижение выручки, показатель EBITDA за 2019 год вырос на 10,9% по сравнению с 2018 годом и составил 1 236,2 млрд руб.

Основной вклад в рост показателя внес сегмент «Переработка, торговля и сбыт», несмотря на падение эталонной маржи переработки в России и Европе. Рост EBITDA сегмента связан с увеличением объемов переработки и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании, а также улучшением результатов розничного и трейдингового бизнесов.

Несмотря на снижение цены на нефть и введение надбавки к НДПИ, показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча» также увеличился, что в основном связано с увеличением добычи нефти и газа, улучшением структуры добычи нефти в России, снижением удельных расходов на добычу, а также переходом ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД).

В четвертом квартале 2019 года показатель EBITDA составил 278,2 млрд руб., снизившись на 15,1% по сравнению с предыдущим кварталом.

Основным фактором снижения EBITDA стал сегмент «Переработка, торговля и сбыт», что связано со снижением маржи переработки на фоне ухудшения спредов на высокосернистый мазут, особенностью учета хеджинговых операций в рамках международного трейдинга и ухудшением результатов розничного бизнеса. Влияние данных факторов было частично компенсировано улучшением корзины выпускаемой продукции, положительным эффектом запасов на НПЗ в Европе, а также сезонным улучшением результатов в электроэнергетике.

Показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча» без учета проекта Западная Курна-2 в Ираке вырос на 2,1% по сравнению с третьим кварталом 2019 года. Рост связан с улучшением структуры добычи нефти в России, ростом добычи газа в Узбекистане, а также положительным эффектом временного лага по налогам. Рост показателя сдерживался укреплением рубля, а также ростом расходов на геологоразведку.

Чистая прибыль

За 2019 год чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 640,2 млрд руб., что на 3,4% больше по сравнению с 2018 годом. Увеличение чистой прибыли сдерживалось ростом амортизации, а также уменьшением неденежной прибыли по курсовым разницам.

В четвертом квартале 2019 года чистая прибыль составила 119,3 млрд руб., снизившись на 37,3% по сравнению с третьим кварталом 2019 года, что в основном связано со снижением EBITDA.

Капитальные затраты

Капитальные затраты практически не изменились по сравнению с 2018 годом и составили 450,0 млрд руб.

В четвертом квартале 2019 года капитальные затраты выросли на 24,6% относительно предыдущего квартала и составили 135,9 млрд руб. Рост в основном связан с графиком расчетов с подрядчиками.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток за 2019 год составил 701,9 млрд руб., увеличившись на 26,4% по сравнению с 2018 годом. Рост связан с увеличением операционного денежного потока при практически неизменных капитальных затратах.

В четвертом квартале 2019 года свободный денежный поток составил 184,7 млрд руб., что на 11,5% ниже по сравнению с третьим кварталом 2019 года. Снижение связано с увеличением капитальных затрат.

МСФО 16

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда», что привело к увеличению долга по состоянию на конец четвертого квартала 2019 года на 136,9 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA за 2019 год составил 37,0 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на показатель свободного денежного потока составил 46,7 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 5,1 млрд руб. и в основном связан с положительными курсовыми разницами по дополнительному долгу.

Основные операционные показатели

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 мес. 2019	12 мес. 2018
2 419	**2 339**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 380**	**2 347**
2 388	**2 308**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 350**	**2 319**
1 816	1 811	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 815	1 806
1 785	1 780	в т.ч. без Западной Курны-2	1 785	1 778
9,4	8,3	Добыча газа, млрд куб. м	35,0	33,5
16,1	**17,2**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**65,1**	**63,8**

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.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов в 2019 году без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 785 тыс. барр./сут, что на 0,4% выше уровня 2018 года. Рост добычи 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 среднесуточная добыча жидких углеводородов выросла на 0,3% по сравнению с третьим кварталом 2019 года.

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.

Газ

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 6,5% по сравнению с 2018 годом, до уровня 14,1 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»).

Нефтепродукты

За 2019 год производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 2,0% по сравнению с 2018 годом, до 65,1 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде в 2019 году и ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года. Улучшена корзина нефтепродуктов на российских и европейских НПЗ: на 10% снижено производство мазута, выход светлых нефтепродуктов вырос на 2 п.п., до 73%.

В четвертом квартале 2019 года выпуск нефтепродуктов составил 16,1 млн тонн, снизившись на 6,8% по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение связано с плановыми ремонтами на Волгоградском и Нижегородском НПЗ, а также на НПЗ в Италии. Несмотря на ремонты, продолжилось сокращение выхода мазута, а его суммарное производство снизилось на 15%.

Справка:
Полная версия аудированной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового состояния и результатов деятельности»

доступны на веб-сайтах Компании: www.lukoil.ru и www.lukoil.com.
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».