

**29 августа 2018г.**

**ПАО НК «РуссНефть» публикует финансовые результаты по МСФО за 6 месяцев 2018 год**

ПАО НК «РуссНефть» (далее – «РуссНефть» или «Компания») (MOEX: RNFT), одна из крупнейших нефтяных компаний по объемам добычи нефти в России, публикует неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность за 6 месяцев 2018 года, закончившихся 30 июня 2018 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Ключевые события:**

* Показатель EBITDA вырос более чем в два раза и составил 24,8 млрд руб.
* Рентабельность EBITDA составила 28%.
* Скорректированная прибыль за период[[1]](#footnote-1) составила 9,8 млрд руб., рост в 3,8 раза.
* Добыча нефти составила 3,7[[2]](#footnote-2) млн тонн.
* Поддержание высокого объема капитальных вложений, сумма инвестиций за 1П2018 года – 14,4 млрд руб.
* Отношение чистого долга к EBITDA[[3]](#footnote-3) на уровне 2.

**Ключевые результаты деятельности**

**Финансовые показатели**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **млрд руб.** | **1П2018**  | **1П2017**  | **Изменение**  |
| Выручка | 88,4 | 57,7 | 53% |
| EBITDA[[4]](#footnote-4) | 24,8 | 12,2 | 103% |
| OIBDA[[5]](#footnote-5) | 25,9 | 12,7 | 104% |
| Прибыль, приходящаяся на акционеров «РуссНефть»  | 1,8 | 3,2 | (44%) |
| Cкорректированная прибыль[[6]](#footnote-6) | 9,8 | 2,6 | 285% |
| Чистый долг | 83,8 | 79,5[[7]](#footnote-7) | 5% |
|  |  |  |  |

В первом полугодии 2018 года «РуссНефть» продемонстрировала существенный рост финансовых показателей при стабильной добыче. Выручка увеличилась на 53% и составила 88,4 млрд руб. Показатель EBITDA составил 24,8 млрд руб., что на 103% выше чем в аналогичном периоде годом ранее. Основной причиной увеличения финансовых показателей послужил рост цен на нефть, а также продолжение вовлечения в добычу т.н. высокомаржинальной нефти.

Прибыль, приходящаяся на акционеров «РуссНефть», составила 1,8 млрд руб., что на 44% ниже чем в аналогичном периоде прошлого года. Снижение прибыли вызвано, главным образом, «неденежным» убытком от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов (опционов), а также эффектом отрицательных курсовых разниц.

Скорректированная прибыль без учета этих факторов демонстрирует рост в 3,8 раза и составляет 9,8 млрд руб. Финансовые показатели за 1 полугодие 2018 года отражают значительное улучшение операционного профиля Компании.

**Операционные результаты**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Операционные результаты** | **1П2018**  | **1П2017** | **Изменение** |
| **Добыча нефти, млн тонн,**  **том числе:** | **3,744** | **3,721** | **1%** |
| *Добыча нефти в РФ, млн. тонн* | *3, 497* | 3, 472 | **1%** |
| *Добыча нефти по СРП проектам тыс. тонн* | *247* | 249 | **(1)%** |
| **Добыча газа, млн м3** | *1 336* | 1 141 | **17%** |
|  |  |  |  |

Усилия менеджмента Компании направлены на сохранение текущих темпов добычи, а также на снижение затрат на добычу углеводородного сырья путем вовлечения высокомаржинальных баррелей и остановки нерентабельных скважин в текущих макроэкономических условиях. Объем добычи нефти в 1П 2018 г. сохраняется на сопоставимом уровне с прошлым годом.

**Капитальные вложения[[8]](#footnote-8)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Капитальные вложения (освоение), млрд руб.** | **14,4**  | **12,7** | **13%** |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ | 11,2  | 8,7 | **29%** |
| БАЗОВАЯ ДОБЫЧА | 1,3 | 1,1 | **18%** |
| ГТМ | 1,6 | 0,8 | **100%** |
| ГАЗОВАЯ ПРОГРАММА | 0,2 | 1,8 | **(89)%** |
| ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ | 0,1 | 0,3 | **(67)%** |

Стратегией Компании предусмотрена активная инвестиционная деятельность, направленная на рост объемов эксплуатационного бурения, ввод новых скважин, создание новой и модернизации существующей инфраструктуры в целях поддержания темпов добычи на текущем уровне, достижения органичного роста в среднесрочной перспективе. Объем инвестиций в 1П 2018 г. составил 14,4 млрд руб., что выше аналогичных показателей 1П 2017 г. на 13% или на 1,7 млрд руб.

**Долговой портфель**

Чистый долг Компании в отчетном году составил 83,8 млрд руб. Основной кредитор – Банк ВТБ (ПАО). Незначительное изменение (увеличение на 5%) связано преимущественно с динамикой курса доллара США. Благодаря слаженной работе менеджмента и акционеров, Компанией достигнуты целевые индикаторы по соблюдению финансовых и производственных ковенант, процентные платежи по телу кредита выплачены своевременно и в полном объеме.

Показатель Чистый долг/EBITDA демонстрирует устойчивое снижение, впервые в истории Компании данный показатель зафиксирован на уровне 2, что свидетельствует о стабилизации финансовой устойчивости.

**Презентация результатов**

Компания проведет презентацию результатов МСФО 1П 2018 г. 29 августа 2018 г. в 15.00.

Трансляция будет проводиться на официальном канале Компании в Youtube и в режиме телефонной конференции (+7(495)982-55-38 pin 20894).

Презентация будет размещена на сайте Компании до начала трансляции.

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

[**http://russneft.ru/shareholders/financial\_statements/**](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» одна из крупнейших нефтяных компаний по объемам добычи в России.*

*Компания обладает сбалансированным 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)[[9]](#footnote-9). Численность персонала составляет около 10 000 человек.*

*Уставный капитал Компании состоит из 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 привилегированных акций.*

1. Без учета курсовых разниц и переоценки справедливой стоимости финансовых инструментов (опционов) [↑](#footnote-ref-1)
2. С учетом добычи международных проектов [↑](#footnote-ref-2)
3. Показатель EBITDA рассчитан за последние 12 месяцев [↑](#footnote-ref-3)
4. Показатель EBITDA не учитывает курсовые разницы, неденежные статьи, единовременные операции, исполнение обязательств по финансовым инструментам (опционам) [↑](#footnote-ref-4)
5. Показатель OIBDA не учитывает прочие операционные расходы и неденежные статьи [↑](#footnote-ref-5)
6. Показатель Скорректированная прибыль не учитывает курсовые разницы и переоценку справедливой стоимости финансовых инструментов (опционов) [↑](#footnote-ref-6)
7. Сравнительные данные по Чистому долгу приведены по состоянию на 31 декабря 2017 [↑](#footnote-ref-7)
8. По данным управленческой отчетности [↑](#footnote-ref-8)
9. без учета запасов по международным проектам [↑](#footnote-ref-9)