

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
 04.03.2019

 ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
 2018 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2018 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели**

4 кв. 2018	3 кв. 2018		12М 2018	12М 2017
(млрд руб.)				
2 043,2	2 305,9	Выручка от реализации	8 035,9	5 936,7
<b>278,3</b>	<b>321,8</b>	<b>ЕВИТДА</b>	<b>1 114,8</b>	<b>831,6</b>
274,1	312,7	ЕВИТДА без учета проекта Западная Курна-2	1 089,4	814,4
159,0	183,8	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	619,2	418,8
113,3	111,4	Капитальные затраты	451,5	511,5
<b>212,2</b>	<b>159,8</b>	<b>Свободный денежный поток</b>	<b>555,1</b>	<b>247,0</b>
136,6	196,1	Скорректированный свободный денежный поток*	566,6	286,3

*\*Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала, проекта Западная Курна-2 и налога на прибыль от продажи 100%-ной доли в АО «Архангельскгеолодобыча».*

**Выручка**

Выручка от реализации за 2018 год выросла на 35,4% и составила 8 035,9 млрд руб. Основное положительное влияние на динамику выручки оказали увеличение цен на углеводороды, ослабление рубля, рост объемов трейдинга нефтью, а также увеличение объемов реализации газа. Рост выручки сдерживался снижением объемов оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом в результате увеличения объемов розничной реализации на внутреннем рынке и снижения объемов международного трейдинга.

В четвертом квартале 2018 года выручка составила 2 043,2 млрд руб., снизившись на 11,4% по сравнению с третьим кварталом 2018 года, что в основном было обусловлено снижением цен на нефть и нефтепродукты, а также более низкими объемами трейдинга нефтью и объемами продаж нефтепродуктов за рубежом. Снижение было частично компенсировано ослаблением рубля.

### *ЕВITDA*

Показатель ЕВITDA за 2018 год вырос до 1 114,8 млрд руб., что на 34,1% больше по сравнению с 2017 годом. Положительное влияние на динамику ЕВITDA оказали увеличение доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи нефти, рост добычи газа в Узбекистане, рост добычи нефти в России во втором полугодии 2018 года, снижение удельных расходов на добычу в России, а также увеличение объемов реализации через премиальные каналы сбыта. Помимо вышеуказанных факторов росту ЕВITDA способствовали увеличение цен на углеводороды и ослабление рубля к доллару США.

В четвертом квартале 2018 года показатель ЕВITDA составил 278,3 млрд руб., снизившись на 13,5% по сравнению с третьим кварталом 2018 года. Снижение в основном связано с падением цен на нефть, эффектом временного лага по экспортной пошлине и эффектом входящих запасов на НПЗ.

### *Чистая прибыль*

В 2018 году чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 619,2 млрд руб., что на 47,8% больше по сравнению с 2017 годом. Рост чистой прибыли сдерживался увеличением износа и амортизации по причине запуска новых производственных мощностей. В четвертом квартале 2018 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 159,0 млрд руб., снизившись на 13,5% по сравнению с третьим кварталом 2018 года. Снижение чистой прибыли связано со снижением ЕВITDA. Разовые расходы, связанные с обесценением активов, были компенсированы уменьшением износа и амортизации по причине увеличения разбуренных доказанных запасов углеводородов на некоторых месторождениях.

### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты за 2018 год составили 451,5 млрд руб., что на 11,7% ниже, чем в 2017 году. Снижение в основном обусловлено сокращением инвестиций в газовые проекты в Узбекистане в связи с завершением основных строительных работ, что было частично нивелировано ростом капитальных

затрат в сегменте переработка в связи с началом строительства комплекса замедленного коксования на НПЗ в Нижнем Новгороде.

В четвертом квартале 2018 года капитальные затраты увеличились на 1,7% по сравнению с предыдущим кварталом и составили 113,3 млрд руб.

#### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток за 2018 год составил 555,1 млрд руб., увеличившись более чем в два раза по сравнению с 2017 годом. Рост связан с увеличением операционного денежного потока до изменения рабочего капитала и снижением капитальных расходов.

Свободный денежный поток в четвертом квартале 2018 года составил 212,2 млрд руб., что на 32,8% больше по сравнению с третьим кварталом 2018 года. Рост связан с сокращением рабочего капитала из-за снижения цен на нефть и снижения объемов трейдинга.

### **Основные операционные показатели**

<b>4 кв. 2018</b>	<b>3 кв. 2018</b>		<b>12М 2018</b>	<b>12М 2017</b>
<b>2 391</b>	<b>2 362</b>	<b>Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут</b>	<b>2 347</b>	<b>2 269</b>
<b>2 371</b>	<b>2 327</b>	<b>в т.ч. без Западной Курны-2</b>	<b>2 319</b>	<b>2 235</b>
1 821	1 817	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 806	1 804
1 801	1 782	в т.ч. без Западной Курны-2	1 778	1 770
8,9	8,5	Добыча газа, млрд куб. м	33,5	28,9
<b>16,3</b>	<b>16,6</b>	<b>Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т</b>	<b>63,8</b>	<b>63,5</b>

В 2018 году среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 319 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,8% больше по сравнению с 2017 годом.

В четвертом квартале 2018 года среднесуточная добыча углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 371 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 1,9% по сравнению с третьим кварталом 2018 года.

Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане.

#### *Жидкие углеводороды*

В 2018 году добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 выросла на 0,5% по сравнению с 2017 годом и составила 1 778 тыс. барр./сут. В четвертом квартале добыча жидких углеводородов составила 1 801 тыс. барр./сут, что на 1,1% больше по сравнению с третьим кварталом 2018 года. Основными факторами роста добычи стали высоко-маржинальные месторождения Каспия и Тимано-Печоры.

В 2018 году продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, на месторождении им. В. Филановского на Каспии в 2018 году запущена вторая добывающая платформа, с которой пробурены и введены в эксплуатацию 4 добывающие скважины. За 2018 год на месторождении добыто 6,1 млн тонн нефти, что на 32% больше по сравнению с 2017 годом.

На месторождении им. Ю. Корчагина введена вторая добывающая платформа и начата программа бурения, что позволило увеличить среднесуточную добычу в четвертом квартале по сравнению с первым на 23%.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбонной залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за 2018 год до 4,3 млн тонн, или на 25% по сравнению с 2017 годом.

Добыча нефти и газового конденсата на Пякяхинском месторождении в Западной Сибири за 2018 год выросла на 4%, до 1,6 млн тонн.

Доля пяти вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за 2018 год 15%, что на 3 процентных пункта превышает уровень 2017 года.

### *Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за 2018 год составила 33,5 млрд куб. м, что на 16,2% больше по сравнению с 2017 годом. В четвертом квартале 2018 года добыча газа составила 8,9 млрд куб. м, что на 4,6% выше уровня третьего квартала 2018 года.

Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску новых мощностей по подготовке газа добыча по проектам Кандым и Гиссар за 2018 год выросла до 13,4 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 66,7% больше, чем в 2017 году.

### *Нефтепродукты*

В 2018 году производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 0,4% по сравнению с 2017 годом, до 63,8 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Перми, Волгограде, Италии и Румынии.

В четвертом квартале 2018 года было произведено 16,3 млн тонн нефтепродуктов, что на 1,8% меньше, чем в третьем квартале 2018 года. Снижение связано с проведением плановых ремонтов на НПЗ в Нижнем Новгороде и Италии.

Производство нефтепродуктов на российских НПЗ в 2018 году увеличилось на 0,6% по сравнению с 2017 годом и составило 41,0 млн тонн. При этом продолжил снижаться объем производства мазута, что позволило уменьшить его долю в корзине до 11,7%, что на 1,3 процентных пункта ниже по сравнению с 2017 годом. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, включая кросс-поставки полуфабрикатов между НПЗ и изменение структуры сырьевой корзины, а также реализация мероприятий, направленных на оптимизацию затрат.

Производство нефтепродуктов на НПЗ в Европе практически не изменилось по сравнению с 2017 годом и составило 22,8 млн т. Рост производства на заводах в Румынии и Италии компенсировал снижение на НПЗ в Бургасе по причине планового ремонта. Глубина переработки на европейских НПЗ увеличилась на 1,1 п.п. по сравнению с 2017 годом и составила 88,0%. Рост показателя обусловлен сокращением производства мазута на 9% по сравнению с 2017 годом.

*Справка:*

*Полная версия консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2018 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](http://www.lukoil.ru) и [www.lukoil.com](http://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».*