



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ И 31 МАРТА 2016 ГОДА И ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2016 И 2015 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года, 31 марта 2016 года, 30 июня 2015 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 в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (бarr. н.э.) используется коэффициент 6,09. Для пересчета газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 8,3.

Оглавление

Обзор.....	4
Финансовые и операционные показатели Компании	4
Значимые события во втором квартале 2016 года	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	15
Показатели финансовой деятельности за 3 месяца, закончившихся 30 июня и 31 марта 2016 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках).....	16
Сегмент «Разведка и добыча».....	17
<i>Операционные показатели</i>	18
Добыча нефти и ЖУВ.....	18
Добыча газа	19
Финансовые показатели.....	19
Доход от ассоциированных и совместных предприятий.....	19
Операционные затраты по добыче углеводородов	20
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	20
Налог на добычу полезных ископаемых.....	20
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика».....	21
Операционные показатели	22
Производство нефтепродуктов на НПЗ	22
Финансовые показатели.....	23
Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий	23
Операционные затраты сегмента.....	30
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее	32
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку.....	34
Акцизы	36
Экспортные таможенные пошлины	37
Корпоративный сегмент	37
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	38
Затраты и расходы	38
Общехозяйственные и административные расходы	38
Износ, истощение и амортизация	38
Налоги, за исключением налога на прибыль.....	38
Финансовые доходы и расходы	39
Прочие доходы и расходы.....	39
Курсовые разницы	39
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском.....	39
Налог на прибыль	39

Чистая прибыль	40
Ликвидность и капитальные затраты	40
Движение денежных средств.....	40
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	40
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности	41
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности.....	41
Капитальные затраты	42
Долговые обязательства	43
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности	45
Расчет свободного денежного потока.....	46
Расчет EBITDA	46
Расчет маржи EBITDA	46
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти.....	46
Расчет коэффициента ликвидности	47
Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)	47
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	47
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	48
Расчет свободного денежного потока.....	48
Расчет маржи EBITDA	49
Расчет маржи чистой прибыли.....	49
Расчет коэффициента ликвидности	49
Приложение: среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России ...	50

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.

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка, а также одной из крупнейших компаний по добыче углеводородов.

По состоянию на 31 декабря 2015 года объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, ЖУВ и рыночного газа Компании по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton составил 34 млрд барр.н.э. по классификации SEC и 43 млрд барр.н.э. по классификации PRMS.

Во втором квартале 2016 года добыча углеводородов Компании составила в среднем 5,2 млн барр.н.э./сут. Добыча природного и попутного газа Компании за второй квартал 2016 года – 16,51 млрд куб. м.

В среднем во втором квартале 2016 года общий объем переработки нефти на собственных нефтеперерабатывающих предприятиях Компании на территории Российской Федерации с учетом текущей загрузки мощностей составил 0,20 млн тонн в сутки. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Роснефти также принадлежит 50%-ная доля в заводах Германии, на которых Компания перерабатывает нефть как из собственных, так и из покупных ресурсов. Роснефть также осуществляет процессинг нефти и газа и вторичную переработку нефтепродуктов на заводах вне Группы.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	1 048	17,6%	2 280	2 658	(14,2)%
ЕВИТДА	348	273	27,5%	621	670	(7,3)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	89	14	>100%	103	190	(45,8)%
Капитальные затраты	154	154	-	308	269	14,5%
Свободный денежный поток ¹	61	80	(23,8)%	141	340	(58,5)%
Чистый долг	1 507	1 611	(6,5)%	1 507	2 215	(32,0)%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 216	5 208	0,2%	5 212	5 175	0,7%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 111	4 089	0,5%	4 100	4 129	(0,7)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 105	1 119	(1,3)%	1 112	1 046	6,3%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн т)	18,97	19,01	(0,2)%	37,98	41,39	(8,2)%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн т)	3,26	3,33	(2,1)%	6,59	6,06	8,7%

¹ Скорректирован на суммы операций с торговыми ценными бумагами, на эффект от зачета предоплат и на сумму финансирования в счет будущих поставок.

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте¹

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Финансовые результаты, млрд долл. США						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	19,2	14,5	32,4%	33,7	47,2	(28,6)%
ЕВITDA	5,3	3,7	43,2%	9,0	11,8	(23,7)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	1,4	0,2	>100%	1,6	3,5	(54,3)%
Капитальные затраты	2,3	2,1	9,5%	4,4	4,7	(6,4)%
Свободный денежный поток	1,3	1,5	(13,3)%	2,8	6,7	(58,2)%
Чистый долг	23,4	23,9	(2,1)%	23,4	39,9	(41,4)%

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

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ ВО ВТОРОМ КВАРТАЛЕ 2016 ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» и консорциум индийских инвесторов подписали соглашения о вхождении в Ванкорский проект

В июне 2016 года в рамках XX Петербургского международного экономического форума ПАО «НК «Роснефть», Oil India, Indian Oil и Bharat PetroResources подписали договор купли-продажи 23,9% акций в АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение.

Компания и PVOIL заключили беспрецедентный долгосрочный контракт на поставку нефти

В июне 2016 года Роснефтью в рамках XX Петербургского международного экономического форума подписан договор с вьетнамской компанией PV Oil, предполагающий поставку до 1,5 млн т в год в течение 2017-2020гг и до 4,5 млн т в год в течение 2020-2040гг (общий объем – 96 млн т).

ПАО «НК «Роснефть» продлевает договор на поставку нефти в Чешскую Республику с PKN Orlen

ПАО «НК «Роснефть» и Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. (PKN Orlen) подписали продление контракта на поставку нефти в направлении Чешской Республики. Контракт продлен с 1 июля 2016 года по 30 июня 2019 года, и предусматривает возможность увеличения поставок «Роснефтью» до 15,8 млн тонн нефти в адрес PKN Orlen.

ПАО «НК «Роснефть» успешно закрыла сделку по продаже 15% акций АО «Ванкорнефть» Компании ONGC Videsh Limited

ПАО «НК «Роснефть» закрыла сделку по продаже 15% акций АО «Ванкорнефть» Компании ONGC Videsh Limited 31 мая 2016 года. Базовая цена сделки составляет 1,27 млрд. долларов США.

Приобретение 23,33% в СП Петромонагас

В мае 2016 года компания Группы приобрела у компании группы PDVSA дополнительные 23,33% в СП Петромонагас, увеличив свою долю до 40%.

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, добываемую 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 «АК «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		Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Мировой рынок	долл. США за баррель		%	долл. США за баррель		%
Нефть «Brent»	45,6	33,9	34,4%	39,7	57,9	(31,4)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	43,8	32,2	36,2%	38,0	57,3	(33,7)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	41,8	29,9	40,1%	35,9	54,7	(34,4)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	42,8	30,8	39,1%	36,8	55,8	(34,0)%
Нефть «Дубай»	43,2	30,4	41,9%	36,8	56,6	(34,9)%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	385	306	25,8%	346	480	(27,9)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	398	319	24,7%	358	501	(28,4)%
Naphtha (CFR Japan)	411	345	19,1%	378	528	(28,5)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	203	139	46,2%	171	305	(44,1)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	196	132	48,5%	164	296	(44,6)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	219	160	36,3%	190	342	(44,6)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	406	307	32,1%	356	540	(34,0)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	407	306	33,1%	357	545	(34,5)%
Gasoil (FOB Singapore)	395	295	34,0%	345	526	(34,4)%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	3,00	2,53	18,6%	2,79	3,32	(16,0)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	2,89	2,40	20,2%	2,67	3,29	(18,9)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	2,76	2,23	23,7%	2,52	3,14	(19,7)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	2,82	2,30	22,8%	2,59	3,20	(19,3)%
Нефть «Дубай»	2,85	2,27	25,3%	2,59	3,25	(20,3)%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	25,4	22,8	11,1%	24,3	27,5	(11,8)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	26,2	23,8	10,1%	25,2	28,7	(12,4)%
Naphtha (CFR Japan)	27,0	25,7	5,2%	26,5	30,3	(12,5)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	13,4	10,3	29,0%	12,0	17,5	(31,5)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	12,9	9,9	31,1%	11,5	17,0	(32,2)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	14,4	12,0	20,4%	13,3	19,6	(32,2)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	26,7	22,9	16,6%	25,0	31,0	(19,2)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	26,8	22,8	17,5%	25,1	31,3	(19,8)%
Gasoil (FOB Singapore)	26,1	22,0	18,3%	24,3	30,2	(19,7)%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	13,0	9,3	39,1%	11,2	13,3	(15,9)%
Мазут	5,7	3,7	55,4%	4,7	7,9	(40,8)%
Дизельное топливо (летнее)	27,7	25,6	8,3%	26,7	27,7	(3,6)%
Дизельное топливо (зимнее)	28,0	26,8	4,6%	27,4	29,1	(5,9)%
Авиакеросин	23,1	24,0	(3,9)%	23,5	25,5	(7,8)%
Высокооктановый бензин	33,8	30,2	11,9%	32,0	29,4	9,0%
Низкооктановый бензин	31,2	26,6	17,2%	28,9	26,8	8,1%

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

Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 13,3% во втором квартале 2016 года по сравнению с первым кварталом 2016 года. Ослабление рубля к доллару США в номинальном выражении за 6 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года составило 18,3%.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2015 года регулируемая цена на газ, устанавливаемая ФАС России, была увеличена на 7,5%. Регулируемая цена оказывает и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, реализуемого Компанией. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью на внутреннем рынке РФ, составляла 3,15 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2016 года и 3,34 тыс. руб./тыс. куб. м в первом квартале 2016 года. В первом полугодии 2016 и 2015 гг. средняя цена на газ составила 3,25 тыс. руб./тыс. куб. м и 3,09 тыс. руб./тыс. куб. м, соответственно.

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 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
Рублевая инфляция (ИПЦ)	1,2%	2,1%	3,3%	8,5%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период ¹	65,89	74,63	70,26	57,40
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	64,26	67,61	64,26	55,52
Средний курс евро (руб./евро) за период	74,40	82,34	78,37	64,31
Курс евро на конец периода (руб./евро)	71,21	76,54	71,21	61,52

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

Индекс цен производителей на конец июня 2016 года в годовом выражении составил 3,6%.

¹ См. динамику среднемесячных курсов в Приложении.

Налогообложение

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

	За 3 месяца, закончившихся			За 6 месяцев, закончившихся		
	30 июня 2016	31 марта 2016	% изменения ¹	30 июня 2016	30 июня 2015	% изменения ¹
НДПИ						
Нефть (руб. за тонну)	6 139	4 080	50,5%	5 109	6 954	(26,5)%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	67,2	55,0	22,1%	61,1	130,3	(53,1)%
Нефть (руб. за тонну)	4 425	4 104	7,8%	4 291	7 479	(42,6)%
Нефть (руб. за баррель)	598	554	7,8%	580	1 010	(42,6)%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	2 694	2 500	7,8%	2 614	5 831	(55,2)%
Нафта (руб. за тонну)	3 138	2 911	7,8%	3 043	6 354	(52,1)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	1 768	1 641	7,7%	1 715	3 586	(52,2)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	3 625	3 362	7,8%	3 516	5 682	(38,1)%

¹% изменения посчитан от неокругленных данных.

В соответствии с ФЗ № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 24 ноября 2014 года поэтапно сокращаются вывозные таможенные пошлины на нефть и нефтепродукты с одновременным увеличением ставки НДС на нефть и газовый конденсат.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива:

	2015	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	2017
Акцизы				
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)				
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), не соответ. классам 3, 4, 5	7 300	10 500	13 100	12 300
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 3	7 300	10 500	13 100	12 300
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 4	7 300	10 500	13 100	12 300
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 5	5 530	7 530	10 130	7 430
Нафта (руб. за тонну)	11 300	10 500	13 100	12 300
Дизель (руб. за тонну)	3 450	4 150	5 293	5 093
Масла (руб. за тонну)	6 500	6 000	6 000	5 400
Бензол, параксилол, ортоксилол (руб. за тонну)	2 300	3 000	3 000	2 800
Средние дистилляты	–	4 150	5 293	5 093

С 1 января 2015 года установлены нововведения в отношении применения собственниками сырья вычетов акцизов на отдельные виды товаров, вырабатываемых из нефти, с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только при выполнении определенных Налоговым кодексом РФ условий.

Эффективная налоговая нагрузка Компании, приведенная к выручке, составила 40,7% и 34,9% за второй и первый кварталы 2016 года.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 32,6% и 29,0% от объема выручки за второй и первый квартал 2016 года, соответственно, а также около 31,0% и 40,3% за первое полугодие 2016 и 2015 годов, соответственно. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании без учета курсовых разниц и единовременных эффектов составила около 80% за второй квартал 2016 год.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ 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 НДПИ по нефти начиная с **1 января 2016 года** рассчитывается путем умножения базовой налоговой ставки в размере **857 руб./т** (в 2015 году - 766 руб./т, с **2017 года – 919 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.

Законодательством предусмотрены льготные ставки для отдельных категорий запасов.

В 2016 году Компания применяет льготные ставки НДПИ на нефть:

Льготы по НДС в 2016 году	Применимость к Компании
Нулевая ставка	Для залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит.
Уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм») ¹	<p>Для месторождений, 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 месторождений компании с выработанностью запасов более 80%.</p> <p>Для месторождений компании с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн.</p> <p>Для месторождений, содержащих сверхвязкую нефть более 200 мПа × с и менее 10 000 мПа × с (в пластовых условиях).</p> <p>Из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты.</p>

¹ Показатель «Дм» рассчитывается на основе базовой ставки (с 2016 года – 559 руб., в 2015 году - 530 руб.) и коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти.

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.

НДС на природный газ и газовый конденсат

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации базовая ставка НДС для природного газа устанавливается в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну. Данные ставки умножаются на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата.

Понижающий коэффициент в 2016 году	Применимость к Компании
0,5	Для лицензионных участков 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 месторождений со степенью выработанности запасов более 70%.

Во втором и в первом кварталах 2016 года, а также в первом полугодии 2016 и 2015 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 544 руб. за тыс. куб. м и 530 руб. за тыс. куб. м., а также 537 руб. за тыс. куб. м и 504 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

Ставка НДС на газовый конденсат

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

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата*, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДС во втором и в первом кварталах 2016 года, а также в первом полугодии 2016 и 2015 года составила 3 157 руб. и 2 861 руб., 3 007 руб. и 2 341 руб. за тонну, соответственно.

*С 1 января по 31 декабря 2016 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 5,5; с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно – 4,4; на период с 1 января 2017 года – 6,5.

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./тонна)	Экспортная пошлина (долл./тонна)
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 42% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период до 31 декабря 2016 года включительно) 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)

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 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 2015 года включительно	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	48	40	30
Прямогонный бензин (нафта)	85	71	55
Товарный бензин	78	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	76	82	100

В 2016 и 2015 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 «АК «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 января 2016 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 5,76%. Также произошли изменения по сетевым тарифам. В частности, отменен сетевой тариф на транспортировку нефти с месторождений Западной Сибири до экспортных портов Приморск и Усть-Луга. Вместо него введен сетевой тариф по маршрутам от пунктов приема нефти «Апрельская», «Ватьеган», «Пур-Пе» до экспортных портов Приморск и Усть-Луга.

Нефтепродукты

С 1 января 2016 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были увеличены в среднем по большинству направлений на 12%. По маршруту «Рязанская НПК – порт Приморск» увеличение составило 16%. Услуги по диспетчеризации не изменились.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 9% к уровню 2015 года. Также с 1 января 2016 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,074 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке, введенного в действие с 16 сентября 2015 года.

¹ ФАС – Федеральная антимонопольная служба.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании во втором и в первом кварталах 2016 года без учета перевалки:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения
	30 июня 2016	31 марта 2016	
	тыс. руб./т		
НЕФТЬ			
Транспортировка на внутреннем рынке			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Самолорнефтегаз – Омский НПЗ	0,52	0,52	–
Оренбургнефть (Покровка) – Новокуйбышевский НПЗ	0,14	0,14	–
РН-Уватнефтегаз (Демьянское) – Рязанская НПК	1,19	1,19	–
РН-Няганьнефтегаз (Красноленинск) - Туапсинский НПЗ	1,60	1,60	–
Экспорт			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Ванкорнефть (Пурпе) – Китай	2,47	2,47	–
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,81	1,81	–
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,37	2,37	–
Уватнефтегаз (Демьянское) – Китай через Казахстан	2,08	2,08	–
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Польша	1,85	1,85	–
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Мозырский НПЗ	1,62	1,62	–
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Порт Новороссийск	0,95	0,95	–
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)			
<i>Железнодорожный транспорт</i>			
Ангарская НХК – Порт Находка	5,95	5,95	–
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	2,32	2,32	–
Саратовский НПЗ – Порт Туапсе	2,32	2,32	–
НПЗ Самарской группы – Порт Новороссийск	2,65	2,65	–
Ачинский НПЗ – Порт Тамань	6,34	6,34	–
Рязанская НПК – Порт Усть-Луга	2,24	2,24	–
ЯНОС – Порт Усть-Луга	1,82	1,82	–
Нижневартовское НПО – Порт Туапсе	3,48	3,48	–

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть. % изменения посчитан от неокругленных данных.

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании, а также обеспечить в ряде случаев гарантированный доступ к оптимально эффективным каналам экспорта. Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»).

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, Гудаутском районе в территориальных водах Абхазии, ОАЭ, Канаде, Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле и США, а также осуществляет переработку на НПЗ в Германии и Белоруссии.

Операционные сегменты

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

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

Межсегментная реализация

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» оказывают операторские услуги по добыче нефти сегменту «Переработка, коммерция и логистика», который реализует часть нефти на внутреннем рынке или за пределами России, а 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 3 месяца, закончившихся 30 июня и 31 марта 2016 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках)

в млрд руб.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 201	1 026	17,1%	2 227	2 614	(14,8)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	19	19	–	38	37	2,7%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	12	3	>100%	15	7	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	1 048	17,6%	2 280	2 658	(14,2)%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	123	137	(10,2)%	260	255	2,0%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	149	130	14,6%	279	261	6,9%
Общехозяйственные и административные расходы	30	30	–	60	59	1,7%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	135	147	(8,2)%	282	274	2,9%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	4	3	33,3%	7	7	–
Износ, истощение и амортизация	113	116	(2,6)%	229	244	(6,1)%
Налоги, кроме налога на прибыль	329	231	42,4%	560	687	(18,5)%
Экспортная пошлина	142	132	7,6%	274	481	(43,0)%
Итого затраты и расходы	1 025	926	10,7%	1 951	2 268	(14,0)%
Операционная прибыль	207	122	69,7%	329	390	(15,6)%
Финансовые доходы	23	18	27,8%	41	27	51,9%
Финансовые расходы	(44)	(52)	(15,4)%	(96)	(141)	(31,9)%
Прочие доходы	2	–	–	2	37	(94,6)%
Прочие расходы	(13)	(9)	44,4%	(22)	(28)	(21,4)%
Курсовые разницы	(16)	(25)	(36,0)%	(41)	12	–
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(37)	(37)	–	(74)	(58)	27,6%
Прибыль до налогообложения	122	17	>100%	139	239	(41,8)%
Налог на прибыль	(31)	(3)	>100%	(34)	(49)	(30,6)%
Чистая прибыль	91	14	>100%	105	190	(44,7)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	89	14	>100%	103	190	(45,8)%

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 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 216	5 208	0,2%	5 212	5 175	0,7%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 111	4 089	0,5%	4 100	4 129	(0,7)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 105	1 119	(1,3)%	1 112	1 046	6,3%
Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) ¹	439,8	440,1	(0,1)%	879,9	867,2	1,5%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	331	256	29,3%	587	573	2,4%
Капитальные затраты ²	139	135	3,0%	274	206	33,0%
Операционные затраты по добыче углеводородов ³	72,3	68,3	5,9%	140,6	136,5	3,0%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э.	753	582	29,4%	667	661	0,9%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	316	307	2,9%	311	238	30,7%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	164	155	5,8%	160	157	1,9%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ⁴	2,5	2,1	19,0%	2,3	2,8	(17,9)%

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² См. раздел «Капитальные затраты».

³ Операционные затраты без учета одновременного уточнения оценочных резервов в размере 0,4 млрд руб. за второй квартал 2016 года, 0,2 млрд руб. за первый квартал 2016 года.

⁴ Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за отчетные периоды.

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	678	515	31,7%	1 193	1 345	(11,3)%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	9	1	>100%	10	3	>100%
Затраты, без амортизации	375	294	27,6%	669	808	(17,2)%
<i>в т. ч.</i>						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	72	68	5,9%	141	137	3,0%
Общехозяйственные и административные расходы	11	14	(21,4)%	25	24	4,2%
Стоимость закупок углеводородов ²	5	12	(58,3)%	17	8	>100%
Расходы на транспортировку и прочие	8	11	(27,3)%	18	16	12,5%
ГРП	4	3	33,3%	7	7	–
Налоги, кроме налога на прибыль	275	186	47,8%	461	616	(25,2)%
<i>Эффект от зачета предоплат</i>	28	35	(20,0)%	63	36	75,0%
ЕВИТДА	331	256	29,3%	587	573	2,4%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² См. раздел «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее».

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 – 49,54% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле и Канаде.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 6 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млн баррелей		%	млн баррелей		%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	116,7	115,0	1,5%	231,7	230,1	0,7%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	39,5	39,7	(0,5)%	79,2	80,9	(2,1)%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	37,3	37,4	(0,3)%	74,7	77,7	(3,9)%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	30,4	30,9	(1,6)%	61,3	67,6	(9,3)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	22,8	22,8	–	45,6	43,7	4,3%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	21,4	21,4	–	42,8	39,7	7,8%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	16,0	16,1	(0,6)%	32,1	31,8	0,9%
Варьганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,4	11,4	–	22,8	23,3	(2,1)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	10,8	10,8	–	21,6	22,5	(4,0)%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	9,7	9,8	(1,0)%	19,5	20,5	(4,9)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	8,7	8,8	(1,1)%	17,5	18,3	(4,4)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,2	6,0	3,3%	12,2	10,1	20,8%
РН-Шельф Дальний Восток (Дальний Восток)	4,6	4,6	–	9,2	7,0	31,4%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	3,3	3,2	3,1%	6,5	5,4	20,4%
Таас-Юрях (Восточная Сибирь)	2,0	2,0	–	4,0	3,2	25,0%
Прочие	8,8	9,0	(2,2)%	17,8	17,7	0,6%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	349,6	348,9	0,2%	698,5	699,5	(0,1)%
Славнефть	13,8	14,0	(1,4)%	27,8	28,6	(2,8)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,8	5,8	–	11,6	11,7	(0,9)%
Полярное Сияние (Тимано-Печора) ¹	–	–	–	–	0,7	(100,0)%
Прочие	4,9	3,4	44,1%	8,3	6,8	22,1%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	24,5	23,2	5,6%	47,7	47,8	(0,2)%
Итого добыча нефти и ЖУВ	374,1	372,1	0,5%	746,2	747,3	(0,1)%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 111	4 089	0,5%	4 100	4 129	(0,7)%

¹ Доля реализована в декабре 2015 года.

Во втором квартале 2016 года добыча нефти и ЖУВ Компании составила 374,1 млн барр. по сравнению с 372,1 млн барр. в первом квартале 2016 года. Рост добычи был достигнут на основном добывающем активе РН-Юганскнефтегаз, а также положительную динамику продемонстрировали РН-Северная нефть и проект Сахалин-1. Кроме того Компания увеличила долю участия в СП Петромонагас (Венесуэла) до 40% в мае 2016 года.

В первом полугодии 2016 года Компания нарастила эксплуатационное бурение на 48% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен более чем на 50% по сравнению с первым полугодием 2015 года до 1,2 тыс. единиц с сохранением доли горизонтальных скважин около 30%.

Значительных успехов в эксплуатационном бурении Компания достигает за счет применения современных технологий и эффективной работы внутреннего сервиса.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 6 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
НГК «ИТЕРА» (Западная Сибирь)	3,05	3,06	(0,3)%	6,11	5,87	4,1%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь) ²	2,21	2,14	3,3%	4,35	4,35	–
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,54	1,56	(1,3)%	3,10	2,65	17,0%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,43	1,53	(6,5)%	2,96	2,88	2,8%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,46	1,44	1,4%	2,90	2,01	44,3%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,14	1,15	(0,9)%	2,29	2,24	2,2%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,78	0,82	(4,9)%	1,60	1,57	1,9%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,69	0,79	(12,7)%	1,48	1,45	2,1%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,60	0,64	(6,3)%	1,24	1,43	(13,3)%
РН-Шельф Дальний Восток (Дальний Восток)	0,55	0,44	25,0%	0,99	0,26	>100,0%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,38	0,38	–	0,76	0,77	(1,3)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,21	0,21	–	0,42	0,43	(2,3)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,12	0,12	–	0,24	0,21	14,3%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	0,06	0,14	(57,1)%	0,20	0,23	(13,0)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,06	0,06	–	0,12	0,12	–
Прочие	0,53	0,49	8,2%	1,02	1,06	(3,8)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	14,81	14,97	(1,1)%	29,78	27,53	8,2%
Пургаз (НГК «ИТЕРА»)	1,50	1,56	(3,8)%	3,06	3,20	(4,4)%
Славнефть	0,12	0,12	–	0,24	0,22	9,1%
Прочие	0,08	0,07	14,3%	0,15	0,14	7,1%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	1,70	1,75	(2,9)%	3,45	3,56	(3,1)%
Итого добыча газа	16,51	16,72	(1,3)%	33,23	31,09	6,9%
Природный газ	7,73	7,87	(1,8)%	15,60	15,07	3,5%
Попутный газ	8,78	8,85	(0,8)%	17,63	16,02	10,0%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	181,4	183,7	(1,3)%	182,6	171,8	6,3%

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.

Добыча газа за первое полугодие 2016 года составила 33,23 млрд куб. м, что на 6,9% выше уровня первого полугодия 2015 года. Рост объемов добычи газа обеспечен, преимущественно, запуском в режиме комплексного опробования в четвертом квартале 2015 года второй очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана, вводом в декабре 2015 года установки подготовки газа на Барсуковском месторождении РН-Пурнефтегаз, а также разработкой Северной оконечности месторождения Чайво на острове Сахалин.

Во втором квартале 2016 года добыча газа снизилась на 1,3% по сравнению с уровнем первого квартала 2016 года и составила 16,51 млрд куб. м. Сокращение добычи в результате сезонного фактора, а также проведения планово-предупредительных ремонтов в Краснодарнефтегаз, Сахалине-1 и Самотлорнефтегаз было частично компенсировано ростом добычи газа в результате ввода пятой скважины на Северной оконечности месторождения Чайво (РН-Шельф Дальний Восток), ростом добычи газа в Роспан.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) по итогам первого полугодия 2016 года вырос до 90% по сравнению с 87% с первым полугодием 2015 года.

Финансовые показатели

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Во втором квартале 2016 года доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 9 млрд руб. Значительный рост дохода связан с признанием положительного эффекта курсовых разниц в СП Венесуэлы в результате применения плавающего курса перевода локальной валюты в доллары США. Указанный эффект возникает в условиях низких

операционных затрат, которые СП несет в локальной валюте, и постоянной экспортной выручки, выраженной в долларовом выражении.

За первый квартал 2016 года доход от ассоциированных и совместных предприятий составил 1 млрд руб. В первом полугодии 2016 и 2015 годов доход составил 10 млрд руб. и 3 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 Роснефти.

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов за второй квартал 2016 года составили 72,3 млрд руб. (или 164 руб./барр. н.э.), что на 5,9% (или 5,8% в удельном выражении) выше уровня первого квартала 2016 года. Рост, в основном, связан с плановым увеличением ГТМ на добывающем фонде, а также ростом затрат на текущие ремонты скважин и инфраструктуры.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились в первом полугодии 2016 года на 3,0% (или 1,9% в удельном выражении) по сравнению с 136,5 млрд руб. (или 157 руб./барр. н.э.) в первом полугодии 2015 года, что, в основном, связано с ростом затрат на электроэнергию, частично скомпенсированное уменьшением расходов на ГТМ, текущие ремонта скважин и энергетического оборудования.

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.

Во втором квартале 2016 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 4 млрд руб., что на 1 млрд руб. выше затрат первого квартала 2016 года.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 260 млрд руб. во втором квартале 2016 года по сравнению с 172 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Увеличение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых в основном связано с увеличением ежемесячной ставки налога ввиду роста цены на нефть марки «Urals», частично скомпенсированного укреплением рубля.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 6 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	тыс. руб., за исключением %					
Средние действующие ставки НДС на нефть (на тонну)	6,14	4,08	50,5%	5,11	6,95	(26,5)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента ¹	4,42	2,98	48,3%	3,70	5,07	(27,0)%
	руб. за тыс. куб. м, за исключением %					
Средняя ставка НДС на природный газ	544	530	2,6%	537	504	6,5%

¹ Расчет включает консолидированный объем нефти и газа

Фактическая ставка НДС ниже, чем общеустановленные ставки за анализируемые периоды, в основном, за счет применения льготных ставок НДС для определенных месторождений. 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».

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016		30 июня 2015		
Операционные результаты, млн т							
Переработка сырой нефти на заводах	22,45	22,61	(0,7)%	45,06	48,09	(6,3)%	
переработка на собственных НПЗ в России	17,76	17,57	1,1%	35,33	38,57	(8,4)%	
переработка на собственных НПЗ вне РФ	3,06	3,13	(2,2)%	6,19	5,32	16,4%	
внешний процессинг	1,63	1,91	(14,7)%	3,54	4,20	(15,7)%	
Финансовые результаты, млрд руб.							
ЕВИТДА	29	27	7,4%	56	125	(55,2)%	
Капитальные затраты заводов ¹	10	11	(9,1)%	21	54	(61,1)%	
Операционные затраты по переработке в РФ	19,90	19,49	2,1%	39,39	36,40	8,2%	
Операционные затраты по переработке вне РФ	7,98	9,19	(13,2)%	17,17	11,41	50,5%	
Удельные показатели на тонну²							
ЕВИТДА, руб. на тонну	1 393	1 304	6,8%	1 349	2 848	(52,6)%	
Капитальные затраты по переработке, руб. на тонну	491	520	(5,6)%	506	1 230	(58,9)%	
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну	1 121	1 109	1,1%	1 115	944	18,1%	
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну	2 608	2 932	(11,1)%	2 772	2 142	29,4%	

¹ См. раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016		30 июня 2015		
	млрд руб.				млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 230	1 053	16,8%	2 283	2 645	(13,7)%	
<i>в т. ч. доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий</i>	2	2	-	4	2	>100%	
Затраты, без амортизации	1 201	1 026	17,1%	2 227	2 520	(11,6)%	
<i>в т. ч.</i>							
Операционные затраты заводов, затраты на присадки	39	41	(4,9)%	80	72	11,1%	
Затраты сбытовых предприятий	11	10	3,9% ¹	21	20	5,6% ¹	
Стоимость покупных, включая межсег.оборот	822	641	28,2%	1 463	1 590	(8,0)%	
Административные расходы, вкл. затраты на создание резервов по сомнительным долгам	8	8	-	16	18	(11,1)%	
Транспортные затраты	132	140	(5,7)%	272	265	2,6%	
Налоги, кроме налога на прибыль	53	43	23,3%	96	62	54,8%	
Таможенные пошлины	142	132	7,6%	274	481	(43,0)%	
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочие	(6)	11	-	5	12	(58,3)%	
ЕВИТДА¹	29	27	7,4%	56	125	(55,2)%	

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 владеет перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии и производит переработку нефти в Республике Беларусь. С марта 2015 года в составе переработки учитываются результаты предприятия АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», и с декабря 2015 года – дополнительная приобретенная доля в нефтеперерабатывающем предприятии PCK Raffinerie GmbH (в Германии).

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млн тонн			млн тонн		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	19,39	19,48	(0,5)%	38,87	42,22	(7,9)%
Переработка сырой нефти за рубежом	3,06	3,13	(2,2)%	6,19	5,87	5,5%
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH^{2,4}</i>	3,06	3,13	(2,2)%	6,19	5,32	16,4%
<i>в Республике Беларусь</i>	-	-	-	-	0,55	(100,0)%
Итого переработка нефти по Группе	22,45	22,61	(0,7)%	45,06	48,09	(6,3)%
Выпуск нефтепродуктов:						
Высокооктановый автобензин	2,72	2,87	(5,2)%	5,59	5,51	1,5%
Низкооктановый автобензин	0,03	0,03	-	0,06	0,06	-
Нафта	1,45	1,25	16,0%	2,7	2,69	0,4%
Дизельное топливо	6,03	6,04	(0,2)%	12,07	13,13	(8,1)%
Мазут	5,18	5,59	(7,3)%	10,77	13,6	(20,8)%
Керосин	0,76	0,63	20,6%	1,39	1,46	(4,8)%
Нефтехимическая продукция	0,11	0,16	(31,3)%	0,27	0,49	(44,9)%
Прочие ³	2,69	2,44	10,2%	5,13	4,45	15,3%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	18,97	19,01	(0,2)%	37,98	41,39	(8,2)%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,26	3,33	(2,1)%	6,59	6,06	8,7%
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH⁴</i>	3,26	3,33	(2,1)%	6,59	5,56	18,5%
<i>в Республике Беларусь</i>	-	-	-	-	0,5	(100,0)%
Итого производство НП и нефтехимической продукции	22,23	22,34	(0,5)%	44,57	47,45	(6,1)%

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

³ С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах, а также включая 0,26 млн тонн сжиженных газов по АО «ННК» в первом полугодии 2016 года и 0,15 млн тонн в первом полугодии 2015 года.

⁴ С учетом доли в PCK Raffinerie GmbH.

В первом полугодии 2016 года объем переработки снизился на 6,3% относительно уровня за аналогичный период 2015 года в силу негативной макросреды, повлекшей снижение переработки на заводах РФ.

Объем переработки на заводах Германии в первом полугодии 2016 года увеличился на 16,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с приобретением дополнительной доли в PCK Raffinerie GmbH в ноябре 2015 года.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 1 232 млрд руб. по сравнению с 1 048 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Увеличение выручки во втором квартале 2016 года обусловлено, прежде всего, ростом цен на нефть.

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

	За 3 месяца, закончившихся			Изме- нение	За 6 месяцев, закончившихся			Изме- нение		
	30 июня 2016	31 марта 2016			30 июня 2016	30 июня 2015				
	% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки			
млрд руб., за исключением %										
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	518	42,1%	401	38,2%	29,2%	919	40,3%	1 096	41,3%	(16,1)%
Европа и др. направления	298	24,2%	215	20,5%	38,6%	513	22,5%	648	24,4%	(20,8)%
Азия	220	17,9%	186	17,7%	18,3%	406	17,8%	448	16,9%	(9,4)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	41	3,3%	32	3,1%	28,1%	73	3,2%	73	2,7%	0,0%
Реализация нефти на внутреннем рынке	22	1,8%	18	1,7%	22,2%	40	1,8%	48	1,8%	(16,7)%
Итого реализация нефти	581	47,2%	451	43,0%	28,8%	1 032	45,3%	1 217	45,8%	(15,2)%
Реализация газа	47	3,8%	61	5,8%	(23,0)%	108	4,7%	91	3,4%	18,7%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	311	25,3%	276	26,3%	12,7%	587	25,7%	797	29,9%	(26,3)%
Европа и др. направления	235	19,1%	206	19,6%	14,1%	441	19,3%	614	23,0%	(28,2)%
Азия	76	6,2%	70	6,7%	8,6%	146	6,4%	183	6,9%	(20,2)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	11	0,9%	7	0,7%	57,1%	18	0,8%	27	1,0%	(33,3)%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	217	17,6%	198	18,9%	9,6%	415	18,2%	406	15,3%	2,2%
Оптовая реализация	118	9,6%	108	10,3%	9,3%	226	9,9%	221	8,3%	2,3%
Розничная реализация	99	8,0%	90	8,6%	10,0%	189	8,3%	185	7,0%	2,2%
Реализация бункерного топлива покупателям	8	0,6%	5	0,5%	60,0%	13	0,6%	20	0,8%	(35,0)%
Итого реализация нефтепродуктов	547	44,4%	486	46,4%	12,6%	1 033	45,3%	1 250	47,0%	(17,4)%
Реализация СПГ	1	0,1%	–	0,0%	–	1	0,0%	–	0,0%	–
Реализация продуктов нефтехимии	25	2,0%	28	2,7%	(10,7)%	53	2,3%	56	2,1%	(5,4)%
Реализация в зарубежных странах	23	1,8%	24	2,3%	(4,2)%	47	2,0%	46	1,7%	2,2%
Реализация на внутреннем рынке	2	0,2%	4	0,4%	(50,0)%	6	0,3%	10	0,4%	(40,0)%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии и СПГ	573	46,5%	514	49,1%	11,5%	1 087	47,6%	1 306	49,1%	(16,8)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	19	1,5%	19	1,8%	0,0%	38	1,7%	37	1,4%	2,7%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	12	1,0%	3	0,3%	>100%	15	0,7%	7	0,3%	>100%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	100,0%	1 048	100,0%	17,6%	2 280	100,0%	2 658	100,0%	(14,2)%

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 6 месяцев, закончившихся				
	30 июня 2016		31 марта 2016		% изме- нение	30 июня 2016		30 июня 2015		% изме- нение
	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	202,1	50,0%	193,2	48,6%	4,6%	395,3	49,4%	363,5	46,3%	8,7%
Европа и др. направления	122,9	30,4%	112,5	28,3%	9,2%	235,4	29,4%	222,1	28,3%	6,0%
Азия	79,2	19,6%	80,7	20,3%	(1,9)%	159,9	20,0%	141,4	18,0%	13,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	18,5	4,6%	18,5	4,7%	0,0%	37,0	4,6%	34,1	4,3%	8,5%
Реализация на внутреннем рынке	9,6	2,4%	11,1	2,8%	(13,5)%	20,7	2,6%	23,0	2,9%	(10,0)%
Итого нефть	230,2	57,0%	222,8	56,1%	3,3%	453,0	56,6%	420,6	53,5%	7,7%
Нефть	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	27,3	50,0%	26,1	48,6%	4,6%	53,4	49,4%	49,1	46,3%	8,7%
Европа и др. направления	16,6	30,4%	15,2	28,3%	9,2%	31,8	29,4%	30,0	28,3%	6,0%
Азия	10,7	19,6%	10,9	20,3%	(1,9)%	21,6	20,0%	19,1	18,0%	13,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,5	4,6%	2,5	4,7%	0,0%	5,0	4,6%	4,6	4,3%	8,5%
Реализация на внутреннем рынке	1,3	2,4%	1,5	2,8%	(13,5)%	2,8	2,6%	3,1	2,9%	(10,0)%
Итого нефть	31,1	57,0%	30,1	56,1%	3,3%	61,2	56,6%	56,8	53,5%	7,7%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	14,4	26,5%	14,9	27,8%	(3,4)%	29,3	27,2%	31,5	29,6%	(7,0)%
Европа и др. направления	11,0	20,3%	11,4	21,3%	(3,5)%	22,4	20,8%	24,5	23,0%	(8,6)%
Азия	3,4	6,2%	3,5	6,5%	(2,9)%	6,9	6,4%	7,0	6,6%	(1,4)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,4	0,7%	0,3	0,6%	33,3%	0,7	0,6%	0,8	0,8%	(12,5)%
Реализация на внутреннем рынке	7,3	13,4%	7,2	13,4%	1,4%	14,5	13,4%	14,3	13,5%	1,4%
Оптовая реализация	4,7	8,6%	4,8	8,9%	(2,1)%	9,5	8,8%	9,1	8,6%	4,4%
Розничная реализация	2,6	4,8%	2,4	4,5%	8,3%	5,0	4,6%	5,2	4,9%	(3,8)%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,4	0,7%	0,3	0,6%	33,3%	0,7	0,6%	1,1	1,0%	(36,4)%
Итого реализация нефтепродуктов	22,5	41,3%	22,7	42,4%	(0,9)%	45,2	41,8%	47,7	44,9%	(5,2)%
Реализация СПГ	0,1	0,2%	-	-	-	0,1	0,1%	-	-	-
Реализация продукции нефтехимии	0,8	1,5%	0,8	1,5%	0,0%	1,6	1,5%	1,7	1,6%	(5,9)%
Реализация в зарубежных странах	0,6	1,1%	0,6	1,1%	0,0%	1,2	1,1%	1,1	1,0%	9,1%
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,4%	0,2	0,4%	0,0%	0,4	0,4%	0,6	0,6%	(33,3)%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия, СПГ	54,5	100,0%	53,6	100,0%	1,7%	108,1	100,0%	106,2	100,0%	1,8%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	14,60		17,80		(18,0)%	32,40		29,20		11,0%

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:

	За 3 месяца, закончившихся					За 6 месяцев, закончившихся				
	30 июня 2016		31 марта 2016		% изме- нения	30 июня 2016		30 июня 2015		% изме- нения
	тыс. руб./ барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./ барр.	тыс. руб./т		тыс. руб./ барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./ барр.	тыс. руб./т	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	2,74	20,3	2,28	16,9	20,1%	2,52	18,6	3,17	23,4	(20,5)%
Европа и др. направления ²	2,66	19,7	2,20	16,3	20,9%	2,44	18,0	3,09	22,7	(20,7)%
Азия ²	2,88	21,3	2,42	17,9	19,0%	2,65	19,6	3,31	24,5	(20,0)%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,17	16,1	1,72	12,7	26,8%	1,94	14,4	2,14	15,9	(9,4)%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		21,7		18,4	17,9%		20,0		25,2	(20,6)%
Европа и др. направления		21,5		18,0	19,4%		19,7		25,0	(21,2)%
Азия		22,2		20,0	11,0%		21,1		26,0	(18,8)%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		23,8		25,0	(4,8)%		24,3		34,6	(29,8)%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	2,13	15,7	1,67	12,3	27,6%	1,89	14,0	2,09	15,5	(9,7)%
Нефтепродукты		29,6		27,7	6,9%		28,7		28,4	1,1%
Оптовая реализация		25,0		22,6	10,6%		23,8		24,3	(2,1)%
Розничная реализация		37,9		37,9	0,0%		37,9		35,8	5,9%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,15		3,34	(5,7)%		3,25		3,09	5,2%
Реализация СПГ		18,2		–	–		18,2		–	–
Реализация бункерного топлива покупателям		18,2		16,2	12,3%		17,4		18,6	(6,5)%
Продукция нефтехимии		34,0		33,8	0,6%		33,9		33,4	1,5%
Реализация в зарубежных странах		39,4		40,3	(2,2)%		39,9		41,1	(2,9)%
Реализация на внутреннем рынке		14,3		17,0	(15,9)%		15,9		18,2	(12,6)%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

² Цены реализации указаны за исключением реализации по долгосрочным контрактам по предоплате, а также без учета реализации ПАО «АК «Транснефть» (27 млрд руб., 22 млрд руб. и 51 млрд руб. во втором и в первом кварталах 2016 года, и в первом полугодии 2015 года соответственно).

³ С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 3,22 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2016 г., 3,40 тыс. руб./тыс. куб. м в первом квартале 2016 года и 3,32 тыс. руб./тыс. куб. м в первом полугодии 2016 г., 3,12 тыс. руб./тыс. куб. м в первом полугодии 2015 года.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 518 млрд руб. по сравнению с 401 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Позитивный эффект на выручку в размере 98 млрд руб., вызванный увеличением средней цены реализации на 20,1% в рублевом выражении, а также ростом объема реализации на 4,6% (позитивный эффект на выручку в размере 12 млрд руб.).

Снижение выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составило 177 млрд руб. или 16,1% в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение объемов реализации, составившее 8,7% (позитивный эффект в размере 88 млрд руб.), было скомпенсировано снижением цен на 20,5%, имевшим негативный эффект на выручку в размере 238 млрд руб.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за второй квартал 2016 года составила 41 млрд руб., что на 28,1% больше, чем в первом квартале 2016 года. Основным фактором стал рост средней цены реализации на 26,8% (положительный эффект на выручку в размере 9 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за первое полугодие 2016 года составила 73 млрд руб.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за второй квартал 2016 года составила 22 млрд руб., что на 22,2% выше уровня предыдущего квартала 2016 года в связи с ростом средней цены реализации на 27,6% (положительный эффект 6 млрд руб.) и было частично скомпенсировано снижением объема реализации на 13,5% (негативный эффект на выручку в размере 2 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за первое полугодие 2016 года снизилась на 8 млрд руб. (или на 16,7%) по сравнению с первым полугодием 2015 года преимущественно в связи со снижением объемов реализации ввиду перераспределения объемов в пользу премиальных каналов сбыта (негативный эффект на выручку в размере 5 млрд руб.), а также в связи со снижением средней цены реализации на 9,7% (отрицательный эффект на выручку в размере 3 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 и второй кварталы 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 июня 2016			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	3	0,1	33,6	3	0,1	32,2	0,0%	0,0%	4,3%
Нафта	35	1,3	26,3	33	1,4	23,6	6,1%	(7,1)%	11,4%
Дизтопливо	82	3,2	25,0	71	3,3	21,6	15,5%	(3,0)%	15,7%
Мазут	83	5,5	15,1	79	6,7	11,8	5,1%	(17,9)%	28,0%
Прочее	4	0,3	19,2	6	0,2	22,3	(33,3)%	50,0%	(13,9)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	207	10,4	19,9	192	11,7	16,4	7,8%	(11,1)%	21,3%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	79	2,6	30,4	72	2,7	26,6	9,7%	(3,7)%	14,3%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	25	1,4	18,9	12	0,5	21,7	>100%	>100%	(12,9)%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	104	4,0	26,5	84	3,2	25,8	23,8%	25,0%	2,7%
Итого реализация НП	311	14,4	21,7	276	14,9	18,4	12,7%	(3,4)%	17,9%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 311 млрд руб., что на 12,7% выше показателя первого квартала 2016 года. Увеличение обусловлено ростом средних цен реализации на 17,9% (положительный эффект на выручку 44 млрд руб.), которое частично скомпенсировано снижением объемов реализации на 3,4% (негативный эффект на выручку 9 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за первое полугодие 2016 и 2015 года¹:

	За 6 месяцев, закончившихся						% изменения		
	30 июня 2016			30 июня 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	6	0,2	32,8	9	0,3	35,4	(33,3)%	(33,3)%	(7,3)%
Нафта	68	2,7	24,9	75	2,7	28,1	(9,3)%	0,0%	(11,4)%
Дизтопливо	153	6,5	23,3	259	8,4	30,6	(40,9)%	(22,6)%	(23,9)%
Мазут	162	12,2	13,3	270	14,1	19,1	(40,0)%	(13,5)%	(30,4)%
Прочее	10	0,5	20,9	12	0,5	23,3	(16,7)%	0,0%	(10,3)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	399	22,1	18,0	625	26,0	24,0	(36,2)%	(15,0)%	(25,0)%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	151	5,3	28,5	144	4,5	32,0	4,9%	17,8%	(10,9)%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	37	1,9	19,7	28	1,0	27,9	32,1%	90,0%	(29,4)%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	188	7,2	26,2	172	5,5	31,2	9,3%	30,9%	(16,0)%
Итого реализация НП	587	29,3	20,0	797	31,5	25,2	(26,3)%	(7,0)%	(20,6)%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За первое полугодие 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья была ниже на 26,3% показателя за аналогичный период 2015 года. Снижение средней цены реализации на 20,6% (негативный эффект 154 млрд руб.), сопровождалось снижением объемов реализации нефтепродуктов на 7,0% (отрицательный эффект на выручку 56 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 11 млрд руб., что на 57,1% выше показателя первого квартала 2016 года. Увеличение объемов составило 33,3% (положительный эффект 4 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) за первое полугодие 2016 год уменьшилась на 33,3% или 9 млрд руб. по сравнению с первым полугодием 2015 года в связи с уменьшением средней цены реализации на 29,8% (негативный эффект 6 млрд руб.), которое сопровождалось снижением объема реализации на 12,5% (негативный эффект 3 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за второй и первый кварталы 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 июня 2016			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	113	2,8	38,0	99	2,9	35,9	14,1%	(3,4)%	5,8%
Дизельное топливо	72	2,4	30,1	70	2,4	29,2	2,9%	0,0%	3,1%
Мазут	1	0,3	6,3	3	0,6	4,5	(66,7)%	(50,0)%	40,0%
Керосин	20	0,8	26,9	18	0,6	27,2	11,1%	33,3%	(1,1)%
Прочее	11	1,0	11,1	8	0,7	11,8	37,5%	42,9%	(5,9)%
Итого	217	7,3	29,6	198	7,2	27,7	9,6%	1,4%	6,9%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 217 млрд руб., что на 9,6% выше показателя первого квартала 2016 года.

За второй квартал 2016 года рост объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составил 1,4% (положительный эффект 3 млрд руб.) и сопровождался увеличением средней цены реализации на 6,9% (позитивный эффект 16 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за первое полугодие 2016 и 2015 годов¹:

	<i>За 6 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 июня 2016			30 июня 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	212	5,7	37,0	195	5,6	34,6	8,7%	1,8%	6,9%
Дизельное топливо	142	4,8	29,7	140	4,6	30,3	1,4%	4,3%	(2,0)%
Мазут	4	0,9	5,0	7	0,8	8,4	(42,9)%	12,5%	(40,5)%
Керосин	38	1,4	27,0	41	1,5	28,3	(7,3)%	(6,7)%	(4,6)%
Прочее	19	1,7	11,4	23	1,8	13,0	(17,4)%	(5,6)%	(12,3)%
Итого	415	14,5	28,7	406	14,3	28,4	2,2%	1,4%	1,1%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За первое полугодие 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 415 млрд руб., что на 2,2% выше показателя аналогичного периода 2015 года в силу роста объема реализации на 1,4% (положительный эффект на выручку 6 млрд руб.) и роста средних цен реализации на 1,1% (позитивный эффект 3 млрд руб.).

Реализация СПГ

В мае 2016 года Компания поставила первую партию СПГ в рамках контракта с Egyptian Natural Gas Holding Company, заключенного в августе 2015 года. Объем поставки составил 0,06 млн тонн (1 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 второй квартал 2016 года составила 8 млрд руб., что на 60,0% выше уровня первого квартала 2016 года в основном за счет роста объемов реализации на 33,3% (положительный эффект на выручку 2 млрд руб.) в связи с открытием навигационного периода, что сопровождалось увеличением средней цены реализации на 12,3% (позитивный эффект 1 млрд руб.).

За первое полугодие 2016 года выручка от реализации бункерного топлива уменьшилась на 35,0% или 7 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2015 года по причине снижения объема реализации на 36,4%.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии во втором квартале 2016 года составила 25 млрд руб. (0,8 млн тонн).

Во втором квартале 2016 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 0,5 млн тонн, что на 7,0%¹ ниже по сравнению с первым кварталом 2016 года.

Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года незначительно вырос на 0,6% (рассчитано от неокругленных данных) и составил 1,0 млн тонн в связи с приобретением дополнительной доли в PCK Raffinerie GmbH.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития ПАО «НК «Роснефть» предусматривает занятие Компанией одной 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.

¹ Рассчитано от неокругленных данных.

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

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 июня 2016	31 марта 2016			30 июня 2016	30 июня 2015	
Выручка	млрд руб.			%	млрд руб.		%
На территории РФ	45,2	58,7		(23,0)%	103,9	89,1	16,6%
За пределами РФ	1,8	1,9		(5,3)%	3,7	2,1	76,2%
Итого	47,0	60,6		(22,4)%	107,6	91,2	18,0%
Продажи	млрд куб. м			%	млрд куб. м		%
На территории РФ	14,36	17,57		(18,3)%	31,93	28,82	10,8%
За пределами РФ	0,24	0,23		4,3%	0,47	0,38	23,7%
Итого	14,60	17,80		(18,0)%	32,40	29,20	11,0%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м			%	тыс. руб./тыс. куб. м		%
На территории РФ	3,15	3,34		(5,7)%	3,25	3,09	5,2%
За пределами РФ	7,39	8,44		(12,4)%	7,90	5,57	41,8%
Средняя цена реализации Группы	3,22	3,40		(5,3)%	3,32	3,12	6,4%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа на территории РФ во втором квартале 2016 года сократилась по сравнению с первым кварталом 2016 года и составила 47 млрд руб., в основном, за счет сезонного снижения спроса.

Объем реализации газа за пределами РФ увеличился на 23,7% в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с расширением контрактного портфеля подразделения трейдинга дочерней компании (RTSA).

В результате роста объема реализации газа за первое полугодие 2016 года на 11,0% (позитивный эффект 9,9 млрд руб.) и увеличения средней цены реализации на 6,4% (позитивный эффект 6,5 млрд руб.), в том числе в связи с индексацией цены на газ на внутреннем рынке РФ с 1 июля 2015 г. на 7,5%, увеличение выручки от реализации газа за первое полугодие 2016 года составило 18,0% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Начиная с 1 января 2016 года крупнейшим потребителем газа Компании стали электростанции Группы «Интер РАО», поставки в адрес которых осуществляются в рамках заключенного ранее долгосрочного контракта.

Объем продаж Роснефти на бирже в первом полугодии 2016 года составил 1,541 млрд куб. м. Это составляет 24% от общего объема биржевых торгов за данный период.

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			% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся			% изме- нения		
	30 июня 2016	31 марта 2016			30 июня 2016	30 июня 2015				
	% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки	% от итога выручки		% от итога выручки			
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	1,1	5,6%	0,6	3,2%	83,3%	1,7	4,5%	3,3	9,0%	(48,5)%
Продажа материалов	6,2	31,8%	5,5	29,6%	12,7%	11,7	30,7%	11,4	31,1%	2,6%
Ремонт и обслуживание	1,0	5,1%	0,7	3,8%	42,9%	1,7	4,5%	1,5	4,1%	13,3%
Аренда	1,5	7,7%	0,9	4,8%	66,7%	2,4	6,3%	1,9	5,2%	26,3%
Строительство	0,1	0,5%	0,0	0,0%	—	0,1	0,3%	0,1	0,3%	—
Транспорт	4,0	20,5%	4,5	24,2%	(11,1)%	8,5	22,3%	7,4	20,2%	14,9%
Реализация тепло- и электроэнергии	1,5	7,7%	2,3	12,4%	(34,8)%	3,8	10,0%	4,2	11,5%	(9,5)%
Прочее	4,1	21,1%	4,1	22,0%	0,0%	8,2	21,4%	6,8	18,6%	20,6%
Итого	19,5	100,0%	18,6	100,0%	4,8%	38,1	100,0%	36,6	100,0%	4,1%

Реализация вспомогательных услуг и прочей выручки за второй квартал 2016 года увеличилась на 4,8% по сравнению с первым кварталом 2016 года. За первое полугодие 2016 года реализация вспомогательных услуг и прочая выручка выросла на 4,1% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика»¹ во втором квартале 2016 года не изменился по сравнению с 2 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Доход от ассоциированных и совместных предприятий за первое полугодие 2015 года составил 2 млрд руб.

Операционные затраты сегмента

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	19,9	19,5	2,1%	39,4	36,4	8,2%
Затраты заводов за рубежом, стоимость присадок и материалов для заводов вне РФ	19,5	21,2	(8,0)%	40,7	35,4	15,0%
Затраты сбытовых компаний	10,6	10,2	3,9%	20,8	19,7	5,6%
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	50,0	50,9	(1,8)%	100,9	91,5	10,3%
<i>Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочее</i>	<i>(6,0)</i>	<i>11,1</i>	<i>–</i>	<i>5,1</i>	<i>12,5</i>	<i>(59,2)%</i>
Итого операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»²	44	62	(29,0)%	106	104	1,9%

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.

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» уменьшились на 29,0% во втором квартале 2016 года по сравнению с первым кварталом 2016 года и составили 44 млрд руб. Снижение, в основном, связано с эффектом изменения внутригрупповых остатков. Производственные затраты сегмента незначительно сократились и составили 50 млрд руб. во втором квартале 2016 года (-1,8% к уровню первого квартала 2016 года).

В первом полугодии 2016 года производственные затраты составили 100,9 млрд руб., что превышает аналогичный уровень прошлого года на 10,3%.

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

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
		30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	19,90	19,49	2,1%	39,39	36,40	8,2%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 141	1 132	0,8%	1 137	959	18,6%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	1 121	1 109	1,1%	1 115	944	18,1%
Операционные расходы заводов вне РФ¹	млрд руб.	7,97	9,19	(13,3)%	17,16	11,41	50,4%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	2 449	2 809	(12,8)%	2 603	2 050	27,0%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	2 608	2 932	(11,1)%	2 772	2 142	29,4%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	27,87	28,68	(2,8)%	56,55	47,81	18,3%

¹ Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: во втором квартале 2016 года – 11,5 млрд руб., в первом квартале 2016 года – 12,0 млрд руб., в первом полугодии 2016 и 2015 года – 23,5 млрд руб. и 24,0 млрд руб., соответственно.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, выросли по сравнению с первым кварталом 2016 года на 2,1% и составили 19,90 млрд руб. Рост затрат связан с сезонным увеличением расходов на вспомогательные материалы и услуги по ремонту. По сравнению с первым полугодием 2015 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, за первое полугодие 2016 года увеличились на 8,2% что связано, в основном, с ростом объема ремонтных работ, ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы.

Операционные расходы заводов за рубежом снизились во втором квартале 2016 года на 13,3% по сравнению с первым кварталом 2016 года в связи с укреплением курса рубля по отношению к евро в текущем периоде на 11%. По сравнению с первым полугодием 2015 года операционные расходы заводов за рубежом за первое полугодие 2016 года увеличились на 50,4% что связано, в основном, с ослаблением курса рубля, а также ростом затрат в связи с приобретением дополнительной доли в заводах Германии.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за второй квартал 2016 года несущественно выросли по сравнению с первым кварталом 2016 года на 1,1% и составили 1 121 руб./т. Рост удельных затрат связан преимущественно с сезонным ростом затрат на ремонтные работы. По сравнению с первым полугодием 2015 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за первое полугодие 2016 года увеличились на 18,1% в связи со снижением объема переработки нефти при увеличении объемов ремонтных работ, индексацией заработной платы и ростом тарифов естественных монополий.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за второй квартал 2016 года сократились по сравнению с первым кварталом 2016 года на 11,1% и составили 2 608 руб./т. Снижение удельных затрат связано преимущественно с укреплением курса рубля по отношению к евро, поскольку первоначальное признание затрат происходит в иностранной валюте. По сравнению с первым полугодием 2015 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне Российской Федерации, за первое полугодие 2016 года увеличились на 29,4% и составили 2 772 руб.

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 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Нефть и газ						
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	107	103	3,9%	210	208	1,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	47	49	(4,1)%	96	99	(3,0)%
на международном рынке	60	54	11,1%	114	109	4,6%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	44,7	48,0	(6,9)%	92,7	83,5	11,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	22,4	25,7	(12,8)%	48,1	49,0	(1,8)%
на международном рынке	22,3	22,3	–	44,6	34,5	29,3%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	2,79	5,53	(49,5)%	8,32	5,96	39,6%
Приобретение СПГ						
Стоимость (млрд руб)	1	–	–	1	–	–
Объем приобретенного СПГ (млн тонн)	0,06	–	–	0,06	–	–
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	34	20	70,0%	54	37	45,9%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	1,60	0,83	92,8%	2,43	1,29	88,4%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	6,8	6,9	(1,4)%	13,7	15,4	(11,0)%
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,1	2,3	(11,2)%	4,4	4,6	(4,3)%
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,4	2,6	(7,7)%	5,0	5,4	(7,4)%
Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях⁴						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.)	6,4	6,1	4,9%	12,5	13,0	(3,8)%
в т.ч. внутригрупповые закупки	6,2	6,0	3,3%	12,2	12,9	(5,4)%
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	149	130	14,6%	279	261	6,9%

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 5 млрд руб., 12 млрд руб., во втором и в первом кварталах 2016 года, а также 17 млрд руб. и 8 млрд руб. в первом полугодии 2016 и 2015 года, соответственно.

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

⁴Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях перенесены из «Операционных затрат сбытовых предприятий». Сопоставимые периоды уточнены.

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 Ruhr Oel GmbH.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 июня 2016	31 марта 2016			30 июня 2016	30 июня 2015	
	млн баррелей		%		млн баррелей		
Международный рынок	22,3	22,3	–	44,6	34,5	29,3%	
Удмуртнефть	5,9	6,2	(4,8)%	12,1	13,4	(9,7)%	
Славнефть	11,9	13,3	(10,5)%	25,2	28,4	(11,3)%	
Прочие	4,6	6,2	(25,8)%	10,8	7,2	50,0%	
Итого	44,7	48,0	(6,9)%	92,7	83,5	11,0%	

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.

Во втором и в первом кварталах 2016 года, в первом полугодии 2016 и 2015 годов объем операций по обмену нефтью составил 6,4 млн барр., 9,1 млн барр., 16,5 млн барр. и 3,7 млн барр. соответственно.

Объем газа, приобретенного у сторонних производителей и реализованного во втором квартале 2016 года, снизился на 2,74 млрд куб. м до 2,79 млрд куб. м по сравнению с первым кварталом 2016 года в связи с сезонным фактором и обеспечением потребности на рынке собственными ресурсами.

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 во втором и в первом кварталах 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 июня 2016			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	6	0,20	–	6	0,21	–	–	(4,8)%	–
Высокооктановые бензины	2	0,05	35,3	2	0,05	33,7	–	–	4,7%
Дизельное топливо	2	0,08	31,9	2	0,07	34,2	–	14,3%	(6,7)%
Керосин	0	0,00	27,5	0	0,00	28,0	–	–	(1,8)%
Прочие	2	0,07	23,4	2	0,09	20,4	–	(22,2)%	14,7%
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	28	1,40	19,8²	14	0,62	22,2	100%	>100%	(10,8)%
в том числе приобретение нефтепродуктов	25	1,36	18,6	12	0,56	20,8	>100%	>100%	(10,6)%
Итого	34	1,60	21,2	20	0,83	23,7	70,0%	92,8%	(10,5)%

¹Посчитано от неокругленных данных

²Снижение цены связано с изменением в структуре закупаемых нефтепродуктов.

Объем закупок нефтепродуктов за второй квартал 2016 года не изменился по сравнению с первым 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 в первом полугодии 2015 и 2016 годов:

	За 6 месяцев, закончившихся						% изменения		
	30 июня 2016			30 июня 2015			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	12	0,41	–	10	0,30	–	20,0%	36,7%	–
Высокооктановые бензины	4	0,10	35,3	3	0,11	34,6	33,3%	(9,1)%	2,0%
Дизельное топливо	4	0,15	31,9	4	0,12	30,8	–	25,0%	3,6%
Керосин	0	0,00	27,5	0	0,01	26,3	–	–	4,6%
Прочие	4	0,16	23,4	3	0,06	26,6	33,3%	>100%	(12,0)%
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	42	2,02	19,8	27	0,99	27,7	55,6%	>100%	(28,5)%
в том числе приобретение нефтепродуктов	37	1,92	19,3	27	0,99	27,7	37,0%	93,9%	(30,3)%
Итого	54	2,43	21,2	37	1,29	29,1	45,9%	88,4%	(27,1)%

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.

Увеличение объемов закупок нефтепродуктов в России в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года связано с увеличением объемов поставок по новым заключенным договорам.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации во втором квартале 2016 года составило 28 млрд руб. Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам. Снижение средней цены покупных нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации во втором квартале 2016 года связано с изменением структуры закупаемых нефтепродуктов.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации за первое полугодие 2016 год составило 42 млрд руб. (2,02 млн тонн) по сравнению с 27 млрд руб. (0,99 млн тонн) за аналогичный период 2015 года в связи с увеличением поставок по долгосрочным контрактам.

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 3,67 млрд руб., 3,41 млрд руб. и 7,21 млрд руб. за второй и первый кварталы 2016 года и за первое полугодие 2015 года соответственно.

Объем переработки нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга за второй квартал 2016 года сократился по сравнению с первым кварталом 2016 года в связи со снижением объема процессинга на ЯНОСе из-за проведения планового ремонта на одной из установок в апреле 2016 года.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

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

Во втором квартале 2016 года транспортные расходы Роснефти сократились на 8,2% по сравнению с первым кварталом 2016 года и составили 135 млрд руб. Одной из причин снижения транспортных расходов является начало речной навигации и соответствующий рост доли более дешевого по сравнению с железнодорожным водного транспорта.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за второй и первый кварталы 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		
	30 июня 2016				31 марта 2016						
	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость, транспортные тыс. руб./т ⁵	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость, транспортные тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости транспортной на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	29,2	98,0%	56,4	1,93	27,5	96,2%	53,1	1,93	6,2%	6,2%	–
Ж/д и смешанный	0,6	2,0%	2,1	3,37	1,1	3,8%	4,1	3,64	(45,5)%	(48,8)%	(7,4)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	20,6		15,1	0,73	20,9		15,8	0,76	(1,4)%	(4,4)%	(3,9)%
Ж/д и смешанный	1,8		5,9	3,37	1,7		6,2	3,76	5,9%	(4,8)%	(10,4)%
НЕФТЕПРОДУКТ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	1,0	6,3%	3,1	3,02	1,0	6,2%	3,4	3,27	–	(8,8)%	(7,6)%
Ж/д и смешанный	12,2	77,2%	28,8	2,37	13,4	83,8%	41,2	3,08	(9,0)%	(30,1)%	(23,1)%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,6	16,5%			1,6	10,0%			62,5%		
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³		руб./ м ³		млрд м ³		руб./ м ³				
	10,1		10,3	1,02	11,8		13,0	1,10	(14,4)%	(20,8)%	(7,3)%
Прочие транспортные расходы⁴											
			13				10			30,0%	
Итого	68,0		135		67,2		147		1,2%	(8,2)%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в первом и втором кварталах 2016 года с Туапсинский 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. Во втором квартале 2016 года и в первом квартале 2016 года такие объемы составили 4,5 и 6,0 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают 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.

Во втором квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом не изменились и составили 1,93 тыс. руб. за тонну.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 7,4%, что было вызвано изменением структуры отгрузок.

Во втором квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ уменьшились на 3,9% в результате изменения структуры транспортных маршрутов по сравнению с первым кварталом 2016 года.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом во втором квартале 2016 года уменьшились на 10,4% по сравнению с первым кварталом 2016 года, что было обусловлено изменением структуры отгрузок.

Во втором квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом уменьшились на 7,6% по сравнению с предыдущим кварталом, что было, в основном, связано с уменьшением составляющей тарифа, которая номинирована в долларах США.

Сокращение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом во втором квартале 2016 года по сравнению с первым кварталом 2016 года составило 23,1%, что было обусловлено снижением объемов,

перевозимых железнодорожным транспортом и увеличением доли водного транспорта в связи с открытием навигационного периода.

Снижение расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров на 7,3% во втором квартале 2016 года по сравнению с первым кварталом 2016 года было вызвано уменьшением среднего расстояния транспортировки до потребителей, в т.ч. в связи с ростом объемов реализации газа на бирже с поставкой в ЯНАО. Во втором квартале 2016 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов в первом полугодии 2015 и 2016 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся								% изменения		
	30 июня 2016				30 июня 2015						
	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн. т	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	56,7	97,1%	109,5	1,93	51,0	95,0%	90,2	1,77	11,2%	21,4%	9,0%
Ж/д и смешанный	1,7	2,9%	6,2	3,54	2,7	5,0%	9,3	3,31	(37,0)%	(33,3)%	6,9%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	41,5		30,9	0,74	44,7		36,9	0,83	(7,2)%	(16,3)%	(10,8)%
Ж/д и смешанный	3,5		12,1	3,56	3,1		13,1	4,18	12,9%	(7,6)%	(14,8)%
НЕФТЕПРОДУКТ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	2,0	6,3%	6,5	3,15	2,6	7,6%	6,7	2,67	(23,1)%	(3,0)%	18,0%
Ж/д и смешанный	25,6	80,5%	70,0	2,74	26,8	78,6%	75,4	2,81	(4,5)%	(7,2)%	(2,5)%
Трубопровод и поставка FCA ²	4,2	13,2%			4,7	13,8%			(10,6)%		
ГАЗ											
	млрд м ³			руб./ м ³	млрд м ³			руб./ м ³			
Трубопровод ³	21,9		23,3	1,06	20,6		20,7	1,00	6,3%	12,6%	6,0%
Прочие транспортные расходы⁴											
			23				22			4,5%	
Итого	135,2		282		135,6		274		(0,3)%	2,9%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт за первое полугодие 2015 и 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. За первое полугодие 2016 и 2015 годов такие объемы составили 10,5 млрд куб. м и 8,6 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают 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 тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за первое полугодие 2016 год по сравнению с первым полугодием 2015 года, в основном, связано с индексацией тарифов и оптимизацией логистики.

Акцизы

Расходы по акцизам составили 47 млрд руб. во втором квартале 2016 года (включая дополнительные затраты, связанные с переработкой вне РФ, в размере 6 млрд руб.) по сравнению с 37 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Рост затрат по акцизам вызван увеличением акцизных ставок.

В первом полугодии 2016 года сумм расходов по акцизам составила 84 млрд руб. по сравнению с 51 млрд руб. за аналогичный период 2015 года.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Экспортные таможенные пошлины рассмотрены 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 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	110	99	11,1%	209	346	(39,6)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	32	33	(3,0)%	65	135	(51,9)%
Итого экспортные пошлины	142	132	7,6%	274	481	(43,0)%

Увеличение расхода по экспортной пошлине составило 7,6% во втором квартале 2016 года по сравнению с первым кварталом 2016 года и обусловлено увеличением цены на нефть, к которой привязаны ставки таможенных пошлин, при одновременном укреплении российского рубля по отношению к доллару США.

Снижение расхода по экспортной пошлине в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, прежде всего, вызвано снижением цен на нефть, к которым привязаны ставки таможенных пошлин.

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	тыс. руб./т, за исключением %					
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE), долл. США/барр.	43,8	32,2	36,0%	38,0	57,3	(33,7)%
Средняя действующая ставка таможенной пошлины на нефть, тыс. руб./т	4,42	4,10	7,8%	4,29	7,48	(42,6)%
Номинальные экспортные таможенные пошлины на нефть ¹ , тыс. руб./т	5,72	3,79	50,9%	4,75	7,30	(34,9)%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке, тыс. руб./т	4,37	4,10	6,6%	4,24	7,53	(43,7)%

¹ Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки «Urals» 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 6 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	(12)	(10)	(20,0)%	(22)	(28)	21,4%
Капитальные затраты ¹	1	6	(83,3)%	7	4	75,0%

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, платежи по лизингу, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

Общехозяйственные и административные расходы во втором квартале 2016 года составили 30 млрд. руб. и не изменились относительно первого квартала 2016 года. Компания продолжает работу по контролю над расходами.

Общехозяйственные и административные расходы в первом полугодии 2016 года практически не изменились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Износ, истощение и амортизация

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

Снижение расходов по истощению и амортизации во втором квартале 2016 года по сравнению с аналогичным показателем первого квартала 2016 года на 2,6%, связано с применением пониженного коэффициента истощения для расчета амортизации объектов нефтяной инфраструктуры на отдельных новых разрабатываемых месторождениях.

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 НДПИ приведена выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

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

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 3 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	260	172	51,2%	432	591	(26,9)%
Акцизы	47	37	27,0%	84	51	64,7%
Отчисления на социальное страхование	12	13	(7,7)%	25	24	4,2%
Налог на имущество	9	8	12,5%	17	16	6,3%
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	1	1	–	2	5	(60,0)%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	329	231	42,4%	560	687	(18,5)%

Во втором квартале 2016 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, увеличилась на 42,4% и составила 329 млрд руб. по сравнению с 231 млрд руб. в первом квартале 2016 года, что, в основном, связано с увеличением затрат на НДПИ, обусловленным ростом фактических ставок (на 50% в рублевом выражении), а также увеличением ставок акцизов. В первом полугодии 2016 года сумма акцизов в размере 84 млрд руб. включает также дополнительные затраты, связанные с переработкой вне РФ, 13 млрд руб. за первое полугодие. Рост затрат по акцизам по сравнению с первым полугодием 2015 года прежде всего связан с ростом акцизных ставок на некоторые виды нефтепродуктов.

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, за первое полугодие 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года сократилась на 18,5% в связи со снижением базовых ставок по НДС (на 27% в рублевом выражении).

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.

Во втором квартале 2016 года финансовые расходы, нетто, составили 21 млрд руб. по сравнению с 34 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Изменение финансовых расходов, нетто, связано с признанием доходов от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов. Кроме этого, отмечено снижение процентных расходов за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

За первое полугодие 2016 года финансовые расходы, нетто, сократились на 52% по сравнению с 114 млрд руб. за аналогичный период 2015 года, что связано, в основном, с завершением в первом полугодии 2015 года сделок с производными финансовыми инструментами, заключенных в период 2012-2014 годов.

Прочие доходы и расходы

Во втором квартале 2016 года прочие доходы составили 2,0 млрд руб. по сравнению с 0,1 млрд руб. в первом квартале 2016 года. За первое полугодие 2015 года прочие доходы составили 37 млрд руб.

Во втором квартале 2016 года прочие расходы составили 13 млрд руб. по сравнению с 9 млрд руб. в предыдущем квартале. Прочие расходы включают эффект от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие эффекты. За первое полугодие 2015 года прочие расходы составили 28 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 второй и первый кварталы 2016 года убыток от курсовых разниц в составе Отчета о прибылях и убытках составил 16 млрд руб. и 25 млрд руб. соответственно.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, отражен в составе курсовой разницы в размере 16,4 млрд руб. за первое полугодие 2015 года.

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском не изменились и составили 37 млрд руб. во втором квартале 2016.

Налог на прибыль

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 6 месяцев, закончившихся</i>	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО	19,7 ¹ %	17,6%	19,4 ¹ %	20,7%

¹Исключая единоразовое признание налога в размере 7 млрд руб. по сделке реализации доли дочерней компании

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 31 млрд руб., 3 млрд руб. за второй и первый кварталы 2016 года соответственно. Расход по налогу на прибыль за первое полугодие 2016 и 2015 года составил 34 и 49 млрд руб. соответственно.

Чистая прибыль

Во втором квартале 2016 года чистая прибыль составила 91 млрд руб. (89 млрд руб. в доле акционеров Компании) по сравнению с 14 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Увеличение чистой прибыли в основном ввиду высокой операционной прибыли.

Чистая прибыль за первое полугодие 2016 года составила 105 млрд руб. (103 млрд руб. в доле 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		Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб.		%	млрд руб.		%
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	148	210	(29,5)	358	569	(37,1)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности	(119)	129	–	10	(100)	–
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности	(84)	55	–	(29)	(478)	93,9

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 148 млрд руб. во втором квартале 2016 года по сравнению с 210 млрд руб. в первом квартале 2016 года.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 2 млрд руб., 1 млрд руб. во втором и в первом кварталах 2016 года соответственно).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 146 млрд руб. во втором квартале 2016 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 2 млрд руб.), 209 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 1 млрд руб.) в первом квартале 2016 года.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 июня 2016	31 марта 2016		30 июня 2016	30 июня 2015	
	млрд руб.		%	млрд руб.		%
Чистые денежные средства от операционной деятельности	148	210	(29,5)	358	569	(37,1)
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(2)	(1)	–	(3)	(2)	(50,0)
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	146	209	(30,1)	355	567	(37,4)
Сумма зачета предоплаты, полученной по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	37	25	–	62	42	19,0
Финансирование в счет будущих поставок	32	–	–	32	–	–
Итого скорректированный операционный денежный поток	215	234	(8,1)	449	609	(26,3)

За второй квартал 2016 год скорректированный операционный денежный поток составил 215 млрд руб. по сравнению с 234 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Снижение операционного потока, в основном, обусловлено изменением дебиторской задолженности в оборотном капитале в связи с увеличением цен на нефть в рублевом выражении.

В первом полугодии 2016 и 2015 годов скорректированный операционный денежный поток составил 449 млрд руб. и 609 млрд руб., соответственно.

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

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности составили 119 млрд руб. во втором квартале 2016 года по сравнению с 129 млрд руб. чистыми денежными средствами, полученными от инвестиционной деятельности в первом квартале 2016 года. На снижение показателя чистых денежных средств, полученных в инвестиционной деятельности, во втором квартале 2016 года повлияло, главным образом, снижение возврата финансовых активов, размещенных ранее на депозитах.

Чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности в первом полугодии 2016 года, составили 10 млрд руб., в первом полугодии 2015 года в инвестиционной деятельности было использовано 100 млрд руб.

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

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 84 млрд руб. во втором квартале 2016 года по сравнению с полученными от финансовой деятельности 55 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Во втором квартале 2016 года были произведены плановые погашения по долгосрочным кредитам. Расходы были частично компенсированы поступлением средств от реализации доли в дочернем предприятии в размере 72 млрд руб.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности в первом полугодии 2016 года, составили 29 млрд руб., в первом полугодии 2015 года было использовано 478 млрд руб., такое снижение показателя использования денежных средств связано с выплатой бридж кредита привлеченного ранее на покупку ТНК-ВР, а также досрочного погашения некоторых кредитов в первом полугодии 2015 года.

Капитальные затраты

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

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 6 месяцев, закончившихся		
	30 июня	31 марта	%		30 июня	30 июня	%
	2016	2016			2016	2015	
	млрд руб.			млрд руб.			
Юганскнефтегаз	36	34	5,9%	70	47	48,9%	
Ванкорнефть	10	8	25,0%	18	17	5,9%	
Оренбургнефть	7	6	16,7%	13	16	(18,8)%	
Самотлорнефтегаз	9	10	(10,0)%	19	15	26,7%	
Проекты на Сахалине	7	12	(41,7)%	19	16	18,8%	
Уватнефтегаз	8	6	33,3%	14	12	16,7%	
Верхнечонскнефтегаз	4	4	–	8	8	–	
Пурнефтегаз	5	3	66,7%	8	7	14,3%	
Роспан Интернешнл	11	7	57,1%	18	9	100,0%	
Самаранефтегаз	6	5	20,0%	11	9	22,2%	
Варьеганнефтегаз	4	4	–	8	7	14,3%	
Восточно-Сибирская НГК	4	6	(33,3)%	10	6	66,7%	
Томскнефть ВНК	2	2	–	4	3	33,3%	
Няганьнефтегаз	3	2	50,0%	5	5	–	
Северная нефть	3	3	–	6	5	20,0%	
Сузун	9	7	28,6%	16	5	>100%	
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	6	3	100,0%	9	5	80,0%	
Сибнефтегаз	1	1	–	2	2	–	
Прочие	7	12	(41,7)%	19	15	26,7%	
Государственные субсидии	(3)	–	>100%	(3)	(3)	–	
Итого разведка и добыча	139	135	3,0%	274	206	33,0%	
Туапсинский НПЗ	2	1	100,0%	3	15	(80,0)%	
Куйбышевский НПЗ	2	1	100,0%	3	5	(40,0)%	
Новокуйбышевский НПЗ	2	1	100,0%	3	5	(40,0)%	
Сызранский НПЗ	1	2	(50,0)%	3	6	(50,0)%	
Ангарская НХК	1	1	–	2	4	(50,0)%	
Ачинский НПЗ	–	1	(100,0)%	1	6	(83,3)%	
Рязанская НПК	1	1	–	2	3	(33,3)%	
Комсомольский НПЗ	–	1	(100,0)%	1	3	(66,7)%	
Прочие заводы	1	2	(50,0)%	3	7	(57,1)%	
Сбытовые подразделения и прочие	4	2	100,0%	6	5	20,0%	
Итого переработка, коммерция и логистика	14	13	7,7%	27	59	(54,2)%	
Прочая деятельность	1	6	(83,3)%	7	4	75,0%	
Итого капитальные затраты	154	154	–	308	269	14,5%	
Покупка лицензий	9	6	50,0%	15	6	>100%	
Возврат авансов за участие в аукционах	(1)	(4)	(75,0)%	(5)	(12)	(58,3)%	

Во втором квартале 2016 года капитальные затраты составили 154 млрд руб., что соответствует уровню предыдущего квартала. Увеличение капитальных затрат в первом полугодии 2016 года по сравнению с первым полугодием 2015 года связано с расширением производственной программы бурения и ростом инвестиций в развитие новых месторождений Компании.

Во втором квартале 2016 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 139 млрд руб. и выросли на 4 млрд руб., что на 3,0% выше аналогичных затрат первого квартала 2016 года. В первом полугодии 2016 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 274 млрд руб. Рост капитальных вложений сегмента «Разведка и добыча» на 33,0% в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года обусловлен ростом объемов эксплуатационного бурения (+48% к первому полугодью 2015 года) и реконструкции скважин, а также наращиванием темпов реализации новых проектов.

Во втором квартале 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» выросли на 7,7% по сравнению с первым кварталом 2016 года и составили 14 млрд руб. За первое полугодие 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 27 млрд руб.

Затраты заводов во втором квартале 2016 года сократились на 9,1% до 10 млрд руб. по отношению к 11 млрд руб. в первом квартале 2016 года. Капитальные затраты заводов за первое полугодие 2016 года составили 21 млрд руб. Финансирование капитальных вложений по предприятиям нефтепереработки и нефтехимии в 2016 году направлено, главным образом, на плановые запуски установок крекинга на Сызранском, Куйбышевском и Новокуйбышевском заводах.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности, связанные с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования, за второй и первый кварталы 2016 года составили 1 млрд руб. и 6 млрд руб., соответственно.

Затраты на приобретение лицензий во втором квартале 2016 года составили 9 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской области, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, а также в Баренцевом, Охотском и Японском морях. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 1 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем квартале за участие в аукционах.

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 на участках в Республике Саха (Якутия), Красноярском крае, Самарской области и Ямало-Ненецком автономном округе. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 4 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем квартале за участие в аукционах.

В первом полугодии 2015 года затраты на приобретение лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Западно-Сибирском регионе и Ямало-Ненецком автономном округе, составили 6 млрд руб. В том же периоде был произведен возврат авансов в размере 12 млрд руб., выданных Компанией в предыдущих периодах за участие в аукционах с целью приобретения лицензий на участки недр, расположенные в Западно-Сибирском регионе.¹

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 1 507 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2016 года по сравнению с 1 611 млрд руб. на 31 марта 2016 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 2 939 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2016 года по сравнению с 3 208 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2016 года. Уменьшение общей задолженности, в основном, обусловлено плановым погашением кредитов и эффектом курсовых разниц.

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 33,7%, 33,1%, 29,8% общего объема задолженности по кредитам и займам по состоянию на 30 июня 2016 года, 31 марта 2016 года и 30 июня 2015 года, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 года, 31 марта 2016 года и 30 июня 2015 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,4%, 4,5% и 4,9%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

¹ Начиная с 2015 года все возвраты по платежам за участие в аукционах, которые не состоялись или которые выиграла другие участники, отражены в строке «Покупка лицензий и расчеты за участие в аукционах» Отчета о движении денежных средств.

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2015
		млрд руб.	
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	844	986	1 031
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2 095	2 222	1 982
Задолженность итого	2 939	3 208	3 013
Денежные средства и их эквиваленты	795	882	213
Краткосрочные финансовые активы и часть долгосрочных банковских депозитов	637	715	585
Чистый долг	1 507	1 611	2 215

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности

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 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
Маржа EBITDA	27,6%	25,2%	26,5%	24,9%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	7,1%	1,3%	4,4%	7,1%
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении	1,26	1,34	1,26	1,95
Коэффициент ликвидности	1,24	1,30	1,24	0,97
			руб. на баррель	
EBITDA в расчете на баррель нефти	995	782	889	958
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	398	387	392	294
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	207	196	201	195
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	174	229	202	486
			руб. на барр. н.э.	
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	791	620	706	773
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	316	307	311	238
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	164	155	160	157
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	139	182	160	392

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 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	349,6	348,9	698,5	699,5
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	439,8	440,1	879,9	867,2

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд руб.			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	148	210	358	569
Капитальные затраты	(154)	(154)	(308)	(269)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	(2)	(1)	(3)	(2)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	37	25	62	42
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	32	–	32	–
Скорректированный свободный денежный поток	61	80	141	340

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 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	1 048	2 280	2 658
Эффект от зачета предоплат	28	35	63	36
Затраты и расходы	(1 025)	(926)	1 951	(2 268)
Износ, истощение и амортизация	113	116	229	244
EBITDA	348	273	621	670

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA	348	273	621	670
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	1 048	2 280	2 658
Эффект от зачета предоплат	28	35	63	36
Скорректированная выручка	1 260	1 083	2 343	2 694
Маржа EBITDA	27,6%	25,2%	26,5%	24,9%

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	89	14	103	190
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 232	1 048	2 280	2 658
Эффект от зачета предоплат	28	35	63	36
Скорректированная выручка	1 260	1 083	2 343	2 694
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	7,1%	1,3%	4,4%	7,1%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2015
	млрд руб., за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	2 229	2 298	1 828
Краткосрочные обязательства	1 796	1 763	1 893
Коэффициент ликвидности	1,24	1,30	0,97

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)¹

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд долл. США			
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,2	14,5	33,7	47,2
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	1,9	1,8	3,7	4,5
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	2,3	1,7	4,0	4,6
Общехозяйственные и административные расходы	0,5	0,4	0,9	1,0
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2,0	2,0	4,0	4,7
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	0,1	–	0,1	0,1
Износ, истощение и амортизация	1,7	1,6	3,3	4,3
Налоги, кроме налога на прибыль	5,0	3,1	8,1	12,1
Экспортная пошлина	2,1	1,8	3,9	8,4
Итого затраты и расходы	15,6	12,4	28,0	39,7
Операционная прибыль	3,6	2,1	5,7	7,5
Финансовые доходы	0,4	0,2	0,6	0,5
Финансовые расходы	(0,6)	(0,7)	(1,3)	(2,4)
Прочие доходы	–	–	–	0,7
Прочие расходы	(0,2)	(0,1)	(0,3)	(0,5)
Курсовые разницы	(0,7)	(0,8)	(1,5)	(0,4)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(0,6)	(0,5)	(1,1)	(1,0)
Прибыль до налогообложения	1,9	0,2	2,1	4,4
Налог на прибыль	(0,5)	–	(0,5)	(0,9)
Чистая прибыль	1,4	0,2	1,6	3,5
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	1,4	0,2	1,6	3,5

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

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
Маржа EBITDA	27,6%	25,5%	26,7%	25,0%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	7,3%	1,4%	4,7%	7,4%
Отношение чистого долга к показателю EBITDA, в годовом выражении	1,30	1,23	1,30	1,69
Коэффициент ликвидности	1,24	1,30	1,24	0,96
		долл. на баррель¹		
EBITDA в расчете на баррель нефти	15,2	10,6	12,9	16,9
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	6,0	5,2	5,6	5,2
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,1	2,6	2,9	3,4
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	3,9	4,2	4,0	9,6
		долл. на барр. н.э.¹		
EBITDA в расчете на барр. н.э.	12,1	8,4	10,2	13,6
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	4,8	4,1	4,5	4,2
Операционные затраты на добычу в расчете на барр.н.э.	2,5	2,1	2,3	2,8
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	3,1	3,3	3,2	7,8

¹ Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

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

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд долл. США			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2,1	2,8	4,9	10,1
Капитальные затраты	(2,3)	(2,1)	(4,4)	(4,7)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	0,0	(0,0)	0,0	(0,0)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	1,0	0,8	1,8	1,3
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	0,5	–	0,5	–
Скорректированный свободный денежный поток	1,3	1,5	2,8	6,7

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 6 месяцев, закончившихся</i>	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2015
	млрд долл. США, за исключением %			
Выручка от реализации и доход/ (убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,2	14,5	33,7	47,2
Затраты и расходы	(15,6)	(12,4)	(28,0)	(39,7)
Износ, истощение и амортизация	1,7	1,6	3,3	4,3
EBITDA	5,3	3,7	9,0	11,8
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,2	14,5	33,7	47,2
Маржа EBITDA	27,6%	25,5%	26,7%	25,0%

Расчет маржи чистой прибыли

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 6 месяцев, закончившихся</i>	
	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2016	30 июня 2016
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	1,4	0,2	1,6	3,5
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,2	14,5	33,7	47,2
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	7,3%	1,4%	4,7%	7,4%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	30 июня 2016	31 марта 2016	30 июня 2015
	млрд долл. США, за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	34,7	34,0	32,9
Краткосрочные обязательства	28,0	26,1	34,1
Коэффициент ликвидности	1,24	1,30	0,96

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

Месяц	2016 год	2015 год
	Руб. / долл. США	
январь	76,31	61,88
февраль	77,23	64,68
март	70,51	60,26
апрель	66,69	52,93
май	65,67	50,59
июнь	65,31	54,51