



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ И
30 ИЮНЯ 2019, А ТАКЖЕ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 И 2018 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за три месяца, закончившиеся 30 сентября и 30 июня 2019 года и 30 сентября 2018 года (далее – **промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность**). Термины «Роснефть», компания «Роснефть», «Компания» и «Группа» в различных формах означают ПАО «НК «Роснефть» и её дочерние общества и долю в ассоциированных и совместных предприятиях. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних обществ, если не указано иное.

Все суммы в рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

Для пересчета тонн жидких углеводородов (кроме газового конденсата АО «Роспан Интернешнл») в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета тонн газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели (бarr.) используется коэффициент 8,3. Для пересчета 1 000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (бarr. н.э.) используется коэффициент 6,09.

Оглавление

| | |
|---|----|
| Обзор..... | 5 |
| Финансовые и операционные показатели Компании | 5 |
| Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности | 7 |
| Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ..... | 8 |
| Обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции..... | 9 |
| Налог на добычу полезных ископаемых, дополнительный доход на добычу углеводородов, экспортные пошлины и акцизы..... | 9 |
| Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий | 10 |
| Консолидированный отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2019, и 9 мес. 2019 и 2018 годов..... | 11 |
| Операционные сегменты и межсегментная реализация..... | 12 |
| Сегмент «Разведка и добыча»..... | 13 |
| Операционные показатели..... | 14 |
| Добыча жидких углеводородов | 14 |
| Добыча газа | 15 |
| Финансовые показатели..... | 16 |
| Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий | 16 |
| Операционные затраты по добыче углеводородов | 16 |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | 16 |
| Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) | 17 |
| «Сегмент «Переработка, коммерция и логистика»..... | 18 |
| Операционные показатели..... | 19 |
| Производство нефтепродуктов на НПЗ | 19 |
| Финансовые показатели..... | 20 |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 20 |
| Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий | 27 |
| Операционные расходы сегмента Переработка, коммерция и логистика | 27 |
| Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке | 28 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку..... | 30 |
| Акцизы | 32 |
| Экспортные таможенные пошлины | 33 |
| Корпоративный сегмент..... | 34 |
| Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности | 35 |
| Затраты и расходы | 35 |
| Общехозяйственные и административные расходы..... | 35 |
| Износ, истощение и амортизация..... | 35 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 35 |
| Финансовые доходы и расходы | 36 |
| Прочие доходы и расходы..... | 36 |
| Курсовые разницы | 36 |
| Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования..... | 36 |
| Налог на прибыль | 37 |
| Чистая прибыль | 37 |

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

| | |
|---|----|
| Ликвидность и капитальные затраты | 37 |
| Движение денежных средств..... | 37 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 37 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности..... | 38 |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности..... | 38 |
| Капитальные затраты | 39 |
| Финансовые обязательства и ликвидные активы | 40 |
| Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях) | 41 |
| Расчет EBITDA | 41 |
| Расчет свободного денежного потока..... | 42 |
| Расчет маржи EBITDA | 42 |
| Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти..... | 42 |
| Расчет коэффициента ликвидности | 42 |
| Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте) | 43 |
| Консолидированный отчет о прибылях и убытках | 43 |
| Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте | 44 |
| Расчет свободного денежного потока..... | 44 |
| Расчет маржи EBITDA | 44 |
| Расчет маржи чистой прибыли..... | 45 |
| Расчет коэффициента ликвидности | 45 |
| Приложение 1: Налогообложение | 46 |
| Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) | 46 |
| Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)..... | 48 |
| Акцизы на нефтепродукты и нефтяное сырье | 48 |
| Экспортная пошлина | 49 |
| Приложение 2: EBITDA по сегментам | 52 |
| Приложение 3: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России | 53 |

ОБЗОР

ПАО «НК «Роснефть» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

Объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, прочих ЖУВ и рыночного газа Компании, по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton, составил 41 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 47 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2018 года, 40 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 47 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2017 года.

За девять месяцев 2019 года добыча жидких углеводородов Компании составила 172,2 млн тонн. Добыча используемого природного и попутного газа Компании за девять месяцев 2019 года – 49,73 млрд куб. м.

Общий объем переработки нефти Компании на территории Российской Федерации и за рубежом составил за девять месяцев 2019 года – 81,90 млн тонн. Оставшийся объем добытой нефти направляется в основном на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|--------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | | 30 | 30 | |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| Финансовые результаты, млрд руб. | | | | | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 2 135 | 4,9% | 6 452 | 6 073 | 6,2% |
| ЕВИТДА | 554 | 515 | 7,6% | 1 617 | 1 593 | 1,5% |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 225 | 194 | 16,0% | 550 | 440 ² | 25,0% |
| Капитальные затраты | 198 | 222 | (10,8)% | 634 | 679 | (6,6)% |
| Свободный денежный поток (рублевый эквивалент) ¹ | 281 | 135 | >100% | 613 | 872 | (29,7)% |
| Операционные результаты | | | | | | |
| Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки) | 5 740 | 5 710 | 0,5% | 5 783 | 5 747 | 0,6% |
| Добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки) | 4 661 | 4 618 | 0,9% | 4 674 | 4 633 | 0,9% |
| Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки) | 1 079 | 1 092 | (1,2)% | 1 109 | 1 114 | (0,4)% |
| Переработка сырой нефти на заводах в РФ (тыс тонн в сутки) | 296 | 251 | 17,9% | 273 | 280 | (2,5)% |
| Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн тонн) | 26,31 | 22,09 | 19,1% | 72,07 | 73,93 | (2,5)% |
| Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн тонн) | 2,99 | 2,20 | 35,9% | 7,69 | 9,09 | (15,4)% |

¹ В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 14 млрд руб., и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 2 млрд руб. за третий квартал 2019 года; 17 млрд руб. зачета процентов и 2 млрд руб. оплаты процентов за второй квартал 2019 года; 50 млрд руб. зачета процентов и 6 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2019 года и 63 млрд руб. зачета процентов и 4 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2018 года.

² Чистая прибыль за 9 мес. 2018 уточнена в связи с пересмотром оценки приобретенных активов в 2018 году.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|--------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | | 30 | 30 | |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| Финансовые результаты, млрд долл. США¹ | | | | | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 35,1 | 33,6 | 4,5% | 100,6 | 100,6 | – |
| ЕВИТДА | 8,5 | 8,0 | 6,3% | 24,8 | 25,7 | (3,5)% |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 3,6 | 3,0 | 20,0% | 8,5 | 7,3 | 16,4% |
| Капитальные затраты | 3,0 | 3,5 | (14,3)% | 9,7 | 11,1 | (12,6)% |
| Свободный денежный поток | 4,4 | 2,0 | >100% | 9,4 | 13,9 | (32,4)% |

¹ Пересчитано с использованием среднемесячных курсов, рассчитанных по данным ЦБ, за соответствующие периоды (Приложение 3).

Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции;
- выполнение обязательств в рамках новых договоренностей по сокращению добычи нефти стран-членов ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК (Соглашение ОПЕК+);
- налоги, в первую очередь налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акциз, и экспортные пошлины;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях.

| | За 3 месяца, закончившихся | | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|---|-------------------------------|--------------|------------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | % изме- нения | | 30 | 30 | % изме- нения |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| Мировой рынок | долл. США за баррель | | | | долл. США за баррель | | |
| Нефть «Brent» | 61,9 | 68,8 | (10,1)% | 64,6 | 72,2 | (10,4)% | |
| Нефть «Urals» (средняя Med и NWE) | 61,3 | 67,9 | (9,7)% | 64,1 | 70,7 | (9,3)% | |
| Нефть «Urals» (FOB Приморск) | 59,9 | 67,2 | (10,9)% | 62,9 | 69,4 | (9,4)% | |
| Нефть «Urals» (FOB Новороссийск) | 60,9 | 67,8 | (10,2)% | 63,3 | 69,7 | (9,2)% | |
| Нефть «Дубай» | 61,2 | 67,4 | (9,2)% | 64,0 | 70,1 | (8,7)% | |
| | долл. США за тонну | | | | долл. США за тонну | | |
| Naphtha (cp. FOB/CIF Med) | 464 | 511 | (9,2)% | 485 | 608 | (20,3)% | |
| Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 475 | 525 | (9,6)% | 498 | 619 | (19,5)% | |
| Naphtha (CFR Japan) | 494 | 541 | (8,7)% | 518 | 630 | (17,8)% | |
| Fuel oil (cp. FOB/CIF Med) | 325 | 386 | (15,8)% | 363 | 396 | (8,4)% | |
| Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 328 | 384 | (14,7)% | 362 | 390 | (7,2)% | |
| High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore) | 394 | 413 | (4,6)% | 405 | 420 | (3,7)% | |
| Gasoil (cp. FOB/CIF Med) | 575 | 596 | (3,4)% | 583 | 633 | (7,8)% | |
| Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 574 | 600 | (4,3)% | 585 | 630 | (7,1)% | |
| Gasoil (FOB Singapore) | 559 | 581 | (3,8)% | 567 | 620 | (8,6)% | |
| | тыс. руб. за баррель | | | | тыс. руб. за баррель | | |
| Нефть «Brent» | 4,00 | 4,44 | (10,0)% | 4,21 | 4,43 | (5,1)% | |
| Нефть «Urals» (средняя Med и NWE) | 3,96 | 4,38 | (9,7)% | 4,17 | 4,34 | (3,9)% | |
| Нефть «Urals» (FOB Приморск) | 3,87 | 4,34 | (10,9)% | 4,09 | 4,27 | (4,0)% | |
| Нефть «Urals» (FOB Новороссийск) | 3,93 | 4,38 | (10,2)% | 4,12 | 4,29 | (3,9)% | |
| Нефть «Дубай» | 3,95 | 4,35 | (9,2)% | 4,17 | 4,31 | (3,3)% | |
| | тыс. руб. за тонну | | | | тыс. руб. за тонну | | |
| Naphtha (cp. FOB/CIF Med) | 29,9 | 33,0 | (9,2)% | 31,5 | 37,4 | (15,6)% | |
| Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 30,6 | 33,9 | (9,6)% | 32,4 | 38,0 | (14,7)% | |
| Naphtha (CFR Japan) | 31,9 | 34,9 | (8,7)% | 33,7 | 38,7 | (12,9)% | |
| Fuel oil (cp. FOB/CIF Med) | 21,0 | 24,9 | (15,8)% | 23,6 | 24,3 | (3,0)% | |
| Fuel oil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 21,2 | 24,8 | (14,7)% | 23,6 | 24,0 | (1,7)% | |
| High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore) | 25,5 | 26,7 | (4,6)% | 26,3 | 25,8 | 2,0% | |
| Gasoil (cp. FOB/CIF Med) | 37,2 | 38,5 | (3,4)% | 37,9 | 38,9 | (2,4)% | |
| Gasoil (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE) | 37,1 | 38,7 | (4,3)% | 38,1 | 38,7 | (1,6)% | |
| Gasoil (FOB Singapore) | 36,1 | 37,5 | (3,8)% | 36,9 | 38,1 | (3,2)% | |
| Российский рынок (цена с акцизами, без НДС) | тыс. руб. за тонну | | | | тыс. руб. за тонну | | |
| Нефть | 19,5 | 22,2 | (12,1)% | 20,8 | 20,9 | (0,3)% | |
| Мазут | 13,6 | 15,5 | (12,4)% | 14,5 | 13,4 | 7,6% | |
| Дизельное топливо (летнее) | 40,1 | 40,7 | (1,5)% | 39,8 | 38,6 | 3,1% | |
| Дизельное топливо (зимнее) | 42,9 | 40,8 | 5,0% | 41,8 | 40,7 | 2,9% | |
| Авиакеросин | 38,6 | 37,5 | 3,1% | 37,8 | 36,9 | 2,4% | |
| Высокооктановый бензин | 39,9 | 39,1 | 2,1% | 37,8 | 39,5 | (4,1)% | |

Источник: средние цены и изменение рассчитаны на основе неокругленных данных аналитических агентств.

Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным ослаблением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 5,6% за 9 мес. 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2019 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации всем группам потребителей, составила 1,4%. В 2018 г. индексация регулируемой цены на газ составила 3,4% (с июля – в части цены для реализации населению, с 21 августа – в части цены для промышленных потребителей).

Обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции

Изменение курса доллара США и евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США и евро, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Далее в таблице представлены данные об изменении обменного курса и темпах инфляции за анализируемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|--|-------------------------------|--------------|--------------------------------|------------------|
| | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | сентября 2019 | июня 2019 | сентября 2019 | сентября 2018 |
| Рублевая инфляция в годовом выражении (ИЦП) | (0,6)% | 6,6% | 5,8% | 10,8% |
| Средний курс доллара США (руб./долл. США) за период ¹ | 64,57 | 64,56 | 65,08 | 61,44 |
| Курс доллара США на конец периода (руб./долл. США) | 64,42 | 63,08 | 64,42 | 65,59 |
| Средний курс евро (руб./евро) за период | 71,83 | 72,52 | 73,16 | 73,29 |
| Курс евро на конец периода (руб./евро) | 70,32 | 71,82 | 70,32 | 76,23 |

Источник: Рассчитано на основании данных Центрального Банка Российской Федерации

¹См. динамику среднемесячных курсов в Приложении 3.

Налог на добычу полезных ископаемых, дополнительный доход на добычу углеводородов, экспортные пошлины и акцизы

В таблице приведена информация о средних ставках НДС и таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|---|-------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------------------------|------------------|-----------------------------|
| | 30 | 30 | % | 30 | 30 | % |
| | сентября 2019 | июня 2019 | изме- нения ¹ | сентября 2019 | сентября 2018 | изме- нения ¹ |
| НДС | | | | | | |
| Нефть (руб. за тонну) | 12 405 | 14 168 | (12,4)% | 13 173 | 12 441 | 5,9% |
| Экспортная пошлина на нефть | | | | | | |
| Нефть (долл. за тонну) | 95,1 | 104,1 | (8,7)% | 95,5 | 124,2 | (23,1)% |
| Нефть (руб. за тонну) | 6 136 | 6 722 | (8,7)% | 6 209 | 7 654 | (18,9)% |
| Нефть (руб. за баррель) | 829 | 908 | (8,7)% | 839 | 1 034 | (18,9)% |
| Экспортная пошлина на нефтепродукты | | | | | | |
| Бензин (руб. за тонну) | 1 838 | 2 014 | (8,7)% | 1 860 | 2 294 | (18,9)% |
| Нафта (руб. за тонну) | 3 370 | 3 695 | (8,8)% | 3 411 | 4 207 | (18,9)% |
| Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну) | 1 838 | 2 014 | (8,7)% | 1 860 | 2 294 | (18,9)% |
| Темные нефтепродукты (руб. за тонну) | 6 136 | 6 722 | (8,7)% | 6 209 | 7 654 | (18,9)% |

¹Посчитано от неокругленных данных.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья («НДД¹») введен в действие с января 2019 года. Сумма НДД определяется как разница между расчетной выручкой и затратами на добычу, подготовку и транспортировку углеводородного сырья с применением ставки 50%.

¹ Более подробная информация о налогообложении представлена в Приложении 1.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

В представленной таблице приведены ставки акцизов на нефтепродукты:

| Акцизы (руб. за тонну) | с 1 января по 31 мая 2018 г. | с 1 июня по 31 декабря 2018 г. | с 1 января по 31 декабря 2019 г. |
|---|---------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|
| Автомобильный бензин | | | |
| не соответ. классу 5 | 13 100 | 13 100 | 13 100 |
| соответ. классу 5 | 11 213 | 8 213 | 12 314 |
| Прямогонный бензин | 13 100 | 13 100 | 13 912 |
| Дизельное топливо | 7 665 | 5 665 | 8 541 |
| Авиационный керосин | 2 800 | 2 800 | 2 800 |
| Моторные масла | 5 400 | 5 400 | 5 400 |
| Бензол, параксилол, ортоксилол | 2 800 | 2 800 | 2 929 |
| Средние дистилляты | 8 662 | 6 665 | 9 241 |

Налоговая нагрузка Компании на выручку составила 52% за 9 мес. 2019 года. Наибольшая часть налоговой нагрузки (порядка 85%) формируется за счет платежей по НДС, НДС и экспортным пошлинам.

Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании (операционной прибыли до вычета фискальных платежей) составила 77% за 9 мес. 2019 года.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефть

С 1 января 2019 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,87%.

С 1 февраля 2019 года тарифы на транзит по территории Республики Беларусь были проиндексированы на 7,6%.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 января 2019 года железнодорожные тарифы были проиндексированы на 3,5%.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2019, и 9 мес. 2019 и 2018 годов

| | в млрд руб. | | | | | |
|---|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|
| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | | | | | | |
| Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии | 2 197 | 2 085 | 5,4% | 6 313 | 5 959 | 5,9% |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | 20 | 23 | (13,0)% | 64 | 58 | 10,3% |
| Доход от ассоциированных и совместных предприятий | 23 | 27 | (14,8)% | 75 | 56 | 33,9% |
| Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 2 135 | 4,9% | 6 452 | 6 073 | 6,2% |
| Затраты и расходы | | | | | | |
| Производственные и операционные расходы | 217 | 143 | 51,7% | 522 | 446 | 17,0% |
| Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке | 376 | 430 | (12,6)% | 1 122 | 828 | 35,5% |
| Общехозяйственные и административные расходы | 32 | 46 | (30,4)% | 143 | 113 | 26,5% |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | 207 | 154 | 34,4% | 531 | 473 | 12,3% |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | 3 | 3 | – | 7 | 7 | – |
| Износ, истощение и амортизация | 172 | 164 | 4,9% | 510 | 472 | 8,1% |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 669 | 664 | 0,8% | 2 000 | 1 995 | 0,3% |
| Экспортная пошлина | 208 | 210 | (1,0)% | 599 | 744 | (19,5)% |
| Итого затраты и расходы | 1 884 | 1 814 | 3,9% | 5 434 | 5 078 | 7,0% |
| Операционная прибыль | 356 | 321 | 10,9% | 1 018 | 995 | 2,3% |
| Финансовые доходы | 36 | 37 | (2,7)% | 113 | 89 | 27,0% |
| Финансовые расходы | (56) | (56) | – | (176) | (217) | (18,9)% |
| Прочие доходы | 3 | 1 | >100% | 7 | 48 | (85,4)% |
| Прочие расходы | (14) | (15) | (6,7)% | (135) | (237) | (43,0)% |
| Курсовые разницы | 11 | 15 | (26,7)% | 41 | 100 | (59,0)% |
| Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования | (36) | (37) | (2,7)% | (109) | (109) | – |
| Прибыль до налогообложения | 300 | 266 | 12,8% | 759 | 669 | 13,5% |
| Налог на прибыль | (50) | (46) | 8,7% | (133) | (152) | (12,5)% |
| Чистая прибыль | 250 | 220 | 13,6% | 626 | 517 | 21,1% |
| Чистая прибыль, относящаяся к: | | | | | | |
| - акционерам Роснефти | 225 | 194 | 16,0% | 550 | 440 | 25,0% |
| - неконтролирующим долям | 25 | 26 | (3,8)% | 76 | 77 | (1,3)% |

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ И МЕЖСЕГМЕНТНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет ряд проектов за рубежом, включая геологоразведочные и добычные проекты в Норвегии, Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле, Иракском Курдистане, Египте, а также осуществляет переработку на НПЗ в Германии, Белоруссии и Индии.

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельность Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Разведка и добыча.* Включает в себя активы, осуществляющие геологоразведочные работы, добычу нефти и газа на суше и шельфе территории Российской Федерации и за рубежом и нефтесервисные предприятия;
- *Переработка, коммерция и логистика.* Включает в себя активы, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья, а также деятельность, связанную с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и нефтехимии третьим лицам на территории Российской Федерации и за рубежом;
- Другие виды деятельности входят в «*Корпоративный*» сегмент и включают банковские, финансовые услуги и прочие услуги корпоративного сервиса.

Межсегментная реализация

Внутригрупповая реализация представляет собой операционную активность как деятельность отдельных друг от друга сегментов в вертикально интегрированной компании, использующих ценообразование в сделках между взаимозависимыми лицами для расчетов между сегментами.

В целях расчета показателя «Выручка» сегмента «Разведка и добыча» цены сегмента «Разведка и добыча» (закупочные цены сегмента «Переработка, коммерция и логистика») пересчитываются с использованием экспортных рыночных цен на нефть и газовый конденсат и цен реализации газа конечным потребителям на внутреннем рынке за минусом транспортных затрат, экспортных пошлин, затрат на хранение, расходов на продажу и прочих расходов сегмента «Переработка, коммерция и логистика», относящихся к реализации. Указанные цены устанавливаются на узле сбора нефти и газового конденсата (точка реализации) или в точке входа в Единую газотранспортную систему ПАО «Газпром», в которых сегмент «Разведка и добыча» передает нефть, газовый конденсат или газ сегменту «Переработка, коммерция и логистика». Все внутригрупповые операции, включая операции от деятельности нефтесервисных и прочих сервисных предприятий, элиминируются на консолидированном уровне.

СЕГМЕНТ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Сегмент включает в себя общества Группы, оказывающие операторские услуги и самостоятельно осуществляющие добычу нефти, газа и газового конденсата на территории Российской Федерации и за рубежом, совместные предприятия, а также общества группы, осуществляющие геологоразведочную деятельность на территории Российской Федерации и за рубежом, и нефтесервисные предприятия. Сегмент включает выручку, сформированную в результате передачи ЖУВ и газа сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей переработки и реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных предприятий, оказывающих услуги обществам Группы.

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|-----------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| Операционные результаты | | | | | | |
| Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки) | 5 740 | 5 710 | 0,5% | 5 783 | 5 747 | 0,6% |
| Добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки) | 4 661 | 4 618 | 0,9% | 4 674 | 4 633 | 0,9% |
| Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки) | 1 079 | 1 092 | (1,2)% | 1 109 | 1 114 | (0,4)% |
| Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) ¹ | 493,1 | 484,4 | 1,8% | 1 471,3 | 1 457,2 | 1,0% |
| Добыча углеводородов (млн т н.э.) | 71,3 | 70,1 | 1,7% | 213,1 | 211,8 | 0,6% |
| Финансовые результаты, млрд руб. | | | | | | |
| ЕВИТДА | 473 | 518 | (8,7)% | 1 522 | 1 515 | 0,5% |
| Капитальные затраты ² | 183 | 204 | (10,3)% | 578 | 621 | (6,9)% |
| Операционные затраты по добыче углеводородов | 101,8 | 98,5 | 3,4% | 296,6 | 277,0 | 7,1% |
| Удельные показатели на барр. н.э. | | | | | | |
| ЕВИТДА, руб./барр. н.э. ¹ | 925 | 1 034 | (10,5)% | 996 | 1 003 | (0,7)% |
| Капитальные затраты, руб./барр. н.э. | 371 | 421 | (11,9)% | 393 | 426 | (7,7)% |
| Операционные затраты, руб./барр. н.э. | 206 | 203 | 1,5% | 202 | 190 | 6,3% |
| Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ³ | 3,2 | 3,2 | – | 3,1 | 3,1 | – |

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² См. раздел «Капитальные затраты».

³ Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за соответствующие периоды (Приложение 3).

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|--|-------------------------------|-----------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 1 152 | 1 250 | (7,8)% | 3 625 | 3 501 | 3,5% |
| <i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i> | 17 | 17 | – | 57 | 53 | 7,5% |
| Затраты, без амортизации | 705 | 762 | (7,5)% | 2 192 | 2 112 | 3,8% |
| <i>в т. ч.</i> | | | | | | |
| Операционные затраты по добыче углеводородов ¹ | 102 | 99 | 3,4% | 297 | 277 | 7,1% |
| Общехозяйственные и административные расходы | 15 | 18 | (16,7)% | 49 | 47 | 4,3% |
| Стоимость закупок углеводородов | 3 | 9 | (66,7)% | 17 | 18 | (5,6)% |
| Расходы на транспортировку и прочие ² | 10 | 9 | 11,1% | 29 | 25 | 16,0% |
| ГРП | 5 | 4 | 25,0% | 11 | 10 | 10,0% |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 562 | 635 | (11,5)% | 1 793 | 1 735 | 3,3% |
| Эффект накопления остатков нефти | 8 | (12) | – | (4) | – | – |
| Эффект от зачета предоплат | 26 | 30 | (13,3)% | 89 | 126 | (29,4)% |
| ЕВИТДА | 473 | 518 | (8,7)% | 1 522 | 1 515 | 0,5% |

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² Прочие затраты включают уточнение оценочных экологических резервов. Эффект за третий квартал 2019 года составил 0,2 млрд руб. и 0,2 млрд руб. за второй квартал 2019 года, а также 0,9 млрд руб. и 1,6 млрд руб. за 9 месяцев 2019 и 2018 годов, соответственно.

Операционные показатели

Добыча жидких углеводородов

Роснефть осуществляет добычу жидких углеводородов на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Урало-Поволжье, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1 и 50% долей в АО «Томскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Славнефть – 49,94%, Удмуртнефть – 49,57% и Мессояханефтегаз – 50,0%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле, Египте и Иракском Курдистане.

В таблице ниже представлены объемы жидких углеводородов Компании:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % | За 9 месяцев, закончившихся | | % |
|---|-------------------------------|-----------------|----------------|--------------------------------|---------------------|----------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млн баррелей | | изме- нения | млн баррелей | | изме- нения |
| РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь) | 128,2 | 126,9 | 1,0% | 383,7 | 386,7 | (0,8)% |
| Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь) | 36,3 | 36,0 | 0,8% | 107,8 | 107,5 | 0,3% |
| Ванкорские проекты (Восточная Сибирь) | 34,2 | 33,5 | 2,1% | 102,5 | 120,4 | (14,9)% |
| Башнефть-Добыча (Урало-Поволжье) | 30,4 | 30,0 | 1,3% | 90,4 | 90,6 | (0,2)% |
| Оренбургнефть (Урало-Поволжье) | 26,9 | 26,6 | 1,1% | 80,7 | 82,0 | (1,6)% |
| Самаранефтегаз (Урало-Поволжье) | 24,0 | 22,2 | 8,1% | 69,4 | 65,8 | 5,5% |
| РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь) | 19,6 | 18,5 | 5,9% | 57,3 | 58,0 | (1,2)% |
| Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь) | 14,6 | 14,0 | 4,3% | 43,3 | 45,3 | (4,4)% |
| РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь) | 12,9 | 12,7 | 1,6% | 38,0 | 30,8 | 23,4% |
| Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь) | 11,8 | 11,7 | 0,9% | 35,0 | 32,4 | 8,0% |
| Востсибнефтегаз (Восточная Сибирь) | 7,8 | 8,1 | (3,7)% | 23,2 | 12,2 | 90,2% |
| Томскнефть (Западная Сибирь) | 7,5 | 7,5 | – | 22,8 | 24,3 | (6,2)% |
| Таас-Юрях (Дальний Восток) | 7,7 | 7,2 | 6,9% | 21,5 | 14,9 | 44,3% |
| РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь) | 6,6 | 6,6 | – | 19,8 | 25,9 | (23,6)% |
| Конданефть (Западная Сибирь) | 5,5 | 4,9 | 12,2% | 15,1 | 7,4 | >100% |
| РН-Северная нефть (Тимано-Печора) | 5,0 | 4,9 | 2,0% | 15,1 | 16,7 | (9,6)% |
| Шельфовые проекты (Дальний Восток) ¹ | 4,6 | 4,6 | – | 14,3 | 14,4 | (0,7)% |
| Роспан Интернешнл (Западная Сибирь) | 2,7 | 2,9 | (6,9)% | 8,5 | 8,5 | – |
| Соровскнефть (Западная Сибирь) | 2,2 | 2,4 | (8,3)% | 7,2 | 8,5 | (15,3)% |
| Харампурнефтегаз (Западная Сибирь) | 2,2 | 2,3 | (4,3)% | 6,8 | 0,3 | >100% |
| Башнефть-Полюс (Тимано-Печора) ² | 2,1 | 2,0 | 5,0% | 6,1 | 6,1 | – |
| Прочие | 8,3 | 7,3 | 13,7% | 23,0 | 18,9 | 21,7% |
| Итого добыча ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами | 401,1 | 392,8 | 2,1% | 1 191,5 | 1 177,6 | 1,2% |
| Славнефть (Западная и Восточная Сибирь) | 13,4 | 12,5 | 7,2% | 38,8 | 37,9 | 2,4% |
| Удмуртнефть (Урало-Поволжье) | 5,6 | 5,2 | 7,7% | 16,3 | 16,7 | (2,4)% |
| Мессояханефтегаз (Западная Сибирь) | 5,3 | 4,8 | 10,4% | 14,7 | 12,0 | 22,5% |
| Прочие | 3,4 | 4,9 | (30,6)% | 14,7 | 20,5 | (28,3)% |
| Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий | 27,7 | 27,4 | 1,1% | 84,5 | 87,1 | (3,0)% |
| Итого добыча ЖУВ | 428,8 | 420,2 | 2,0% | 1 276,0 | 1 264,7 | 0,9% |
| Среднесуточная добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки) | 4 661 | 4 618 | 0,9% | 4 674 | 4 633 | 0,9% |

¹ Исключая роялти и долю государства.

² Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

В третьем квартале 2019 года среднесуточная добыча жидких углеводородов Компании составила 4,66 млн барр. в сутки, увеличившись на 0,9% относительно уровня суточной добычи второго квартала 2019 года в основном в результате снятия ограничения ПАО «Транснефть» на прием нефти в систему магистральных трубопроводов.

По отношению к 9 мес. 2018 года уровень добычи жидких углеводородов вырос на 0,9% в результате продолжения активной разработки новых крупных проектов (Юрубчено-Тохомское, Среднеботуобинское, Кондинское, Русское, Восточно-Мессояхское месторождения), а также

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

наращиванием объемов производства на зрелых активах (Самаранефтегаз, РН-Няганьнефтегаз, Варьеганнефтегаз).

За 9 мес. 2019 года проходка в эксплуатационном бурении составила 7,8 млн м. при доле собственного бурового сервиса не менее 50%. Ввод новых скважин в эксплуатацию превысил 2,2 ед. Ввод новых горизонтальных скважин возрос на 4%, а их доля в общем количестве - до 56%, увеличившись на 10 п.п. год к году. Количество новых введенных горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта достигло 748 ед. с ростом их доли до 34% от общего числа введенных за период скважин.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|--|-------------------------------|-----------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд куб. м | | | млрд куб. м | | |
| Сибнефтегаз (Западная Сибирь) | 2,89 | 2,78 | 4,0% | 8,53 | 9,07 | (6,0)% |
| Роспан Интернешнл (Западная Сибирь) | 1,59 | 1,68 | (5,4)% | 4,93 | 4,94 | (0,2)% |
| Ванкорские проекты (Восточная Сибирь) ² | 1,45 | 1,56 | (7,1)% | 4,69 | 5,53 | (15,2)% |
| Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь) | 1,42 | 1,48 | (4,1)% | 4,45 | 4,36 | 2,1% |
| РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь) | 1,23 | 1,11 | 10,8% | 3,55 | 3,51 | 1,1% |
| РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь) | 1,06 | 1,07 | (0,9)% | 3,22 | 4,11 | (21,7)% |
| Проект Зохран (Египет) ³ | 1,09 | 1,02 | 6,9% | 3,08 | 1,29 | >100% |
| Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь) | 1,01 | 0,99 | 2,0% | 3,00 | 3,01 | (0,3)% |
| РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь) | 0,53 | 0,55 | (3,6)% | 1,59 | 1,26 | 26,2% |
| Шельфовые проекты (Дальний Восток) ^{2,3} | 0,42 | 0,39 | 7,7% | 1,52 | 2,41 | (36,9)% |
| РН-Краснодарнефтегаз (Юг России) | 0,42 | 0,45 | (6,7)% | 1,36 | 1,49 | (8,7)% |
| Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь) | 0,33 | 0,30 | 10,0% | 0,94 | 0,59 | 59,3% |
| Оренбургнефть (Урало-Поволжье) | 0,29 | 0,30 | (3,3)% | 0,89 | 1,04 | (14,4)% |
| Харампурнефтегаз (Западная Сибирь) | 0,24 | 0,23 | 4,3% | 0,69 | 0,02 | >100% |
| Томскнефть (Западная Сибирь) | 0,21 | 0,23 | (8,7)% | 0,69 | 0,70 | (1,4)% |
| Rosneft Vietnam B.V. (Вьетнам) | 0,20 | 0,20 | – | 0,61 | 0,62 | (1,6)% |
| Самаранефтегаз (Урало-Поволжье) | 0,13 | 0,12 | 8,3% | 0,38 | 0,38 | – |
| Башнефть-Добыча (Урало-Поволжье) ² | 0,12 | 0,12 | – | 0,37 | 0,37 | – |
| РН-Сахалинморнефтегаз (Дальний Восток) | 0,09 | 0,10 | (10,0)% | 0,29 | 0,27 | 7,4% |
| РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь) | 0,06 | 0,07 | (14,3)% | 0,21 | 0,22 | (4,5)% |
| РН-Северная нефть (Тимано-Печора) | 0,04 | 0,04 | – | 0,12 | 0,14 | (14,3)% |
| Прочие | 0,29 | 0,26 | 11,5% | 0,84 | 0,58 | 44,8% |
| Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами | 15,11 | 15,05 | 0,4% | 45,95 | 45,91 | 0,1% |
| Пургаз (Западная Сибирь) | 1,03 | 1,08 | (4,6)% | 3,23 | 3,53 | (8,5)% |
| Славнефть (Западная и Восточная Сибирь) | 0,12 | 0,12 | – | 0,36 | 0,35 | 2,9% |
| Прочие | 0,04 | 0,06 | (33,3)% | 0,19 | 0,16 | 18,8% |
| Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий | 1,19 | 1,26 | (5,6)% | 3,78 | 4,04 | (6,4)% |
| Итого добыча газа | 16,30 | 16,31 | (0,1)% | 49,73 | 49,95 | (0,4)% |
| Природный газ | 8,07 | 8,12 | (0,6)% | 24,55 | 24,01 | 2,2% |
| Попутный газ | 8,23 | 8,19 | 0,5% | 25,18 | 25,94 | (2,9)% |
| Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки) | 177,2 | 179,2 | (1,1)% | 182,2 | 183,0 | (0,4)% |

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах, и газа, использованного в процессе производства ЖУВ. Валовая добыча газа составила 19,2 млрд куб.м. в третьем квартале 2019 г. и 18,9 млрд куб. м. во втором квартале 2019 г., а также 57,2 млрд куб. м. и 55,0 млрд куб. м. за 9 мес. 2019 и 2018 годов.

² С учетом газа, закачиваемого в пласт для целей поддержания пластового давления.

³ Исключая роялти и долю государства.

Добыча газа за 9 мес. 2019 года составила 49,73 млрд куб. м., из них 16,30 млрд куб. м. в третьем квартале 2019 года, что соответствует уровням 9 мес 2018 года и второго квартала 2019 года (с несущественными отклонениями).

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

За 9 мес. 2019 года и 2018 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 57 млрд руб. и 53 млрд руб., соответственно.

Значительный рост дохода за 9 мес. 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлен в основном увеличением дохода от участия в российских совместных предприятиях (в основном «Удмуртнефть»).

Операционные затраты по добыче углеводородов

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в сегменте «Разведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих предприятий Компании.

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в третьем квартале 2019 года выросли на 3,4% по сравнению со вторым кварталом 2019 года и составили 102,0 млрд руб. (рост удельного показателя на 1,5%), что, в основном, обусловлено сезонным увеличением затрат на ремонт и обслуживание объектов наземной инфраструктуры и нефтепромыслового оборудования.

Удельные производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» составили 202 руб./б.н.э., увеличившись за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года на 6,3%, что в основном связано с увеличением тарифов на электроэнергию (+11,0%), ростом затрат на ремонт и обслуживание растущего фонда скважин и объектов наземной инфраструктуры, сопутствующих затрат на транспорт, а также расходов на оплату труда.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа ¹

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа, включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или списываются как расходы текущего периода.

Затраты в третьем квартале 2019 и втором квартале 2019 года составили 3 млрд руб. Затраты за 9 мес. 2019 и 9 мес. 2018 года составили 7 млрд руб.

¹ Исключая межсегментный оборот в третьем квартале 2019 года в размере 2 млрд руб. и 1 млрд руб. во втором квартале 2019 года, а также 4 млрд руб. и 3 млрд. руб. за 9 мес. 2019 и 9 мес. 2018 годов, соответственно.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)

НДПИ

Ниже представлены фактические ставки НДПИ за анализируемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | тыс. руб., за исключением % | | | | | |
| Средние ставки НДПИ на нефть (на тонну) | 12,41 | 14,17 | (12,4)% | 13,17 | 12,44 | 5,9% |
| Фактические расходы по НДПИ на тонну нефти | 9,49 | 11,20 | (15,3)% | 10,36 | 10,46 | (1,0)% |
| Фактические расходы по НДПИ на тонну нефтяного эквивалента ¹ | 7,79 | 9,16 | (15,0)% | 8,47 | 8,52 | (0,6)% |
| | (руб., за исключением %) | | | | | |
| Фактические расходы по НДПИ на тыс. куб. м. природного газа | 575 | 575 | – | 573 | 552 | 3,8% |
| Фактические расходы по НДПИ на тонну газового конденсата ² | 5 233 | 5 663 | (7,6)% | 5 519 ³ | 4 343 | 27,1% |

¹ Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

² Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДПИ для газового конденсата, добываются на месторождениях Роспана, ставки для которого приведены в таблице.

³ Фактическая ставка НДПИ на газовый конденсат за 9 мес 2019 года выше аналогичного показателя 2018 года преимущественно в связи с изменениями налогового законодательства: с 2019 года ставка НДПИ была увеличена на величину снижения вывозных таможенных пошлин на нефть, умноженную на 0,75.

Фактическая ставка НДПИ на нефть ниже, чем средняя ставка за анализируемые периоды за счет применения налоговых мер стимулирования добычи и применения режима НДД начиная с первого квартала 2019 года, в рамках которого установлена более низкая ставка НДПИ по сравнению с обычным режимом. Налоговые меры стимулирования добычи согласно налоговому законодательству установлены в виде пониженных ставок и налоговых вычетов (см. Приложение 1).

НДД

НДД введен в действие с 1 января 2019 года и применяется на отдельных участках недр Компании. Сумма НДД определяется как разница между расчетной выручкой и затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья, с применением ставки 50%. В третьем квартале и во втором квартале 2019 года расходы по НДД составили 30 млрд руб. и 19 млрд руб., соответственно.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

«СЕГМЕНТ «ПЕРЕРАБОТКА, КОММЕРЦИЯ И ЛОГИСТИКА»

Сегмент включает в себя общества Группы, оказывающие услуги по переработке нефти и газа, производству нефтехимической продукции на территории Российской Федерации и за рубежом, совместных предприятий, а также общества группы, осуществляющие реализацию нефти, газа и нефтепродуктов контрагентам на территории Российской Федерации и за рубежом. Выручка сегмента формируется в результате реализации нефти, газа, продукции нефтехимии, нефтепродуктов третьим сторонам; все операционные затраты, связанные с переработкой, коммерцией и логистикой относятся в сегмент «Переработка, коммерция и логистика».

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| Операционные результаты, млн тонн | | | | | | |
| Переработка сырой нефти на заводах | 30,07 | 24,96 | 20,5% | 81,90 | 85,51 | (4,2)% |
| <i>переработка на собственных НПЗ в России</i> | 25,19 | 21,33 | 18,1% | 69,07 | 70,62 | (2,2)% |
| <i>переработка на собственных НПЗ вне РФ</i> | 2,77 | 2,09 | 32,5% | 7,20 | 8,91 | (19,2)% |
| <i>внешний процессинг¹</i> | 2,11 | 1,54 | 37,0% | 5,63 | 5,98 | (5,9)% |
| Финансовые результаты, млрд руб. | | | | | | |
| ЕВИТДА | 67 | 12 | >100% | 128 | 117 | 9,4% |
| Капитальные затраты заводов ² | 11 | 11 | - | 35 | 34 | 2,9% |
| Операционные затраты по переработке в РФ | 35,7 | 33,6 | 6,3% | 99,9 | 90,6 | 10,3% |
| Операционные затраты по переработке вне РФ | 5,8 | 4,5 | 28,9% | 16,9 | 19,7 | (14,2)% |
| Удельные показатели, руб. на тонну³ | | | | | | |
| Капитальные затраты по переработке | 393 | 470 | (16,4)% | 455 | 428 | 6,3% |
| Операционные затраты по переработке в РФ | 1 417 | 1 575 | (10,0)% | 1 446 | 1 283 | 12,7% |
| Операционные затраты по переработке вне РФ ⁴ | 2 094 | 3 110 | (32,7)% | 2 625 | 2 211 | 18,7% |

¹ Не включает переработку на Naughta

² См. раздел «Капитальные затраты».

³ Посчитано от неокругленных данных.

⁴ Во втором квартале 2019 года исключен разовый доход от перерасчета затрат, относящихся к 2018 году, в сумме 2,0 млрд руб. (28,6 млн долл. США).

ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|--|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд руб. | | | млрд руб. | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 233 | 2 124 | 5,1% | 6 421 | 6 100 | 5,3% |
| <i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i> | 6 | 10 | (40,0)% | 16 | 2 | >100% |
| Затраты, без амортизации в т. ч. | 2 165 | 2 081 | 4,0% | 6 284 | 6 023 | 4,3% |
| Операционные затраты заводов по переработке в РФ | 36 | 33 | 9,1% | 100 | 91 | 9,9% |
| Операционные затраты заводов по переработке вне РФ, затраты на присадки | 15 | 8 | 87,5% | 35 | 40 | (12,5)% |
| Затраты сбытовых предприятий | 9,7 | 9,7 | 2,1% | 28,3 | 27,9 | 1,4% |
| Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот | 1 581 | 1 594 | (0,8)% | 4 721 | 4 344 | 8,7% |
| Административные расходы, включая затраты на создание оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 33 ¹ | 17 | 94,1% | 60 | 31 | 93,5% |
| Транспортные затраты и прочие | 205 | 154 | 33,1% | 528 | 470 | 12,3% |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 77 | 55 | 40,0% | 213 | 275 | (22,5)% |
| Таможенные пошлины | 208 | 210 | (1,0)% | 599 | 744 | (19,5)% |
| ЕВИТДА ПКИЛ | 68 | 43 | 58,1% | 137 | 77 | 77,9% |
| Эффект списания внутригрупповых запасов и прочее | (1) | (31) | 96,8% | (9) | 40 | - |
| ЕВИТДА скорр. на эффект внутригрупповых запасов для целей консолидированной отчетности | 67 | 12 | >100% | 128 | 117 | 9,4% |

¹ Включен рекласс резерва под ожидаемые кредитные убытки (27 млрд руб. начислены в I кв. 2019 г.) из «корпоративного сегмента»

Операционные показатели

Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области, Саратовском НПЗ и Рязанской НПЗ (европейская часть России), нефтеперерабатывающих заводах Башнефти и прочих. Также компания производит переработку нефти в Республике Беларусь и в Германии.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % | За 9 месяцев, закончившихся | | % |
|---|-------------------------------|-----------------|--------------|--------------------------------|---------------------|----------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млн тонн | | | млн тонн | | |
| Переработка сырой нефти в РФ ¹ | 27,22 | 22,87 | 19,0% | 74,59 | 76,55 | (2,6)% |
| Переработка сырой нефти за рубежом на заводах в Германии ² | 2,85 | 2,09 | 36,4% | 7,31 | 8,96 | (18,4)% |
| в Республике Беларусь | 2,77 | 2,09 | 32,5% | 7,20 | 8,91 | (19,2)% |
| | 0,08 | – | – | 0,11 | 0,05 | >100% |
| Итого переработка нефти по Группе | 30,07 | 24,96 | 20,5% | 81,90 | 85,51 | (4,2)% |
| Выпуск нефтепродуктов: | | | | | | |
| Высокооктановый автобензин | 4,02 | 3,65 | 10,1% | 11,49 | 11,18 | 2,8% |
| Низкооктановый автобензин | 0,01 | 0,01 | – | 0,03 | 0,07 | (57,1)% |
| Нафта | 1,57 | 1,18 | 33,1% | 4,04 | 4,72 | (14,4)% |
| Дизельное топливо | 8,82 | 7,46 | 18,2% | 24,40 | 25,21 | (3,2)% |
| Мазут | 6,28 | 5,37 | 16,9% | 17,47 | 17,69 | (1,2)% |
| Керосин | 1,01 | 0,83 | 21,7% | 2,63 | 2,76 | (4,7)% |
| Нефтехимическая продукция | 0,30 | 0,39 | (23,1)% | 1,12 | 1,15 | (2,6)% |
| Прочие | 4,30 | 3,20 | 34,4% | 10,88 | 11,15 | (2,4)% |
| Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ | 26,31 | 22,09 | 19,1% | 72,06 | 73,93 | (2,5)% |
| Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ | 2,99 | 2,20 | 35,9% | 7,69 | 9,09 | (15,4)% |
| на заводах в Германии | 2,92 | 2,20 | 32,7% | 7,59 | 9,05 | (16,1)% |
| в Республике Беларусь | 0,7 | – | 100% | 0,10 | 0,04 | >100% |
| Итого производство НП и нефтехимической продукции | 29,30 | 24,29 | 20,6% | 79,75 | 83,02 | (3,9)% |

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

В третьем квартале 2019 года общий объем переработки нефти на заводах Компании в РФ составил 27,22 млн тонн. Рост обусловлен окончанием проведения плановых ремонтов на крупных производственных мощностях, а также оптимизацией загрузки установок в условиях текущего спроса на нефтепродукты.

Объем переработки на заводах в Германии в третьем квартале 2019 года увеличился на 32,5% по сравнению со вторым кварталом 2019 года, что обусловлено окончанием проведения капитального остановочного ремонта на НПЗ PCK Raffinerie GmbH в первом полугодии 2019, а также вследствие снятия ограничения приема нефти в систему магистральных трубопроводов.

Снижение объема переработки на заводах в Германии за 9 мес. 2019 года составило 19,2% по сравнению с 9 мес. 2018 года, в основном, в связи со снижением загрузки НПЗ PCK Raffinerie GmbH в мае-июне 2019 года вследствие ограничения приема нефти в систему магистральных трубопроводов, проведением капитального остановочного ремонта на НПЗ PCK Raffinerie GmbH в марте-апреле 2019 года, а также в связи с тем, что в первом полугодии 2019 года НПЗ Bayernoil Raffineriegesellschaft GmbH работал не на полную производственную мощность в результате аварии в сентябре 2018 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

Увеличение выручки за третий квартал 2019 года относительно второго квартала 2019 года обусловлено ростом объемов реализации нефтепродуктов на фоне снижения мировых цен на нефть (9,7% в рублевом выражении по сравнению со вторым кварталом 2019 года).

В таблице представлен анализ выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд руб.^{1,2}:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | | За 9 месяцев, закончившихся | | | | |
|--|----------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|-----------------------------|---------------|------------------|---------------|---------------|
| | 30 сентября 2019 | | 30 июня 2019 | | % изменения | 30 сентября 2019 | | 30 сентября 2018 | | % изменения |
| | % от итоговой выручки | % от итоговой выручки | % от итоговой выручки | % от итоговой выручки | | % от итоговой выручки | | | | |
| млрд руб., за исключением % | | | | | | | | | | |
| Нефть | | | | | | | | | | |
| Реализация в странах дальнего зарубежья | 953 | 42,5% | 1 047 | 49,0% | (9,0)% | 2 903 | 44,9% | 2 489 | 40,9% | 16,6% |
| Европа и другие направления | 439 | 19,6% | 451 | 21,1% | (2,7)% | 1 349 | 20,8% | 1 233 | 20,2% | 9,4% |
| Азия | 514 | 22,9% | 596 | 27,9% | (13,8)% | 1 554 | 24,1% | 1 256 | 20,7% | 23,7% |
| Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 53 | 2,4% | 47 | 2,2% | 12,8% | 154 | 2,4% | 154 | 2,5% | – |
| Реализация нефти на внутреннем рынке | 34 | 1,5% | 30 | 1,4% | 13,3% | 96 | 1,5% | 95 | 1,6% | 1,1% |
| Итого реализация нефти | 1 040 | 46,4% | 1 124 | 52,6% | (7,5)% | 3 153 | 48,8% | 2 738 | 45,0% | 15,2% |
| Реализация газа | 61 | 2,7% | 61 | 2,9% | – | 191 | 3,0% | 164 | 2,7% | 16,5% |
| Нефтепродукты | | | | | | | | | | |
| Реализация в странах дальнего зарубежья | 584 | 26,1% | 453 | 21,2% | 28,9% | 1 564 | 24,3% | 1 732 | 28,5% | (9,7)% |
| Европа и другие направления | 450 | 20,1% | 347 | 16,2% | 29,7% | 1 207 | 18,8% | 1 309 | 21,5% | (7,8)% |
| Азия | 134 | 6,0% | 106 | 5,0% | 26,4% | 357 | 5,5% | 423 | 7,0% | (15,6)% |
| Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 27 | 1,2% | 37 | 1,7% | (27,0)% | 97 | 1,5% | 109 | 1,8% | (11,0)% |
| Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке | 436 | 19,5% | 365 | 17,1% | 19,5% | 1 170 | 18,1% | 1 078 | 17,8% | 8,5% |
| Реализация бункерного топлива покупателям | 23 | 1,0% | 23 | 1,1% | – | 64 | 1,0% | 61 | 1,0% | 4,9% |
| Итого реализация нефтепродуктов | 1 070 | 47,8% | 878 | 41,1% | 21,9% | 2 895 | 44,9% | 2 980 | 49,1% | (2,9)% |
| Реализация продуктов нефтехимии | 26 | 1,2% | 22 | 1,0% | 18,2% | 74 | 1,1% | 77 | 1,3% | (3,9)% |
| Реализация в зарубежных странах | 16 | 0,8% | 7 | 0,3% | >100% | 35 | 0,5% | 31 | 0,5% | 12,9% |
| Реализация на внутреннем рынке | 10 | 0,4% | 15 | 0,7% | (33,3)% | 39 | 0,6% | 46 | 0,8% | (15,2)% |
| Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии | 1 096 | 49,0% | 900 | 42,1% | 21,8% | 2 969 | 46,0% | 3 057 | 50,4% | (2,9)% |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | 20 | 0,9% | 23 | 1,1% | (13,0)% | 64 | 1,0% | 58 | 1,0% | 10,3% |
| Доход от ассоциированных и совместных предприятий | 23 | 1,0% | 27 | 1,3% | (14,8)% | 75 | 1,2% | 56 | 0,9% | 33,9% |
| Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 100,0% | 2 135 | 100,0% | 4,9% | 6 452 | 100,0% | 6 073 | 100,0% | 6,2% |

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

² Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Объемы реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | | | % изме- нения |
|---|----------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|-----------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | | 30 июня 2019 | | | 30 сентября 2019 | | 30 сентября 2018 | | |
| | млн барр. | % от общего объема | млн барр. | % от общего объема | | млн барр. | % от общего объема | млн барр. | % от общего объема | |
| Нефть | | | | | | | | | | |
| Реализация в странах дальнего зарубежья | 260,6 | 50,1% | 264,3 | 56,0% | (1,4)% | 761,1 | 51,9% | 622,7 | 46,0% | 22,2% |
| Европа и др. направления | 117,7 | 22,6% | 107,3 | 22,7% | 9,7% | 343,5 | 23,4% | 303,6 | 22,4% | 13,1% |
| Азия | 142,9 | 27,5% | 157,0 | 33,3% | (9,0)% | 417,6 | 28,5% | 319,1 | 23,6% | 30,9% |
| Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 17,7 | 3,4% | 14,1 | 3,0% | 25,5% | 48,1 | 3,3% | 48,1 | 3,6% | – |
| Реализация на внутреннем рынке | 11,1 | 2,1% | 8,9 | 1,9% | 24,7% | 30,4 | 2,1% | 31,1 | 2,3% | (2,3)% |
| Итого нефть | 289,4 | 55,6% | 287,3 | 60,9% | 0,7% | 839,6 | 57,3% | 701,9 | 51,9% | 19,6% |
| Нефть | млн тонн | | млн тонн | | | млн тонн | | млн тонн | | |
| Реализация в странах дальнего зарубежья | 35,2 | 50,1% | 35,7 | 56,0% | (1,4)% | 102,8 | 51,9% | 84,1 | 46,0% | 22,2% |
| Европа и др. направления | 15,9 | 22,6% | 14,5 | 22,7% | 9,7% | 46,4 | 23,4% | 41,0 | 22,4% | 13,1% |
| Азия | 19,3 | 27,5% | 21,2 | 33,3% | (9,0)% | 56,4 | 28,5% | 43,1 | 23,6% | 30,9% |
| Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 2,4 | 3,4% | 1,9 | 3,0% | 25,5% | 6,5 | 3,3% | 6,5 | 3,6% | – |
| Реализация на внутреннем рынке | 1,5 | 2,1% | 1,2 | 1,9% | 24,7% | 4,1 | 2,1% | 4,2 | 2,3% | (2,3)% |
| Итого нефть | 39,1 | 55,6% | 38,8 | 60,9% | 0,7% | 113,4 | 57,3% | 94,8 | 51,9% | 19,6% |
| Нефтепродукты | | | | | | | | | | |
| Реализация в странах дальнего зарубежья | 17,4 | 24,8% | 12,8 | 20,1% | 35,9% | 46,1 | 23,3% | 50,6 | 27,8% | (8,9)% |
| Европа и др. направления | 12,9 | 18,4% | 9,6 | 15,1% | 34,4% | 34,4 | 17,4% | 38,1 | 20,9% | (9,7)% |
| Азия | 4,5 | 6,4% | 3,2 | 5,0% | 40,6% | 11,7 | 5,9% | 12,5 | 6,9% | (6,4)% |
| Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 0,9 | 1,3% | 1,0 | 1,6% | (10,0)% | 2,9 | 1,5% | 3,0 | 1,6% | (3,3)% |
| Реализация на внутреннем рынке | 11,6 | 16,5% | 9,5 | 14,9% | 22,1% | 31,1 | 15,7% | 29,6 | 16,2% | 5,1% |
| Реализация бункерного топлива покупателям | 0,8 | 1,1% | 0,9 | 1,4% | (1,7)% | 2,4 | 1,2% | 2,3 | 1,3% | 4,3% |
| Итого реализация нефтепродуктов | 30,7 | 43,7% | 24,2 | 38,0% | 26,9% | 82,5 | 41,7% | 85,5 | 46,9% | (3,5)% |
| Реализация продукции нефтехимии | 0,5 | 0,7% | 0,7 | 1,1% | (18,3)% | 1,9 | 1,0% | 2,1 | 1,2% | (9,5)% |
| Реализация в зарубежных странах | 0,2 | 0,3% | 0,2 | 0,3% | – | 0,7 | 0,4% | 0,8 | 0,5% | (12,5)% |
| Реализация на внутреннем рынке | 0,3 | 0,4% | 0,5 | 0,8% | (13,4)% | 1,2 | 0,6% | 1,3 | 0,7% | (7,7)% |
| Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия | 70,3 | 100,0% | 63,7 | 100,0% | 10,4% | 197,8 | 100,0% | 182,4 | 100,0% | 8,4% |
| Газ | млрд куб. м | | млрд куб. м | | | млрд куб. м | | млрд куб. м | | |
| Объем реализации | 15,05 | | 15,55 | | (3,2)% | 47,67 | | 45,56 | | 4,6% |

Средние цены реализации

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами, из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации)¹:

| | <i>За 3 месяца, закончившихся</i> | | | | <i>% изменения</i> | <i>За 9 месяцев, закончившихся</i> | | | | <i>% изменения</i> |
|--|-----------------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|--------------------|
| | 30 сентября 2019 | | 30 июня 2019 | | | 30 сентября 2019 | | 30 сентября 2018 | | |
| | <i>тыс. руб./барр.</i> | <i>тыс. руб./т</i> | <i>тыс. руб./барр.</i> | <i>тыс. руб./т</i> | | <i>тыс. руб./барр.</i> | <i>тыс. руб./т</i> | <i>тыс. руб./барр.</i> | <i>тыс. руб./т</i> | |
| Средняя цена реализации на внешних рынках | | | | | | | | | | |
| Реализация нефти в странах дальнего зарубежья | 3,78 | 28,0 | 4,09 | 30,3 | (7,6)% | 3,94 | 29,2 | 4,22 | 31,2 | (6,4)% |
| Европа и др. направления ² | 3,75 | 27,7 | 4,20 | 31,1 | (10,9)% | 3,93 | 29,1 | 4,09 | 30,3 | (4,0)% |
| Азия ² | 3,82 | 28,3 | 4,00 | 29,6 | (4,4)% | 3,95 | 29,3 | 4,35 | 32,2 | (9,0)% |
| Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ) | 3,02 | 22,4 | 3,38 | 25,1 | (10,8)% | 3,22 | 23,8 | 3,19 | 23,6 | 0,8% |
| Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья | | 33,7 | | 35,6 | (5,3)% | | 34,2 | | 34,5 | (0,9)% |
| Европа и др. направления | | 34,9 | | 36,3 | (3,9)% | | 35,2 | | 34,5 | 2,0% |
| Азия | | 30,1 | | 33,5 | (10,1)% | | 31,0 | | 34,2 | (9,4)% |
| Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) | | 31,5 | | 35,9 | (12,3)% | | 34,0 | | 36,1 | (5,8)% |
| Реализация нефтехимии | | 43,6 | | 34,2 | 27,5% | | 45,3 | | 38,2 | 18,6% |
| Средняя цена на внутреннем рынке | | | | | | | | | | |
| Нефть | 2,98 | 22,1 | 3,27 | 24,2 | (8,7)% | 3,14 | 23,3 | 3,09 | 22,8 | 2,2% |
| Нефтепродукты | | 37,8 | | 38,1 | (0,8)% | | 37,6 | | 36,4 | 3,3% |
| Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³ | | 3,28 | | 3,27 | 0,3% | | 3,34 | | 3,32 | 0,6% |
| Реализация нефтехимии | | 35,4 | | 34,9 | 1,4% | | 33,9 | | 35,5 | (4,5)% |
| Реализация бункерного топлива покупателям | | 27,2 | | 27,1 | 0,4% | | 26,6 | | 26,5 | 0,4% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

²Цены реализации указаны без учета эффекта от зачета предоплат по долгосрочным контрактам и за исключением реализации ПАО «Транснефть» (36 млрд руб. и 38 млрд руб. в третьем и во втором кварталах 2019 года, соответственно, а также 112 млрд руб. за 9 месяцев 2019 года и 2018 года).

³С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 4,03 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2019 года и 3,94 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2019 года, а также 4,01 тыс. руб./тыс. куб. м за 9 месяцев 2019 года и 3,62 тыс. руб./тыс. куб. м за 9 месяцев 2018 года.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

Уменьшение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья вызвано снижением средней цены реализации на 7,6% (негативный эффект в размере 75 млрд руб.), а также уменьшением объемов реализации на 1,4% (негативный эффект в размере 18 млрд руб.).

Увеличение за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья связано с ростом объемов реализации на 22,2% (позитивный эффект в размере 579 млрд руб.), который был частично компенсирован снижением средней цены реализации на 6,4% (негативный эффект в размере 200 млрд руб.).

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Увеличение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефти в странах ближнего зарубежья связано с увеличением объемов реализации на 25,5% (позитивный эффект в размере 14 млрд руб.), которое было частично компенсировано снижением средней цены реализации на 10,8% (негативный эффект в размере 8 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Выручка от реализации нефти в странах ближнего зарубежья за 9 мес. 2019 года осталась на уровне 9 мес. 2018 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Увеличение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефти на внутреннем рынке связано с ростом объема реализации на 24,7% (позитивный эффект в размере 7 млрд руб.), что было частично компенсировано снижением средней цены реализации на 8,7% (негативный эффект в размере 3 млрд руб.).

Увеличение за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года выручки от реализации нефти на внутреннем рынке связано с ростом средней цены реализации на 2,2% (позитивный эффект в размере 3 млрд руб.), что было частично компенсировано уменьшением объема реализации на 2,3% (негативный эффект в размере 2 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за третий квартал 2019 года и второй квартал 2019 года¹:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|--|----------------------------|-------------|-------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|---------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 июня 2019 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | | | |
| Бензины высокооктановые | 15 | 0,3 | 38,9 | 8 | 0,2 | 41,6 | 87,5% | 50,0% | (6,5)% |
| Нафта | 49 | 1,5 | 31,6 | 26 | 0,8 | 31,9 | 88,5% | 87,5% | (0,9)% |
| Дизтопливо | 119 | 3,5 | 35,4 | 103 | 2,8 | 36,3 | 15,5% | 25,0% | (2,5)% |
| Мазут | 165 | 7,1 | 23,5 | 134 | 5,3 | 25,7 | 23,1% | 34,0% | (8,6)% |
| Прочее | 4 | 0,1 | 28,1 | 5 | 0,2 | 28,5 | – | – | – |
| Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье | 352 | 12,5 | 28,2 | 276 | 9,3 | 29,9 | 27,5% | 34,4% | (5,7)% |
| Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ | 138 | 2,7 | 51,1 | 108 | 1,9 | 57,6 | 27,8% | 42,1% | (11,3)% |
| Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ | 94 | 2,2 | 43,9 | 69 | 1,6 | 42,5 | 36,2% | 37,5% | 3,3% |
| Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ | 232 | 4,9 | 47,9 | 177 | 3,5 | 50,9 | 31,1% | 40,0% | (5,9)% |
| Итого реализация НП | 584 | 17,4 | 33,7 | 453 | 12,8 | 35,6 | 28,9% | 35,9% | (5,3)% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Увеличение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья связано с ростом объема реализации на 35,9% (позитивный эффект в размере 159 млрд руб.), что было частично компенсировано снижением средней цены реализации на 5,3% (негативный эффект в размере 33 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за 9 мес. 2019 года и 9 мес. 2018 года¹:

| | За 9 месяцев, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|--|-----------------------------|-------------|-------------|------------------|-------------|-------------|----------------|----------------|---------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 сентября 2018 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | | | |
| Бензины высокооктановые | 29 | 0,7 | 39,1 | 24 | 0,6 | 41,0 | 20,8% | 16,7% | (4,6)% |
| Нафта | 118 | 3,7 | 31,5 | 171 | 4,6 | 37,4 | (31,0)% | (19,6)% | (15,8)% |
| Дизтопливо | 369 | 10,4 | 36,1 | 463 | 12,3 | 37,5 | (20,3)% | (15,4)% | (3,7)% |
| Мазут | 451 | 18,6 | 24,6 | 474 | 18,9 | 25,6 | (4,9)% | (1,6)% | (3,9)% |
| Прочее | 15 | 0,5 | 27,8 | 20 | 0,6 | 35,7 | – | – | – |
| Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье | 982 | 33,9 | 29,2 | 1 152 | 37,0 | 31,4 | (14,8)% | (8,4)% | (7,0)% |
| Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ | 363 | 6,8 | 53,5 | 405 | 8,3 | 48,7 | (10,4)% | (18,1)% | 9,9% |
| Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ | 219 | 5,4 | 41,3 | 175 | 5,3 | 33,3 | 25,1% | 1,9% | 24,0% |
| Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ | 582 | 12,2 | 48,1 | 580 | 13,6 | 42,8 | 0,3% | (10,3)% | 12,4% |
| Итого реализация НП | 1 564 | 46,1 | 34,2 | 1 732 | 50,6 | 34,5 | (9,7)% | (8,9)% | (0,9)% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Уменьшение за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года выручки от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья связано с падением объема реализации на 8,9% (негативный эффект в размере 157 млрд руб.) и снижением средней цены реализации на 0,9% (негативный эффект в размере 13 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Уменьшение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья связано с падением объемов реализации на 10,0% (негативный эффект в размере 6 млрд руб.) и снижением средней цены реализации на 12,3% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.).

Уменьшение за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года выручки от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья связано с падением средней цены реализации на 5,8% (негативный эффект в размере 7 млрд руб.) и снижением объемов реализации на 3,3% (негативный эффект в размере 5 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке в третьем квартале 2019 года и втором квартале 2019 года¹:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|-------------------------|----------------------------|-------------|-------------|--------------|------------|-------------|--------------|--------------|---------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 июня 2019 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | | | |
| Бензины высокооктановые | 173 | 3,9 | 44,3 | 150 | 3,4 | 44,0 | 15,3% | 14,7% | 0,7% |
| Дизельное топливо | 186 | 4,5 | 42,5 | 149 | 3,4 | 42,8 | 24,8% | 32,4% | (0,7)% |
| Мазут | 9 | 0,7 | 13,8 | 11 | 0,6 | 16,9 | (18,2)% | 16,7% | (18,3)% |
| Керосин | 41 | 1,0 | 40,9 | 33 | 0,8 | 41,2 | 24,2% | 25,0% | (0,7)% |
| Прочее | 27 | 1,5 | 16,1 | 22 | 1,3 | 16,1 | 22,7% | 15,4% | – |
| Итого | 436 | 11,6 | 37,8 | 365 | 9,5 | 38,1 | 19,5% | 22,1% | (0,8)% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Увеличение в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с ростом объема реализации на 22,1% (позитивный эффект в размере 80 млрд руб.), что было частично компенсировано снижением средней цены реализации на 0,8% (негативный эффект в размере 9 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за 9 мес. 2019 года и 9 мес. 2018 года¹:

| | За 9 месяцев, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|-------------------------|-----------------------------|-------------|-------------|------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 сентября 2018 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т | | | |
| Бензины высокооктановые | 474 | 11,0 | 43,1 | 458 | 10,6 | 43,0 | 3,5% | 3,8% | 0,2% |
| Дизельное топливо | 489 | 11,4 | 43,0 | 418 | 10,2 | 41,1 | 17,0% | 11,8% | 4,6% |
| Мазут | 35 | 2,3 | 15,4 | 31 | 2,3 | 13,8 | 12,9% | – | 11,6% |
| Керосин | 107 | 2,6 | 41,1 | 109 | 2,6 | 41,3 | (1,8)% | – | (0,5)% |
| Прочее | 65 | 3,8 | 17,0 | 62 | 3,9 | 15,9 | 4,8% | (2,6)% | 6,9% |
| Итого | 1 170 | 31,1 | 37,6 | 1 078 | 29,6 | 36,4 | 8,5% | 5,1% | 3,3% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Увеличение за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с ростом объема реализации на 5,1% (позитивный эффект в размере 55 млрд руб.) и увеличением средней цены реализации на 3,3% (позитивный эффект в размере 37 млрд руб.).

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, топливо маловязкое судовое, дизельное топливо и прочее) в морских портах Дальнего Востока, в Северной, Северо-Западной и на юге Европейской части России, в портах рек Волго-Донского бассейна и Сибири, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за третий квартал 2019 года осталась на уровне второго квартала 2019 года за счет роста средней цены реализации на 0,4% (позитивный эффект в размере 3 млрд руб.), который был компенсирован снижением объема реализации на 1,7% (негативный эффект в размере 3 млрд руб.).

Выручка от реализации бункерного топлива за 9 мес. 2019 года увеличилась по сравнению с 9 мес. 2018 года по причине увеличения объема реализации на 4,3% (позитивный эффект в размере 3 млрд руб.).

Реализация продукции нефтехимии

Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на немецких заводах, составил 0,25 млн тонн за третий квартал 2019 года и 0,20 млн тонн за второй квартал 2019 года.

За третий квартал 2019 года по сравнению со вторым кварталом 2019 года реализация продукции нефтехимии в зарубежных странах выросла в связи с увеличением средней цены реализации на 27,5% (позитивный эффект в размере 9 млрд руб.). За 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года реализация продукции нефтехимии в зарубежных странах выросла в связи с увеличением средней цены реализации на 18,6% (позитивный эффект в размере 8 млрд руб.), что было частично компенсировано уменьшением объема реализации на 12,5% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.).

За третий квартал 2019 года по сравнению со вторым кварталом 2019 года реализация продукции нефтехимии на внутреннем рынке снизилась в связи с уменьшением объема реализации на 13,4% (негативный эффект в размере 6 млрд руб.), что было частично компенсировано ростом средней цены реализации на 1,4% (позитивный эффект в размере 1 млрд руб.). За 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года реализация продукции нефтехимии на внутреннем рынке снизилась в связи с уменьшением объема реализации на 7,7% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.) и уменьшением средней цены реализации на 4,5% (негативный эффект в размере 3 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Реализация газа

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены на газ, реализованный Компанией¹:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|---------------------------------------|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | % изме- нения | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | % изме- нения |
| Выручка | млрд руб. | | | млрд руб. | | |
| На территории РФ | 45,2 | 46,9 | (3,6)% | 147,0 | 144,4 | 1,8% |
| За пределами РФ | 15,6 | 14,3 | 9,1% | 44,3 | 19,9 | >100% |
| Итого | 60,8 | 61,2 | (0,7)% | 191,3 | 164,3 | 16,4% |
| Объем продаж | млрд куб. м | | | млрд куб. м | | |
| На территории РФ | 13,77 | 14,35 | (4,0)% | 44,02 | 43,70 | 0,7% |
| За пределами РФ | 1,28 | 1,20 | 6,7% | 3,65 | 1,86 | 96,2% |
| Итого | 15,05 | 15,55 | (3,2)% | 47,67 | 45,56 | 4,6% |
| Средняя цена | тыс. руб./тыс. куб. м | | | тыс. руб./тыс. куб. м | | |
| На территории РФ | 3,28 | 3,27 | 0,3% | 3,34 | 3,32 | 0,6% |
| За пределами РФ | 12,08 | 11,96 | 1,0% | 12,12 | 10,73 | 13,0% |
| Средняя цена реализации Группы | 4,03 | 3,94 | 2,3% | 4,01 | 3,62 | 10,8% |

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Снижение выручки от реализации газа на территории РФ по итогам третьего квартала 2019 года относительно второго квартала 2019 года связано преимущественно со снижением объемов реализации на 4,0%.

Увеличение выручки от реализации газа на территории РФ по итогам 9 мес. 2019 относительно 9 мес. 2018 года на 1,8% в основном связано с ростом средней цены реализации на 0,6% (положительный эффект на выручку в размере 1,1 млрд руб.) и ростом объемов реализации на 0,7% (положительный эффект в размере 1,5 млрд руб. Значительный рост реализации за пределами РФ преимущественно связан с увеличением добычи газа проектом Зохран).

Вспомогательные услуги и прочая реализация

В состав Роснефти входят сервисные предприятия, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги в основном обществам Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | За 9 месяцев, закончившихся | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | | 30 июня 2019 | | % изме- нения | 30 сентября 2019 | | 30 сентября 2018 | | % изме- нения |
| | % от итого выручки | % от итого выручки | % от итого выручки | % от итого выручки | | % от итого выручки | % от итого выручки | % от итого выручки | | |
| | млрд руб., за исключением % | | | | | | | | | |
| Услуги бурения | 0,7 | 3,5% | 1,1 | 4,7% | (36,4)% | 2,3 | 3,6% | 2,0 | 3,4% | 15,0% |
| Продажа материалов | 5,6 | 28,1% | 8,7 | 37,2% | (35,6)% | 21,3 | 33,2% | 23,3 | 39,8% | (8,6)% |
| Ремонт и обслуживание | 0,8 | 4,0% | 1,0 | 4,3% | (20,0)% | 2,6 | 4,0% | 2,0 | 3,4% | 30,0% |
| Аренда | 1,1 | 5,5% | 1,3 | 5,6% | (15,4)% | 3,7 | 5,8% | 3,7 | 6,3% | – |
| Транспорт | 6,2 | 31,2% | 5,0 | 21,4% | 24,0% | 16,0 | 24,9% | 10,9 | 18,6% | 46,8% |
| Реализация тепло- и электроэнергии | 2,3 | 11,6% | 2,8 | 12,0% | (17,9)% | 8,2 | 12,8% | 7,6 | 13,0% | 7,9% |
| Прочее | 3,2 | 16,1% | 3,5 | 14,8% | (8,6)% | 10,1 | 15,7% | 9,0 | 15,5% | 12,2% |
| Итого | 19,9 | 100,0% | 23,4 | 100,0% | (15,0)% | 64,2 | 100,0% | 58,5 | 100,0% | 9,7% |

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

За 9 мес. 2019 года и 9 мес. 2018 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика» составил 16 млрд руб. и 2 млрд руб., соответственно.

Увеличение относительно 2018 года связано с признанием дохода по международному проекту Курдистан.

Операционные расходы сегмента Переработка, коммерция и логистика

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» включают¹:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|---|-------------------------------|--------------|------------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | % изме- нения | | 30 | 30 | % изме- нения |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| | млрд руб., за исключением % | | | | | | |
| Затраты заводов в РФ | 35,7 | 33,6 | 6,3% | 99,9 | 90,6 | 10,3% | |
| Затраты заводов за рубежом | 5,8 | 4,5 | 28,9% | 16,9 | 19,7 | (14,2)% | |
| Стоимость компонентов (присадок) для заводов вне РФ | 9,0 | 3,8 | >100% | 18,0 | 20,3 | (11,3)% | |
| Затраты сбытовых предприятий | 9,7 | 9,5 | 2,1% | 28,3 | 27,9 | 1,4% | |
| Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика» | 60,2 | 51,4 | 17,1% | 163,1 | 158,5 | 2,9% | |

¹Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

Производственные затраты увеличились в третьем квартале 2019 года относительно второго квартала 2019 года на 17,1%. Рост затрат по приобретению компонентов для заводов вне РФ обусловлен увеличением объема переработки в связи со снятием ограничений по трубопроводу.

За 9 мес. 2019 года производственные затраты выросли на 2,9% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение затрат заводов в РФ на 10,3% по сравнению с 9 мес. 2018 года, обусловленное ростом тарифов естественных монополий, индексацией заработной платы, было скомпенсировано снижением затрат заводов за рубежом за 9 мес. 2019 года.

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании:

| | млрд руб. | За 3 месяца, закончившихся | | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|---|-------------|-------------------------------|--------------|------------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | | 30 | 31 | % изме- нения | | 30 | 30 | % изме- нения |
| | | сентября 2019 | июня 2019 | | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| Операционные расходы заводов в РФ | 35,7 | 33,6 | 6,3% | 99,9 | 90,6 | 10,3% | | |
| Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии | руб./т | 1 465 | 1 633 | (10,3)% | 1 494 | 1 326 | 12,7% | |
| Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти | руб./т | 1 417 | 1 575 | (10,0)% | 1 446 | 1 283 | 12,7% | |
| Операционные расходы заводов вне РФ¹ | 5,8 | 4,5 | 28,9% | 16,9 | 19,7 | (14,2)% | | |
| Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии | руб./т | 1 986 | 3 000 | (33,8)% | 2 490 | 2 177 | 14,4% | |
| Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти | руб./т | 2 094 | 3 110 | (32,7)% | 2 625 | 2 211 | 18,7% | |
| Операционные расходы заводов итого | 41,5 | 38,1 | 8,9% | 116,8 | 110,3 | 5,9% | | |

¹Также на заводах за рубежом были приобретены компоненты (присадки) для вовлечения в процесс переработки: в третьем квартале 2019 года – 9,0 млрд руб., во втором квартале 2019 года – 3,8 млрд руб., за 9 мес 2019 года – 18,0 млрд руб., за 9 мес 2018 года – 20,3 млрд руб.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в третьем квартале 2019 года выросли по сравнению со вторым кварталом 2019 года на 6,3% и составили 35,7 млрд руб., что в основном связано с плановым ростом объема ремонтных работ.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

По сравнению с 9 мес. 2018 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, а также удельные операционные затраты на тонну переработанной нефти НПЗ за 9 мес. 2019 года увеличились на 10,3% (рост удельных затрат составил 12,7%), что связано с ростом тарифов естественных монополий, индексацией заработной платы.

Затраты заводов вне РФ в третьем квартале 2019 года составили 5,8 млрд руб. По сравнению с 6,5 млрд руб. за второй квартал 2019 года (с учетом исключения во втором квартале разового дохода от перерасчета затрат, относящегося к 2018 году в сумме 2,0 млрд руб.) затраты заводов снизились на 10,8%, за счет уменьшения в третьем квартале объемов работ по обслуживанию и ремонту.

По сравнению с 9 мес. 2018 года операционные расходы заводов вне РФ за 9 мес. 2019 года (с учетом исключения разового дохода) снизились за счет уменьшения объемов ремонтных работ.

Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, а также стоимость переработки нефти и газа, вторичной переработки нефтепродуктов по договорам процессинга Компании на предприятиях третьих лиц¹:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|--------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | | 30 | 30 | |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| Нефть и газ | | | | | | |
| Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ² | 282 | 349 | (19,2)% | 878 | 610 | 44,0% |
| <i>в т.ч. на внутреннем рынке</i> | <i>94</i> | <i>109</i> | <i>(13,8)%</i> | <i>316</i> | <i>286</i> | <i>10,5%</i> |
| <i>на международном рынке</i> | <i>188</i> | <i>240</i> | <i>(21,7)%</i> | <i>562</i> | <i>324</i> | <i>73,5%</i> |
| Объем приобретенной нефти (млн баррелей) | 92,9 | 101,8 | (8,7)% | 264,6 | 167,0 | 58,4% |
| <i>в т.ч. на внутреннем рынке</i> | <i>28,7</i> | <i>31,3</i> | <i>(8,3)%</i> | <i>92,4</i> | <i>85,9</i> | <i>7,6%</i> |
| <i>на международном рынке</i> | <i>64,2</i> | <i>70,5</i> | <i>(8,9)%</i> | <i>172,2</i> | <i>81,1</i> | <i>>100%</i> |
| Объем покупного газа (млрд куб. м) | 2,43 | 2,39 | 1,7% | 8,83 | 8,86 | (0,3)% |
| Нефтепродукты | | | | | | |
| Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³ | 82 | 70 | 17,1% | 209 | 185 | 13,0% |
| Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн) | 2,88 | 1,77 | 62,7% | 7,94 | 5,91 | 34,3% |
| Услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов | | | | | | |
| Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.) | 8,1 | 6,9 | 17,4% | 23,0 | 21,5 | 7,0% |
| Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн) | 2,0 | 1,7 | 17,6% | 6,0 | 5,9 | 1,7% |
| Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м) | 2,7 | 2,8 | (3,6)% | 8,4 | 8,0 | 5,0% |
| Стоимость приобретенных товаров для розницы (млрд руб.) ⁴ | 4,5 | 4,1 | 9,8% | 12,0 | 11,9 | 0,8% |
| Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях (млрд руб.) | 10,6 | 11,7 | (9,4)% | 32,6 | 20,0 | 63,0% |
| <i>в т.ч. внутригрупповые закупки (млрд руб.)</i> | <i>10,6</i> | <i>11,7</i> | <i>(9,4)%</i> | <i>32,6</i> | <i>20,0</i> | <i>63,0%</i> |
| Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.) | 376 | 430 | (12,6)% | 1,122 | 828 | 35,5% |

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО, без учета внутригрупповых оборотов.

² Включает в себя затраты сегмента «Разведка и добыча» в сумме 3 млрд руб. в 3 квартале 2019 года и 17 млрд руб. за 9 мес. 2019 года..

³ Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

⁴ Проведена реклассификация стоимости приобретенных товаров для розницы из статьи «операционные расходы». С учетом реклассификации пересмотрены предыдущие периоды

Покупка нефти

Компания проводит закупки нефти в основном у ассоциированных предприятий с целью ее переработки на собственных НПЗ, а также для последующей реализации на экспорт.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

| | За 3 месяца, закончившихся | | %, изменения | За 9 месяцев, закончившихся | | Изменения, % |
|---------------------------|-------------------------------|-----------------|-----------------|--------------------------------|---------------------|-----------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млн баррелей | | млн баррелей | | | |
| Международный рынок | 64,2 | 70,5 | (8,9)% | 172,2 | 81,1 | >100% |
| Удмуртнефть | 6,7 | 7,4 | (9,5)% | 22,6 | 18,1 | 24,9% |
| Славнефть | 13,6 | 12,9 | 5,4% | 39,8 | 36,8 | 7,9% |
| Мессояханефтегаз | 5,3 | 4,8 | 10,4% | 14,6 | 11,9 | 22,7% |
| Лукойл-Резервнефтепродукт | - | - | - | - | 0,6 | (100)% |
| Прочие | 3,1 | 6,2 | (50,0)% | 15,5 | 18,5 | (16,2)% |
| Итого | 92,9 | 101,8 | (8,7)% | 264,6 | 167,0 | 58,4% |

За третий квартал 2019 года на объем операций по закупке нефти на международном рынке составил 64,2 млн баррелей, что на 8,9 % меньше по сравнению с 70,5 млн баррелей во втором квартале 2019 года. Снижение объема закупок на внешнем рынке обусловлено увеличением объема производства на собственных мощностях и снижением потребности в приобретении дополнительных объемов на внешнем рынке. Увеличение стоимости закупки нефти вне РФ за 9 месяцев 2019 года обусловлено поставками нефти из Венесуэлы в счет ранее выданных предоплат, поставками нефти из Курдистана.

Роснефть осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями, показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

За третий квартал 2019 года объем операций по обмену нефтью составил 10,7 млн барр. и 9,9 млн барр., во втором квартале 2019 года соответственно, а также 29,3 млн барр. за 9 месяцев 2018 года.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых дочерних обществ Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержены сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона. Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации осуществляется в основном для реализации на международном рынке.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в третьем и втором кварталах 2019 года:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|---|----------------------------|-------------|-----------------------------|--------------|-------------|-----------------------------|--------------|-----------------|----------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 июня 2019 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т ¹ | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т ¹ | | | |
| Приобретение нефтепродуктов в России | 7 | 0,58 | | 6 | 0,15 | | 16,7% | >100% | |
| Высокооктановые бензины | 3 | 0,23 | 39,2 | 3 | 0,07 | 46,5 | - | >100% | (15,7)% |
| Дизельное топливо | 3 | 0,26 | 34,7 | 3 | 0,07 | 45,2 | - | >100% | (23,2)% |
| Прочие | 1 | 0,09 | 37,5 | 0 | 0,01 | 39,1 | >100% | >100% | (4,1)% |
| Приобретение нефтепродуктов за рубежом | 75 | 2,30 | 37,2 | 64 | 1,62 | 39,8 | 17,2% | 42,0% | (6,6)% |
| Итого | 82 | 2,88 | | 70 | 1,77 | | 17,1% | 62,7% | |

¹Посчитано от неокругленных данных.

Увеличение стоимости закупки нефтепродуктов вне РФ связано с увеличением трейдинговой активности за рубежом.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за 9 мес. 2019 года и 9 мес. 2018 года:

| | За 9 месяцев, закончившихся | | | | | | % изменения | | |
|--|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|-------------|--------------------------|----------------|--------------|-------------|
| | 30 сентября 2019 | | | 30 сентября 2018 | | | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т |
| | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т ¹ | млрд руб. | млн тонн | тыс. руб./т ¹ | | | |
| Приобретение нефтепродуктов в России | 17 | 0,77 | | 19 | 0,59 | | (10,5)% | 30,5% | |
| Высокооктановые бензины | 4 | 0,32 | 34,9 | 7 | 0,21 | 34,2 | (42,9)% | 52,4% | 1,9% |
| Дизельное топливо | 9 | 0,27 | 41,2 | 9 | 0,23 | 38,5 | – | 17,4% | 7,0% |
| Прочие | 4 | 0,18 | 20,0 | 3 | 0,15 | 19,8 | 33,3% | 20,0% | 2,5% |
| Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом | 192 | 7,17 | 31,4 | 166 | 5,32 | 31,2 | 15,7% | 34,8% | 0,7% |
| Итого | 209 | 7,94 | | 185 | 5,91 | | 13,0% | 34,3% | |

¹Посчитано от неокругленных данных.

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок, а также различных видов нефтепродуктов.

Услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Операции по реализации ПАО «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у ПАО «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 3,8 млрд руб. и 3,9 млрд руб. за третий квартал 2019 года и второй квартал 2019 года, соответственно, а также 10,7 млрд руб. за 9 мес. 2019 года и 10,0 за 9 мес. 2018 года.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным покупателям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы), а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам.

Увеличение транспортных расходов за третий квартал 2019 года на 34,4% по сравнению с вторым кварталом 2019 года произошло в основном вследствие увеличения базиса поставки для нефти и нефтепродуктов на экспорт и прочих коммерческих расходов.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Транспортные расходы в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за третий квартал 2019 и второй квартал 2019 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

| | За 3 месяца, закончившихся | | | | | | | | % изменения | | |
|--|----------------------------|-------------------------|----------------------|--|-----------------|-------------------------|----------------------|--|--------------|--------------|---|
| | 30 сентября 2019 | | | | 30 июня 2019 | | | | | | |
| | Объем, млн тонн | Доля в объемах экспорта | Стоимость, млрд руб. | Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹ | Объем, млн тонн | Доля в объемах экспорта | Стоимость, млрд руб. | Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹ | Объем | Стоимость | Стоимость транспортировки на тонну ¹ |
| НЕФТЬ | | | | | | | | | | | |
| Реализация за рубежом | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод | 31,0 | 82,7% | 70,0 | 2,26 | 28,7 | 76,3% | 66,2 | 2,30 | 8,0% | 5,7% | (1,7)% |
| Ж/д и смешанный | 0,5 | 1,3% | 1,8 | 3,57 | 0,5 | 1,3% | 1,9 | 3,61 | – | (5,3)% | (1,1)% |
| Морской транспорт и поставка FCA | 6,0 | 16,0% | 9,1 | 1,52 | 8,4 | 22,4% | | | (28,6)% | >100% | >100% |
| Поставка на НПЗ | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод ² | 27,8 | | 25,3 | 0,91 | 22,2 | | 15,2 | 0,69 | 25,2% | 66,4% | 31,9% |
| Ж/д и смешанный | 2,2 | | 5,5 | 2,49 | 2,9 | | 7,2 | 2,50 | (24,1)% | (23,6)% | (0,4)% |
| НЕФТЕПРОДУКТЫ | | | | | | | | | | | |
| Реализация за рубежом | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод | 1,5 | 7,9% | 3,4 | 2,32 | 1,5 | 10,1% | 3,3 | 2,30 | – | 3,0% | 0,9% |
| Ж/д и смешанный | 10,3 | 54,5% | 33,5 | 3,24 | 11,6 | 78,4% | 30,6 | 2,63 | (11,2)% | 9,5% | 23,2% |
| Морской транспорт и поставка FCA | 7,1 | 37,6% | 7,2 | 1,01 | 1,7 | 11,5% | | | >100% | >100% | >100% |
| ГАЗ | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод ³ | 8,7 | | 10,5 | 1,21 | 9,1 | | 10,6 | 1,16 | (4,4)% | (0,9)% | 4,3% |
| Прочие коммерческие расходы | | | | | | | | | | | |
| | – | | 22 | – | – | | – | – | – | >100% | – |
| Прочие транспортные расходы⁴ | | | | | | | | | | | |
| | | | 19,0 | | | | 19,0 | | | – | |
| Итого | 86,5 | | 207 | | 77,5 | | 154 | | 11,5% | 34,4% | |

¹Посчитано от неокругленных данных.

²Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемые на заводы в Германии.

³Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов.

⁴ Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, понесенные Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

В третьем квартале 2019 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом уменьшились по сравнению с предыдущим кварталом и составили 2,26 тыс. руб. на тонну.

В третьем квартале 2019 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ увеличились на 31,9% по сравнению с вторым кварталом 2019 года в результате изменения структуры маршрутов.

В третьем квартале 2019 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом увеличились на 23,2% по сравнению с предыдущим кварталом, что было в основном связано с изменением структуры отгрузок.

За 9 мес. 2019 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за 9 мес. 2019 года и 9 мес. 2018 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

| | За 9 месяцев, закончившихся | | | | | | | | % изменения | | |
|--|-----------------------------|-------------------------|----------------------|--|------------------|-------------------------|----------------------|--|-------------|--------------|---|
| | 30 сентября 2019 | | | | 30 сентября 2018 | | | | | | |
| | Объем, млн тонн | Доля в объемах экспорта | Стоимость, млрд руб. | Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹ | Объем, млн тонн | Доля в объемах экспорта | Стоимость, млрд руб. | Стоимость транспортировки тыс. руб./т ¹ | Объем | Стоимость | Стоимость транспортировки на тонну ¹ |
| НЕФТЬ | | | | | | | | | | | |
| Реализация за рубежом | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод | 89,0 | 86,5% | 201,5 | 2,26 | 83,4 | 92,0% | 178,2 | 2,13 | 6,7% | 13,1% | 6,1% |
| Ж/д и смешанный | 1,7 | 1,6% | 6,1 | 3,60 | 1,6 | 1,8% | 5,4 | 3,56 | 6,3% | 13,0% | 1,1% |
| Морской транспорт и поставка FCA | 18,5 | 16,9% | 9,1 | 2,03 | 5,6 | 6,2% | | | >100% | >100% | >100% |
| Поставка на НПЗ | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод ² | 74,1 | | 58,3 | 0,79 | 77,7 | | 59,6 | 0,77 | (4,6)% | (2,2)% | 2,6% |
| Ж/д и смешанный | 7,8 | | 22,6 | 2,91 | 7,7 | | 26,8 | 3,48 | 1,3% | (15,7)% | (16,4)% |
| НЕФТЕПРОДУКТЫ | | | | | | | | | | | |
| Реализация за рубежом | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод | 5,3 | 10,3% | 12,9 | 2,45 | 6,2 | 11,0% | 16,3 | 2,65 | (14,5)% | (20,9)% | (7,5)% |
| Ж/д и смешанный | 35,2 | 68,3% | 102,7 | 2,91 | 40,1 | 71,0% | 101,4 | 2,53 | (12,2)% | 1,3% | 15,0% |
| Морской транспорт и поставка FCA | 11,0 | 21,4% | 7,2 | 1,53 | 10,2 | 18,0% | | | 7,8% | >100% | >100% |
| ГАЗ | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод ³ | 27,0 | | 31,7 | 1,17 | 30,5 | | 33,6 | 1,10 | (11,5)% | (5,7)% | 6,4% |
| Прочие коммерческие расходы | – | | 22 | – | – | | – | – | – | >100% | – |
| Прочие транспортные расходы ⁴ | | | 56,9 | | | | 51,7 | | | 10,1% | |
| Итого | 242,6 | | 531 | | 232,5 | | 473 | | 4,3% | 12,3% | |

¹Посчитано от неокругленных данных.

²Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемые на заводы в Германии.

³Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов.

⁴Прочие транспортные расходы включают также затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, понесенные Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

Изменение транспортных тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года в основном связано с индексацией тарифов.

Акцизы

В третьем квартале 2019 года расходы на уплату акцизов составили 67 млрд руб. (в том числе уплаченные за рубежом в сумме 37 млрд руб.) по сравнению с 48 млрд руб. во втором квартале 2019 года, что обусловлено увеличением объемов переработки в РФ и за рубежом.

За 9 мес. 2019 года акцизы составили 188 млрд руб. (в том числе 102 млрд руб. акцизов, связанных с переработкой за пределами России) по сравнению с 247 млрд руб. за 9 мес. 2018 года. Снижение связано с введением с 2019 года механизма “обратного акциза” (вычета начисленного акциза с повышающим коэффициентом в отношении нефтяного сырья, направляемого на переработку), частично компенсированного увеличением расходов на уплату акцизов из-за роста ставок акцизов в 2019 году

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Ставки экспортных таможенных пошлин приведены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых, налог на дополнительный доход, экспортные пошлины и акцизы», а дополнительная информация об обложении таможенными пошлинами экспорта нефти и нефтепродуктов раскрыта в разделе «Налогообложение» в Приложении 1.

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|-------------------------------------|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд руб., за исключением % | | | | | |
| Экспортные пошлины на нефть | 153 | 161 | (5,0)% | 445 | 543 | (18,0)% |
| Экспортные пошлины на нефтепродукты | 55 | 49 | 12,2% | 154 | 201 | (23,4)% |
| Итого экспортные пошлины | 208 | 210 | (1,0)% | 599 | 744 | (19,5)% |

Снижение расхода по экспортной пошлине в третьем квартале 2019 года по сравнению со вторым кварталом 2019 года обусловлено снижением цены на нефть Urals, что было во многом нивелировано увеличением объемов облагаемого пошлиной экспорта нефтепродуктов.

Снижение расхода по экспортной пошлине за 9 мес. 2019 года по сравнению с 9 мес. 2018 года обусловлено снижением ставок экспортной пошлины ввиду действующих с 1 января 2019 года изменений в российском таможенном законодательстве (в рамках завершения налогового маневра) и снижения цены Urals.

В таблице ниже представлены показатели, относящиеся к таможенным пошлинам на нефть за рассматриваемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | тыс. руб./т | | | | | |
| Законодательно установленная ставка | 6,14 | 6,72 | (8,7)% | 6,21 | 7,65 | (18,9)% |
| Фактическая ставка при экспорте нефти в страны дальнего зарубежья | 5,61 | 6,30 | (10,9)% | 5,63 | 7,18 | (21,6)% |

Отклонение фактических ставок вывозных таможенных пошлин от законодательно установленных объясняется неравномерными объемами ежемесячных поставок, подлежащих обложению по ежемесячно меняющимся ставкам таможенных пошлин, а также предоставлением тарифных льгот и применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин («льготных» ставок) в соответствии с положениями ст. 3.1 и ст. 35 Закона РФ «О таможенном тарифе».

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕГМЕНТ

Сегмент включает в себя результаты деятельности обществ группы, оказывающих услуги корпоративного сервиса, а также расходы холдинговых предприятий.

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|--------------------|------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| Финансовые результаты, млрд руб. | | | | | | |
| ЕБИТДА | 14 ¹ | (15) | – | (33) | (39) | 15,4% |
| Капитальные затраты ² | 1 | 2 | (50,0)% | 8 | 11 | (27,3)% |

¹ Проведен рекласс резерва под ожидаемые кредитные убытки (27 млрд руб. начислены в 1 кв.2019 г.) в сегмент «Переработка, коммерция и логистика»

² Раздел «Капитальные затраты».

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Затраты и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению сотрудников (исключая заработную плату и социальное обеспечение рабочих, занятых на предприятиях нефтедобычи и нефтепереработки), комиссионные платежи банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, расходы на аренду, изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и другие общехозяйственные расходы.

Исключая признание резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчетных периодах, общехозяйственные и административные расходы за третий квартал 2019 года и второй квартал 2019 года составили 31,6 млрд руб. и 42,6 млрд руб., соответственно.

За 9 мес. 2019 и 2018 года сумма общехозяйственных и административных расходов составила 112 млрд руб. и 113 млрд руб., соответственно, исключая резерв под ожидаемые кредитные убытки.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включает в себя износ нефтедобывающих активов, а также прочих активов производственного и непромышленного назначения.

В третьем квартале 2019 года расходы по истощению и амортизации составили 172 млрд руб. (в основном по ОС и НКС нефтепромышленного назначения), что на 4,9% больше, по сравнению со вторым кварталом 2019 года, в котором расходы по истощению и амортизации составили 164 млрд руб.

За 9 мес. 2019 года расходы по истощению и амортизации увеличились на 7,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года и составили 510 млрд руб. В связи с признанием активов в форме права пользования согласно новому стандарту МСФО 16 «Аренда» с января 2019 года начислены дополнительные расходы по амортизации.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Информация о порядке расчета НДПИ и НДД приведена в разделе «Налогообложение» в Приложении 1.

Ниже приведены расходы по налогам, за исключением налога на прибыль, признанные Компанией за анализируемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|--|-------------------------------|--------------------|------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд руб., за исключением % | | | | | |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 540 | 567 | (4,8)% | 1 654 | 1 661 | (0,4)% |
| Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья ¹ | 30 | 19 | 57,9% | 65 | — | — |
| Акцизы | 67 | 48 | 39,6% | 188 | 247 | 23,9% |
| в т.ч. начисленный акциз | 125 | 106 | 17,9% | 331 | 247 | 34,0% |
| в т.ч. «Обратный акциз» с 2019 г. | (58) | (58) | — | (143) | — | — |
| Страховые взносы | 20 | 19 | 5,3% | 57 | 50 | 14,0% |
| Налог на имущество | 10 | 9 | 11,1% | 29 | 32 | (9,4)% |
| Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени | 2 | 2 | — | 7 | 5 | 40,0% |
| Итого налоги, за исключением налога на прибыль | 669 | 664 | 0,7% | 2 000 | 1 995 | 0,3% |

¹ Действует с января 2019.

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, в третьем квартале 2019 года по сравнению со вторым кварталом увеличилась на 0,7%. Снижение налога на добычу полезных ископаемых, обусловленное снижением цены на нефть Urals и, соответственно ставок, было компенсировано увеличением расходов по уплате акцизов и НДС за счет расширения периметра участков недр, перешедших на новый налоговый режим.

В третьем квартале 2019 года акцизы составили 125 млрд руб. (в том числе уплаченные за рубежом в сумме 37 млрд руб.) по сравнению со 106 млрд руб. во втором квартале 2019 года что обусловлено увеличением объемов переработки в РФ и за рубежом.

За 9 мес. 2019 года акцизы составили 331 млрд руб. (в том числе 102 млрд руб. акцизов, связанных с переработкой за пределами России) по сравнению с 247 млрд руб. за 9 мес. 2018 года, что обусловлено ростом ставок акцизов в 2019 году, а также введением с 2019 года акцизов на нефтяное сырье. При этом сумма акцизных вычетов (включая “обратный акциз” на нефтяное сырье) составила 143 млрд руб.

Финансовые доходы и расходы

В третьем квартале 2019 года финансовые расходы нетто составили 20 млрд руб. по сравнению с 19 млрд руб. во втором квартале 2019 года. За 9 мес. 2019 и 2018 года финансовые расходы нетто составили 63 млрд руб. и 128 млрд руб., соответственно. Наибольший эффект на изменение показателя оказала переоценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов и переоценка прочих финансовых активов в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Прочие доходы и расходы

В третьем квартале 2019 года прочие доходы составили 3 млрд руб. по сравнению с 1 млрд руб. во втором квартале 2019 года. За 9 месяцев 2019 и 2018 года прочие доходы составили 7 и 48 млрд руб., соответственно.

Прочие расходы включают эффект от обесценения активов, а также от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие расходы. За третий квартал 2019 года прочие расходы составили 14 млрд руб., по сравнению с 15 млрд руб. во втором квартале 2019 года. В первом квартале 2019 года было признано списание активов в сегменте «Переработка, коммерция, и логистика» как следствие налогового маневра в размере 80 млрд руб. За 9 мес. 2019 прочие расходы составили 135 млрд руб.

Курсовые разницы

Эффект курсовых разниц связан, главным образом, с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу иностранной валюты на конец периода.

Курсовая разница составила доход в размере 11 млрд руб. и 15 млрд руб. в третьем и втором кварталах 2019 года, соответственно. За 9 мес. 2018 курсовая разница составила доход в размере 41 млрд руб.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, в составе курсовой разницы составил 17 млрд руб. за 9 мес. 2019 г.

Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования

Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования составили 36 млрд руб. в третьем квартале 2019 года и 37 млрд руб. во втором квартале 2019 года. За 9 мес. 2019 и 2018 года реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования составили 109 млрд руб.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Налог на прибыль

В следующей таблице приводится эффективная ставка налога на прибыль по МСФО за рассматриваемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------|-----------------|-----------------------------|---------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО | 16,7% | 17,3% | 17,5% | 22,7% |

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для расчета налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль за рассматриваемые отчетные периоды отличается от законодательно установленной ставки в размере 20% из-за различий в порядке признания расходов и доходов для целей МСФО и налогообложения, а также применения налоговых льгот.

Чистая прибыль

В третьем квартале 2019 года чистая прибыль составила 250 млрд руб. (в доле акционеров – 225 млрд руб.) по сравнению с 220 млрд руб. (в доле акционеров – 194 млрд руб.) во втором квартале 2019 года. Увеличение прибыли по сравнению со вторым кварталом 2019 года обусловлено увеличением операционной прибыли (+10,9%).

За 9 мес. 2019 года чистая прибыль составила 626 млрд руб. (в доле акционеров – 550 млрд руб.), с учетом признания обесценения активов в первом квартале 2019 года. За 9 мес. 2018 года чистая прибыль составила 517 млрд руб. (в доле акционеров – 440 млрд руб.). Рост показателя за 9 мес. 2019 года обусловлен положительной динамикой операционной прибыли, а также снижением финансовых расходов.

Ликвидность и капитальные затраты

Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|--|-------------------------------|--------------------|------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 Июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд руб. | | | млрд руб. | | |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 306 | 214 | 43,0% | 768 | 1 126 | (31,8)% |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (158) | (165) | (4,2)% | (547) | (748) | (26,9)% |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | (176) | (103) | 70,9% | (809) | (283) | >100% |

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства от операционной деятельности в анализируемых периодах представлены в таблице:

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

| | За 3 месяца, закончившихся | | | За 9 месяцев, закончившихся | | |
|--|-------------------------------|--------------|------------------|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 30 | 30 | % изме- нения | 30 | 30 | % изме- нения |
| | сентября 2019 | июня 2019 | | сентября 2019 | сентября 2018 | |
| | млрд руб. | | | млрд руб. | | |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 306 | 214 | 43,0% | 768 | 1 126 | (31,8)% |
| <i>Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки (по среднему курсу)</i> | 78 | 70 | 11,4% | 234 | 192 | 21,9% |
| <i>Зачет прочих финансовых обязательств</i> | 56 | 25 | >100% | 122 | 126 | (3,2)% |
| <i>Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов</i> | 16 | 19 | (15,8)% | 56 | 67 | (16,4)% |
| <i>Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов</i> | 23 | 29 | (20,7)% | 67 | 40 | 67,5% |
| Итого скорректированный операционный денежный поток | 479 | 357 | 34,2% | 1 247 | 1 551 | (19,6)% |

¹ В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 14 млрд руб., и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 2 млрд руб. за третий квартал 2019 года; 17 млрд руб. зачета процентов и 2 млрд руб. оплаты процентов за второй квартал 2019 года; 50 млрд руб. зачета процентов и 6 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2019 года и 63 млрд руб. зачета процентов и 4 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2018 года.

Увеличение операционного потока в третьем квартале 2019 года по сравнению со вторым кварталом 2019 года в основном обусловлено увеличением операционной прибыли Компании и динамикой оборотного капитала.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

В третьем квартале, как и во втором квартале 2019 года, инвестиционная деятельность в основном была направлена на финансирование капитальных затрат.

Снижение инвестиционной деятельности за 9 мес. 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в основном связано с погашением краткосрочных финансовых активов во втором и третьем квартале 2019 года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности за 9 мес. 2019 года, в основном были направлены на плановые погашения кредитов, а также было выплачено 120 млрд руб. дивидендов акционерам Роснефти и 74 млрд руб. неконтролирующим акционерам. За аналогичный период 2018 года было выплачено 70 млрд руб. дивидендов акционерам Роснефти и 35 млрд руб. неконтролирующим акционерам.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Капитальные затраты

Ниже представлены финансирование капитальных затрат по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды:

| | За 3 месяца, закончившихся | | % изме- нения | За 9 месяцев, закончившихся | | % изме- нения |
|---|-------------------------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 | |
| | млрд руб. | | | млрд руб. | | |
| РН-Юганскнефтегаз | 46 | 45 | 2,2% | 137 | 163 | (16,0)% |
| Ванкорские проекты | 16 | 16 | – | 48 | 52 | (7,7)% |
| Самотлорнефтегаз | 13 | 17 | (23,5)% | 47 | 44 | 6,8% |
| Проект Зохран | 11 | 21 | (47,6)% | 43 | 31 | 38,7% |
| Роспан Интернешнл | 4 | 8 | (50,0)% | 18 | 25 | (28,0)% |
| Оренбургнефть | 7 | 5 | 40,0% | 20 | 24 | (16,7)% |
| РН-Уватнефтегаз | 5 | 5 | – | 16 | 20 | (20,0)% |
| Самаранефтегаз | 6 | 6 | – | 20 | 21 | (4,8)% |
| Востсибнефтегаз | 6 | 7 | (14,3)% | 21 | 22 | (4,5)% |
| РН-Пурнефтегаз ¹ | 6 | 5 | 20,0% | 15 | 17 | (11,8)% |
| РН-Няганьнефтегаз | 5 | 6 | (16,7)% | 16 | 17 | (5,9)% |
| Конданефть | 7 | 10 | (30,0)% | 22 | 18 | 22,2% |
| Таас-Юрях Нефтегазодобыча | 4 | 5 | (20,0)% | 13 | 17 | (23,5)% |
| Башнефть-Добыча | 6 | 5 | 20,0% | 15 | 15 | – |
| Тюменнефтегаз | 4 | 4 | – | 12 | 16 | (25,0)% |
| Варьеганнефтегаз | 5 | 5 | – | 15 | 13 | 15,4% |
| РН-Северная нефть | 3 | 2 | 50,0% | 10 | 13 | (23,1)% |
| Харампурнефтегаз | 3 | 4 | (25,0)% | 8 | 12 | (33,3)% |
| Верхнечонскнефтегаз | 4 | 5 | (20,0)% | 14 | 13 | 7,7% |
| Башнефть-Полюс | 5 | 7 | (28,6)% | 16 | 11 | 45,5% |
| Шельфовые проекты (Сахалин-1) | 3 | 4 | (25,0)% | 10 | 9 | 11,1% |
| Томскнефть ВНК | 2 | 1 | 100,0% | 6 | 5 | 20,0% |
| Сибнефтегаз | 2 | 1 | 100,0% | 5 | 3 | 66,7% |
| Соровскнефть | 2 | 1 | 100,0% | 5 | 4 | 25,0% |
| Прочие | 10 | 11 | (9,1)% | 30 | 39 | (23,1)% |
| Государственные субсидии | (2) | (2) | – | (4) | (3) | (33,3)% |
| Итого разведка и добыча | 183 | 204 | (10,3)% | 578 | 621 | (6,9)% |
| Новокуйбышевский НПЗ | 2 | 2 | – | 5 | 5 | – |
| Туапсинский НПЗ | 1 | 1 | – | 3 | 3 | – |
| Куйбышевский НПЗ | 1 | 1 | – | 2 | 2 | – |
| Сызранский НПЗ | 1 | – | – | 2 | 2 | – |
| Рязанская НПЗ | 1 | – | – | 2 | 3 | (33,3)% |
| Комсомольский НПЗ | 2 | 1 | 100% | 6 | 2 | >100,0% |
| Ангарская НХК | 2 | – | – | 3 | 3 | – |
| НПЗ Башнефти | 1 | 3 | (66,7)% | 6 | 2 | >100,0% |
| Саратовский НПЗ | 1 | – | – | 1 | 1 | – |
| Ачинский НПЗ | – | 3 | – | 3 | 1 | >100,0% |
| Прочие заводы | – | – | – | 3 | 10 | (70,0)% |
| Сбытовые подразделения и прочие | 2 | 5 | (40,0)% | 12 | 13 | (7,7)% |
| Итого переработка, коммерция и логистика | 14 | 16 | (12,5)% | 48 | 47 | 2,1% |
| Итого прочая деятельность | 1 | 2 | (50,0)% | 8 | 11 | (27,3)% |
| Итого капитальные затраты | 198 | 222 | (10,8)% | 634 | 679 | (6,6)% |
| Покупка лицензий | 1 | 1 | – | 4 | 2 | 100,0% |
| Возврат авансов за участие в аукционах | – | – | – | – | – | – |

¹ Включая Севкомнефтегаз.

Во третьем квартале 2019 года капитальные затраты в целом по Компании составили 198 млрд руб.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» в третьем квартале 2019 года достигли 183 млрд руб. Объем капитальных затрат сегмента «Разведка и добыча» за 9 мес. составил 578 млрд руб., снижение на 6,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено преимущественно оптимизацией программы эксплуатационного бурения в условиях реализации стратегической инициативы по увеличению доли горизонтальных скважин с большей эффективностью на зрелых месторождениях Компании.

По итогам 9 мес. 2019 г. количество новых горизонтальных скважин увеличилось на 4% по сравнению с уровнем конца сентября 2018 г., а их доля в общем числе выросла на 10 п.п. год к году до 56% от общего количества новых введенных скважин. При этом удельная добыча на горизонтальную скважину возросла на 18% по сравнению с уровнем 9 мес. 2018 г. и превысила 7 тыс тонн на скважину, что более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» в третьем квартале 2019 года составили 14 млрд руб., включая капитализацию затрат по инвесттарифу, по сравнению с 16 млрд руб. во втором квартале 2019 года.

Капитальные затраты по прочим направлениям деятельности в основном связаны с информационными технологиями, закупками судов, транспортных средств и прочего оборудования.

Затраты на приобретение лицензий за 9 мес. 2019 года составили 4 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Оренбургской, Иркутской и Самарской областях, Ханты-Мансийском автономном округе и Республике Башкортостан, Красноярском крае.

Финансовые обязательства и ликвидные активы

Финансовые обязательства по типам валюты и ликвидные активы приведены в таблице¹:

| | в млрд ед. валюты | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|----------------|--------------|-------------------|---------------|----------------|--------------|-------------------|------------------|----------------|------------|-------------------|
| | 30 сентября 2019 | | | | 30 июня 2019 | | | | 30 сентября 2018 | | | |
| | Долл. США | Рубли | Евро | Проч. (руб. экв.) | Долл. США | Рубли | Евро | Проч. (руб. экв.) | Долл. США | Рубли | Евро | Проч. (руб. экв.) |
| Финансовые обязательства | (26,7) | (1 909) | (2,9) | (0,6) | (26,8) | (1 826) | (3,5) | (0,7) | (27,4) | (2 029) | (2,5) | – |
| Ликвидные активы ² | 6,2 | 383 | 0,6 | 2,4 | 7,2 | 383 | 0,7 | 2,7 | 7,6 | 384 | 5,8 | 2,8 |
| Финансовые обязательства, нетто | (20,5) | (1 526) | (2,3) | 1,8 | (19,6) | (1 443) | (2,8) | 2,0 | (19,8) | (1 645) | 3,3 | 2,8 |

¹ Посчитано от неокругленных данных.

² Включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные финансовые активы и часть банковских депозитов.

Финансовые обязательства и ликвидные активы, генерирующие дополнительную доходность для выполнения обязательств Компании, сохранились на уровне, кратко обеспечивающем высокую финансовую устойчивость Компании.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)

Компания проводит постоянный мониторинг и оценку своей деятельности. Ключевые показатели деятельности, используемые Компанией, а также другие существенные финансовые коэффициенты, представлены ниже:

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| Маржа EBITDA | 24,4% | 23,8% | 24,7% | 25,7% |
| Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти | 10,0% | 9,1% | 8,5% | 7,2% |
| Коэффициент ликвидности | 0,83 | 0,88 | 0,83 | 0,91 |
| | руб. на баррель | | | |
| EBITDA в расчете на баррель нефти ¹ | 1 324 | 1 242 | 1 294 | 1 305 |
| Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти | 456 | 519 | 485 | 527 |
| Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти | 254 | 251 | 249 | 235 |
| Свободный денежный поток в расчете на баррель | 701 | 344 | 514 | 740 |
| | руб. на барр. н.э. | | | |
| EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента ¹ | 1 077 | 1 007 | 1 048 | 1 055 |
| Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента | 371 | 421 | 393 | 426 |
| Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента | 206 | 203 | 202 | 190 |
| Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента | 570 | 280 | 417 | 598 |

¹ Исключая долю в ассоциированных и совместных предприятиях.

Компания рассматривает «EBITDA в расчете на баррель», «операционные затраты на добычу на баррель» и «операционные затраты на добычу на барр. н.э.», а также связанные с ними индикаторы как важные показатели эффективности деятельности Компании. Помимо этого, данные показатели часто используются финансовыми аналитиками, инвесторами и другими заинтересованными сторонами при оценке нефтегазовых компаний. Как аналитические инструменты эти показатели имеют ряд ограничений и не должны рассматриваться в отрыве от анализа или заменять собой анализ результатов операционной деятельности Компании, отраженных согласно МСФО.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Показатели по сегменту «Разведка и добыча»¹

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---------------------------------------|----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| Добыча ЖУВ (млн барр.) | 401,1 | 392,8 | 1 191,5 | 1 177,6 |
| Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) | 493,1 | 484,4 | 1 471,3 | 1 457,2 |

¹ Исключая долю в добыче ассоциированных и совместных предприятий.

Расчет EBITDA

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 31 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд руб. | | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 2 135 | 6 452 | 6 073 |
| Эффект от зачета предоплат | 26 | 30 | 89 | 126 |
| Затраты и расходы | (1 884) | (1 814) | (5 434) | (5 078) |
| Износ, истощение и амортизация | 172 | 164 | 510 | 472 |
| EBITDA | 554 | 515 | 1 617 | 1 593 |

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Расчет свободного денежного потока

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд руб. | | | |
| Операционный денежный поток | 306 | 214 | 768 | 1 126 |
| Капитальные затраты | (198) | (222) | (634) | (679) |
| Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки ¹ | 78 | 70 | 234 | 192 |
| Зачет прочих финансовых обязательств | 56 | 25 | 122 | 126 |
| Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов ² | 16 | 19 | 56 | 67 |
| Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов | 23 | 29 | 67 | 40 |
| Рублевый эквивалент свободного денежного потока в долларах США | 281 | 135 | 613 | 872 |

¹ По среднему обменному курсу за текущий период (помесячно).

² В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 14 млрд руб., и оплаченную сумму процентов по долгосрочным договорам в размере 2 млрд руб. за третий квартал 2019 года; 17 млрд руб. зачета процентов и 2 млрд руб. оплаты процентов за второй квартал 2019 года; 50 млрд руб. зачета процентов и 6 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2019 года и 63 млрд руб. зачета процентов и 4 млрд руб. оплаты процентов за 9 мес. 2018 года.

Расчет маржи EBITDA

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|-----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд руб., за исключением % | | | |
| EBITDA | 554 | 515 | 1 617 | 1 593 |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 2 135 | 6 452 | 6 073 |
| Эффект от зачета предоплат | 26 | 30 | 89 | 126 |
| Скорректированная выручка | 2 266 | 2 165 | 6 541 | 6 199 |
| Маржа EBITDA | 24,4% | 23,8% | 24,7% | 25,7% |

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|-----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд руб., за исключением % | | | |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 225 | 194 | 550 | 440 |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 2 240 | 2 135 | 6 452 | 6 073 |
| Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти | 10,0% | 9,1% | 8,5% | 7,2% |

Расчет коэффициента ликвидности

| По состоянию на: | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2018 |
|--------------------------------|------------------|---|------------------|
| | | млрд руб., за исключением коэффициентов | |
| Оборотные активы | 2 461 | 2 537 | 2 603 |
| Краткосрочные обязательства | 2 971 | 2 889 | 2 870 |
| Коэффициент ликвидности | 0,83 | 0,88 | 0,91 |

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|--|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|---------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд долл. США ¹ | | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 35,1 | 33,6 | 100,6 | 100,6 |
| Затраты и расходы | | | | |
| Производственные и операционные расходы | 3,3 | 2,3 | 8,0 | 7,3 |
| Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке | 5,9 | 6,6 | 17,3 | 13,4 |
| Общехозяйственные и административные расходы | 0,5 | 0,7 | 2,2 | 1,8 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | 3,2 | 2,4 | 8,2 | 7,7 |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | – | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Износ, истощение и амортизация | 2,6 | 2,6 | 7,8 | 7,7 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 10,5 | 10,2 | 30,8 | 32,5 |
| Экспортная пошлина | 3,2 | 3,3 | 9,2 | 12,1 |
| Итого затраты и расходы | 29,2 | 28,2 | 83,6 | 82,6 |
| Операционная прибыль | 5,9 | 5,4 | 17,0 | 18,0 |
| Финансовые доходы | 0,5 | 0,6 | 1,7 | 1,4 |
| Финансовые расходы | (0,9) | (0,8) | (2,7) | (3,5) |
| Прочие доходы | – | 0,1 | 0,1 | 0,8 |
| Прочие расходы | (0,1) | (0,4) | (2,1) | (3,6) |
| Курсовые разницы | (0,2) | (0,2) | (0,7) | (0,3) |
| Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования | (0,6) | (0,6) | (1,7) | (1,8) |
| Прибыль до налогообложения | 4,6 | 4,1 | 11,6 | 11,0 |
| Налог на прибыль | (0,7) | (0,7) | (2,0) | (2,5) |
| Чистая прибыль | 3,9 | 3,4 | 9,6 | 8,5 |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 3,6 | 3,0 | 8,5 | 7,3 |

¹ Показатели рассчитаны с использованием среднемесячных курсов доллара США, рассчитанных на основе данных ЦБ РФ за отчетный период (Приложение 3).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|-----------------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| Маржа EBITDA | 24,2% | 23,8% | 24,7% | 25,5% |
| Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти | 10,3% | 8,9% | 8,4% | 7,3% |
| Коэффициент ликвидности | 0,83 | 0,88 | 0,83 | 0,91 |
| | долл. США на баррель ¹ | | | |
| EBITDA в расчете на баррель нефти | 20,2 | 19,3 | 19,8 | 21,1 |
| Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти | 7,1 | 8,0 | 7,5 | 8,6 |
| Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 |
| Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти | 11,0 | 5,3 | 7,9 | 11,8 |
| | долл. США на барр. н.э. | | | |
| EBITDA в расчете на барр. н.э. | 16,4 | 15,7 | 16,0 | 17,0 |
| Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э. | 5,8 | 6,5 | 6,0 | 7,0 |
| Операционные затраты на добычу в расчете на барр. н.э. | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,1 |
| Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э. | 8,9 | 4,3 | 6,4 | 9,5 |

¹ Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Расчет свободного денежного потока

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд долл. США | | | |
| Операционный денежный поток | 4,7 | 3,2 | 11,7 | 18,2 |
| Капитальные затраты | (3,0) | (3,5) | (9,7) | (11,1) |
| Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки | 1,2 | 1,1 | 3,6 | 3,0 |
| Зачет прочих финансовых обязательств | 0,9 | 0,4 | 1,9 | 2,0 |
| Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов | 0,3 | 0,3 | 0,9 | 1,2 |
| Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов | 0,3 | 0,5 | 1,0 | 0,6 |
| Свободный денежный поток | 4,4 | 2,0 | 9,4 | 13,9 |

Расчет маржи EBITDA

| | За 3 месяца, закончившихся | | За 9 месяцев, закончившихся | |
|---|----------------------------------|--------------|-----------------------------|------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд долл. США, за исключением % | | | |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 35,1 | 33,6 | 100,6 | 100,6 |
| Затраты и расходы | (29,2) | (28,2) | (83,6) | (82,6) |
| Износ, истощение и амортизация | 2,6 | 2,6 | 7,8 | 7,7 |
| EBITDA | 8,5 | 8,0 | 24,8 | 25,7 |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 35,1 | 33,6 | 100,6 | 100,6 |
| Маржа EBITDA | 24,2% | 23,8% | 24,7% | 25,5% |

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

Расчет маржи чистой прибыли

| | <i>За 3 месяца, закончившихся</i> | | <i>За 9 месяцев, закончившихся</i> | |
|---|-----------------------------------|---------------------|------------------------------------|-------------------------|
| | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2019 | 30 сентября 2018 |
| | млрд долл. США, за исключением % | | | |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 3,6 | 3,0 | 8,5 | 7,3 |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 35,1 | 33,6 | 100,6 | 100,6 |
| Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти | 10,3% | 8,9% | 8,4% | 7,3% |

Расчет коэффициента ликвидности

| По состоянию на | 30 сентября 2019 | 30 июня 2019 | 30 сентября 2018 |
|--------------------------------|--|---------------------|-------------------------|
| | млрд долл. США, за исключением коэффициентов | | |
| Оборотные активы | 38,2 | 40,2 | 39,7 |
| Краткосрочные обязательства | 46,1 | 45,8 | 43,8 |
| Коэффициент ликвидности | 0,83 | 0,88 | 0,91 |

Приложение 1: Налогообложение

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

НДПИ на нефть

Ставка НДПИ на нефть рассчитывается на основе мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и среднего за месяц значения курса доллара США к рублю.

В 2018 году ставка НДПИ определялась по следующей формуле:

$$919 \times K_{ц} - 559 \times K_{ц} \times K_{льгот} + K_{к}, \text{ где}$$

919 – базовая налоговая ставка в рублях на тонну,

$K_{ц}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(C - 15) \times P / 261$, где «C» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «P» – средний курс рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее – ЦБ РФ) за соответствующий месяц;

$K_{льгот}$ – понижающий коэффициент, определяемый как разность единицы и произведения коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти;

$K_{к}$ – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ в размере 357 руб. – на 2018 год, в последующие периоды - 428 руб.

С 01.01.2019 в расчет ставки НДПИ включены два новых слагаемых ($K_{АБДТ}$ и $K_{МАН} \times C_{ВН}$) в связи с введением «обратного акциза» на нефтяное сырье и со снижением вывозных таможенных пошлин в рамках завершения налогового маневра.

Для месторождений, перешедших на уплату НДС, ставка НДПИ рассчитывается по следующей формуле:

$$(C - 15) \times 7,3 \times 0,5 \times \langle K_{с} \rangle \times \langle P \rangle - \langle \text{ЭП} \rangle \times \langle P \rangle, \text{ где}$$

«C», «P» – определение см. выше в общей формуле расчета ставки НДПИ на нефть;

«ЭП» – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть в долларах США за тонну нефти;

« $K_{с}$ » – коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (далее – «каникулы»):

| Группы | Каникулы (« $K_{с}$ ») | Примечание |
|--------|------------------------|---|
| 1,2 | 0,4 | до истечения первых 5 лет промышленной добычи |
| | 0,6 | 6 год промышленной добычи |
| | 0,8 | 7 год промышленной добычи |
| | 1,0 | с 8 года промышленной добычи |
| 3 | 1,0 | Не применимо |
| 4 | 0,5 | до истечения 1 года промышленной добычи |
| | 0,75 | 2 год промышленной добычи |
| | 1,0 | с 3 года промышленной добычи |

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за третий квартал 2019 года и 9 месяцев 2019 года

В 2019 году Компания применяет различные налоговые меры стимулирования добычи и специальные налоговые режимы по НДС/И на нефть:

| Налоговые меры стимулирования добычи по НДС/И в 2019 году | Применимость к Компании |
|--|--|
| Уменьшение ставки в связи с применением Кц=0 | Для нефти из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит. Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть более 10 000 мПа × с (в пластовых условиях). |
| Уменьшение ставки НДС/И на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм») | Для участков недр, расположенных: <ul style="list-style-type: none"> • на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края для первых 25 млн тонн накопленной добычи на месторождении; • на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа для первых 15 млн тонн нефти; • на шельфе Охотского моря для первых 30 млн тонн нефти; Для участков недр с выработанностью запасов более 80%. Для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн. Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть более 200 мПа × с и менее 10 000 мПа × с (в пластовых условиях). Для нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм ² и залежей тюменской свиты. |
| Налоговый вычет | При добыче нефти на участках недр, расположенных полностью в границах Нижневартовского района ХМАО – Югры, начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 450 млн тонн или более по состоянию на 1 января 2016 года (Сумма вычета по НДС/И определяется в совокупности по указанным участкам недр и составляет 2 917 млн руб. за налоговый период (календарный месяц)). При добыче нефти на участках недр, в отношении которых применяются льготы по экспортным пошлинам в «общем» налогового режиме. Данный вычет направлен на компенсацию потерь экономического эффекта от предоставленных льгот по экспортной пошлине в связи с завершением налогового маневра (в рамках которого пошлины снижаются вплоть до нуля к 2024 г.). |
| Специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ | Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДС/И устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья. |
| Специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДС/И | Соглашение о разделе продукции по проекту Сахалин-1. |

НДС/И на природный газ и газовый конденсат

По ряду месторождений к добываемому газовому конденсату применяется ставка НДС/И на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью, газовый конденсат как отдельный продукт не отгружается. В остальных случаях применяется ставка НДС/И на газовый конденсат.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДС/И для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 руб. за тонну, умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДС/И на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5. С 2019 г. ставка НДС/И увеличена на величину снижения вывозных таможенных пошлин на нефть, умноженную на 0,75.

| Понижающий коэффициент в 2019 году | Применимость к Компании |
|------------------------------------|---|
| 0,5 | Для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для месторождений Роспана и Русско-Реченского месторождения, а также месторождений Краснодарского и Ставропольского краев. |
| 0,64 | По части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и Чеченской Республики. |
| 0,1 | Для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря. |
| 0,21 | Для Туронских залежей Харампурского месторождения. |
| 0,5–1 | Для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%. |

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)

С 1 января 2019 г. введен НДД, который взимается по ставке 50% с дохода от добычи углеводородного сырья, рассчитанного как разница между расчетной выручкой и затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья. Новый налоговый режим предполагает сохранение НДС, но с пониженной ставкой, а также сохранение экспортных пошлин с освобождением от их уплаты на определенный период для новых месторождений в Восточной Сибири и иных новых регионах нефтедобычи (группы 1-2).

НДД применяется для следующих групп месторождений:

| Группа | Географическое положение | Выработанность на 01.01.2017 |
|--|---|---|
| Новые месторождения в Восточной Сибири и иные новые регионы нефтедобычи | | |
| 1 | Республика Саха, Иркутская обл., НАО, ЯНАО севернее 65 ⁰ с. ш., Красноярский край, Каспийское море | Не более 5% |
| 2 | Республика Саха, Иркутская обл., НАО, ЯНАО севернее 65 ⁰ с. ш., Красноярский край, Каспийское море | Вне зависимости от степени выработанности, для участков недр, содержащих запасы месторождений, указанных в Примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности ЕАЭС на 01.01.2018 г. |
| Зрелые месторождения в Западной Сибири | | |
| 3 | ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл. | От 20% до 80% или от 10% до 80% при условии, что на 01.01.2011 г. выработанность >1%. Перечень участков недр определен законом. |
| Новые месторождения в Западной Сибири | | |
| 4 | ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл. | Не более 5%. Перечень участков недр определен законом. |

Акцизы на нефтепродукты и нефтяное сырье

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

Компания, как собственник сырья, в предусмотренных законодательством случаях применяет вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышающим коэффициентом, а также механизм «обратного акциза» (вычета начисленного акциза с применением повышающего коэффициента) по нефтяному сырью.

С 01.01.2019 года введены новые подакцизные товары (нефтяное сырье и темное судовое топливо) и новые операции, подлежащие налогообложению акцизами, с возможностью применения к ним механизма «обратного акциза» (вычета начисленного акциза с применением повышающего коэффициента):

- на нефтяное сырье (для организаций – собственников такого сырья, направляемого ими на переработку в РФ, получивших соответствующее свидетельство в налоговых органах);
- темное судовое топливо (при использовании топлива для бункеровки (заправки) водных судов и (или) установок и сооружений, расположенных во внутренних морских водах, в территориальном море РФ, на континентальном шельфе РФ и т.д.).

Установлен порядок применения «обратного акциза» на нефтяное сырье, в т.ч.:

- условия и порядок получения специального свидетельства, наличие которого необходимо для применения «обратного акциза»;
- порядок расчета ставки акциза на нефтяное сырье (исходя из текущих мировых цен на нефть, курса доллара США к рублю, количества и видов производимых продуктов переработки, повышенных региональных коэффициентов для отдельных субъектов РФ);
- порядок расчета «демпфирующей составляющей» акцизного вычета, направленной на снижение эффекта колебаний макроэкономической конъюнктуры на внутренний рынок моторных топлив.

Предусмотрено повышение на 1000 руб./т с 1 января 2022 года действующего в настоящее время налогового вычета по акцизу в отношении операций по получению средних дистиллятов для бункеровки (заправки) водных судов и (или) установок и сооружений, расположенных во внутренних морских водах, в территориальном море РФ, на континентальном шельфе РФ и т.д., а также по реализации средних дистиллятов, вывозимых за пределы территории РФ в качестве припасов на водных судах в соответствии с правом Евразийского экономического союза.

Экспортная пошлина

Экспортная пошлина на нефть

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета предельной ставки экспортной пошлины на нефть:

| Цена «Юралс» (долл. США/т) | Экспортная пошлина (долл. США/т) |
|--|--|
| До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель) | Пошлина не взимается |
| 109,5 – 146 (146 включительно) (15 – 20 долл. США/баррель) | 35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 109,5 доллара США за тонну |
| 146 – 182,5 (182,5 включительно) (20 – 25 долл. США/баррель) | 12,78 доллара США за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 146 долларами за тонну |
| Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель) | 29,2 доллара США за тонну плюс 30% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну |

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс» в долларах США за тонну, сформировавшейся за период мониторинга с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга.

Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Федеральным законом от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусмотрено освобождение от экспортной пошлины углеводородов, добываемых на морских месторождениях. Главным образом, освобождение распространяется на новые морские месторождения, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на которых приходится на период с 1 января 2016 года и предоставляется на различные сроки в зависимости от категории сложности проекта освоения месторождения.

Законом Российской Федерации «О таможенном тарифе» предусмотрено право Правительства Российской Федерации устанавливать особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на месторождениях в новых нефтегазовых провинциях с доходностью ниже предельного значения. С 2016 года право на применение таких особых формул (позволяют вывозить нефть по пониженным (нулевым при текущем уровне цен на нефть) ставкам вывозных таможенных пошлин) предоставлено в отношении Восточно-Мессояхского месторождения (общий объем нефти, которая может быть вывезена с применением нулевых ставок вывозных таможенных

пошлин – 28,9 млн т) и Среднеботуобинского месторождения (10,8 млн т), с 2017 года – в отношении Куюмбинского месторождения (29,0 млн т)¹. В декабре 2017 года по результатам мониторинга, проводимого Министерством энергетики РФ в рамках установленного порядка применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин, объем нефти, который может быть вывезен с применением нулевых ставок вывозных таможенных пошлин с Восточно-Мессояхского месторождения, был снижен до 21,2 млн т в связи с улучшением инвестиционных показателей освоения данного месторождения.

Согласно Федеральному закону от 19.07.2018 г. № 201-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.1 и 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», при экспорте нефти, которая добыта на участках недр, перешедших на НДД (1,2 группы), с 1 января 2019 года применяется освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин до истечения 7 лет промышленной добычи на соответствующем участке недр.

Федеральным законом № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» внесены следующие изменения в порядок расчета экспортной пошлины на нефть:

1) Ставка экспортной пошлины на нефть рассчитывается как произведение предельной ставки и корректирующего коэффициента, который отражает постепенное снижение ставки экспортной пошлины вплоть до обнуления в 2024 году.

2) Правительство Российской Федерации наделяется правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефть сырую (в размере, не превышающем уровень $29,2 + 45\% \times (\text{Цена «Юралс» (долл. США/т)} - 182,5) \text{ долл. США/т}$) при значительном изменении нефтяных цен и при цене нефти выше 182,5 доллара США за тонну. «Заградительные» пошлины применяются в течение шести последовательных календарных месяцев, начиная с календарного месяца, следующего за календарным месяцем, в котором зафиксировано в установленном законом порядке значительное изменение нефтяных цен.

3) На уровне закона зафиксирован перечень месторождений и максимальный накопленный объем нефти, который может быть вывезен с применением особых формул расчета ставки экспортной пошлины². Поименованы в законе и указанные выше Восточно-Мессояхское месторождение (общий объем нефти, которая может быть вывезена с применением «льготной» ставки, увеличен до 32,08 млн т), Среднеботуобинское месторождение (до 32,742 млн т) и Куюмбинское месторождение (до 76,433 млн т).

Пошлина на нефть и нефтепродукты, вывезенные в государства-члены Евразийского экономического союза

Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, вступившим в силу 1 января 2015 года, на период до вступления в силу международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов предусмотрено действие двусторонних соглашений, заключенных между государствами-членами союза в области поставок нефти и нефтепродуктов.

В соответствии с данными соглашениями в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Евразийского экономического союза экспортные пошлины не уплачиваются. В то же время устанавливаются квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов. По соглашениям с Республикой Армения и Киргизской республикой пошлины уплачиваются при поставках сверх установленных квот.

Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов от 9 декабря 2010 года установлен запрет на вывоз из Российской Федерации в Республику Казахстан нефтепродуктов по определенному перечню.

¹ Восточно-Мессояхское и Куюмбинское месторождения разрабатываются Компанией в рамках проектов СП.

² Для месторождений, перешедших на НДД, с 01.01.2019 вместо применения «льготной» ставки применяется освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин

Протоколом о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 г. с 1 ноября 2018 года введены квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов в Республику Беларусь и запрет на вывоз сверх установленных квот.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, за исключением сжиженных углеводородных газов (СУГ), рассчитывается ежемесячно как ставка экспортной пошлины на нефть, умноженная на расчетный коэффициент, зависящий от вида нефтепродукта.

Ставки экспортной пошлины на СУГ рассчитываются по формулам с учетом средней цены на СУГ на границе с Республикой Польша (DAF Брест) в долларах США за тонну, сложившейся за период мониторинга с 15-го числа предыдущего календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга. Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Предельные ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, приведены в таблице:

| Виды нефтепродуктов | Предельная ставка экспортной пошлины (в % от предельной ставки пошлины на нефть сырую) с 1 января 2017 года |
|--|--|
| Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина), бензол, толуол, ксилолы, масла смазочные, дизельное топливо | 30* |
| Прямогонный бензин (нафта) | 55* |
| Товарный бензин | 30* |
| Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты | 100 |

*В соответствии с Федеральным законом от 19.07.2018 г. № 201-ФЗ Правительству РФ предоставлены полномочия по установлению ставок экспортных пошлин на данные нефтепродукты на период с 01.08.2018 г. до 31.12.2018 г. в размере до 90% от предельной ставки пошлины на нефть сырую.

В 2018-2019 годах для расчета ставок экспортной пошлины на нефтепродукты применяются приведенные в соответствии с данными предельными ставками расчетные коэффициенты, зависящие от вида нефтепродукта.

Федеральным законом № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» Правительство Российской Федерации наряду с правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефть сырую (в размере, не превышающем уровень $29,2 + 45\% \times (\text{Цена «Юралс» (долл. США/т) - 182,5) \text{ долл. США/т}$) при значительном изменении нефтяных цен и при цене нефти выше 182,5 доллара за тонну наделено также правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефтепродукты.

При применении «заградительной» пошлины на нефть сырую ставки экспортных пошлин на нефтепродукты могут быть установлены Правительством Российской Федерации в размере 60% величины пошлины на нефть.

Приложение 2: EBITDA по сегментам

| | <i>За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019</i> | | | | |
|---|--|-------------|----------------------|-------------------|------------------|
| | РиД | ПКиЛ | Корп. сегмент | Межсегмент | Конс. ОПУ |
| Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 1 152 | 2 233 | 45 | (1 190) | 2 240 |
| Итого затраты и расходы | 705 | 2 166 | 31 | (1 190) | 1 712 |
| Эффект от зачета предоплат | 26 | – | – | – | 26 |
| ЕБИТДА | 473 | 67 | 14 | – | 554 |

| | <i>За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019</i> | | | | |
|---|--|-------------|----------------------|-------------------|------------------|
| | РиД | ПКиЛ | Корп. сегмент | Межсегмент | Конс. ОПУ |
| Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 1 250 | 2 124 | 38 | (1 277) | 2 135 |
| Итого затраты и расходы | 762 | 2 112 | 53 | (1 277) | 1 650 |
| Эффект от зачета предоплат | 30 | – | – | – | 30 |
| ЕБИТДА | 518 | 12 | (15) | – | 515 |

| | <i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019</i> | | | | |
|---|---|-------------|----------------------|-------------------|------------------|
| | РиД | ПКиЛ | Корп. сегмент | Межсегмент | Конс. ОПУ |
| Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий | 3 625 | 6 421 | 119 | (3 713) | 6 452 |
| Итого затраты и расходы | 2 192 | 6 293 | 152 | (3 713) | 4 924 |
| Эффект от зачета предоплат | 89 | – | – | – | 89 |
| ЕБИТДА | 1 522 | 128 | (33) | – | 1 617 |

Приложение 3: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

| Месяц | 2019 год | 2018 год |
|----------|------------------|----------|
| | Руб. / долл. США | |
| январь | 67,35 | 56,79 |
| февраль | 65,86 | 56,81 |
| март | 65,15 | 57,03 |
| апрель | 64,62 | 60,46 |
| май | 64,82 | 62,21 |
| июнь | 64,23 | 62,71 |
| июль | 63,20 | 62,88 |
| август | 65,53 | 66,12 |
| сентябрь | 64,99 | 67,66 |
| октябрь | | 65,89 |
| ноябрь | | 66,24 |
| декабрь | | 67,31 |