



29 марта 2017г.

**ПАО НК «РуссНефть» публикует финансовые результаты
по МСФО за 2016 год**

ПАО НК «РуссНефть» (далее – «РуссНефть» или «Компания») публикует аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2016 год, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Ключевые события:

- В 2016 году показатель EBITDA вырос на 21% до 25,2 млрд руб., рентабельность по EBITDA выросла на 4 п.п. до 24%.
- Чистая прибыль составила 13,4 млрд руб. по сравнению с убытком в размере 26,0 млрд руб. в 2015 году, связанным преимущественно с отрицательным эффектом от курсовых разниц.
- Добыча нефти составила 7,5 млн тонн в 2016 году¹.
- Компания досрочно погасила долг в размере 1,0 млрд долл. США (в том числе 300 млн долл. США в декабре 2015 г.), что позволило сократить долговую нагрузку до более комфортного уровня.
- Чистый долг составил 82,0 млрд руб. на конец 2016 года; отношение чистого долга к EBITDA на уровне 3,3.
- 25 ноября 2016 года начались торги обыкновенными акциями Компании на Московской Бирже. Акции включены в Первый котировальный список Биржи, общий объем спроса при размещении превысил предложение более чем на 30%.
- В конце 2016 года была проведена реструктуризация долга и пересмотр графика платежей – срок погашения основного долга увеличен до марта 2026 года; изменение процентной ставки незначительное.

Ключевые финансовые результаты деятельности

млрд руб.	2016 г.	2015 г.	Изменение
Выручка	105,0	104,8	+0,2%
EBITDA ²	25,2	20,9	+21%
Рентабельность по EBITDA	24%	20%	+4 п.п.
Чистая прибыль (убыток)	13,4	(26,0)	-
Чистая прибыль (убыток), относящиеся на акционеров Компании	14,9	(27,7)	-

¹ С учетом добычи по азербайджанским активам в объеме 0,5 млн тонн

² С учетом корректировок на единоразовые расходы и курсовые разницы

Финансовые и операционные показатели

Несмотря на волатильность сырьевых и валютных рынков, «РуссНефть» продемонстрировала стабильные финансовые и операционные результаты за 2016 год. Выручка увеличилась на 0,2% и составила 105,0 млрд руб. Показатель EBITDA составил 25,2 млрд руб., что на 21% выше, чем в 2015 году. Рентабельность по EBITDA выросла на 4 п.п. до 24% в 2016 году. Положительная динамика показателя EBITDA и рентабельности по EBITDA связана в основном с увеличением доли высокомаржинальных объемов нефти в структуре добычи, а также положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине.

Чистая прибыль за отчетный период составила 13,4 млрд руб. Отрицательные значения чистой прибыли в 2015 году связаны с признанием существенных отрицательных курсовых разниц.

В 2016 году объем реализации нефти³ составил 7,2 млн тонн, в том числе реализация на внутреннем рынке – 4,4 млн тонн нефти, реализация на экспорт, включая поставки в республику Беларусь, – 2,8 млн тонн.

Долговой портфель

На конец 2016 года чистый долг составил 82,0 млрд руб. при отношении чистого долга к EBITDA на уровне 3,3.

Руководство Компании и ее мажоритарные акционеры предпринимают значительные усилия по оптимизации долгового портфеля. «РуссНефть» досрочно погасила 1,0 млрд долл. США (66,8 млрд руб. по курсу на дату соответствующих погашений) задолженности перед Банком ВТБ, включая частичное погашение 300 млн долл. США (21,2 млрд руб. по курсу на дату погашения) в конце 2015 года и 700 млн долл. США (45,6 млрд руб. на дату погашения) в апреле 2016 года. Досрочное погашение кредита произведено за счет полученного финансирования от связанной стороны в рамках вексельного соглашения. В течение 2016 года Компания провела эмиссии акций с целью погашения вексельной задолженности путем ее конвертации в акции Компании.

В декабре 2016 года «РуссНефть» также провела реструктуризацию задолженности перед Банком ВТБ, предполагающую более комфортные условия для Компании, в частности удлинение срока погашения до 2026 года при незначительном увеличении ставки.

Капитальные затраты⁴

Реструктуризация долга позволила Компании высвободить денежные ресурсы и направить их на реализацию обновленной инвестиционной программы, нацеленной на повышение доли высокомаржинальной нефти в общей добыче. Таким образом, капитальные затраты в 2016 году увеличились на 39% по сравнению с предыдущим годом и составили 17,3 млрд рублей.

В 2015-2016 годах Компанией была проделана масштабная работа по пересмотру технологий разработки месторождений и, как следствие, программы капитальных

³ На основании данных управленческой отчетности с учетом закупки нефти у сторонних организаций

⁴ На основании данных управленческой отчетности

затрат. Начиная с 2016 года «РуссНефть» ведет активную работу по строительству скважин и вовлечению в разработку новых запасов.

Увеличение капитальных затрат в 2016 году произошло в основном за счет роста эксплуатационного бурения. Проходка на конец 2016 года составила 371 тыс. м, что на 30% больше чем в 2015 году. Введено из бурения 105 новых добывающих скважин, что на 31 % выше, чем в 2015 году.

В результате реализации оптимизированной программы разработки старых месторождений и вовлечением в разработку новых месторождений Компании удалось повысить среднесуточную добычу нефти на 6% во второй половине 2016 года.

Стратегия и программа сокращения затрат

В ноябре 2016 года Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» принята обновленная стратегия, предполагающая долгосрочный и устойчивый рост Компании за счет наращивания объемов добычи углеводородов, в том числе путем разработки трудноизвлекаемых запасов. Стратегия предполагает рост объемов добычи до 11 млн тонн в год к 2025 году.

Кроме того, разработана Программа операционных улучшений, потенциальный экономический эффект которой, по оценкам Компании, составит порядка 3 млрд рублей к концу 2021 года. Реализация Программы осуществляется по следующим ключевым направлениям: повышение производительности труда, повышение эффективности разработки и геологии, снижение стоимости и времени строительства скважин и иные мероприятия, направленные на оптимизацию производственных процессов и затрат.

Полная версия финансовых результатов по МСФО доступна по ссылке:

http://russneft.ru/shareholders/financial_statements/

Контакты для СМИ

+7 (495) 411- 63- 24

pr@russneft.ru

Контакты для инвесторов

+7 (495) 411-63-09

ir@russneft.ru

О Компании:

ПАО НК «РуссНефть» входит в топ-10 крупнейших нефтяных 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 привилегированных акций. Члены семьи Гуцериевых владеют 60% уставного капитала Компании, Glencore plc и ее дочерним обществам принадлежат 25% уставного капитала Компании, остальные 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.