



**ПРЕСС-СЛУЖБА ПАО НК «РУССНЕФТЬ»  
ПРЕСС-РЕЛИЗ**

<b>Тел.:</b> (495) 411-63-24; (495) 411-63-21 <b>Факс:</b> (495) 411-63-19 <b>E-mail:</b> <a href="mailto:pr@russneft.ru">pr@russneft.ru</a> <a href="http://www.russneft.ru">www.russneft.ru</a>	<b>115054, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 69</b>
--	---

**ПРЕСС-РЕЛИЗ  
25 августа 2017 г.**

**ПАО НК «РуссНефть» публикует финансовые результаты  
по МСФО за первое полугодие 2017 года**

ПАО НК «РуссНефть» (далее – «РуссНефть» или «Компания») публикует промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность за первое полугодие 2017 года, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Ключевые показатели:**

- В первом полугодии 2017 года выручка выросла на 15,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и достигла 57,7 млрд руб.
- Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров, составила 3,2 млрд руб., снизившись по сравнению с первым полугодием 2016 года преимущественно в связи с сокращением дохода от курсовых разниц на 10,2 млрд руб.
- Показатель EBITDA составил 12,2 млрд руб., рентабельность по EBITDA – на уровне 21,1%.
- Реализация нефти увеличилась на 3% до 3,6 млн тонн<sup>1</sup>.
- Чистый долг составил 80,7 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2017 года; отношение чистого долга к EBITDA<sup>2</sup> – на уровне 3,3.

---

<sup>1</sup> Без учета реализации по азербайджанским активам

## Ключевые финансовые результаты деятельности

млрд руб.	1 полугодие 2017 г.	1 полугодие 2016 г.	Изменение
Выручка	57,7	50,0	15,4%
ЕВИТДА <sup>3</sup>	12,2	12,8	(4,7)%
Рентабельность по ЕВИТДА	21,1%	25,6%	(4,5) п.п.
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров Компании	3,2	9,2	(65,2)%
Чистая прибыль (убыток), приходящиеся на акционеров Компании (без учета курсовых разниц)	2,9	(1,4)	-

### Финансовые и операционные показатели

В первом полугодии 2017 года Компания продемонстрировала стабильные финансовые и операционные результаты.

Выручка увеличилась на 15,4% до 57,7 млрд руб. Рост выручки обусловлен положительной конъюнктурой рынка, а также незначительным увеличением объемов добычи нефти по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров, за отчетный период составила 3,2 млрд руб., что на 65,2% ниже, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение чистой прибыли вызвано существенным сокращением дохода от курсовых разниц. Без учета данного фактора чистая прибыль, приходящаяся на акционеров, составила 2,9 млрд руб. против убытка в 1,4 млрд руб. за шесть месяцев 2016 года.

Показатель ЕВИТДА составил 12,2 млрд руб., сократившись на 4,7% по сравнению с первым полугодием 2016 года. Рентабельность по ЕВИТДА снизилась на 4,5 п.п. до 21,1% в первом полугодии 2017 года. Динамика показателей ЕВИТДА и рентабельности по ЕВИТДА обусловлена ростом расхода по НДС, связанного с увеличением ставок в связи с изменениями в налоговом законодательстве РФ, а также увеличением коммерческих и операционных затрат на инфляционную составляющую.

В первом полугодии 2017 года объем реализации нефти<sup>4</sup> вырос на 3% до 3,6 млн тонн, в том числе реализация на внутреннем рынке – 2,1 млн тонн нефти; реализация на экспорт, включая поставки в республику Беларусь, – 1,5 млн тонн.

<sup>2</sup> Показатель ЕВИТДА рассчитан за последние 12 месяцев и составляет 24,7 млрд руб.

<sup>3</sup> С учетом корректировок на единоразовые расходы (доходы) и курсовые разницы

<sup>4</sup> На основании данных управленческой отчетности с учетом закупки нефти у сторонних организаций

## **Долговой портфель**

По состоянию на 30 июня 2017 года чистый долг составил 80,7 млрд руб., при отношении чистого долга к EBITDA<sup>5</sup> – 3,3. Долг перед Банком ВТБ стабилизировался на уровне 1,26 млрд долл. США или 74,6 млрд руб.<sup>6</sup>

Компания последовательно проводит оптимизацию долгового портфеля. В 2015-2016 годах «РуссНефть» досрочно погасила 1,0 млрд долларов США, а также провела реструктуризацию задолженности перед Банком ВТБ, продлив срок погашения долга до 2026 года при незначительном увеличении ставки.

## **Капитальные затраты<sup>7</sup>**

Капитальные затраты в первом полугодии 2017 года увеличились на 68% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 12,7 млрд рублей.

Увеличение капитальных затрат в отчетном периоде произошло в основном за счет роста эксплуатационного бурения, а также реализации газовой программы. Проходка в первом полугодии 2017 года выросла на 30% до 225 тыс. м по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Введено из бурения новых добывающих скважин – 51.

В результате испытаний, проведенных в первой половине текущего года на Средне-Шапшинском месторождении, получен высокий дебит из Баженовских отложений, который составил 100 тонн в сутки. Разработка Баженовской свиты относится к одному из наиболее перспективных проектов Компании; запасы которой по категории 2P составляют 10,5 млн тонн нефти.

Также в рамках реализации газовой программы закончены работы по расширению газотранспортной инфраструктуры на Тагринском месторождении, что позволит Компании реализовывать дополнительные объемы попутного нефтяного газа.

«РуссНефть» продолжит реализацию инвестиционной программы в соответствии с обновленной стратегией, направленной на разработку трудноизвлекаемых запасов.

**Полная версия финансовых результатов по МСФО доступна по ссылке:**

[http://russneft.ru/shareholders/financial\\_statements/](http://russneft.ru/shareholders/financial_statements/)

---

<sup>5</sup> Показатель EBITDA рассчитан за последние 12 месяцев и составляет 24,7 млрд руб.

<sup>6</sup> По данным ЦБ РФ курс доллара США составил 59,0855 руб. на 30 июня 2017 г.

<sup>7</sup> На основании данных управленческой отчетности

## **Контакты для СМИ**

+7 (495) 411- 63- 24

[pr@russneft.ru](mailto:pr@russneft.ru)

## **Контакты для инвесторов**

+7 (495) 411-63-09

[ir@russneft.ru](mailto:ir@russneft.ru)

### **О Компании:**

ПАО НК «РуссНефть» входит в топ-10 крупнейших нефтегазовых компаний по объемам добычи нефти в России.

Компания обладает диверсифицированным портфелем активов в ключевых нефтегазоносных регионах России (Западной Сибири, Волго-Уральском регионе и Центральной Сибири), а также в Азербайджане.

Объем 2P запасов Компании превышает 200 млн тонн (SPE). Численность персонала составляет около 10 тыс. человек.

Уставный капитал Компании состоит из 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 кумулятивных привилегированных акций. Члены семьи Гуцериевых владеют 60% уставного капитала Компании, Glencore plc и ее дочерним обществам принадлежат 25% уставного капитала Компании, остальные обыкновенные акции обращаются на Московской Бирже (MOEX: RNFT).

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные, могут содержать предположения и прогнозы в отношении деятельности ПАО НК «РуссНефть» (далее – «Компания»). Такие данные зависят от многих внешних факторов, а поэтому, при безусловном соблюдении всех постоянных обязательств, налагаемых действующим законодательством и Правилами листинга на Московской Бирже, не могут претендовать на точность и полноту, и не должны рассматриваться как приглашение к инвестированию. Таким образом, фактические результаты и показатели могут существенно отличаться от заявленных планов или прогнозируемых результатов деятельности. ПАО НК «РуссНефть» не принимает на себя обязательство (и прямо заявляет об отсутствии у него любого такого обязательства) обновлять или менять любые заявления, касающиеся будущих результатов, как вследствие появления новой информации, наступления каких-либо событий в будущем, так и вследствие иных причин.