



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 МАРТА 2017 И 2016 ГОДОВ И 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА**

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 периоды, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 года, 31 декабря 2016 года (далее – **Промежуточная 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 (барр.) используется коэффициент 8,3. Для пересчета 1 000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (барр. н.э.) используется коэффициент 6,09.

Оглавление

Обзор.....	4
Финансовые и операционные показатели Компании	4
Значимые события в первом квартале 2017 года	6
События после отчетной даты	6
Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности	7
Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ	7
Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и темпы инфляции.....	9
Налогообложение	9
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).....	10
Экспортная пошлина на нефть	11
Экспортная пошлина на нефтепродукты	12
Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий	13
Операционные сегменты и межсегментная реализация.....	13
Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, 31 декабря 2016 года (Консолидированный отчет о прибылях и убытках).....	15
Сегмент «Разведка и добыча».....	16
Операционные показатели.....	17
Добыча нефти и ЖУВ.....	17
Добыча газа	18
Финансовые показатели.....	19
Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий	19
Операционные затраты по добыче углеводородов	19
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	19
Налог на добычу полезных ископаемых.....	19
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика».....	20
Операционные показатели	21
Производство нефтепродуктов на НПЗ	21
Финансовые показатели.....	22
Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий	22
Операционные расходы сегмента.....	29
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее	30
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку.....	32
Акцизы	34
Экспортные таможенные пошлины	35
Корпоративный сегмент.....	35
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	36
Затраты и расходы	36
Общехозяйственные и административные расходы.....	36
Износ, истощение и амортизация.....	36
Налоги, за исключением налога на прибыль.....	36
Финансовые доходы и расходы	37
Прочие доходы и расходы.....	37
Курсовые разницы	37
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском.....	37

Налог на прибыль	37
Чистая прибыль	38
Ликвидность и капитальные затраты	38
Движение денежных средств.....	38
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	38
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности	39
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности.....	39
Капитальные затраты	40
Долговые обязательства	41
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)	43
Расчет свободного денежного потока.....	44
Расчет EBITDA	44
Расчет маржи EBITDA	44
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти.....	44
Расчет коэффициента ликвидности	45
Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)	45
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	45
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	46
Расчет свободного денежного потока.....	46
Расчет маржи EBITDA	47
Расчет маржи чистой прибыли.....	47
Расчет коэффициента ликвидности	47
Приложение 1: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России	48
Приложение 2: Средние тарифные ставки в рублях, действовавшие на основных направлениях транспортировки Компании в первом квартале 2017 года, без учета перевалки.....	48

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, ЖУВ и рыночного газа Компании по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton составил 38 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 46 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2016 года¹, 34 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 43 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2015 года.

За первый квартал 2017 года добыча нефти, газового конденсата и ЖУВ Компании составила 56,1 млн тонн. Добыча используемого природного и попутного газа Компании за первый квартал 2017 года – 17,2 млрд куб. м.

Общий объем переработки нефти Компании на территории Российской Федерации и за рубежом составил за первый квартал 2017 года 28,30 млн тонн. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

¹Включая объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, ЖУВ и рыночного газа ПАО АНК «Башнефть» 2 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 2 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2016 года.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	1 485	(5,1)%	1 410	1 048	34,5%
ЕВИТДА	333	365	(8,8)%	333	273	22,0%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам						
Роснефти	13	52	(75,0)%	13	12 ¹	8,3%
Капитальные затраты	192	234	(17,9)%	192	154	24,7%
Свободный денежный поток (рублевый эквивалент)	89	25	>100%	89	115	(22,6)%
Чистый долг	1 963	1 890	3,9%	1 963	1 611	21,8%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 785	5 831	(0,8)%	5 785	5 208	11,1%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 620	4 655	(0,8)%	4 620	4 089	13,0%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 165	1 176	(0,9)%	1 165	1 119	4,1%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн тонн)	24,59	25,83	(4,8)%	24,59	19,01	29,4%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн тонн)	2,76	3,43	(19,5)%	2,76	3,33	(17,1)%

¹ 31 марта 2016 года Компания приобрела 100% акций общества, основной деятельностью которого является сдача недвижимости в операционную аренду. Стоимость приобретения составила 3 млрд. руб. В первом квартале 2017 года Компания завершила распределение справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств. Эффект от финализации оценки составил 2 млрд руб. и был отражен в соответствии с МСФО в финансовом результате прошлого периода.

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте¹

	За 3 месяца,			За 3 месяца,		
	закончившихся		% изме- нения	закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Финансовые результаты, млрд долл.						
США						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,8	24,1	2,9%	24,8	14,5	71,0%
ЕВИТДА	5,7	5,8	(1,7)%	5,7	3,7	54,1%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,2	0,8	(75,0)%	0,2	0,2	—
Капитальные затраты	3,3	3,7	(10,8)%	3,3	2,1	57,1%
Свободный денежный поток	1,4	0,4	>100%	1,4	1,5	(6,7)%
Чистый долг	34,8	31,2	11,5%	34,8	23,9	45,6%

¹ Пересчитано с использованием среднемесячного курса ЦБ за соответствующие периоды (Приложение 1), кроме показателя «Чистый долг».

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2017 ГОДА

Компания и Правительство Курдистана подписали контракт на поставку нефти

ПАО «НК «Роснефть» и Региональное Иракское Правительство Курдистана подписали в рамках конференции IP Week в Лондоне (Великобритания) соглашение о сотрудничестве в области разведки, добычи, инфраструктуры, логистики и трейдинга углеводородов.

В соответствии с условиями соглашения стороны заключили контракт на покупку и продажу нефти в адрес «Роснефти» в период с 2017 по 2019 гг.

Завершение проекта с Saras S.p.A.

В январе 2017 года Компания реализовала 12% долю в уставном капитале Saras S.p.A институциональным инвесторам. Сумма сделки составила 175 млн евро.

Компания подвела итоги оферты акционерам «Башнефти»

В результате оферты Компания приобрела 13 481 080 обыкновенных акций ПАО АНК «Башнефть» практически у 5000 миноритарных акционеров. Размер денежных средств, направленных на оплату акций по обязательному предложению – 49,97 млрд руб. В настоящий момент «Роснефти» принадлежит 102 432 459 обыкновенных акций ПАО АНК «Башнефть», что составляет порядка 69,3% голосующих акций.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Компания приобретает стратегический актив в новом добычном кластере ХМАО

17 апреля 2017 года Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Независимая Нефтегазовая Компания – Проекты», в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе. Первоначальная цена приобретения составила 40 млрд руб.; также условиями договора предусмотрен последующий корректирующий платеж. Как ожидается, по завершении оценки справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств, преобладающая часть цены приобретения будет отнесена на стоимость прав на добычу. Компания не ожидает, что в результате завершения оценки справедливой стоимости активов и обязательств будет признан существенный гудвил.

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 темпы инфляции;
- налогообложение, в первую очередь изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальный Netback на нефть и газ, добываемые Компанией.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены соотношением спроса и предложения на мировом рынке нефти, политической ситуацией в основных нефтедобывающих регионах мира и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, поступающая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов ПАО «Транснефть» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующейся смесью «Юралс» ведется со скидкой к маркерному сорту «Брент». На нефть, экспортируемую по нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий Океан» («ВСТО»), устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены маркерного сорта нефти «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты, в первую очередь, обусловлены уровнем мировых цен на нефть, соотношением спроса и предложения на рынке нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на разные нефтепродукты различна.

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях. Цены, номинированные в долларах США, переведены в рубли по среднему курсу доллара США за соответствующие периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Мировой рынок	долл. США за баррель			долл. США за баррель		
Нефть «Brent»	53,7	49,5	8,5%	53,7	33,9	58,4%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	52,3	48,3	8,2%	52,3	32,2	62,4%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	50,5	46,1	9,5%	50,5	29,9	69,1%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	51,0	46,8	9,0%	51,0	30,8	65,5%
Нефть «Дубай»	53,3	48,4	10,2%	53,3	30,4	75,1%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	472	427	10,6%	472	306	54,1%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	483	439	10,2%	483	319	51,5%
Naphtha (CFR Japan)	498	450	10,7%	498	345	44,5%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	294	265	10,9%	294	139	111,9%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	287	262	9,2%	287	132	116,8%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	317	296	7,1%	317	160	97,8%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	477	449	6,3%	477	307	55,3%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	477	451	5,7%	477	306	55,8%
Gasoil (FOB Singapore)	478	443	8,0%	478	295	62,1%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	3,16	3,12	1,3%	3,16	2,53	24,9%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	3,07	3,05	0,9%	3,07	2,40	28,1%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	2,97	2,91	2,1%	2,97	2,23	33,3%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	3,00	2,95	1,7%	3,00	2,30	30,5%
Нефть «Дубай»	3,14	3,05	2,8%	3,14	2,27	38,0%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	27,8	26,9	3,1%	27,8	22,8	21,5%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,4	27,7	2,8%	28,4	23,8	19,4%
Naphtha (CFR Japan)	29,3	28,4	3,2%	29,3	25,7	14,0%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	17,3	16,7	3,5%	17,3	10,3	67,0%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	16,9	16,5	1,9%	16,9	9,9	70,9%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	18,7	18,7	(0,1)%	18,7	12,0	55,9%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	28,1	28,3	(0,9)%	28,1	22,9	22,5%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,1	28,5	(1,4)%	28,1	22,8	22,8%
Gasoil (FOB Singapore)	28,1	27,9	0,7%	28,1	22,0	27,8%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	14,2	13,2	7,9%	14,2	9,3	41,1%
Мазут	9,5	8,9	7,3%	9,5	3,7	>100%
Дизельное топливо (летнее)	30,2	28,5	6,0%	30,2	25,6	17,9%
Дизельное топливо (зимнее)	32,6	31,9	2,0%	32,6	26,8	21,6%
Авиакеросин	28,6	28,1	1,7%	28,6	24,0	19,4%
Высокооктановый бензин	34,2	33,3	2,7%	34,2	30,2	13,0%
Низкооктановый бензин	30,3	30,8	(1,6)%	30,3	26,6	13,7%

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 укреплением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 7,2% в первом квартале 2017 года по сравнению с четвертым кварталом 2016 года. Укрепление рубля к доллару США в номинальном выражении за первый квартал 2017 года по сравнению с первым кварталом 2016 года составило 26,8%.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью на внутреннем рынке РФ, составляла 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м в первом квартале 2017 года и 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом квартале 2016 года. В первом квартале 2016 года средняя цена на газ (без НДС) составила 3,34 тыс. руб./тыс. куб. м.

Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и 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, 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 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
Рублевая инфляция (ИПЦ) ¹	1,0%	1,3%	1,0%	2,1%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период ²	58,84	63,07	58,84	74,63
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	56,38	60,66	56,38	67,61
Средний курс евро (руб./евро) за период	62,65	68,13	62,65	82,34
Курс евро на конец периода (руб./евро)	60,60	63,81	60,60	76,54

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

¹ Индекс цен производителей на конец марта 2017 года в годовом выражении составил 13%.

² См. динамику среднемесячных курсов в Приложении 1.

Налогообложение

В таблице приведена информация по ставкам налогов и таможенных пошлин, относящихся к нефтегазовой промышленности в России:

	За 3 месяца, закончившихся		%	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения ¹
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
НДПИ						
Нефть (руб. за тонну)	7 961	6 776	17,5%	7 961	4 080	95,1%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	86,4	91,7	(5,7)%	86,4	55,0	57,2%
Нефть (руб. за тонну)	5 086	5 781	(12,0)%	5 086	4 104	23,9%
Нефть (руб. за баррель)	687	781	(12,0)%	687	554	23,9%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	1 524	3 523	(56,7)%	1 524	2 500	(39,0)%
Нафта (руб. за тонну)	2 795	4 101	(31,8)%	2 795	2 911	(4,0)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	1 524	2 308	(34,0)%	1 524	1 641	(7,1)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	5 086	4 738	7,3%	5 086	3 362	51,3%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

В соответствии с ФЗ № 401-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 30 ноября 2016 года введены новые дополнения в отношении акциза, НДПИ и прочих налогов, вступающие в силу с 1 января 2017 года.

В соответствии с новыми дополнениями к налоговому законодательству, вступающими в силу с 1 января 2017 года, изменены дифференцированные с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива, акцизы на нефтепродукты:

	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	2017	2018
Акцизы (руб. за тонну)				
Высокооктановый бензин				
Высокооктановый бензин, не соответ. классу 5	10 500	13 100	13 100	13 100
Высокооктановый бензин, соответ. классу 5	7 530	10 130	10 130	10 535
Нафта	10 500	13 100	13 100	13 100
Дизель	4 150	5 293	6 800	7 072
Масла	6 000	6 000	5 400	5 400
Бензол, параксилол, ортоксилол	3 000	3 000	2 800	2 800
Средние дистилляты	4 150	5 293	7 800	8 112

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет повышенные вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышенным коэффициентом 1,7 – с 1 января 2017 года (1,6 - с 1 января 2016 года и 1,4 – с 1 августа 2016 года в соответствии с Федеральным законом от 30 ноября 2016 года № 401-ФЗ).

Эффективная налоговая нагрузка Компании к выручке составила 44,7% и 44,7% за первый квартал 2017 года и четвертый квартал 2016 года. Эффективная налоговая нагрузка Компании к выручке составила 34,9% за первый квартал 2016 года.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 37,2% и 34,5% от суммы выручки за первый квартал 2017 года и за четвертый квартал 2016 года, соответственно, а также около 29,0% за первый квартал 2016 года, соответственно. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании без учета курсовых разниц и одновременных эффектов составила около 89% за первый квартал 2017 года.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДС рассчитывается исходя из мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно исходя из среднего за месяц значения курса доллара США к рублю, устанавливаемого Центральным Банком Российской Федерации («ЦБ РФ»).

Ставка НДС по нефти начиная с **1 января 2017 года** рассчитывается путем умножения базовой налоговой ставки в размере **919 руб./т** (в 2016 году – 857 руб./т) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «Р» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц, и уменьшения полученного произведения на показатель, характеризующий особенности добычи нефти - Дм¹.

Законодательством предусмотрены льготные ставки для отдельных категорий запасов. В 2017 году Компания применяет льготные ставки НДС на нефть:

Льготы по НДС в 2017 году	Применимость к Компании
Нулевая ставка	Для нефти из залежей баженовской, абалакской, халумской, доманиковой свит.
Уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»)	<p>Для участков недр, расположенных:</p> <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; <p>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} мкм² и залежей тюменской свиты.</p>
Специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ	Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДС устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья (по природному газу проектов 3 и 4 групп сложности – 1,3% и 1,0% соответственно).
Специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДС	Соглашение о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

¹ Показатель «Дм» рассчитывается путем умножения ставки равной 559 руб. на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261$ и на 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. На период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года введен дополнительный показатель (Кк), уменьшающий показатель Дм, в размере 306 руб. с 1 января по 31 декабря 2017 года (357руб. – на период с 1 января по 31 декабря 2018 года включительно, 428 руб. – на период с 1 января по 31 декабря 2019 года включительно).

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДПИ на природный газ

В первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ по Компании составила 528 руб. за тыс. куб. м и 534 руб. за тыс. куб. м. Средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ в первом квартале 2016 года составила 530 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДПИ на газовый конденсат

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДПИ на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДПИ на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДПИ для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДПИ в первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года, а также за первый квартал 2016 года составила 3 616 руб. и 3 111 руб. и 2 861 руб. за тонну, соответственно.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДПИ для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДПИ для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января по 31 декабря 2017 года включительно для расчета ставки НДПИ на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5 (с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно – 5,5).

Понижающий коэффициент в 2017 году	Применимость к Компании
0,5	Для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для 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%.

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./т)	Экспортная пошлина (долл./т)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
Свыше 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
Свыше 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 (в период с 1 января 2017 года)
	(справочно: плюс 42% действовал в период с 1 января до 31 декабря 2016 года включительно)

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.

Пошлина на вывоз нефти и нефтепродуктов 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 соглашению с Республикой Армения 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 определенного перечня «темных» нефтепродуктов.

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.

Федеральным законом от 24 ноября 2014 года № 366-ФЗ с 1 января 2015 года установлены предельные ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, которые приведены в таблице:

Виды нефтепродуктов	Предельная ставка экспортной пошлины (в % от предельной ставки пошлины на нефть сырую) в период	
	с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно	с 1 января 2017 года
Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина), бензол, толуол, ксилолы, масла смазочные, дизельное топливо	40	30
Прямогонный бензин (нафта)	71	55
Товарный бензин	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	82	100

В 2017 и 2016 годах для расчета ставок экспортной пошлины на нефтепродукты применяются приведенные в соответствии с данными предельными ставками расчетные коэффициенты, зависящие от вида нефтепродукта.

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.

ФАС¹ имеет полномочия устанавливать величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФАС устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

ФАС устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от расчетного расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефть

С 1 февраля 2017 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 7,7%.

С января 2017 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,5%, также произошли изменения по сетевым тарифам по нефтепроводу Восточная Сибирь - Тихий Океан до Китая и Козьмино, индексация по ним произошла на 4,0%.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 февраля 2017 была проведена унификации тарифов на перевозки нефтяных грузов с одновременным установлением понижающих коэффициентов в рамках ценовых пределов.

С 1 января 2017 года железнодорожные тарифы проиндексированы на 4,0%, кроме того не продлено действие повышающего коэффициента 1,134 в рамках ценовых пределов к тарифам за груженный рейс при перевозках нефтяных грузов на экспорт. В январе 2017 года была проведена дополнительная индексация к тарифу декабря 2016 года +2%.

Средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании в первом квартале 2017 года, без учета перевалки приведены в Приложении 2.

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 Алжире, Норвегии, ОАЭ, Канаде, Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле и США, а также осуществляет переработку на НПЗ в Германии и Белоруссии.

¹ ФАС – Федеральная антимонопольная служба.

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельности 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

Два основных операционных сегмента Роснефти являются взаимозависимыми: основная часть выручки одного основного сегмента входит в состав расходов другого. В частности, предприятия сегмента «Разведка и добыча» добывают нефть и газ, а сегмент «Переработка, коммерция и логистика» покупает нефть и газ у сегмента «Разведка и добыча», часть из которой реализует на внутреннем рынке или за пределами России, оставшуюся часть направляет для переработки на собственные нефтеперерабатывающие активы или нефтеперерабатывающие предприятия зависимых и третьих лиц. Полученные нефтепродукты реализуются Компанией оптом за рубежом или на внутреннем рынке, а также поставляются сбытовым дочерним предприятиям Компании для последующей реализации в России.

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» цена сегмента «Разведка и добыча» (закупочные цены сегмента «Переработка, коммерция и логистика») пересчитывается с использованием экспортных рыночных цен за минусом транспортных затрат, экспортной пошлины, расходов на продажу и прочих расходов, относящихся к реализации. Указанная цена устанавливается на узле сбора нефти (точка реализации), в котором сегмент «Разведка и добыча» передает нефть сегменту «Переработка, коммерция и логистика». Все внутригрупповые операции, включая операции от деятельности нефтесервисных и прочих сервисных предприятий, элиминируются на консолидированном уровне.

Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, 31 декабря 2016 года (Консолидированный отчет о прибылях и убытках)

в млрд руб.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 383	1 456	(5,0)%	1 383	1 026	34,8%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	18	19	(5,3)%	18	19	(5,3)%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	9	10	(10,0)%	9	3	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	1 485	(5,1)%	1 410	1 048	34,5%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	142	167	(15,0)%	142	137	3,6%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	168	196	(14,3)%	168	130	29,2%
Общехозяйственные и административные расходы	36	38	(5,3)%	36	30	20,0%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	153	155	(1,3)%	153	147	4,1%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	2	4	(50,0)%	2	3	(33,3)%
Износ, истощение и амортизация	143	133	7,5%	143	116	23,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	460	400	15,0%	460	231	99,1%
Экспортная пошлина	166	199	(16,6)%	166	132	25,8%
Итого затраты и расходы	1 270	1 292	(1,7)%	1 270	926	37,1%
Операционная прибыль	140	193	(27,5)%	140	122	14,8%
Финансовые доходы	34	33	3,0%	34	18	88,9%
Финансовые расходы	(59)	(52)	13,5%	(59)	(52)	13,5%
Прочие доходы	1	43	(97,7)%	1	–	–
Прочие расходы	(10)	(38)	(73,7)%	(10)	(12)	(16,7)%
Курсовые разницы	(45)	(15)	>100%	(45)	(25)	80,0%
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(36)	(36)	–	(36)	(37)	(2,7)%
Прибыль до налогообложения	25	128	(80,5)%	25	14	78,6%
Налог на прибыль	(4)	(62)	(93,5)%	(4)	(2)	100,0%
Чистая прибыль	21	66	(68,2)%	21	12	75,0%
Чистая прибыль, относящаяся к						
- акционерам Роснефти	13	52	(75,0)%	13	12	8,3%
- неконтролирующим долям	8	14	(42,9)%	8	–	–

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 нефти, газа и ЖУВ сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных предприятий, оказывающих услуги для Компаний группы.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 785	5 831	(0,8)%	5 785	5 208	11,1%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 620	4 655	(0,8)%	4 620	4 089	13,0%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 165	1 176	(0,9)%	1 165	1 119	4,1%
Добыча углеводородов млн б.н.э. ¹	482,7	497,7	(3,0)%	482,7	440,1	9,7%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	325	324	0,3%	325	256	27,0%
Капитальные затраты ²	167	185	(9,7)%	167	135	23,7%
Операционные затраты по добыче углеводородов	81,1	89,4	(9,3)%	81,1	68,3	18,7%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э.	673	651	3,4%	673	582	15,6%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	346	372	(7,0)%	346	307	12,7%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	168	180	(6,7)%	168	155	8,4%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ³	2,9	2,8	3,6%	2,9	2,1	38,1%

¹Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² См. раздел «Капитальные затраты».

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

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	775	746	3,9%	775	515	50,5%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	8	7	14,3%	8	1	>100%
Затраты, без амортизации	500	461	8,5%	500	294	70,1%
<i>в т. ч.</i>						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	81	89	(9,3)%	81	68	18,7%
Общехозяйственные и административные расходы	14	15	(6,7)%	14	14	–
Стоимость закупок углеводородов ²	11	5	>100%	11	12	(8,3)%
Расходы на транспортировку и прочие ³	10	12	(16,7)%	10	11	(9,1)%
ГРП	2	4	(50,0)%	2	3	(33,3)%
Налоги, кроме налога на прибыль	382	336	13,7%	382	186	>100%
Эффект от зачета предоплат	50	39	28,2%	50	35	42,9%
ЕВИТДА	325	324	0,3%	325	256	27,0%

¹% изменения посчитаны от неокругленных данных.

² См. раздел «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее». С сентября 2016 года основные потоки по закупке и сопутствующая транспортировка были перенесены в блок «ПКиЛ».

³Прочие затраты включают одновременное уточнение оценочных резервов. Эффект 0,5 млрд руб. за первый квартал 2017 года, 4,3 млрд руб. за четвертый квартал 2016 года, а также 0,2 млрд руб. за первый квартал 2016 года, соответственно.

Операционные показатели

Добыча нефти и ЖУВ

Роснефть осуществляет добычу нефти на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1 и 50% долей в ОАО «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: Удмуртнефть – 49,57% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле и Канаде. С октября 2016 года Компания владеет добывающими активами Башнефти.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млн баррелей		%	млн баррелей		%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	114,6	119,6	(4,2)%	114,6	115,0	(0,3)%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь)	43,2	44,4	(2,7)%	43,2	39,7	8,8%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	35,2	36,5	(3,6)%	35,2	37,4	(5,9)%
Башнефть-Добыча (Центральная Россия)	30,9	31,4	(1,6)%	30,9	–	–
Оренбургнефть (Центральная Россия)	29,6	30,8	(3,9)%	29,6	30,9	(4,2)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	23,3	23,7	(1,7)%	23,3	22,8	2,2%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	21,0	21,4	(1,9)%	21,0	21,4	(1,9)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	15,8	16,2	(2,5)%	15,8	16,1	(1,9)%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,4	11,6	(1,7)%	11,4	11,4	–
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	10,9	11,1	(1,8)%	10,9	10,8	0,9%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	9,3	9,9	(6,1)%	9,3	9,8	(5,1)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	8,9	9,2	(3,3)%	8,9	8,8	1,1%
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ¹	6,4	7,1	(9,9)%	6,4	7,8	(17,9)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,0	6,2	(3,2)%	6,0	6,0	–
Башнефть-Полюс (Тимано-Печора) ²	4,9	4,5	8,9%	4,9	–	–
Соровскнефть (Западная Сибирь)	4,2	4,4	(4,5)%	4,2	–	–
Таас-Юрях (Дальний Восток)	2,1	2,1	–	2,1	2,0	5,0%
Прочие	10,1	10,0	1,0%	10,1	9,0	12,2%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	387,8	400,1	(3,1)%	387,8	348,9	11,1%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	13,4	13,8	(2,9)%	13,4	14,0	(4,3)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,5	5,8	(5,2)%	5,5	5,8	(5,2)%
Мессояханефтегаз (Западная Сибирь)	2,5	2,3	8,7%	2,5	–	–
Прочие	6,6	6,3	4,8%	6,6	3,4	94,1%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	28,0	28,2	(0,7)%	28,0	23,2	20,7%
Итого добыча нефти и ЖУВ	415,8	428,3	(2,9)%	415,8	372,1	11,7%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 620	4 655	(0,8)%	4 620	4 089	13,0%

¹ Исключая роялти и долю государства.

² Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

В первом квартале 2017 года добыча нефти и ЖУВ Компании составила 415,8 млн барр., сократившись на 2,9% по сравнению с 428,3 млн барр. в четвертом квартале 2016 года. Снижение добычи в первом квартале 2017 года относительно четвертого квартала 2016 года обусловлено достигнутой договоренностью по общему сокращению добычи нефти стран член ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК, в октябре 2016 года, а также аномально холодным зимним периодом.

Значительный рост добычи нефти и ЖУВ по отношению к первому кварталу 2016 года на 11,7% обусловлен, в основном, приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года и увеличением доли участия в СП Петроманас (Венесуэла) в мае 2016 года. Ключевыми факторами органического роста добычи стали освоение Сузунского и Восточно-Мессояхского месторождений, начатое в третьем квартале 2016 года, а также позитивная динамика добычи на месторождениях «Юганскнефтегаз» и «Самаранефтегаз».

Объем эксплуатационного бурения увеличился на 9% до 2,3 млн м по сравнению с первым кварталом 2016 года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки составляет порядка 60%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 23% по сравнению с первым кварталом 2016 года с сохранением доли горизонтальных скважин на уровне 32%.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
Сибнефтегаз (Западная Сибирь)	3,06	3,16	(3,2)%	3,06	3,03	1,0%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь) ²	2,10	2,23	(5,8)%	2,10	2,14	(1,9)%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,62	1,67	(3,0)%	1,62	1,44	12,5%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,50	1,52	(1,3)%	1,50	1,56	(3,8)%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,49	1,51	(1,3)%	1,49	1,53	(2,6)%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,13	1,17	(3,4)%	1,13	1,15	(1,7)%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,93	0,92	1,1%	0,93	0,82	13,4%
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ^{2,3}	1,03	1,04	(1,0)%	1,03	0,58	77,6%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,72	0,76	(5,3)%	0,72	0,79	(8,9)%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,47	0,55	(14,5)%	0,47	0,64	(26,6)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,43	0,42	2,4%	0,43	0,38	13,2%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,25	0,26	(3,8)%	0,25	0,21	19,0%
Башнефть-Добыча (Центральная Россия)	0,13	0,13	–	0,13	–	–
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,11	0,12	(8,3)%	0,11	0,12	(8,3)%
Сахалинморнефтегаз (Дальний Восток)	0,08	0,08	–	0,08	0,08	–
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	0,06	0,07	(14,3)%	0,06	0,06	–
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	0,06	0,05	20,0%	0,06	0,05	20,0%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,05	0,06	(16,7)%	0,05	0,06	(16,7)%
Соровскнефть (Западная Сибирь)	0,03	0,03	–	0,03	–	–
Башнефть-Полнос (Тимано-Печора)	0,02	0,02	–	0,02	–	–
Прочие	0,32	0,26	23,1%	0,32	0,33	(3,0)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	15,59	16,03	(2,7)%	15,59	14,97	4,1%
Пургаз (Западная Сибирь)	1,43	1,49	(4,0)%	1,43	1,56	(8,3)%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	0,12	0,11	9,1%	0,12	0,12	–
Прочие	0,07	0,14	(50,0)%	0,07	0,07	–
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	1,62	1,74	(6,9)%	1,62	1,75	(7,4)%
Итого добыча газа	17,21	17,77	(3,2)%	17,21	16,72	2,9%
Природный газ	8,00	8,11	(1,4)%	8,00	7,87	1,7%
Попутный газ	9,21	9,66	(4,7)%	9,21	8,85	4,1%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	191,2	193,2	(1,0)%	191,2	183,7	4,1%

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах, и газа, использованного в процессе производства ЖУВ.

² С учетом ПНГ, закачиваемого в пласт.

³ Исключая роялти и долю государства

Добыча газа за первый квартал 2017 года составила 17,21 млрд куб. м. Сокращение добычи по отношению к четвертому кварталу 2016 года произошло, преимущественно, в результате проведения внеплановых ремонтных работ на газопроводе «Лукойл - Западная Сибирь» в первом квартале 2017 года, что повлияло на объем добычи газа на Ванкорском месторождении.

По отношению к первому кварталу 2016 года, рост добычи газа на 2,9% обусловлен вводом скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на острове Сахалин в 2016 году, выходом на проектную мощность Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспан в августе 2016 года, успешным запуском новых скважин на Тюменской свите Ем-Еговского месторождения в первом квартале 2017 года, а также ростом добычи газа на Северо-Варьеганском месторождении за счет новых скважин, увеличением сдачи газа с Вань-Еганского месторождения на Тюменскую компрессорную станцию после реконструкции.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) по итогам первого квартала 2017 года составил 90,0%.

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

В первом квартале 2017 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 8 млрд руб., что обусловлено положительной динамикой доходов совместных предприятий.

За четвертый и первый кварталы 2016 года доход составил 7 млрд руб. и 1 млрд руб., соответственно.

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 за первый квартал 2017 года составили 81,1 млрд руб. (или 168 руб./барр. н.э.) и сократились на 9,3% (снижение удельного показателя на 6,7%) по сравнению с 89,4 млрд руб. (или 180 руб./барр. н.э.) в четвертом квартале 2016 года. Снижение, в основном, вызвано сезонным сокращением ГТМ и затрат на ремонт и обслуживание оборудования в первом квартале 2017 года.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились за первый квартал 2017 года на 18,7% (рост удельного показателя на 8,4%) по сравнению с 68,3 млрд руб. (или 155 руб./барр. н.э.) за первый квартал 2016 года, что, в основном, связано с приобретением активов Башнефти в октябре 2016 года.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа

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 в противном случае списываются как расходы текущего периода.

Расходы на разведку запасов нефти и газа в первом квартале 2017 года составили 2 млрд руб., что в силу сезонного характера ниже уровня четвертого квартала 2016 года. Расходы на разведку запасов нефти и газа за первый квартал 2016 года составили 3 млрд руб.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 358 млрд руб. в первом квартале 2017 года по сравнению с 313 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Рост вызван в основном увеличением ставки НДС за период на 17,5%.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	тыс. руб.					
Средние ставки НДС на нефть (на тонну)	7,96	6,78	17,5%	7,96	4,08	95,1%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	6,93	5,82	19,1%	6,93	3,67	88,8%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента ¹	5,63	4,74	18,8%	5,63	2,98	88,9%
	руб. за тыс. куб. м					
Средняя ставка НДС на природный газ	528	534	(1,1)%	528	530	(0,4)%

¹Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

Фактическая ставка НДС на нефть ниже, чем законодательно установленные ставки за анализируемые периоды за счет применения льготных ставок. Льготные ставки установлены согласно налоговому законодательству в виде нулевых, пониженных ставок для определенных месторождений, а также уменьшения ставки НДС на величину показателя «Дм», характеризующего особенности добычи нефти на месторождениях. (См. Раздел «Налог на добычу полезных ископаемых»).

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, СП, 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 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2017	31 декабря 2016			31 марта 2017	31 марта 2016	% изме- нения
Операционные результаты, млн тонн							
Переработка сырой нефти на заводах	28,30	30,37	(6,8)%	28,30	22,61	25,2%	
<i>переработка на собственных НПЗ в России</i>	23,71	25,01	(5,2)%	23,71	17,57	34,9%	
<i>переработка на собственных НПЗ вне РФ</i>	2,76	3,25	(15,1)%	2,76	3,13	(11,8)%	
<i>внешний процессинг</i>	1,83	2,11	(13,3)%	1,83	1,91	(4,2)%	
Финансовые результаты, млрд руб.							
ЕВИТДА	20	51	(60,8)%	20	27	(25,9)%	
Капитальные затраты заводов ¹	11	30	(63,3)%	11	11	–	
Операционные затраты по переработке в РФ	29,3	31,9	(8,2)%	29,3	19,5	50,3%	
Операционные затраты по переработке вне РФ	4,6	7,4	(37,8)%	4,6	9,2	(50,0)%	
Удельные показатели на тонну²							
ЕВИТДА, руб. на тонну	756	1 805	(58,1)%	756	1 304	(42,0)%	
Капитальные затраты по переработке, руб. на тонну	416	1 062	(60,8)%	416	520	(20,0)%	
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну	1 234	1 277	(3,4)%	1 234	1 109	11,3%	
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну	1 667	2 277	(26,8)%	1 667	2 932	(43,1)%	

¹ См. раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения ¹	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2017	31 декабря 2016			31 марта 2017	31 марта 2016	% изме- нения ¹
	млрд руб.				млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 434	1 400	2,4%	1 434	1 053	36,2%	
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	2	3	(33,3)%	2	2	–	
Затраты, без амортизации	1 414	1 349	4,8%	1 414	1 026	37,8%	
<i>в т. ч.</i>							
Операционные затраты заводов, затраты на присадки	39	49	(20,4)%	39	41	(4,9)%	
Затраты сбытовых предприятий	12	12	–	12	10	20,0%	
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот	956	868	10,1%	956	641	49,1%	
Административные расходы, включая затраты на создание резервов по сомнительным долгам	10	12	(16,7)%	10	8	25,0%	
Транспортные затраты и прочие	153	148	3,4%	153	140	9,3%	
Налоги, кроме налога на прибыль	84	67	25,4%	84	43	95,3%	
Таможенные пошлины	166	199	(16,6)%	166	132	25,8%	
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочие	(6)	(6)	–	(6)	11	>100%	
ЕВИТДА¹	20	51	(60,8)%	20	27	(25,9)%	

¹ Посчитано от неокругленных данных.

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 НПК (европейская часть России) и прочих. Компания производит переработку нефти в Республике Беларусь и до 31 декабря 2016 года владела перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии. В конце декабря 2016 года завершилась реорганизация зарубежных перерабатывающих активов Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии с учетом приобретенной ранее в 2015 году доли в нефтеперерабатывающем предприятии PCK Raffinerie GmbH. С октября 2016 года учитываются также результаты нефтеперерабатывающих заводов Башнефти.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млн тонн			млн тонн		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	25,54	27,05	(5,6)%	25,54	19,48	31,1%
Переработка сырой нефти за рубежом	2,76	3,32	(16,9)%	2,76	3,13	(11,8)%
<i>на заводах в Германии²</i>	2,76	3,25	(15,1)%	2,76	3,13	(11,8)%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,00	0,07	(100,0)%	0,00	0,00	–
Итого переработка нефти по Группе	28,30	30,37	(6,8)%	28,30	22,61	25,2%
Выпуск нефтепродуктов:						
Высокооктановый автобензин	3,85	3,93	(2,0)%	3,85	2,87	34,1%
Низкооктановый автобензин	0,02	0,04	(50,0)%	0,02	0,03	(33,3)%
Нафта	1,57	1,76	(10,8)%	1,57	1,25	25,6%
Дизельное топливо	8,53	8,74	(2,4)%	8,53	6,04	41,2%
Мазут	6,13	6,62	(7,4)%	6,13	5,59	9,7%
Керосин	0,71	0,74	(4,1)%	0,71	0,63	12,7%
Нефтехимическая продукция	0,40	0,45	(11,1)%	0,40	0,16	>100%
Прочие	3,38	3,55	(4,8)%	3,38	2,44	38,5%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	24,59	25,83	(4,8)%	24,59	19,01	29,4%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	2,76	3,43	(19,5)%	2,76	3,33	(17,1)%
<i>на заводах в Германии</i>	2,76	3,37	(18,1)%	2,76	3,33	(17,1)%
<i>в Республике Беларусь</i>	0,00	0,06	(100,0)%	0,00	0,00	–
Итого производство НП и нефтехимической продукции	27,35	29,26	(6,5)%	27,35	22,34	22,4%

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

В первом квартале 2017 года общий объем переработки нефти на заводах Компании в РФ составил 25,54 млн тонн. Снижение относительно четвертого квартала 2016 года, в основном, обусловлено оптимизацией загрузки установок в условиях текущего спроса.

В первом квартале 2017 года объем переработки нефти на заводах Компании в РФ превышает на 31,1% объем переработки в первом квартале 2016 года в связи с приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года.

Объем переработки на заводах Германии в первом квартале 2017 года снизился на 15,1% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года в связи с проведением плановых сезонных ремонтов.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В первом квартале 2017 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 1 410 млрд руб. по сравнению с 1 485 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Снижение выручки в рублевом эквиваленте обусловлено значительным укреплением курса рубля по отношению к доллару, также снижением розничной реализации нефтепродуктов в период январских праздников.

За первый квартал 2016 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составила 1 048 млрд руб.

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2017		31 декабря 2016		% изменения	31 марта 2017		31 марта 2016		% изменения
	% от итога выручки		% от итога выручки			% от итога выручки		% от итога выручки		
	млрд руб., за исключением %									
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	518	36,8%	568	38,3%	(8,8)%	518	36,8%	401	38,2%	29,2%
Европа и др. направления	290	20,6%	335	22,6%	(13,4)%	290	20,6%	215	20,5%	34,9%
Азия	228	16,2%	233	15,7%	(2,1)%	228	16,2%	186	17,7%	22,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	33	2,3%	23	1,5%	43,5%	33	2,3%	32	3,1%	3,1%
Реализация нефти на внутреннем рынке	22	1,6%	24	1,6%	(8,3)%	22	1,6%	18	1,7%	22,2%
Итого реализация нефти	573	40,7%	615	41,4%	(6,8)%	573	40,7%	451	43,0%	27,1%
Реализация газа	59	4,2%	60	4,0%	(1,7)%	59	4,2%	61	5,8%	(2,8)%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	426	30,2%	404	27,3%	5,4%	426	30,2%	276	26,3%	54,3%
Европа и др. направления	316	22,4%	307	20,8%	2,9%	316	22,4%	206	19,6%	53,4%
Азия	110	7,8%	97	6,5%	13,4%	110	7,8%	70	6,7%	57,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	17	1,2%	27	1,8%	(37,0)%	17	1,2%	7	0,7%	>100,0%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	278	19,7%	297	20,0%	(6,4)%	278	19,7%	198	18,9%	40,4%
Оптовая реализация	173	12,3%	177	11,9%	(2,3)%	173	12,3%	108	10,3%	60,2%
Розничная реализация	105	7,4%	120	8,1%	(12,5)%	105	7,4%	90	8,6%	16,7%
Реализация бункерного топлива покупателям	10	0,7%	11	0,7%	(9,1)%	10	0,7%	5	0,5%	100,0%
Итого реализация нефтепродуктов	731	51,8%	739	49,8%	(1,1)%	731	51,8%	486	46,4%	50,4%
Реализация СПГ	–	–	2	0,1%	(100,0)%	–	–	–	–	–
Реализация продуктов нефтехимии	20	1,4%	40	2,7%	(50,0)%	20	1,4%	28	2,7%	(28,6)%
Реализация в зарубежных странах	7	0,5%	28	1,9%	(75,0)%	7	0,5%	24	2,3%	(70,8)%
Реализация на внутреннем рынке	13	0,9%	12	0,8%	8,3%	13	0,9%	4	0,4%	225,0%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии и СПГ	751	53,2%	781	52,6%	(3,8)%	751	53,2%	514	49,1%	(46,1)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	18	1,3%	19	1,3%	(5,3)%	18	1,3%	19	1,8%	(5,3)%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	9	0,6%	10	0,7%	(10,0)%	9	0,6%	3	0,3%	>100,0%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	100,0%	1 485	100%	(5,1)%	1 410	100,0%	1 048	100,0%	34,5%

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

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

Объем реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2017		31 декабря 2016		% изменения	31 марта 2017		31 марта 2016		% изменения
	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	191,1	45,1%	208,1	45,9%	(8,2)%	191,1	45,1%	193,2	48,6%	(1,1)%
Европа и др. направления	107,4	25,4%	125,9	27,8%	(14,7)%	107,4	25,4%	112,5	28,3%	(4,5)%
Азия	83,7	19,7%	82,2	18,1%	1,8%	83,7	19,7%	80,7	20,3%	3,7%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	14,1	3,3%	10,3	2,3%	36,9%	14,1	3,3%	18,5	4,7%	(23,8)%
Реализация на внутреннем рынке	10,4	2,4%	11,8	2,6%	(11,9)%	10,4	2,4%	11,1	2,8%	(6,3)%
Итого нефть	215,6	50,8%	230,2	50,8%	(6,3)%	215,6	50,8%	222,8	56,1%	(3,2)%
	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	25,8	45,1%	28,1	45,9%	(8,2)%	25,8	45,1%	26,1	48,6%	(1,1)%
Европа и др. направления	14,5	25,4%	17,0	27,8%	(14,7)%	14,5	25,4%	15,2	28,3%	(4,5)%
Азия	11,3	19,7%	11,1	18,1%	1,8%	11,3	19,7%	10,9	20,3%	3,7%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,9	3,3%	1,4	2,3%	36,9%	1,9	3,3%	2,5	4,7%	(23,8)%
Реализация на внутреннем рынке	1,4	2,4%	1,6	2,6%	(11,9)%	1,4	2,4%	1,5	2,8%	(6,3)%
Итого нефть	29,1	50,8%	31,1	50,8%	(6,3)%	29,1	50,8%	30,1	56,1%	(3,2)%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	17,1	29,8%	17,3	28,3%	(1,2)%	17,1	29,8%	14,9	27,8%	14,8%
Европа и др. направления	12,2	21,2%	12,7	20,8%	(3,9)%	12,2	21,2%	11,4	21,3%	7,0%
Азия	4,9	8,6%	4,6	7,5%	6,5%	4,9	8,6%	3,5	6,5%	40,0%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,7	1,2%	1,0	1,6%	(30,0)%	0,7	1,2%	0,3	0,6%	>100%
Реализация на внутреннем рынке	9,2	16,1%	10,1	16,5%	(8,9)%	9,2	16,1%	7,2	13,4%	27,8%
Оптовая реализация	6,5	11,4%	7,0	11,4%	(7,1)%	6,5	11,4%	4,8	8,9%	35,4%
Розничная реализация	2,7	4,7%	3,1	5,1%	(12,9)%	2,7	4,7%	2,4	4,5%	12,5%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,5	0,9%	0,5	0,8%	0,0%	0,5	0,9%	0,3	0,6%	66,7%
Итого реализация нефтепродуктов	27,5	48,0%	28,9	47,2%	(4,8)%	27,5	48,0%	22,7	42,4%	21,1%
Реализация СПГ	–	–	0,1	0,2%	(100)%	–	–	–	–	–
Реализация продукции нефтехимии	0,7	1,2%	1,1	1,8%	(36,4)%	0,7	1,2%	0,8	1,5%	(12,5)%
Реализация в зарубежных странах	0,3	0,5%	0,7	1,1%	(57,1)%	0,3	0,5%	0,6	1,1%	(50,0)%
Реализация на внутреннем рынке	0,4	0,7%	0,4	0,7%	0,0%	0,4	0,7%	0,2	0,4%	100,0%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия, СПГ	57,3	100,0%	61,2	100,0%	(6,4)%	57,3	100,0%	53,6	100,0%	6,9%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	17,61		18,03		(2,3)%	17,61		17,80		(1,1)%

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 3 месяца, закончившихся</i>				<i>% изменения</i>
	31 марта 2017		31 декабря 2016			31 марта 2017		31 марта 2016		
	<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	2,98	22,0	2,93	21,7	1,4%	2,98	22,0	2,28	16,9	30,2%
Европа и др. направления ²	2,88	21,3	2,84	21,1	0,9%	2,88	21,3	2,20	16,3	30,7%
Азия ²	3,11	23,0	3,07	22,7	1,3%	3,11	23,0	2,42	17,9	28,5%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,29	16,9	2,14	15,8	7,0%	2,29	16,9	1,72	12,7	33,1%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		25,1		23,8	5,5%		25,1		18,4	36,4%
Европа и др. направления		26,1		24,5	6,5%		26,1		18,0	45,0%
Азия		22,5		21,9	2,7%		22,5		20,0	12,5%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		26,5		25,6	3,5%		26,5		25,0	6,0%
Реализация СПГ		–		20,2	(100,0)%		–		–	–
Реализация нефтехимии		28,0		38,5	(27,3)%		28,0		40,3	(30,5)%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	2,18	16,1	2,08	15,4	4,5%	2,18	16,1	1,67	12,3	30,9%
Нефтепродукты		30,2		29,4	2,7%		30,2		27,7	9,0%
Оптовая реализация		26,5		25,4	4,3%		26,5		22,6	17,3%
Розничная реализация		39,2		38,3	2,3%		39,2		37,9	3,4%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,32		3,32	0,0%		3,32		3,34	(0,6)%
Реализация нефтехимии		31,9		29,2	9,2%		31,9		17,0	87,6%
Реализация бункерного топлива покупателям		19,7		20,2	(2,5)%		19,7		16,2	21,6%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

²Цены реализации указаны за исключением реализации по долгосрочным контрактам по предоплате, а также без учета реализации ПАО «Транснефть» (28 млрд руб., 26 млрд руб. и 22 млрд руб. в первом квартале 2017 года, в четвертом и в первом кварталах 2016 года соответственно).

³С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 3,35 тыс. руб./тыс. куб. м в первом квартале 2017 года, 3,37 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом квартале 2016 года, 3,40 тыс. руб./тыс. куб. м в первом квартале 2016 года.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В первом квартале 2017 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 518 млрд руб. по сравнению с 568 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Снижение объемов реализации сырой нефти на 8,2% или 47 млрд руб. частично скомпенсировано ростом средней цены реализации на 1,4% (положительный эффект на выручку в размере 8 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за первый квартал 2017 года на 29,2% выше аналогичного периода 2016 года. Рост средних цен реализации на 30,2%, имевшее позитивный эффект на выручку в размере 130 млрд руб. был скомпенсирован снижением объемов реализации на 1,1% (негативный эффект в размере 2 млрд руб.).

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за первый квартал 2017 года составила 33 млрд руб. по сравнению с 23 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Основным фактором стало увеличение объема реализации на 36,9% (позитивный эффект на выручку в размере 8 млрд руб.) и сопровождалось увеличением средней цены реализации на 7,0% (позитивный эффект на выручку в размере 2 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за первый квартал 2016 года составила 32 млрд руб.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за первый квартал 2017 года снизилась на 8,3% и составила 22 млрд руб. по сравнению с четвертым кварталом 2016 года в связи с уменьшением объема реализации на 11,9% (негативный эффект на выручку 3 млрд руб.) и скомпенсировано ростом средней цены реализации на 4,5% (положительный эффект 1 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за первый квартал 2017 года на 4 млрд руб. (или на 22,2%) больше аналогичного показателя за 2016 год преимущественно в связи с ростом средней цены реализации на 30,9% (положительный эффект на выручку в размере 5 млрд руб.), который частично скомпенсирован снижением объемов реализации на 6,3% (отрицательный эффект 1 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 первый квартал 2017 года и четвертый квартал 2016 года¹:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 марта 2017			31 декабря 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	7	0,2	35,0	6	0,2	31,3	16,7%	0,0%	11,8%
Нафта	44	1,5	28,1	41	1,5	27,1	7,3%	0,0%	3,7%
Дизтопливо	123	4,5	26,9	111	4,1	26,7	10,8%	9,8%	0,7%
Мазут	124	7,0	18,4	117	6,9	17,8	6,0%	1,4%	3,4%
Прочее	6	0,2	27,1	4	0,2	28,5	50,0%	0,0%	(4,9)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	304	13,4	22,8	279	12,9	22,1	9,0%	3,9%	3,2%
Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ	85	2,1	40,9	93	3,0	31,4	(8,6)%	(30,0)%	30,3%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	37	1,6	23,7	32	1,4	22,4	15,6%	14,3%	5,8%
Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	122	3,7	33,5	125	4,4	28,5	(2,4)%	(15,9)%	17,5%
Итого реализация НП	426	17,1	25,1	404	17,3	23,8	5,4%	(1,2)%	5,5%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 426 млрд руб. по сравнению с 404 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года, что на 5,4% выше показателя предыдущего квартала. Увеличение обусловлено ростом средних цен реализации на 5,5% (положительный эффект на выручку 26 млрд руб.), которое скомпенсировано снижением объемов реализации на 1,2% (негативный эффект на выручку 4 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за первые кварталы 2017 и 2016 годов¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2017			31 марта 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	7	0,2	35,0	3	0,1	32,2	>100,0%	100,0%	8,7%
Нафта	44	1,5	28,1	33	1,4	23,6	33,3%	7,1%	19,1%
Дизтопливо	123	4,5	26,9	71	3,3	21,6	73,2%	36,4%	24,5%
Мазут	124	7,0	18,4	79	6,7	11,8	57,0%	4,5%	55,9%
Прочее	6	0,2	27,1	6	0,2	22,3	0,0%	0,0%	21,5%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	304	13,4	22,8	192	11,7	16,4	58,3%	14,5%	39,0%
Нефтепродукты, реализованные с немецких НПЗ	85	2,1	40,9	72	2,7	26,6	18,1%	(22,2)%	53,8%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	37	1,6	23,7	12	0,5	21,7	>100,0%	>100,0%	9,2%
Итого реализация нефтепродуктов с немецких НПЗ и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	122	3,7	33,5	84	3,2	25,8	45,2%	15,6%	29,8%
Итого реализация НП	426	17,1	25,1	276	14,9	18,4	54,3%	14,8%	36,4%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За первый квартал 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья была выше на 54,3% показателя за аналогичный период 2016 года и составила 426 млрд руб. в основном за счет роста средней цены реализации на 36,4% (положительный эффект 112 млрд руб.), что сопровождалось ростом объемов реализации на 14,8% (позитивный эффект 42 млрд руб.) с учетом приобретения новых активов.

Рост реализации нефтепродуктов, приобретенных и реализованных вне территории РФ, обусловлен увеличением трейдинговой активности зарубежного подразделения компании.

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В первом квартале 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 17 млрд руб, что на 37,0% ниже показателя четвертого квартала 2016 года. Снижение объемов реализации на 30,0% (негативный эффект 11 млрд руб.) скомпенсировано ростом средней цены реализации на 3,5% (положительный эффект на выручку 1 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) за первый квартал 2017 года увеличилась более чем в 2 раза или на 10 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Увеличением объемов реализации на 133% (положительный эффект 9 млрд руб.) сопровождалось ростом средней цены реализации на 6,0% (позитивный эффект 1 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за первый квартал 2017 года и четвертый квартал 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2017			31 декабря 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	143	3,8	38,2	149	4,0	37,5	(4,0)%	(5,0)%	1,9%
Дизельное топливо	91	2,7	33,1	99	3,1	32,0	(8,1)%	(12,9)%	3,4%
Мазут	10	0,9	11,1	9	0,9	9,6	11,1%	0,0%	15,6%
Керосин	21	0,7	30,4	22	0,7	29,3	(4,5)%	0,0%	3,8%
Прочее	13	1,1	12,3	18	1,4	13,0	(27,8)%	(21,4)%	(5,4)%
Итого	278	9,2	30,2	297	10,1	29,4	(6,4)%	(8,9)%	2,7%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В первом квартале 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 278 млрд руб., что на 6,4% ниже показателя четвертого квартала 2016 года. За первый квартал 2017 года снижение объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составило 8,9%

(негативный эффект 26 млрд руб.), который частично скомпенсирован увеличением средней цены реализации на 2,7% (положительный эффект 7 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за первые кварталы 2017 и 2016 год¹:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 марта 2017			31 марта 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	143	3,8	38,2	99	2,9	35,9	44,4%	31,0%	6,4%
Дизельное топливо	91	2,7	33,1	70	2,4	29,2	30,0%	12,5%	13,4%
Мазут	10	0,9	11,1	3	0,6	4,5	>100,0%	50,0%	>100,0%
Керосин	21	0,7	30,4	18	0,6	27,2	16,7%	16,7%	11,8%
Прочее	13	1,1	12,3	8	0,7	11,8	62,5%	57,1%	4,2%
Итого	278	9,2	30,2	198	7,2	27,7	40,4%	27,8%	9,0%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За первый квартал 2017 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 278 млрд руб., что на 40,4% выше показателя аналогичного периода 2016 года в силу роста объема реализации на 27,8% (положительный эффект на выручку 55 млрд руб.) и роста средних цен реализации на 9,0% (положительный эффект 25 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 Западной Сибири, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за первый квартал 2017 года составила 10 млрд руб., что на 9,1% ниже уровня четвертого квартала 2016 года в основном за счет снижения средней цены реализации на 2,5% или 1 млрд руб.

За первый квартал 2017 года выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 100% или 5 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2016 года по причине роста объема реализации на 66,7% или 3 млрд руб., и роста средней цены реализации на 21,6% или 2 млрд руб.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в первом квартале 2017 года составила 20 млрд руб. (0,7 млн тонн).

В первом квартале 2017 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на немецких заводах, составил 0,1 млн тонн.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития ПАО «НК «Роснефть» нацелена на то, что Компания займет одну из лидирующих позиций на внутреннем рынке газа Российской Федерации. С этой целью ПАО «НК «Роснефть» предпринимает последовательные шаги по диверсификации каналов продаж и формированию портфеля долгосрочных контрактов.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Измене ние	За 3 месяца, закончившихся		Измене ние
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Выручка	млрд руб.		%	млрд руб.		%
На территории РФ	57,7	59,4	(2,9)%	57,7	58,7	(1,7)%
За пределами РФ	1,2	1,4	(14,3)%	1,2	1,9	(36,8)%
Итого	58,9	60,8	(3,1)%	58,9	60,6	(2,8)%
Продажи	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
На территории РФ	17,42	17,86	(2,5)%	17,42	17,57	(0,9)%
За пределами РФ	0,19	0,17	11,8%	0,19	0,23	(17,4)%
Итого	17,61	18,03	(2,3)%	17,61	17,80	(1,1)%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м		%	тыс. руб./тыс. куб. м		%
На территории РФ	3,32	3,32	0,0%	3,32	3,34	(0,6)%
За пределами РФ	6,26	8,07	(22,4)%	6,26	8,44	(25,8)%
Средняя цена реализации Группы	3,35	3,37	(0,6)%	3,35	3,40	(1,5)%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа на территории РФ в первом квартале 2017 года снизилась по сравнению с четвертым кварталом 2016 года и составила 57,7 млрд руб., в основном в связи со снижением объема продаж на 2,5% (негативный эффект на выручку 1 млрд руб.)

В результате снижения объема реализации газа на 1,1% (отрицательный эффект 1 млрд руб.) и уменьшение средней цены реализации на 1,5% (негативный эффект 1 млрд руб.), уменьшение выручки от реализации газа за первый квартал 2017 года составило 2,8% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Вспомогательные услуги и прочая реализация

В состав Роснефти входят сервисные компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги, в основном, компаниям 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 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2017		31 декабря 2016		% изме- нения	31 марта 2017		31 марта 2016		% изме- нения
	% от итога выручки	% от итога выручки	% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки	% от итога выручки			
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	1,1	6,1%	0,7	3,6%	57,1%	1,1	6,1%	0,6	3,2%	83,3%
Продажа материалов	5,4	30,1%	6,7	34,2%	(19,4)%	5,4	30,1%	5,5	29,6%	(1,8)%
Ремонт и обслуживание	0,6	3,3%	0,7	3,6%	(14,3)%	0,6	3,3%	0,7	3,8%	(14,3)%
Аренда	1,5	8,3%	1,5	7,7%	0,0%	1,5	8,3%	0,9	4,8%	66,7%
Строительство	0,0	0,0%	0,1	0,5%	–	0,0	0,0%	0,0	0,0%	–
Транспорт	3,8	21,1%	3,0	15,3%	26,7%	3,8	21,1%	4,5	24,2%	(15,6)%
Реализация тепло- и электроэнергии	2,6	14,4%	2,6	13,3%	0,0%	2,6	14,4%	2,3	12,4%	13,0%
Прочее	3,0	16,7%	4,3	21,8%	(30,2)%	3,0	16,7%	4,1	22,0%	(26,8)%
Итого	18,0	100,0%	19,6	100,0%	(8,2)%	18,0	100,0%	18,6	100,0%	(3,2)%

Реализация вспомогательных услуг и прочей выручки за первый квартал 2017 года уменьшилась на 8,2% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года и составила 18 млрд руб.

За первый квартал 2017 года реализация вспомогательных услуг и прочая выручка снизилась на 3,2% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика»¹ в первом квартале 2017 года составил 2 млрд руб. по сравнению с 3 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Доход от ассоциированных и совместных предприятий за первый квартал 2016 года составил 2 млрд руб.

¹ Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» см. в разделе сегмента «Разведка и добыча».

Операционные расходы сегмента

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	29,3	31,9	(8,2)%	29,3	19,5	50,3%
Затраты заводов за рубежом, стоимость присадок и материалов для заводов вне РФ	9,7	16,2	(40,1)%	9,7	21,2	(54,2)%
Затраты сбытовых компаний	11,6	12,5	(7,2)%	11,6	10,2	13,7%
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	50,6	60,6	(16,5)%	50,6	50,9	(0,6)%
<i>Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочее</i>	(5,6)	(5,6)	–	(5,6)	11,1	–
Итого операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»²	45,0	55,0	(18,2)%	45,0	62,0	(27,4)%

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

² Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях отражены в составе «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке». Сопоставимые периоды уточнены.

Производственные затраты, без учета эффекта внутригрупповых остатков, снизились и составили 50,6 млрд руб. в первом квартале 2017 года (снижение на 16,5% к уровню четвертого квартала 2016 года).

За первый квартал 2017 года производственные затраты, без учета эффекта внутригрупповых остатков, несущественно снизились в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 0,6%.

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании¹:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
		31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	29,3	31,9	(8,2)%	29,3	19,5	50,3%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 279	1 335	(4,2)%	1 279	1 132	13,0%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 234	1 277	(3,4)%	1 234	1 109	11,3%
Операционные расходы заводов вне РФ¹	млрд руб.	4,6	7,4	(37,8)%	4,6	9,2	(50,0)%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 667	2 197	(24,1)%	1 667	2 809	(40,7)%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 667	2 277	(26,8)%	1 667	2 932	(43,1)%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	33,9	39,3	(13,7)%	33,9	28,7	18,1%

¹ Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: в первом квартале 2017 года – 5,1 млрд руб., в четвертом квартале 2016 года – 8,8 млрд руб., 12,0 млрд руб. в первом квартале 2016 года.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в первом квартале 2017 года снизились по сравнению с четвертым кварталом 2016 года на 8,2% и составили 29,3 млрд руб. Снижение затрат, в основном, связано с плановым сезонным снижением объема ремонтных работ и услуг производственного характера.

По сравнению с аналогичным периодом 2016 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, за первый квартал 2017 года увеличились на 50,3%, что, в основном, связано с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы, а также приобретением активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года.

Операционные расходы заводов за рубежом снизились в первом квартале 2017 года на 37,8% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года в основном, в связи со снижением объема производства из-за проведения плановых ремонтов.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за первый квартал 2017 года сократились по сравнению с четвертым кварталом 2016 года на 3,4% и составили 1 234 руб./т. Снижение удельных затрат связано преимущественно с плановым снижением затрат на ремонтные работы. По сравнению с аналогичным периодом 2016 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за первый квартал 2017 года увеличились на 11,3%, что связано с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы, а также приобретением активов Башнефти, которые характеризуются наличием более сложных технологических процессов переработки (производство масел и ароматики) и, соответственно, более высокими удельными затратами.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за первый квартал 2017 года снизились по сравнению с четвертым кварталом 2016 года на 26,8% и составили 1 667 руб./т.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Нефть и газ						
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	117	139	(15,8)%	117	103	13,6%
в т.ч. на внутреннем рынке	65	65	–	65	49	32,7%
на международном рынке	52	74	(29,7)%	52	54	(3,7)%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	41,7	54,2	(23,1)%	41,7	48,0	(13,1)%
в т.ч. на внутреннем рынке	24,7	28,0	(11,8)%	24,7	25,7	(3,9)%
на международном рынке	17,0	26,2	(35,1)%	17,0	22,3	(23,8)%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	5,60	5,17	8,3%	5,60	5,53	1,3%
СПГ						
Стоимость (млрд руб.)	–	2	–	–	–	–
Объем приобретенного СПГ (млн тонн)	–	0,11	–	–	–	–
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	45	41	9,8%	45	20	>100%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	1,77	1,64	7,9%	1,77	0,83	>100%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	6,3	7,2	(12,5)%	6,3	6,9	(8,7)%
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,1	2,2	(4,5)%	2,1	2,5	(16,0)%
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,4	2,6	(7,7)%	2,4	2,6	(7,7)%
Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях (млрд. руб.)						
в т.ч. внутригрупповые закупки (млрд руб.)	5,7	6,1	(6,6)%	5,7	6,1	(6,6)%
	5,5	6,0	(8,3)%	5,5	6,0	(8,3)%
Списание переоценки товарных запасов						
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	168	196	(14,3)%	168	130	29,5%

¹Данные консолидированной отчетности МСФО, без учета внутригрупповых оборотов. Натуральные показатели соответствуют приведенным в таблице расходам.

²Включает в себя затраты сегмента «Разведка и добыча» в сумме 11 млрд руб., 5 млрд руб., в первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года, а также 12 млрд руб. в первом квартале 2016 года.

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

Покупка нефти и газа

Компания проводит закупки нефти в основном у ассоциированных предприятий с целью ее переработки на собственных НПЗ, а также для последующей реализации на экспорт. Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы в Германии.

Стоимость покупок нефти и газа за первый квартал 2017 года составила 117 млрд руб. и 139 млрд руб. за четвертый квартал 2016 года. Снижение стоимости закупки нефти и газа на 15,8% в первом квартале 2017 года по сравнению с предыдущим кварталом в основном связано с удовлетворением спроса собственными ресурсами Компании, которые в большей мере заместили потребность во внешних закупках.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2017	31 декабря 2016	%		31 марта 2017	31 марта 2016	%
	млн баррелей				млн баррелей		
Международный рынок	17,0	26,2	(35,1)%	17,0	22,3	(23,8)%	
Удмуртнефть	5,6	6,2	(9,7)%	5,6	6,2	(9,7)%	
Славнефть	12,6	12,4	1,6%	12,6	13,3	(5,3)%	
Лукойл-Резервнефтепродукт	0,5	4,7	(89,4)%	0,5	–	–	
Прочие	6,0	4,7	27,7%	6,0	6,2	(3,2)%	
Итого	41,7	54,2	(23,1)%	41,7	48,0	(13,1)%	

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.

В первом квартале 2017 года, в четвертом и в первом кварталах 2016 года объем операций по обмену нефтью составил 7,4 млн барр., 6,6 млн барр. и 9,1 млн барр. соответственно.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых дочерних предприятий 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 осуществлялось 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 первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2017			31 декабря 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	7	0,18		6	0,16		16,7%	12,5%	
Высокооктановые бензины	1	0,02	37,8	2	0,03	36,0	(50,0)%	(33,3)%	5,0%
Дизельное топливо	4	0,12	33,1	3	0,07	34,5	33,3%	71,4%	(4,1)%
Керосин	0	0,00	26,8	0	0,01	25,6	–	(100,0)%	4,7%
Прочие	2	0,04	29,3	1	0,05	25,9	100,0%	(20,0)%	–
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	38	1,59	23,9	35	1,48	23,7	8,6%	7,4%	0,8%
в том числе приобретение нефтепродуктов	37	1,57	23,8	32	1,42	22,2	15,6%	10,6%	7,2%
Итого	45	1,77	25,1	41	1,64	24,7	9,8%	7,9%	1,6%

¹Посчитано от неокругленных данных.

Объем закупок нефтепродуктов в России за первый квартал 2017 года увеличился до 0,18 млн тонн по сравнению с четвертым кварталом 2016 года. Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за первые кварталы 2017 и 2016 годов:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	31 марта 2017			31 марта 2016			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	0,18		6	0,21		16,7%	(14,3)%	
Высокооктановые бензины	1	0,02	37,8	2	0,05	33,7	(50,0)%	(60,0)%	12,2%
Дизельное топливо	4	0,12	33,1	2	0,07	34,2	100,0%	71,4%	(3,2)%
Керосин	0	0,00	26,8	0	0,00	28,0	–	–	(4,3)%
Прочие	2	0,04	29,3	2	0,09	20,4	–	(55,6)%	–
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	38	1,59	23,9	14	0,62	22,2	>100%	>100%	7,7%
в том числе приобретение нефтепродуктов	37	1,57	23,8	12	0,56	20,8	>100%	>100%	14,4%
Итого	45	1,77	25,1	20	0,83	23,7	>100%	>100%	5,9%

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.

Сокращение объемов закупок нефтепродуктов в России (на 0,03 млн тонн) за первый квартал 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года связано с удовлетворением спроса собственными ресурсами.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации в первом квартале 2017 года составило 38 млрд руб. (1,59 млн тонн). Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

Значительный рост объема приобретения нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации, за первый квартал 2017 года по сравнению с 14 млрд руб. (0,62 млн тонн) за аналогичный период 2016 года обусловлен увеличением поставок по долгосрочным контрактам по новым проектам.

Прочие услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Начиная с апреля 2014 года операции по реализации компании «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у компании «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 3,21 млрд руб., 3,72 млрд руб. и 3,41 млрд руб. за первый квартал 2017 года, за четвертый и первый кварталы 2016 года соответственно.

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.

Транспортные расходы за первый квартал 2017 года снизились на 1,3% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года и составили 153 млрд руб. Снижение транспортных расходов произошло в основном вследствие уменьшения отгрузок нефти и нефтепродуктов на экспорт.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за первый квартал 2017 года и за четвертый квартал 2016 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлено в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2017				31 декабря 2016						
	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	25,5	92,1%	51,5	2,02	28,4	96,3%	55,5	1,95	(10,2)%	(7,2)%	3,6%
Ж/д и смешанный	0,5	1,8%	1,7	3,34	0,6	2,0%	1,9	3,18	(16,7)%	(10,5)%	5,0%
Трубопровод и поставка FCA ²	1,7	6,1%			0,5	1,7%			>100%		
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	26,0		19,8	0,76	27,5		18,7	0,68	(5,5)%	5,9%	11,8%
Ж/д и смешанный	2,5		8,0	3,17	2,7		8,1	2,97	(7,4)%	(1,2)%	6,7%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	2,2	12,0%	6,7	2,99	2,0	10,4%	5,5	2,72	10,0%	21,8%	9,9%
Ж/д и смешанный	13,6	73,9%	36,8	2,71	14,4	75,0%	36,6	2,54	(5,6)%	0,5%	6,7%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,6	14,1%			2,8	14,6%			(7,1)%		
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³			руб./м ³	млрд м ³			руб./м ³			
	11,1		12,9	1,16	11,3		12,8	1,13	(1,8)%	0,8%	2,7%
Прочие транспортные расходы⁴											
			16				16			(0,0)%	
Итого	74,6		153		78,9		155		(5,5)%	(1,3)%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Германии.

² Часть нефти и нефтепродуктов была отгружена на экспорт в первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. В первом квартале 2017 года и в четвертом квартале 2016 года такие объемы составили 6,5 и 6,7 млрд куб. м соответственно.

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

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

В первом квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом увеличились на 3,6% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года, что было вызвано индексацией тарифов ПАО «Транснефть».

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 5,0%, что было вызвано индексацией железнодорожных тарифов.

В первом квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ увеличились на 11,8% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года, что было обусловлено индексацией тарифов и изменением структуры отгрузок.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом в первом квартале 2017 года увеличились на 6,7% по сравнению с четвертым кварталом 2016 года, что было вызвано индексацией железнодорожных тарифов и изменением структуры маршрутов.

В первом квартале 2017 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом увеличились на 9,9% по сравнению с предыдущим кварталом, что было в основном связано с изменением структуры отгрузок, а также увеличением тарифов на отдельные направления.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в первом квартале 2017 года по сравнению с четвертым кварталом 2016 года составило 6,7%, что было обусловлено индексацией железнодорожных тарифов, а также изменением структуры маршрутов.

Рост расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров на 2,7% в первом квартале 2017 года по сравнению с четвертым кварталом 2016 года было вызвано увеличением среднего расстояния транспортировки до потребителей. В первом квартале 2017 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за первые кварталы 2017 и 2016 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2017				31 марта 2016						
	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн тонн	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимость и транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	25,5	92,1%	51,5	2,02	27,5	96,2%	53,1	1,93	(7,3)%	(3,0)%	4,7%
Ж/д и смешанный	0,5	1,8%	1,7	3,34	1,1	3,8%	4,1	3,64	(54,5)%	(58,5)%	(8,2)%
Трубопровод и поставка FCA ²	1,7	6,1%			0,0	0,0%			100%		
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	26,0		19,8	0,76	20,9		15,8	0,76	24,4%	25,3%	0,0%
Ж/д и смешанный	2,5		8,0	3,17	1,7		6,2	3,76	47,1%	29,0%	(15,7)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	2,2	12,0%	6,7	2,99	1,0	6,2%	3,4	3,27	>100%	97,1%	(8,6)%
Ж/д и смешанный	13,6	73,9%	36,8	2,71	13,4	83,8%	41,2	3,08	1,5%	(10,7)%	(12,0)%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,6	14,1%			1,6	10,0%			62,5%		
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³		руб./ м ³		млрд м ³		руб./ м ³				
	11,1		12,9	1,16	11,8		13,0	1,10	(5,9)%	(0,8)%	5,5%
Прочие транспортные расходы⁴											
			16				10			60,0%	
Итого	74,6		153		67,2		147		11,0%	4,1%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Германии.

² Часть нефти и нефтепродуктов была отгружена на экспорт за первые кварталы 2017 и 2016 годов с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

³ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. За первые кварталы 2017 и 2016 годов такие объемы составили 6,5 млрд куб. м и 6,0 млрд куб. м соответственно.

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

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за первый квартал 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, в основном, связано с изменением структуры логистики.

Акцизы

Расходы по акцизам составили 77 млрд руб. в первом квартале 2017 года (включая затраты по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами РФ¹, в размере 22 млрд руб.) по сравнению с 61 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года.

¹ Указанные затраты перевыставляются конечному покупателю.

Без учета затрат по уплате косвенных налогов, связанных с переработкой нефти за пределами вне РФ, сумма расходов по акцизам составила 55 млрд руб. за первый квартал 2017 года по сравнению с 37 млрд руб. за аналогичный период 2016 года, в основном, в связи с ростом ставок акцизов и приобретением новых активов Башнефти.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Ставки экспортных таможенных пошлин представлены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налогообложение».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	117	148	(20,9)%	117	99	18,2%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	49	51	(3,9)%	49	33	48,5%
Итого экспортные пошлины	166	199	(16,6)%	166	132	25,8%

Расход по экспортной пошлине составил 166 млрд руб. в первом квартале 2017 года по сравнению с 199 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года (снижение на 16,6%). Снижение обусловлено снижением предельной ставки экспортной пошлины на нефть с 42% до 30%, а также снижением экспортных поставок нефти в первом квартале 2017 года, что было частично компенсировано отрицательным эффектом временного лага.

Увеличение расхода по экспортной пошлине за первый квартал 2017 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено увеличением экспортных поставок нефтепродуктов вследствие приобретения новых активов Башнефти, а также увеличением ставки экспортной пошлины в силу значительного роста цены Urals по сравнению с первым кварталом 2016 года.

В таблице ниже представлен ряд показателей, относящихся к таможенным пошлинам на нефть за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE), долл. США/барр.	52,3	48,3	8,2%	52,3	32,2	62,4%
Номинальные экспортные таможенные пошлины на нефть ¹ , тыс. руб./т	5,23	6,34	(17,5)%	5,23	3,79	38,0%
Законодательно установленная ставка таможенной пошлины на нефть, тыс. руб./т	5,09	5,78	(12,0)%	5,09	4,10	23,9%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке, тыс. руб./т	5,03	5,75	(12,5)%	5,03	4,10	22,7%

¹Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки «Юралс» за отчетный период (т.е. без влияния временного лага).

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕГМЕНТ

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕБИТДА	(12)	(10)	20,0%	(12)	(10)	20,0%
Капитальные затраты ¹	10	8	25,0%	10	6	66,7%

¹ См. 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 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, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

В первом квартале 2017 года общехозяйственные и административные расходы составили 36 млрд руб. по сравнению с 38 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Плановое снижение затрат обусловлено усилением мониторинга административных затрат с учетом текущего уровня инфляции.

Износ, истощение и амортизация

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

Расходы по истощению и амортизации составили 143 млрд руб. в первом квартале 2017 года, что выше на 7,5% по сравнению с аналогичным показателем четвертого квартала 2016 года. Увеличение расходов связано с ростом ввода основных средств, а также приобретением нефтесервисных активов АО «Таргин» в конце 2016 года.

За первый квартал 2017 года расходы по истощению и амортизации на 23,3% выше относительно аналогичного периода прошлого года в связи с приобретением активов Башнефти в октябре 2016 года, а также активов АО «Таргин» в декабре 2016 года.

Налоги, за исключением налога на прибыль

Налоги, за исключением налога на прибыль включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Формула расчета и ставки НДПИ приведены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налогообложение – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

Ниже приведены расходы по налогам, за исключением налога на прибыль и экспортных пошлин, начисленные Компанией за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	358	313	14,4%	358	172	>100%
Акцизы	77	61	26,2%	77	37	>100%
Отчисления на социальное страхование	16	13	23,1%	16	13	23,1%
Налог на имущество	8	11	(27,3)%	8	8	–
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	1	2	(50,0)%	1	1	–
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	460	400	15,0%	460	231	99,1%

В первом квартале 2017 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль увеличилась на 15% и составила 460 млрд руб. по сравнению с 400 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года, что, в основном, связано с ростом затрат на НДПИ, а также ростом затрат по уплате косвенных налогов (акцизов), связанных с переработкой нефти за пределами РФ (затраты, перевыставляются конечному покупателю).

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, за первый квартал 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года увеличилась практически в 2 раза в связи с ростом ставок НДС, а также приобретением новых активов Башнефти в четвертом квартале 2016 года.

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы и расходы включают в себя проценты, полученные по депозитам, депозитным сертификатам и займам выданным, проценты, уплаченные по кредитам и займам полученным, результат от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, эффект от операций с производными финансовыми инструментами, прирост резервов, возникающий в результате течения времени, результат от реализации и выбытия финансовых активов и прочие финансовые доходы и расходы.

В первом квартале 2017 года финансовые расходы, нетто, составили 25 млрд руб. по сравнению с 19 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Изменение финансовых расходов, нетто, вызвано, в основном, с увеличением процентных расходов, начисленных за первый квартал 2017 года по прочему финансированию в виде операций РЕПО, привлеченному в конце 2016 года.

За первый квартал 2017 года финансовые расходы, нетто, сократились на 26,5% по сравнению с 34 млрд руб. за аналогичный период 2016 года, что связано, в основном, с укреплением курса рубля и положительным эффектом переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов.

Прочие доходы и расходы

В первом квартале 2017 года прочие доходы составили 1 млрд руб. по сравнению с 43 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. В четвертом квартале 2016 года был признан доход от сделки по реорганизации активов в Германии. За первый квартал 2016 года прочие доходы составили 0 млрд руб.

В первом квартале 2017 года прочие расходы составили 10 млрд руб. по сравнению с 38 млрд руб. в предыдущем квартале. Прочие расходы включают эффект от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие эффекты. В четвертом квартале 2016 года эффект снижения рыночной стоимости ряда финансовых активов был признан в Отчете о прибылях и убытках.

За первый квартал 2016 года прочие расходы составили 12 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.

За первый квартал 2017 года, за четвертый и первый кварталы 2016 года убыток от курсовых разниц в составе Отчета о прибылях и убытках составил 45 млрд руб., 15 млрд руб. и 25 млрд руб., соответственно.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, в составе курсовой разницы в указанные периоды отражен не был.

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском составили 36 млрд руб. в первом квартале 2017 года, 36 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года, и 37 млрд руб. в первом квартале 2016 года.

Налог на прибыль

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО ¹	16,0%	37,3 ¹ %	16,0%	14,3%

¹ Исключая единоразовое признание налога в размере 17 млрд руб. по сделкам реализации долей дочерних компаний за четвертый квартал 2016 года.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Увеличение эффективной ставки в четвертом квартале 2016 года было обусловлено ростом постоянных налоговых разниц, а также ростом налога на внутригрупповые дивиденды.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 4 млрд руб., 62 млрд руб. и 2 млрд руб. за первый квартал 2017 года, за четвертый и первый кварталы 2016 года, соответственно.

Чистая прибыль

В первом квартале 2017 года чистая прибыль составила 21 млрд руб. (13 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании) по сравнению с 66 млрд руб. (52 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании) в четвертом квартале 2016 года. Снижение чистой прибыли в основном обусловлено снижением оперативного результата и увеличением нетто финансовых расходов и курсовых разниц за первый квартал 2017 года.

Чистая прибыль за первый квартал 2016 года составила 12 млрд руб. (12 млрд руб. в доле контролирующих акционеров Компании).

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 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	163	102	59,8%	163	210	(22,4)%
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности	(202)	(939)	(78,5)%	(202)	129	–
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности	(105)	847	–	(105)	55	–

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 163 млрд руб. в первом квартале 2017 года по сравнению с 102 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года.

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства от операционной деятельности	163	102	59,8%	163	210	(22,4)%
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	–	–	–	–	(1)	–
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	163	102	59,8%	163	209	(22,0)%
Сумма зачета предоплаты, полученной по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов по среднему курсу	118	94	25,5%	118	60	96,7%
Финансирование в счет будущих поставок	–	63	–	–	–	–
Итого скорректированный операционный денежный поток	281	259	8,5%	281	269	4,5%

За первый квартал 2017 года скорректированный операционный денежный поток составил 281 млрд руб. по сравнению с 259 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года и 269 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Операционный поток остается на высоком уровне в силу контроля за оборотным капиталом.

Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности составили 202 млрд руб. в первом квартале 2017 года по сравнению с 939 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. В первом квартале 2017 года наряду с затратами на капитальные вложения были погашены обязательства Компания по обязательному выкупу неконтролирующих долей в сумме 50 млрд руб., возникшие при покупке активов Башнефти.

В четвертом квартале 2016 года плановый рост инвестиционной деятельности обусловлен приобретением активов ПАО АНК «Башнефть» (330 млрд руб.), оплатой долей участия в совместных предприятиях, размещением средств на долгосрочных депозитах российских банков и плановыми капитальными вложениями.

Чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности, составили 129 млрд руб. в первом квартале 2016 года.

Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 105 млрд руб. в первом квартале 2017 года по сравнению с полученными от финансовой деятельности 847 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года и 55 млрд руб. в первом квартале 2016 года. В первом квартале 2017 года были произведены плановые погашения долгосрочных кредитов и еврооблигаций.

В четвертом квартале 2016 года были привлечены долгосрочные и краткосрочные рублевые заемные средства. Эффект от привлечения рублевых заимствований, был частично нивелирован плановыми погашениями кредитов в иностранной валюте, а также поступлениями от продажи долей в дочерних предприятиях (308 млрд руб. за четвертый квартал 2016 года).

Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения
	31 марта 2017	31 декабря 2016		31 марта 2017	31 марта 2016	
	млрд руб.			млрд руб.		
Юганскнефтегаз	45	44	2,3%	45	34	32,4%
Ванкорские проекты	11	18	(38,9)%	11	16	(31,3)%
Оренбургнефть	6	9	(33,3)%	6	6	–
Самотлорнефтегаз	10	14	(28,6)%	10	10	–
Шельфовые проекты	1	6	(83,3)%	1	12	(91,7)%
Уватнефтегаз	7	7	–	7	6	16,7%
Верхнечонскнефтегаз	5	4	25,0%	5	4	25,0%
Пурнефтегаз	5	6	(16,7)%	5	3	66,7%
Роспан Интернешнл	11	15	(26,7)%	11	7	57,1%
Самаранефтегаз	7	7	–	7	5	40,0%
Варьеганнефтегаз	4	6	(33,3)%	4	4	–
Восточно-Сибирская НГК	4	6	(33,3)%	4	6	(33,3)%
Томскнефть ВНК	2	1	100,0%	2	2	–
Няганьнефтегаз	4	5	(20,0)%	4	2	100,0%
Северная нефть	3	5	(40,0)%	3	3	–
Тюменнефтегаз	4	3	33,3%	4	2	100,0%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	10	7	42,9%	10	3	>100%
Сибнефтегаз	1	1	–	1	1	–
Башнефть-Добыча	4	7	(42,9)%	4	–	–
Башнефть-Полус	4	4	–	4	–	–
Соровскнефть	2	2	–	2	–	–
Прочие	17	13	30,8%	17	9	88,9%
Государственные субсидии	–	(5)	(100)%	–	–	–
Итого разведка и добыча	167	185	(9,7)%	167	135	23,7%
Туапсинский НПЗ	1	6	(83,3)%	1	1	–
Куйбышевский НПЗ	1	5	(80,0)%	1	1	–
Новокуйбышевский НПЗ	1	3	(66,7)%	1	1	–
Сызранский НПЗ	1	1	–	1	2	(50,0)%
Ангарская НХК	1	2	(50,0)%	1	1	–
Ачинский НПЗ	1	2	(50,0)%	1	1	–
Рязанская НПК	1	2	(50,0)%	1	1	–
Комсомольский НПЗ	–	–	–	–	1	(100,0)%
Саратовский НПЗ	–	–	–	–	–	–
Филиал Единый НПЗ Башнефть	2	4	(50,0)%	2	–	–
Прочие заводы	2	5	(60,0)%	2	2	–
Сбытовые подразделения и прочие	4	11	(63,6)%	4	2	100,0%
Итого переработка, коммерция и логистика	15	41	(63,4)%	15	13	15,4%
Итого прочая деятельность	10	8	25,0%	10	6	66,7%
Итого капитальные затраты	192	234	(17,9)%	192	154	24,7%
Покупка лицензий	15	8	87,5%	15	6	>100%
Возврат авансов за участие в аукционах	–	–	–	–	(4)	(100,0)%

В первом квартале 2017 года капитальные затраты составили 192 млрд руб., что на 17,9% меньше по сравнению с 234 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Снижение капитальных затрат носит плановый сезонный характер.

Увеличение капитальных затрат за первый квартал 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года связано с расширением программы капитального строительства и приобретением новых активов.

В первом квартале 2017 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 167 млрд руб., что на 9,7% ниже аналогичных затрат четвертого квартала 2016 года. Квартальное снижение капитальных затрат носит сезонный характер. За первый квартал 2016 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 135 млрд руб. Рост капитальных вложений сегмента

«Разведка и добыча» на 23,7% за первый квартал 2017 года по отношению к первому кварталу 2016 года обусловлен ростом объемов эксплуатационного бурения (+9% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года) и обустройства месторождений, а также приобретением новых активов.

В первом квартале 2017 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 15 млрд руб., включая капитализацию затрат по инвесттарифу, по сравнению с 41 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. За первый квартал 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 13 млрд руб.

Затраты заводов в первом квартале 2017 года составили 11 млрд руб. по отношению к 30 млрд руб. в четвертом квартале 2016 года. Капитальные затраты заводов за первый квартал 2016 года составили 11 млрд руб. Капитальные вложения по предприятиям нефтепереработки и нефтехимии в первом квартале 2017 года были направлены, главным образом, на финансирование реализации проектов модернизации НПЗ и программы поддержания действующих мощностей.

Капитальные затраты по прочим направлениям деятельности, в том числе связанные с информационными технологиями, закупками судов, транспортных средств и прочего оборудования, за первый квартал 2017 года, за четвертый и первый кварталы 2016 года составили 10 млрд руб., 8 млрд руб. и 6 млрд руб., соответственно.

Затраты на приобретение лицензий в первом квартале 2017 года составили 15 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Иркутской, Оренбургской и Саратовской областях, Республике Башкортостан, Ханты-Мансийском автономном округе.

Затраты на приобретение лицензий в четвертом квартале 2016 года составили 8 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской, Оренбургской и Иркутской областях, Чеченской Республике, Республике Саха (Якутия) и Ханты-Мансийском автономном округе.

Затраты на приобретение лицензий в первом квартале 2016 года составили 6 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Красноярском крае, Самарской области, Республике Саха (Якутия) и Ямало-Ненецком автономном округе. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 4 млрд руб., выданных Компанией в четвертом квартале 2015 года за участие в аукционах.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 1 963 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2017 года по сравнению с 1 890 млрд руб. на 31 декабря 2016 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 3 358 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2017 года по сравнению с 3 585 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года. Снижение общей задолженности обусловлено, в основном, плановым погашением финансовой задолженности, номинированной в иностранной валюте, а также укреплением курса рубля.

Часть долгосрочных кредитов обеспечивает кредитору права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 24,2%, 24,7%, 33,1% общего объема задолженности по кредитам и займам по состоянию на 31 марта 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 марта 2016 года, соответственно.

По состоянию на 31 марта 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 марта 2016 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,4%, 4,4% и 4,5%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2016
		млрд руб.	
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2 033	1 671	986
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 325	1 914	2 222
Задолженность итого	3 358	3 585	3 208
Денежные средства и их эквиваленты	607	790	882
Краткосрочные финансовые активы и часть банковских депозитов	788*	905*	715
Чистый долг	1 963	1 890	1 611

*В 2016 году Компания разместила ряд структурированных депозитов с целью участия в трейдинговых сделках, а также для проведения текущих сделок по слиянию и поглощению активов и финансирования поставок нефти на Кубу и в Венесуэлу. Депозиты открыты в высоконадежных российских банках с возможным сроком возврата в течение 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 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
Маржа EBITDA	22,8%	24,0%	22,8%	25,2%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	0,9%	3,5%	0,9%	1,1%
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении (в рублевом эквиваленте)	1,40	1,38 ¹	1,40	1,34
Коэффициент ликвидности	0,66	0,83	0,66	1,30
		руб. на баррель		
EBITDA в расчете на баррель нефти	859	912	859	782
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	431	462	431	387
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	209	223	209	196
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	229	62	229	330
		руб. на барр. н.э.		
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	690	733	690	620
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	346	372	346	307
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	168	180	168	155
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	184	50	184	261

¹ С учетом EBITDA ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2016 года.

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.

Все коэффициенты «на производственную единицу» рассчитаны путем деления суммы соответствующих показателей в рублях на объем добычи (в млн барр. или млн барр. н.э.) без учета изменения запасов.

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 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	387,8	400,1	387,8	348,9
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	482,7	497,7	482,7	440,1

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд руб.			
Операционный поток	163	102	163	210
Капитальные затраты	(192)	(234)	(192)	(154)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	–	–	–	(1)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	118	94	118	60
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	–	63	–	–
Рублевый эквивалент свободного денежного потока в долларах США	89	25	89	115

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	1 485	1 410	1 048
Эффект от зачета предоплат	50	39	50	35
Затраты и расходы	(1 270)	(1 292)	(1 270)	(926)
Износ, истощение и амортизация	143	133	143	116
EBITDA	333	365	333	273

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA	333	365	333	273
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	1 485	1 410	1 048
Эффект от зачета предоплат	50	39	50	35
Скорректированная выручка	1 460	1 524	1 460	1 083
Маржа EBITDA	22,8%	24,0%	22,8%	25,2%

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	13	52	13	12
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	1 485	1 410	1 048
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	0,9%	3,5%	0,9%	1,1%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2016
	млрд руб., за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	2 047	2 300	2 298
Краткосрочные обязательства	3 076	2 773	1 763
Коэффициент ликвидности	0,66	0,83	1,30

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)¹

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд долл. США			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,8	24,1	24,8	14,5
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	2,4	2,7	2,4	1,8
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	2,9	3,1	2,9	1,7
Общехозяйственные и административные расходы	0,6	0,6	0,6	0,4
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2,6	2,4	2,6	2,0
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	–	0,1	–	–
Износ, истощение и амортизация	2,4	2,2	2,4	1,6
Налоги, кроме налога на прибыль	7,8	6,3	7,8	3,1
Экспортная пошлина	2,8	3,1	2,8	1,8
Итого затраты и расходы	21,5	20,5	21,5	12,4
Операционная прибыль	3,3	3,6	3,3	2,1
Финансовые доходы	0,6	0,5	0,6	0,2
Финансовые расходы	(1,0)	(0,9)	(1,0)	(0,7)
Прочие доходы	–	0,7	–	–
Прочие расходы	(0,2)	(0,6)	(0,2)	(0,1)
Курсовые разницы	(1,7)	(0,7)	(1,7)	(0,8)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(0,6)	(0,6)	(0,6)	(0,5)
Прибыль до налогообложения	0,4	2,0	0,4	0,2
Налог на прибыль	(0,1)	(1,0)	(0,1)	–
Чистая прибыль	0,3	1,0	0,3	0,2
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,2	0,8	0,2	0,2

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

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
Маржа EBITDA	23,0%	24,1%	23,0%	25,5%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	0,8%	3,4%	0,8%	1,4%
Отношение чистого долга к показателю EBITDA, в годовом выражении	1,56	1,50 ¹	1,56	1,23
Коэффициент ликвидности	0,66	0,83	0,66	1,30
		долл. на баррель ²		
EBITDA в расчете на баррель нефти	14,7	14,5	14,7	10,6
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	7,3	7,3	7,3	5,2
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,6	3,5	3,6	2,6
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	3,4	0,9	3,4	4,2
		долл. на барр. н.э. ²		
EBITDA в расчете на барр. н.э.	11,8	11,7	11,8	8,4
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	5,9	5,9	5,9	4,1
Операционные затраты на добычу в расчете на барр. н.э.	2,9	2,8	2,9	2,1
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	2,7	0,8	2,7	3,3

¹ С учетом EBITDA ПАО АНК «Башнефть» с 1 января 2016 года.

² 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 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд долл. США			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2,7	1,7	2,7	2,8
Капитальные затраты	(3,3)	(3,7)	(3,3)	(2,1)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	–	–	–	(0,0)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	2,0	1,4	2,0	0,8
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	–	1,0	–	–
Свободный денежный поток	1,4	0,4	1,4	1,5

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд долл. США, за исключением %			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,8	24,1	24,8	14,5
Затраты и расходы	(21,5)	(20,5)	(21,5)	(12,4)
Износ, истощение и амортизация	2,4	2,2	2,4	1,6
EBITDA	5,7	5,8	5,7	3,7
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,8	24,1	24,8	14,5
Маржа EBITDA	23,0%	24,1%	23,0%	25,5%

Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 3 месяца, закончившихся	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 марта 2016
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,2	0,8	0,2	0,2
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,8	24,1	24,8	14,5
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	0,8%	3,4%	0,8%	1,4%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2016
	млрд долл. США, за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	36,3	37,9	34,0
Краткосрочные обязательства	54,6	45,7	26,1
Коэффициент ликвидности	0,66	0,83	1,30

Приложение 1: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

Месяц	2017 год	2016 год
	Руб. / долл. США	
январь	59,96	76,31
февраль	58,40	77,23
март	58,11	70,51
октябрь	–	62,68
ноябрь	–	64,37
декабрь	–	62,20

Приложение 2: Средние тарифные ставки в рублях, действовавшие на основных направлениях транспортировки Компании в первом квартале 2017 года, без учета перевалки

		<i>За 3 месяца, закончившихся</i>
		31 марта 2017
		тыс. руб./т
НЕФТЬ		
Транспортировка на внутреннем рынке		
<i>Трубопроводный транспорт</i>		
РН-Няганьнефтегаз (Красноленинск) – Туапсинский НПЗ		1,67
Самаранефтегаз (Муханово) – Новокуйбышевский НПЗ		0,08
Оренбургнефть (Покровка) – Сызранский НПЗ		0,20
Самотлорнефтегаз – Омский НПЗ		0,55
Экспорт		
<i>Трубопроводный транспорт</i>		
Ванкорнефть (Пурпе) – Китай		2,46
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино		2,46
Уватнефтегаз (Демьянское) – Китай (до границы РФ/Казахстан)		1,39
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск		1,87
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Порт Приморск		1,85
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Германия		1,04
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)		
<i>Железнодорожный транспорт</i>		
Ангарская НХК – Порт Находка		5,40
Комсомольский НПЗ – Порт Находка		2,13
Саратовский НПЗ – Порт Новороссийск		2,12
Рязанская НПК – Порт Усть-Луга		2,17
Ачинский НПЗ – Порт Лужская		5,55
ЯНОС – Порт Автово		1,53
НПЗ Самарской группы – Порт Тамань		2,68

Источник: Транснефть, РЖД, НК «Роснефть».