



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ И
30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА, И ЗА 12 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2014, 2013 И 2012 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 31 декабря 2014, 2013 и 2012 годов (далее – **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», **компания «Роснефть»**, «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «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 ОАО «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 используется средний коэффициент 6,09. Для пересчета газового конденсата по ЗАО «Роспан» в баррели нефтяного эквивалента используются коэффициент 8,3.

Обзор

ОАО «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.

ОАО «НК «Роснефть» было образовано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 года № 971. С момента основания Компания существенно расширила сферу деятельности посредством естественного роста, приобретения и консолидации других компаний, а также развития новых направлений деятельности. Роснефть является лидером нефтяной отрасли Российской Федерации по величине нефтяных запасов и объемам добычи нефти и ведет активную деятельность во всех ключевых регионах страны.

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 2014 года объем доказанных запасов углеводородов Компании, по результатам независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer&MacNaughton, составил 43,09 млрд барр. нефтяного эквивалента, включая 30,80 млрд барр. нефти и ЖУВ, и 2 018 млрд куб. м рыночного газа по классификации **PRMS**.

В четвертом квартале 2014 года добыча углеводородов Компании составила в среднем 5,2 млн б.н.э./сут, а добыча природного и попутного газа Компании – 15,86 млрд куб. м.

В среднем в четвертом квартале 2014 года общий объем переработки нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании на территории Российской Федерации сохранился и составил 0,23 млн тонн в сутки. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к максимальной с учетом плановых ремонтов. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Роснефти также принадлежит 50%-ная доля в Ruhr Oel GmbH, где 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		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Финансовые результаты, млрд руб.								
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 311	1 382	(5,1)%	5 503	4 694	3 089	17,2%	52,0%
ЕВГТДА	188	276	(31,9)%	1 057	947	618	11,6%	53,2%
Чистая прибыль ¹	89	1	>100%	350	555 ²	365	(36,9)%	52,1%
Капитальные затраты	163	133	22,6%	533	560	473	(4,8)%	18,4%
Скорректированный свободный денежный поток*	192	171	12,3%	596	204	43	>100%	>100%
Чистый долг	2 467	1 772	39,2%	2 467	1 878	602	31,4%	>100%
Операционные результаты								
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	5 200	5 072	2,5%	5 106	4 873	2 702	4,8%	80,3%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 150	4 135	0,4%	4 159	4 196	2 439	(0,9)%	72,0%
Добыча газа (тыс. б. н. э. в сутки)	1 050	937	12,1%	947	677	263	39,9%	>100%
Производство нефтепродуктов в РФ (млн т)	22,22	20,98	5,9%	83,88	74,89	48,80	12,0%	53,5%
Производство нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,43	3,46	(0,9)%	13,19	12,22	10,79	7,9%	13,3%

*Скорректирован на суммы операций с торговыми ценными бумагами, а также на предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти в сумме 497 млрд руб. за 12 месяцев 2014 года и 470 млрд руб. за 12 месяцев 2013 года.

¹ Управление влиянием курсовых рисков на отчетность в условиях значительной волатильности курса рубля

Начиная с 1 октября 2014 года в соответствии с МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» Компания применяет учет управления рисками (хеджирования) с целью отражения в финансовой отчетности эффектов экономического хеджирования части экспортной выручки обязательствами, номинированными в долларах США.

Объектом управления рисками является будущая выручка от экспорта, которая, с высокой долей вероятности, ожидается к получению в следующие 5 лет. Инструментом хеджирования являются долговые обязательства Компании в долларах США перед третьими лицами. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты подлежат отражению в составе прочих совокупных доходов/(расходов). По мере совершения хеджируемых операций, эффекты по курсовой разнице, временно отраженные в составе капитала, признаются в прибыли и убытке в составе выручки.

Курсовые разницы по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения в составе «Прочего совокупного расхода» по итогам четвертого квартала 2014 года составили 498 млрд. руб. Эффект переноса накопленных в прочем совокупном доходе убытков от переоценки инструментов хеджирования будет определяться ежемесячно начиная с 2015 года по мере признания валютной выручки.

² Финализация распределения цены приобретения ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», ОАО «Сибнефтегаз»

На момент выпуска консолидированной отчетности за 2013 год Компанией было сделано предварительное распределение цены приобретения ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (далее – «ТЮНГД»), ОАО «Сибнефтегаз» (далее – «Сибнефтегаз») на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Распределение цены приобретения ТЮНГД, Сибнефтегаза было финализировано в четвертом квартале 2014 года.

Влияние финализации оценки на консолидированный отчет о прибылях и убытках за 2013 год:

	Данные до финализации оценки	Эффект финализации оценки		Данные после финализации оценки
		ТЮНГД	Сибнефтегаз	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	4 694	–	–	4 694
Затраты и расходы	4 139	–	–	4 139
Операционная прибыль	555	–	–	555
Финансовые доходы	21	–	–	21
Финансовые расходы	(56)	–	–	(56)
Прочие доходы	242*	23	(19)	246
Прочие расходы	(59)	–	–	(59)
Курсовые разницы	(71)	–	–	(71)
Прибыль до налогообложения	632	23	(19)	636
Налог на прибыль	(81)	–	–	(81)
Чистая прибыль	551	23	(19)	555

*С учетом переоценки активов ТНК-ВР в размере 167 млрд. руб.

Значимые события в четвертом квартале 2014 года

«Роснефть» приобрела 20% в уставном капитале ООО «Национальный нефтяной консорциум»

23 декабря 2014 года Компания и ОАО «Лукойл» подписали пакет юридически обязывающих документов по приобретению 20% доли в ООО «Национальный нефтяной консорциум» («ННК»). В результате сделки доля Компании в уставном капитале ННК доведена до 80%, оставшиеся 20% принадлежат ОАО «Газпром нефть».

«Роснефть» планово погасила часть кредита, привлеченного для покупки ТНК-ВР

ОАО «НК «Роснефть» произвела плановое погашение части кредитов, привлеченных для финансирования приобретения ТНК-ВР. Компания 22 декабря 2014 года выплатила группе кредиторов около 7 млрд долларов США.

«Роснефть» и Essar договорились об условиях поставок нефти и нефтепродуктов на НПЗ Essar

«Роснефть» и Essar подписали документ об основных коммерческих условиях поставок нефти и нефтепродуктов на НПЗ Essar в Индии, которые могут начаться уже в 2015 году. Документ предусматривает поставку 10 млн тонн нефти ежегодно в течение 10 лет.

«Роснефть» и крупнейшие российские компании договорились о партнерстве в области нефтепродуктообеспечения

ОАО «НК «Роснефть» развивает сотрудничество в области нефтепродуктообеспечения с ведущими российскими компаниями, соглашения о партнерстве подписаны с ООО УК «МЕТАЛЛОИНВЕСТ», ОАО «СУЭК», ОАО «ОМЗ» и ОАО «ФСК ЕЭС». Документы предусматривают совместную научно-исследовательскую деятельность компаний в сфере разработки, производства и внедрения высокотехнологичных смазочных материалов и нефтепродуктов.

Ачинский НПЗ возобновил выпуск товарных моторных топлив

ОАО «Ачинский НПЗ» начал отгрузку товарного высокооктанового бензина и дизельного топлива по качеству не ниже IV экологического класса Технического регламента. Таким образом, предприятие возобновило выпуск товарных моторных топлив после аварии, произошедшей 15 июня 2014 года.

«Роснефть» и PDVSA подписали второй контракт на поставку нефти и нефтепродуктов

«Роснефть» и PDVSA подписали долгосрочный контракт о поставках нефти и нефтепродуктов венесуэльского производства. Документ предусматривает поставку свыше 1,6 млн. тонн нефти и 9 млн тонн нефтепродуктов в течение последующих пяти лет в адрес группы компаний «Роснефть».

«Роснефть» и CNPC подписали рамочное соглашение о покупке 10% «Ванкорнефти»

ОАО «НК «Роснефть» и Китайская национальная корпорация по разведке и разработке нефти и газа (China National Oil & Gas Exploration and Development Corporation, входит в состав CNPC) на полях саммита АТЭС подписали Рамочное Соглашение в отношении приобретения корпорацией 10-процентной доли участия в ЗАО «Ванкорнефть».

«Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» подписали соглашение об установлении долгосрочного тарифа

ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» 17 декабря 2014 года подписали соглашение об установлении долгосрочного тарифа с целью организации финансирования строительства нефтепровода-отвода «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ» для организации поставок нефти на НПЗ трубопроводным транспортом в объеме до 8 млн тонн в год. Реализация проекта будет осуществляться силами ОАО «АК «Транснефть».

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 ОАО «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 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Мировой рынок	долл. США за баррель		%	долл. США за баррель			%	
Нефть «Brent»	76,2	101,9	(25,2)%	98,9	108,6	111,6	(8,9)%	(2,7)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	75,3	101,1	(25,5)%	97,6	107,7	110,3	(9,4)%	(2,3)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	73,3	98,7	(25,8)%	95,8	106,2	109,0	(9,8)%	(2,5)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	73,8	99,9	(26,1)%	96,6	107,1	109,5	(9,9)%	(2,2)%
Нефть «Дубай»	74,4	101,5	(26,7)%	96,5	105,5	109,1	(8,5)%	(3,3)%
	долл. США за тонну		%	долл. США за тонну			%	
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	587	865	(32,2)%	816	884	918	(7,7)%	(3,7)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	609	879	(30,8)%	834	901	934	(7,4)%	(3,6)%
Naphtha (CFR Japan)	637	914	(30,2)%	859	918	943	(6,5)%	(2,6)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	406	565	(28,1)%	532	594	631	(10,4)%	(5,9)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	396	556	(28,8)%	524	589	629	(11,0)%	(6,4)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	437	591	(26,1)%	561	619	672	(9,4)%	(7,9)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	675	864	(21,9)%	838	920	953	(9,0)%	(3,4)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	680	865	(21,4)%	842	921	954	(8,6)%	(3,4)%
Gasoil (FOB Singapore)	665	858	(22,5)%	830	911	946	(8,9)%	(3,7)%
	тыс руб. за баррель		%	тыс руб. за баррель			%	
Нефть «Brent»	3,62	3,69	(1,9)%	3,80	3,46	3,47	9,9%	(0,3)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	3,57	3,66	(2,5)%	3,75	3,43	3,43	9,3%	0,0%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	3,48	3,57	(2,7)%	3,68	3,38	3,39	8,8%	(0,2)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	3,50	3,62	(3,2)%	3,71	3,41	3,40	8,7%	0,3%
Нефть «Дубай»	3,53	3,67	(4,0)%	3,71	3,36	3,39	10,4%	(0,9)%
	тыс руб. за тонну		%	тыс руб. за тонну			%	
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	27,8	31,3	(11,2)%	31,4	28,2	28,5	11,4%	(1,2)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,9	31,8	(9,3)%	32,0	28,7	29,0	11,7%	(1,1)%
Naphtha (CFR Japan)	30,2	33,1	(8,6)%	33,0	29,2	29,3	12,8%	(0,2)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	19,2	20,4	(5,8)%	20,5	18,9	19,6	8,1%	(3,5)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	18,8	20,1	(6,6)%	20,1	18,8	19,5	7,3%	(3,8)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	20,7	21,4	(3,2)%	21,5	19,7	20,9	9,3%	(5,7)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	32,0	31,3	2,3%	32,2	29,3	29,6	9,8%	(1,0)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	32,3	31,3	3,0%	32,3	29,3	29,7	10,2%	(1,2)%
Gasoil (FOB Singapore)	31,6	31,1	1,6%	31,9	29,0	29,4	9,9%	(1,3)%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс руб. за тонну		%	тыс руб. за тонну			%	
Нефть	10,9	11,5	(4,9)%	11,6	10,6	10,2	9,7%	3,4%
Мазут	8,3	9,7	(14,6)%	9,0	8,8	9,2	3,1%	(4,6)%
Дизельное топливо (летнее)	25,8	26,8	(3,7)%	26,5	25,3	23,2	4,7%	9,0%
Дизельное топливо (зимнее)	30,2	29,4	2,5%	29,0	28,5	25,3	1,8%	12,8%
Авиакеросин	26,0	26,1	(0,6)%	25,3	23,9	23,3	6,0%	2,4%
Высокооктановый бензин	32,2	33,6	(4,1)%	31,1	27,2	25,5	14,2%	6,9%
Низкооктановый бензин	29,6	29,4	0,5%	28,1	24,9	23,4	12,7%	6,4%

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

Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным ослаблением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 31% в четвертом квартале 2014 года по сравнению с третьим кварталом 2014 года, а также с номинальным ослаблением среднего курса рубля к доллару США на 20,6% в 2014 году по сравнению с 2013 годом и номинальным ослаблением рубля к доллару США на 2,4% в 2013 году по сравнению с 2012 годом.

Цены, по которым Газпром реализует газ на внутреннем рынке, регулируются государством. Несмотря на то, что уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и данная тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортным Netback, в настоящее время цены существенно ниже этого уровня.

Регулируемая цена оказывала и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, реализуемого Компанией. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью, составляла 3,10 тыс. руб./тыс. куб. м и 2,79 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом квартале и в третьем квартале 2014 года, соответственно.

В 2014 и 2013 годах средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью, составляла 2,96 тыс. руб./тыс. куб. м и 2,63 тыс. руб./тыс. куб. м, соответственно. В 2012 году средняя цена реализации газа, поставляемого Роснефтью, составляла 1,97 тыс. руб./тыс. куб. м.

Изменение курса доллара США и Евро по отношению к рублю и темпы инфляции

Изменение курса доллара США и евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях. Обесценение рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, в то время как укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
Рублевая инфляция (ИПЦ)	5,1%	1,5%	11,4%	6,5%	6,6%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период	47,42	36,19	38,42	31,85	31,09
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	56,26	39,39	56,26	32,73	30,37
Средний курс евро (руб./евро) за период	59,20	47,99	50,82	42,31	39,95
Курс евро на конец периода (руб./евро)	68,34	49,95	68,34	44,97	40,23

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

Налогообложение

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изменения за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>			<i>% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 н 2013	2013 н 2012
НДПИ								
Нефть (руб. за тонну)	5 265	5 840	(9,8)%	5 827	5 330	5 066	9,3%	5,2%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м)	0	0	–	0	0	0	–	–
Экспортная пошлина на нефть								
Нефть (долл. за тонну)	312,9	380,5	(17,8)%	366,0	392,1	404,3	(6,7)%	(3,0)%
Нефть (руб. за тонну)	14 840	13 772	7,8%	14 062	12 489	12 570	12,6%	(0,6)%
Нефть (руб. за баррель)	2 004	1 860	7,7%	1 899	1 697	1 718	11,9%	(1,2)%
Экспортная пошлина на нефтепродукты								
Бензин (руб. за тонну)	13 355	12 393	7,8%	12 654	11 239	11 312	12,6%	(0,6)%
Нафта (руб. за тонну)	13 355	12 393	7,8%	12 654	11 239	11 312	12,6%	(0,6)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	9 793	9 088	7,8%	9 280	8 242	8 295	12,6%	(0,6)%
Дизельное топливо (руб. за тонну)	9 643	8 950	7,8%	9 138	8 242	8 295	10,9%	(0,6)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	9 793	9 088	7,8%	9 280	8 242	8 295	12,6%	(0,6)%

В соответствии с Федеральным законом № 366-ФЗ «О внесении изменений во вторую часть Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 24 ноября 2014 года поэтапно за 3 года сокращаются вывозные таможенные пошлины на нефть и нефтепродукты с одновременным увеличением ставки НДС на нефть и газовый конденсат.

С 1 июля 2014 года применяется новая методика начисления НДС на природный газ и газовый конденсат, которая предполагает расчет налога по каждому месторождению в зависимости от степени сложности добычи (см. раздел «Налог на добычу полезных ископаемых (НДС)»).

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

	С 1 января по 30 июня 2013	С 1 июля по 31 декабря 2013	2014
Акцизы			
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)			
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), не соответ. классам 3, 4, 5	10 100	10 100	11 110
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 3	9 750	9 750	10 725
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 4	8 560	8 960	9 916
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 5	5 143	5 750	6 450
Нафта (руб. за тонну)	10 229	10 229	11 252
Дизель (руб. за тонну)			
Дизель (руб. за тонну), не соответ. классам 3,4,5	5 860	5 860	6 446
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 3	5 860	5 860	6 446
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 4	4 934	5 100	5 427
Дизель (руб. за тонну), соот. классу 5	4 334	4 500	4 767
Масла (руб. за тонну)	7 509	7 509	8 260

Согласно Федеральному закону № 366-ФЗ, ставки акцизов на нефтепродукты представлены в таблице ниже:

	2015	2016	С 1 января 2017
Акцизы			
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)			
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), не соответ. классам 3, 4, 5	7 300	7 530	5 830
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 3	7 300	7 530	5 830
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 4	7 300	7 530	5 830
Высокооктановый бензин (руб. за тонну), соответ. классу 5	5 530	7 530	5 830
Нафта (руб. за тонну)	11 300	10 500	9 700
Дизель (руб. за тонну)	3 450	4 150	3 950
Масла (руб. за тонну)	6 500	6 000	5 400

Согласно Федеральному закону от 24.11.14 г. № 366-ФЗ с 01.01.15 г. установлены нововведения в отношении применения собственниками сырья вычетов акцизов с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только по произведенной продукции нефтехимии из прямогонного бензина и бензола, параксилола и ортоксилола.

Начиная с 2015 года Компания планирует реализовывать свое право на получение повышенного вычета по акцизу.

Роснефть выплачивает значительную часть налогов и экспортных таможенных пошлин по отношению к выручке, как следует из таблицы:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
	млрд руб.				
Итого выручка	1 311	1 382	5 503	4 694	3 089
Итого налоги и пошлины*	764	717	3 006	2 487	1 677
Эффективная налоговая нагрузка, %	58,3%	51,9%	54,6%	53,0%	54,3%

* Включает следующие налоги: экспортные таможенные пошлины, НДС, акцизы, налог на прибыль и прочие налоги.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 49,5% и 47,8% всего объема выручки за четвертый квартал 2014 года и третий квартал 2014 года, соответственно. В 2014, 2013 и 2012 годах платежи по НДС и экспортным пошлинам составляли приблизительно 48,4%, 47,1% и 47,1% всего объема выручки Роснефти, соответственно.

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 НДС по нефти в 2014 году рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере **493 руб.** (в **2013 году** значение базовой ставки составляло **470 руб.**) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times K / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «К» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц, а также на коэффициенты, характеризующие степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи.

Ставка НДС по нефти начиная с **1 января 2015 года** будет рассчитывается путем умножения налоговой ставки в размере **766 руб.** (в **2016 году** – **857 руб.**, в **2017 году** – **919 руб.**) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times K / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «К» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц и уменьшения полученного произведения на показатель, характеризующий особенности добычи нефти, «Дм». Показатель «Дм» рассчитывается на основе базовой ставки (с **1 января по 31 декабря 2015 года** – **530 руб.**, с **2016 года** – **559 руб.**) и коэффициентов, характеризующий динамику мировых цен на нефть, степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти.

Налоговый кодекс Российской Федерации предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДС для определенных месторождений:

- пониженная ставка применяется для нефти, добываемой на месторождениях со степенью выработанности запасов, превышающей 80%; для расчета пониженной ставки используется поправочный коэффициент $(3,8 - 3,5 \times \text{степень выработанности запасов})$; таким образом, пониженная ставка составляет от 0,3 до 1,0 от основной ставки;

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти (вязкостью более 200 мПа×с (в пластовых условиях));

- нулевая ставка применяется для определенного срока разработки запасов или до достижения определенного уровня накопленной добычи (в зависимости от того, что наступит раньше) на месторождениях, расположенных в Якутии, Иркутской области, Красноярском крае, Ненецком автономном округе, на полуострове Ямал, в Азовском, Каспийском, Черном и Охотском морях, на шельфе севернее Северного полярного круга (точное количество лет и максимальный уровень накопленной добычи, для которых применяется нулевая ставка, зависит от региона, в котором расположено месторождение);

- пониженная ставка применяется для нефти, добытой на участках недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн и степенью выработанности запасов менее или равной 0,05. Для расчета пониженной ставки используется коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр $(0,125 \times \text{величина начальных извлекаемых запасов нефти} + 0,375)$;

- нулевая ставка применяется при добыче нефти баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит, пониженная ставка применяется при добыче нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты.

С 1 января 2015 года вышеуказанные нормы Налогового кодекса Российской Федерации, касающиеся применения пониженных или нулевых ставок (за исключением применения нулевых/пониженных ставок при добыче нефти баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит, нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты), изменены:

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти (вязкостью 10 000 мПа×с и более (в пластовых условиях));
- вместо нулевых налоговых ставок, предусмотренных для месторождений, расположенных в Якутии, Иркутской области, Красноярском крае, Ненецком автономном округе, на полуострове Ямал, в Азовском, Каспийском, Черном и Охотском морях, на шельфе севернее Северного полярного круга, пониженных ставок для нефти, добываемой на месторождениях со степенью выработанности запасов, превышающей 80%, и для нефти, добытой на участках недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн и степенью выработанности запасов менее или равной 0,05 предусмотрены соответствующие налоговые льготы в виде уменьшения налоговой ставки на величину показателя, характеризующего особенности добычи нефти, Дм.

В 2014 году Компания применяла пониженные и нулевые ставки НДС для определенных месторождений:

Ряд месторождений Роснефти имеет степень выработанности запасов более 80%, что позволяет снизить налоговую нагрузку на Компанию благодаря применению пониженной ставки НДС.

Часть запасов Компании расположена на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС 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. В соответствии с Федеральным законом № 187-ФЗ от 28 июня 2014 года срок применения льгот по ранее полученным лицензиям продлен до 1 января 2022 года. Для новых лицензий сохраняется общий порядок: льготы в зависимости от вида лицензии будут применяться 10 либо 15 лет для месторождений Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края, Охотского моря и 7 либо 12 лет для месторождений Ненецкого автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа.

В феврале 2014 года на месторождении Верхнечонскнефтегаза достигнут объем добычи в размере 25 млн тонн, и с марта 2014 года завершено применение нулевой ставки НДС.

Ряд месторождений Роснефти содержит сверхвязкую нефть, к объемам добычи которой применяется нулевая ставка НДС.

Роснефть участвует в геологоразведочных проектах на шельфе Азовского, Охотского, Каспийского, Баренцева, Карского, Лаптевых, Восточно-Сибирского, Чукотского и Черного морей. Кроме того, Компания участвует в СРП по проекту Сахалин-1, действующему в рамках специального налогового режима, не предусматривающего уплату НДС.

Кроме того, Компания владеет лицензиями на участки с трудноизвлекаемыми запасами нефти. В соответствии с Федеральным законом № 213-ФЗ от 23 июля 2013 года с сентября 2013 года Роснефть применяет нулевые ставки НДС при добыче нефти баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит и пониженные ставки по нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и нефти тюменской свиты.

С принятием в Российской Федерации закона от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер налогового и таможенно-тарифного стимулирования деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации» законодательно оформлен новый налоговый режим для шельфовых проектов в Российской Федерации. Данный режим предусматривает разделение участков шельфа на четыре категории сложности и устанавливает для каждой категории ставку НДС 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).

Изменение порядка определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата

С 1 июля 2014 года введены формулы для расчета ставок НДС в отношении природного газа и газового конденсата.

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.

Начиная со второго полугодия 2014 года понижающий коэффициент был применен:

- для лицензионных участков с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья в размере 0,5 для Роспана и Русско-Реченского месторождения, в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза;
- в размере 0,1 для части запасов газа Красноярского края, Охотского моря, Дальневосточного региона с учетом их географического расположения;
- в размере 0.21 для туронских залежей Харампурского месторождения;

- в размере от 0.5 до 1 для месторождений со степенью выработанности запасов более 70%.

До 1 июля 2014 года действовали установленные фиксированные ставки НДС для природного газа, в среднем – 471 руб. за тыс. куб. м. Во втором полугодии 2014 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 496 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДС газовой конденсат

По ряду месторождения 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 до 1 июля 2014 года составляла 647 руб. за тонну, во втором полугодии – 505 руб. за тонну.

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./тонну)	Экспортная пошлина (долл./тонну)
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 <i>плюс</i> 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 <i>плюс</i> 60% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 октября 2011 года до 31 декабря 2013 года включительно)
	29,2 доллара США за тонну <i>плюс</i> 59% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 января до 31 декабря 2014 года включительно)
	29,2 доллара США за тонну <i>плюс</i> 42% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 января до 31 декабря 2015 года включительно)
	29,2 доллара США за тонну <i>плюс</i> 36% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 января до 31 декабря 2016 года)
	29,2 доллара США за тонну <i>плюс</i> 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)

Коэффициент, определяющий предельный уровень ставки экспортной пошлины на сырую нефть снижается с января 2014 года до 59%, с января 2015 года до 42%, с января 2016 года до 36% и с января 2017 года до 30%.

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

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

В соответствии со ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 «О таможенном тарифе» Правительство Российской Федерации вправе устанавливать особые формулы расчета ставок экспортных пошлин на сырую нефть:

- сверхвязкой нефти с вязкостью в пластовых условиях не менее 10 000 миллипаскаль-секунд – на срок 10 лет с момента начала применения пониженной ставки экспортной пошлины, но не позднее 1 января 2023 года. Порядок расчета предельной ставки пошлины для такой нефти приводится в таблице:

Предельная ставка экспортной пошлины для сверхвязкой нефти (долларов США за тонну)
10% от установленной предельной ставки экспортной пошлины на нефть (в период до 31 декабря 2014 года включительно)
10% от суммы 29,2 доллара США за тонну и 57 % от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США. (в период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно)
10% от суммы 29,2 доллара США за тонну и 55 % от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США. (в период с 1 января 2016 года)
При отрицательном значении предельной ставки пошлины, получаемом при расчете, ставка принимается равной 0 (пошлина не взимается)

- нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр находящихся полностью или частично:

- в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа, севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа;
- в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря;
- в пределах морского дна внутренних морских вод Российской Федерации;
- в пределах дна территориального моря Российской Федерации;
- в пределах континентального шельфа Российской Федерации.

Порядок расчета предельной ставки пошлины для такой нефти приводится в таблице:

Предельная ставка экспортной пошлины для нефти с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на отдельных месторождениях (долларов США за тонну)
45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 365 долларами США (в период до 31 декабря 2014 года включительно)
42% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США за вычетом 14% от средней цены «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 56,57 долларов США (в период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно)
36% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США за вычетом 14% от средней цены «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 56,57 долларов США (в период с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно)
30% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США за вычетом 14% от средней цены «Юралс» в долларах США за 1 тонну и 56,57 долларов США (в период с 1 января 2017 года)
При отрицательном значении предельной ставки пошлины, получаемом при расчете, ставка принимается равной 0 (пошлина не взимается)

Пошлина на вывоз нефти и нефтепродуктов в государства-члены Таможенного союза

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Таможенного союза. В то же время Соглашением о порядке организации, управления, функционирования и развития общих рынков нефти и нефтепродуктов Республики Беларусь, Республики Казахстан и Российской Федерации от 9 декабря 2010 года установлены квоты на вывоз нефти и нефтепродуктов. С октября 2014 года к Таможенному союзу присоединилась Армения. В отношении 2015 года режим налогообложения экспорта нефти в СНГ не изменился.

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 каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

С 1 мая 2011 года Правительство Российской Федерации ввело специальную ставку пошлины на автобензин, которая составила 90% ставки экспортной пошлины на нефть. С 1 июня 2011 года Правительство Российской Федерации ввело специальную ставку пошлины на нефть, составившую 90% ставки экспортной пошлины на нефть.

С октября 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты (за исключением автобензинов и нефти) была понижена с 67% до 66% от экспортной пошлины на нефть. Ставка таможенной пошлины на темные нефтепродукты была увеличена с 46,7% до 66% от размера экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на нефть и автобензин осталась на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть.

С 1 января 2014 года для расчета ставки экспортной пошлины на дизельное топливо применялся пониженный коэффициент 0,65 вместо 0,66.

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	48	40	30
Прямогонный бензин	85	71	55
Товарный бензин	78	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	76	82	100

С 1 января 2015 года 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 ОАО «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.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») является федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий. ФСТ устанавливает величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, которая 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 ФСТ России. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФСТ 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.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефтепродукты

В сентябре 2014 года Транснефть увеличила ставки тарифов на транспортировку нефтепродуктов по направлению Приморск. В четвертом квартале 2014 года тарифы по данному направлению в среднем увеличились на 3,9% по сравнению с третьим кварталом 2014 года.

Нефть

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составит 6,5%, а при поставках нефти в восточном направлении с использованием трубопроводной системы ВСТО – 7,5% к уровню 2014 года.

Со 2 марта 2014 года введен инвестиционный тариф при транспортировке по участку «Пурпе – Самотлор» в размере 108,20 руб. за тонну (без НДС). Расчетный срок действия Соглашения – 36 месяцев с момента вступления в силу решения ФСТ России об установлении тарифа.

С 1 февраля 2014 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 8,9%.

С 1 февраля 2013 года были проиндексированы тарифы на транспортировку по территории Республики Беларусь на 9,7%.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составит 10%.

С августа 2014 года были повышены тарифы на экспортные перевозки нефти и нефтепродуктов (кроме дизельного топлива и перевозок через Калининградскую область) на 13,4%. Тарифы на все направления транспортировки дизельного топлива (за исключением перевозок на внутренний рынок Дальнего Востока) увеличены на 12,5%.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании без учета перевалки:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	тыс. руб./т		%	тыс. руб./т			%	
НЕФТЬ								
Транспортировка на внутреннем рынке								
Трубопроводный транспорт								
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Сызранский НПЗ	0,85	0,85	–	0,85	0,85	0,81	–	4,9%
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Саратовский НПЗ	0,25	0,25	–	0,25	0,25	–	–	–
Ванкорнефть (Пурпе) – Туапсинский НПЗ	1,65	1,65	–	1,65	1,65	1,57	–	5,1%
Самотлорнефтегаз (Самотлор через Омск) – Ачинский НПЗ	0,94	0,94	–	0,94	0,94	–	–	–
Варьеганнефтегаз (Бахилловское) – Ачинский НПЗ	0,53	0,53	–	0,53	0,53	–	–	–
Оренбургнефть (Кротовка) – Новокуйбышевский НПЗ	0,06	0,06	–	0,06	0,06	–	–	–
Оренбургнефть (Покровка) – Саратовский НПЗ	0,34	0,34	–	0,34	0,34	–	–	–
Самотлорнефтегаз (Нижневартовск) – Рязанская НПК	1,23	1,23	–	1,23	1,23	–	–	–
Уватнефтегаз (Демьянское) – Рязанская НПК	1,06	1,06	–	1,06	1,06	–	–	–
Самотлорнефтегаз – Ангарская НХК (короткий маршрут)	0,94	0,94	–	0,94	0,94	–	–	–
Юганскнефтегаз – Рязанская НПК	1,15	1,15	–	1,15	1,15	1,10	–	4,5%
Смешанная транспортировка								
Пурнефтегаз – Комсомольский НПЗ (короткий маршрут)	4,42	4,42	–	4,42	4,31	–	2,6%	–
Самотлор – Комсомольский НПЗ	4,52	4,52	–	4,52	4,41	–	2,5%	–
Самотлорнефтегаз – Комсомольский НПЗ (короткий маршрут)	4,04	4,04	–	4,04	3,93	–	2,8%	–
Экспорт								
Трубопроводный транспорт								
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,60	1,60	–	1,60	1,60	1,55	–	3,2%
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Порт Новороссийск	1,59	1,59	–	1,59	1,59	1,50	–	6,0%
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Усть- Луга	1,65	1,65	–	1,65	1,65	–	–	–
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Порт Новороссийск	0,85	0,85	–	0,85	0,85	–	–	–
Ванкор (Пурпе) – Китай	2,19	2,19	–	2,17	2,08	1,92	4,3%	8,3%
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Германия	1,62	1,62	–	1,62	1,60	1,54	1,3%	3,9%
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Польша	1,55	1,55	–	1,55	1,53	1,45	1,3%	5,5%
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Белоруссия (Нафтан)	1,51	1,51	–	1,51	1,50	1,47	0,7%	2,0%
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,08	2,08	–	2,08	2,08	–	–	–
Ж/д и смешанная транспортировка								
Ставропольнефтегаз – КТК (ж/д транспортировка)	0,72	0,72	–	0,72	0,72	0,68	–	5,9%

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	тыс. руб./т		%	тыс. руб./т			%	
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)								
Дизельное топливо								
Ангарская НХК – Порт Находка	4,93	4,79	2,9%	4,69	4,44	4,16	5,6%	6,7%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,94	1,89	2,6%	1,84	1,74	1,63	5,7%	6,7%
Ачинский НПЗ – Туапсе	5,59	5,43	2,9%	5,31	5,01	4,69	6,0%	6,8%
Рязанская НПК – Приморск	1,90	1,83	3,8%	1,80	1,70	–	5,9%	–
ЯНОС – Приморск	1,61	1,55	3,9%	1,54	1,45	–	6,2%	–
Мазут								
НПЗ Самарской группы – Одесса	2,22	2,16	2,8%	2,12	–	–	–	–
Ангарская НХК – Порт Находка	5,01	4,84	3,5%	4,72	4,43	4,14	6,5%	7,0%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,90	1,83	3,8%	1,78	1,67	1,56	6,6%	7,1%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	6,29	6,12	2,8%	5,99	5,68	5,30	5,5%	7,2%
Рязанская НПК – Усть-Луга	1,79	1,75	2,3%	1,72	1,67	–	3,0%	–
Рязанская НПК – Эстония	2,07	2,03	2,0%	1,99	1,93	–	3,1%	–
ЯНОС – Эстония	1,51	1,47	2,7%	1,44	1,39	–	3,6%	–
Нафта								
НПЗ Самарской группы – Туапсе	2,32	2,25	3,1%	2,19	2,07	1,93	5,8%	7,3%
Ачинский НПЗ – Туапсе	5,50	5,32	3,4%	5,18	4,86	4,58	6,6%	6,1%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,76	4,59	3,7%	4,47	4,19	3,92	6,7%	6,9%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,91	1,85	3,2%	1,81	1,71	1,60	5,8%	6,9%

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть. Данные по тарифам приведены для наиболее загруженных маршрутов для каждого из направлений. Тарифы для смешанной транспортировки по экспорту включают стоимость перевалки на терминалах, не принадлежащих Роснефти.

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»). В КТК Роснефть участвует через СП «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» (Кипр), которому принадлежит 7,5% акций КТК. Доля участия Роснефти в данном СП – 51%.

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 общества группы, оказывающие услуги нефтесервиса;
- *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 прочую деятельность.

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 оптовой и розничной 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. В итоге, сегменты используют цену, установленную на узле сбора нефти (точка реализации), в котором сегмент «Разведка и добыча» передает нефть сегменту «Переработка, коммерция и логистика».

Показатели финансовой деятельности по сегментам за 3 месяца, закончившихся 31 декабря 2014 года и 30 сентября 2014 года

	Разведка и добыча		Переработка, коммерция и логистика		Корпоративный сегмент		ИТОГО	
	За 3 месяца, закончившихся							
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	31 декабря 2014	30 сентября 2014	31 декабря 2014	30 сентября 2014	31 декабря 2014	30 сентября 2014
Выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий								
Реализация нефти и газа	–	–	635	717	–	–	635	717
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	–	669	647	–	–	669	647
Вспомогательные услуги и прочая реализация	–	–	–	–	20	21	20	21
(Убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	(13)	(3)	–	–	–	–	(13)	(3)
<i>Межсегментный оборот</i>	443	544	–	–	–	–	–	–
Итого выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	430	541	1 304	1 364	20	21	1 311	1 382
Затраты и расходы								
Производственные и операционные расходы	75	65	45	46	11	11	131	122
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	5	4	127	117	–	–	132	121
<i>Межсегментный оборот</i>	–	–	443	544	–	–	–	–
Общехозяйственные и административные расходы	5	7	7	5	18	18	30	30
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	6	4	117	109	–	–	123	113
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	6	4	–	–	–	–	6	4
Износ, истощение и амортизация	113	95	20	19	1	2	134	116
Налоги, кроме налога на прибыль	233	257	39	41	4	5	276	303
Экспортная пошлина	–	–	425	413	–	–	425	413
Итого затраты и расходы	443	436	1 223	1 294	34	36	1 257	1 222
Операционная прибыль	(13)	105	81	70	(14)	(15)	54	160
Финансовые доходы	–	–	–	–	9	9	9	9
Финансовые расходы	–	–	–	–	(107)	(61)	(107)	(61)
Прочие доходы	–	–	–	–	–	2	–	2
Прочие расходы	–	–	–	–	(18)	(13)	(18)	(13)
Курсовые разницы	–	–	–	–	214	(95)	214	(95)
Прибыль до налогообложения	(13)	105	81	70	84	(173)	152	2
Налог на прибыль	2	(22)	(17)	(13)	(48)	34	(63)	(1)
Чистая прибыль	(11)	83	64	57	36	(139)	89	1
ЕБИТДА	100	200	101	89	(13)	(13)	188	276

Показатели финансовой деятельности по сегментам за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года

	Разведка и добыча			Переработка, коммерция и логистика			Корпоративный сегмент			ИТОГО		
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	2014	2013	2012	2014	2013	2012
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий												
Реализация нефти и газа	–	–	–	2 838	2 428	1 526	–	–	–	2 838	2 428	1 526
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	–	–	2 602	2 196	1 498	–	–	–	2 602	2 196	1 498
Вспомогательные услуги и прочая реализация	–	–	–	–	–	–	75	58	42	75	58	42
(Убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	(12)	12	23	–	–	–	–	–	–	(12)	12	23
<i>Межсегментный оборот</i>	<i>2 154</i>	<i>1 895</i>	<i>1 265</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	2 142	1 907	1 288	5 440	4 624	3 024	75	58	42	5 503	4 694	3 089
Затраты и расходы												
Производственные и операционные расходы	257	204	86	174	154	130	38	31	31	469	389	247
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	17	–	–	478	432	319	–	–	–	495	432	319
<i>Межсегментный оборот</i>	–	–	–	<i>2 154</i>	<i>1 895</i>	<i>1 265</i>	–	–	–	–	–	–
Общехозяйственные и административные расходы	27	20	11	21	21	14	66	70	43	114	111	68
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	19	–	–	452	392	241	–	–	–	471	392	241
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	19	17	23	–	–	–	–	–	–	19	17	23
Износ, истощение и амортизация	383	329	167	71	56	33	10	7	6	464	392	206
Налоги, кроме налога на прибыль	1 018	856	577	161	155	93	16	13	2	1 195	1 024	672
Экспортная пошлина	–	–	–	1 683	1 382	901	–	–	–	1 683	1 382	901
Итого затраты и расходы	1 740	1 426	864	5 194	4 487	2 996	130	121	82	4 910	4 139	2 677
Операционная прибыль	402	481	424	246	137	28	(55)	(63)	(40)	593	555	412
Финансовые доходы	–	–	–	–	–	–	30	21	24	30	21	24
Финансовые расходы	–	–	–	–	–	–	(219)	(56)	(15)	(219)	(56)	(15)
Прочие доходы	–	–	–	–	–	–	64	246	87	64	246	87
Прочие расходы	–	–	–	–	–	–	(54)	(59)	(50)	(54)	(59)	(50)
Курсовые разницы	–	–	–	–	–	–	64	(71)	11	64	(71)	11
Прибыль до налогообложения	402	481	424	246	137	28	(170)	18	17	478	636	469
Налог на прибыль	(81)	(96)	(94)	(50)	(27)	(6)	3	42	(4)	(128)	(81)	(104)
Чистая прибыль	321	385	330	196	110	22	(167)	60	13	350	555	365
ЕБИТДА	785	810	591	317	193	61	(45)	(56)	(34)	1 057	947	618

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, СП, а также общества группы, осуществляющие геологоразведочную деятельность на территории Российской Федерации и за рубежом. 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.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Операционные результаты								
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 200	5 072	2,5%	5 106	4 873	2 702	4,8%	80,3%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 150	4 135	0,4%	4 159	4 196	2 439	(0,9)%	72,0%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 050	937	12,1%	947	677	263	39,9%	>100%
Добыча углеводородов ¹ (млн.барр. н.э.)	441,9	430,6	2,6%	1 721,7 ²	1 478,1 ²	934,5	16,5%	58,2%
Финансовые результаты, млрд руб.								
ЕВИТДА	100	200	(50,0)%	785	810	591	(3,1)%	37,1%
Капитальные затраты ³	99	88	12,5%	350	330	283	6,1%	16,6%
Операционные затраты ⁴	71,7	64,8	10,6%	253,6	201,9	85,0	25,6%	>100%
Удельные показатели на барр. н.э.								
ЕВИТДА, руб./барр.н.э.	226	464	(51,3)%	456	548	632	(16,8)%	(13,3)%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	224	204	9,8%	203	223	303	(9,0)%	(26,4)%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	162	150	8,0%	147	137	91	7,3%	50,5%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э.*	3,4	4,1	(17,1)%	3,9	4,3	2,9	(9,3)%	48,3%

* Рассчитано за 2014 и 2013 гг с использованием ежемесячных курсов доллара США Банка России за отчетные периоды, за 2012гг. с использованием среднегодового курса США Банка России за отчетный период.

¹ Исключая ассоциированные предприятия

² Включает ООО «Кыско-Часельское нефтегаз» и ОАО «Братскэкогаз» с третьего квартала 2013 года, ОАО «Сибнефтегаз» – с 2014 года

³ См. Раздел «Капитальные затраты»

⁴ Операционные затраты без учета единовременного уточнения оценочных резервов в размере 3,2 млрд руб. по итогам 2014 года, 1,7 млрд руб по итогам 2013 года, 0,7 млрд руб. по итогам 2012 года.

Операционные показатели

Добыча нефти и ЖУВ

Роснефть осуществляет добычу нефти на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано–Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин–1 и 50% долей в ОАО «Томскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Удмуртнефть – 49,54%, Полярное Сияние – 50,0% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме и Венесуэле.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании¹:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млн баррелей		%	млн баррелей			%	
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	119,1	120,1	(0,8)%	477,4	487,2	488,8	(2,0)%	(0,3)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	21,7	21,5	0,9%	85,1	81,1	78,8	4,9%	2,9%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	11,0	11,3	(2,7)%	44,7	47,5	50,7	(5,9)%	(6,3)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	41,0	41,1	(0,2)%	162,9	157,8	133,9	3,2%	17,8%
Северная нефть (Тимано-Печора)	5,3	5,2	1,9%	21,0	22,7	25,7	(7,5)%	(11,7)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) исключая роялти и долю государства	2,5	2,0	25,0%	9,6	8,7	8,7	10,3%	–
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,5	9,3	2,2%	36,8	37,4	37,4 ²	(1,6)%	–
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	40,6	40,7	(0,2)%	162,8	136,4	–	19,4%	–
Оренбургнефть (Центральная Россия)	36,0	36,5	(1,4)%	145,5	119,4	–	21,9%	–
Верхнеконскнефтегаз (Восточная Сибирь)	16,0	15,2	5,3%	60,7	44,6	–	36,1%	–
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	18,8	18,9	(0,5)%	73,9	52,8	–	40,0%	–
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,8	12,1	(2,5)%	49,0	43,5	–	12,6%	–
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	11,5	11,6	(0,9)%	46,5	36,9	–	26,0%	–
Таас-Юрях (Восточная Сибирь)	1,7	1,6	6,3%	6,7	1,6	–	>100%	–
РН-Шельф Дальний Восток (Дальний Восток)	2,1	–	–	2,1	–	–	–	–
Прочие	8,7	8,8	(1,1)%	34,9	34,5	29,9	1,2%	15,4%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	357,3	355,9	0,4%	1 419,6	1 312,1	853,9	8,2%	53,7%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	6,0	5,9	1,7%	23,6	23,6	23,5	–	0,4%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,3	0,4	(25,0)%	1,5	1,6	1,9	(6,3)%	(15,8)%
Верхнеконскнефтегаз (Восточная Сибирь) ³	–	–	–	–	3,1	13,3	–	(76,7)%
Славнефть	14,8	15,1	(2,0)%	59,8	47,9	–	24,8%	–
Прочие	3,4	3,1	9,7%	13,6	9,3	–	46,2%	–
Итого доля в добыче ассоциированных предприятий	24,5	24,5	–	98,5	85,5	38,7	15,2%	>100%
Итого добыча нефти и ЖУВ	381,8	380,4	0,4%	1 518,1	1 397,6	892,6	8,6%	56,6%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 150	4 135	0,4%	4 159	4 196	2 439	(0,9)%	72,0%

Справочно: для пересчета тонн в баррели применялся коэффициент 7,362 в 2013 году и 7,315 в 2012 году.

¹ Справочно: в 2013 году все объемы по приобретенным активам показаны с даты приобретения.

² Томскнефть показана с учетом ретроспективного изменения учетной политики.

³ До даты приобретения активов ТНК-ВР.

В четвертом квартале 2014 года добыча Компании увеличилась на 0,4% по сравнению с третьим кварталом 2014 года в связи с ростом добычи на месторождениях Самаранефтегаза и Верхнеконскнефтегаза, также в четвертом квартале увеличилась добыча на месторождении Северное Чайво. В четвертом квартале 2014 рост суточной добычи на новых месторождениях обеспечен за счет ввода высокодебитных скважин на Северном Чайво, снятия инфраструктурных ограничений и применения передовых технологий при разработке месторождений Компании.

На лицензионных участках в Иркутской области получены промышленные притоки углеводородов. Максимальные дебиты по результатам бурения и испытаний составили до 60 куб. м/сутки по нефти и до 150 тыс. куб. м/сутки по газу. Ожидаемые приросты только по категории С1 составляют более 10 млн т. нефти и конденсата, и 14 млрд куб. м газа.

В октябре 2014 года на шельфе Карского моря открыто месторождение «Победа». Суммарные начальные извлекаемые запасы на месторождении «Победа» составили 130 млн тонн нефти и 396 млрд кубометров газа.

В 2014 году по сравнению с 2013 годом рост добычи нефти и ЖУВ был в большей степени обеспечен приобретением новых активов, а также успешной реализацией ключевых геолого-технических мероприятий (ГТМ), бурения горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта и переходом на низлежащие горизонты.

В 2013 году органический рост среднесуточной добычи нефти и ЖУВ на 1,0% (не включая зависимые общества) по отношению к 2012 году произошел, в основном, в результате увеличения добычи на месторождениях Ванкорнефти и Самаранефтегаза.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа* Компании¹:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млрд куб. м		%	млрд куб. м			%	
НГК «ИТЕРА» (Западная Сибирь) ³	2,80	2,76	1,4%	10,97	0,04	–	>100%	–
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,32	1,22	8,2%	4,77	4,17	4,07	14,4%	2,5%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,20	1,16	3,4%	4,50	3,78	3,16	19,0%	19,6%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,85	0,72	18,1%	3,05	3,06	2,90	(0,3)%	5,5%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,10	0,11	(9,1)%	0,40	0,50	0,53	(20,0)%	(5,7)%
Северная нефть (Тимано–Печора)	0,06	0,06	–	0,24	0,26	0,29	(7,7)%	(10,3)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь) ²	2,13	1,54	38,3%	5,32	0,63	0,47	>100%	34,0%
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства) (Дальний Восток)	0,14	0,07	100,0%	0,43	0,40	0,34	7,5%	17,6%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,25	0,20	25,0%	0,88	0,86	0,84	2,3%	2,4%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,56	1,29	20,9%	5,67	4,33	–	30,9%	–
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,03	0,98	5,1%	3,98	2,93	–	35,8%	–
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,73	0,65	12,3%	2,87	2,18	–	31,7%	–
Варьганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,81	0,70	15,7%	3,03	2,33	–	30,0%	–
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,38	0,38	–	1,49	1,12	–	33,0%	–
Прочие	0,53	0,43	23,3%	2,00	1,67	1,13	19,8%	47,8%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	13,89	12,27	13,2%	49,60	28,26	13,73	75,5%	>100%
Пургаз (НГК «ИТЕРА»)	1,80	1,72	4,7%	6,49	5,40	1,52	20,2%	>100%
Сибнефтегаз (НГК «ИТЕРА»)	–	–	–	–	4,03	1,10	–	>100%
Славнефть	0,11	0,11	–	0,42	0,31	–	35,5%	–
Прочие	0,06	0,05	20,0%	0,22	0,17	0,04	29,4%	>100%
Итого доля в добыче ассоциированных предприятий	1,97	1,88	4,8%	7,13	9,91	2,66	(28,1)%	>100%
Итого добыча газа	15,86	14,15	12,1%	56,73	38,17	16,39	48,6%	>100%
Природный газ	7,79	7,08	10,0%	28,52	18,54	7,28	53,8%	>100%
Попутный газ	8,07	7,07	14,1%	28,21	19,63	9,11	43,7%	>100%

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

¹ Справочно: в 2013 году все объемы новых приобретенных активов показаны с даты приобретения

² С учетом ПНГ, закачиваемого в пласт

³ Включает в себя ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» и ОАО «Братскэкогаз» с третьего квартала 2013 года, ОАО «Сибнефтегаз» с 2014 года

В четвертом квартале 2014 года добыча газа НК «Роснефть» составила 15,86 млрд куб. м, увеличившись на 12,1% по сравнению с третьим кварталом 2014 года. Рост объемов добычи газа был обеспечен, в основном, на месторождениях Ванкорнефти, Самотлорнефтегаза, Краснодарнефтегаза, Варьганнефтегаза и Пурнефтегаза. Указанный рост связан, в основном, с сезонным увеличением спроса, выполнением программы ГТМ, вводом в эксплуатацию дожимной компрессорной станции Харампурского месторождения и непрерывной работой ГПЗ.

Компания нацелена на развитие газового бизнеса в долгосрочной перспективе. В 2014 году Компания приступила к экспериментальной добыче трудноизвлекаемых запасов газа туронской залежи на Харампурском месторождении, расположенном на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Первый добытый газ уже поступает на дожимную компрессорную станцию Харампурского месторождения. На участках Пурнефтегаза проводится экспериментальная эксплуатация скважин, которая в дальнейшем даст возможность точно определить технологии, необходимые для эффективной промышленной эксплуатации туронских залежей на всех лицензионных участках Компании.

Рост добычи газа в 2014 году на 48,6% по сравнению с 2013 годом в основном связан с приобретением новых активов и реализацией программы повышения уровня полезного использования попутного газа (до 81% в 2014 году по сравнению с 70% в 2013 году). В 2014 году обеспечено достижение уровня использования ПНГ 95% в ООО "РН-Пурнефтегаз" за счет завершения ввода в эксплуатацию дожимной компрессорной станции Харампурского месторождения для сбора подготовки и поставки попутного газа Харампурской группы месторождений.

В 2013 году Роснефть существенно увеличила общую добычу газа по сравнению с 2012 годом. Увеличение добычи газа произошло, в основном, в результате консолидации ООО «НГК «ИТЕРА» и активов ТНК-ВР.

Финансовые показатели

(Убыток) доход от ассоциированных и совместных предприятий

В четвертом квартале 2014 года убыток от ассоциированных и совместных предприятий составил 13 млрд руб. по сравнению с убытком 3 млрд руб. в третьем квартале 2014 года в связи с негативным влиянием ослабления курса рубля на финансовые результаты деятельности некоторых совместных предприятий.

По сравнению с 2013 и 2012 годами доход от ассоциированных и совместных предприятий в 2014 году значительно сократился, что в основном связано с исключением прибыли по Верхнечонскнефтегазу, поскольку его активы с момента приобретения полностью консолидируются Компанией, а также в связи с негативным влиянием ослабления курса рубля на финансовые результаты деятельности некоторых совместных предприятий.

Операционные затраты сегмента

Производственные и операционные расходы 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 сегмента «Разведка и добыча» увеличились в четвертом квартале 2014 года на 10,6% по сравнению с предыдущим кварталом и составили 71,7 млрд руб. Увеличение связано с сезонным ростом затрат на электроэнергию, материалы, а также на ГТМ, обеспечивающих выходную добычу 2014 года. Кроме того, имел место сезонный рост затрат на ремонт и обслуживание инфраструктуры добывающих обществ.

По итогам 2014 года было произведено уточнение оценочных резервов на восстановление окружающей среды в размере 3,2 млрд руб. Сумма включена в состав производственных расходов сегмента, но не участвует в расчете удельных показателей.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» за 2014 год значительно выросли по сравнению с 2013 годом в связи с инкорпорированием затрат новых приобретенных активов только с даты приобретения, а также с ростом тарифов на электроэнергию, а также интенсификацией ГТМ в 2014 году в условиях реорганизации бурового бизнеса.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» в 2013 году выросли более чем на 100% по сравнению с 2012 годом. Увеличение произошло, в основном, в результате включения производственных расходов новых активов, а также за счет повышения уровня полезного использования попутного газа.

В четвертом квартале 2014 года удельные операционные затраты в расчете на баррель нефтяного эквивалента добычи выросли по сравнению с предыдущим кварталом на 8,0% и составили

162 руб./барр. н.э. Основная причина – увеличение затрат на ГТМ, рост тарифов на электроэнергию, затрат на материалы и ремонт объектов.

В 2014 году удельные операционные затраты в расчете на баррель нефтяного эквивалента добычи выросли на 7,3% и составили 147 руб./барр. н.э. Увеличение явилось следствием, в основном, роста затрат на электроэнергию и увеличения объемов ГТМ по сравнению с прошлым годом.

Стоимость покупного газа

В четвертом квартале 2014 года затраты на приобретение газа, связанные с последующей реализацией газа на внутреннем и внешнем рынках, составили 6 млрд руб. по сравнению с 4 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Увеличение закупок газа связано с ростом потребления на внутреннем рынке в силу сезонного характера.

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.

В четвертом квартале 2014 года расходы на разведку запасов нефти и газа незначительно изменились и составили 6 млрд руб. по сравнению с 4 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Рост расходов вызван увеличением объемов геологоразведочных и сейсмических работ на лицензионных участках.

В 2014 году расходы на разведку запасов нефти и газа по сравнению с 2013 годом увеличились на 11,8% в связи с инкорпорированием затрат новых активов только с даты приобретения.

В 2013 году расходы на разведку запасов нефти и газа уменьшились на 26,1% по сравнению с 2012 годом. Затраты снизились в результате уменьшения объемов сейсмических работ и прочих геологоразведочных работ на различных лицензионных участках Компании.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 224 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года по сравнению с 248 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Сокращение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых, в основном, связано со снижением ставки НДС на нефть.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	тыс. руб., за исключением %							
Средние действующие ставки НДС на тонну нефти	5,26	5,84	(9,9)%	5,83	5,33	5,07	9,4%	5,1%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента*	3,81	4,33	(12,0)%	4,27	4,17	4,33	2,4%	(3,7)%
	руб. за тыс. куб. м, за исключением %							
Средняя ставка на природный газ (руб. за тыс. куб. м.)	484	509	(4,9)%	484	334	251	44,9%	33,1%

* Расчет включает консолидированный объем нефти и газа

Фактическая ставка НДС ниже, чем общеустановленные ставки за анализируемые периоды, в основном за счет применения пониженных ставок НДС, установленных законодательством в отношении месторождений с истощением запасов более 80% и в отношении объемов трудноизвлекаемой нефти, а также за счет применения нулевой ставки по месторождениям Компании в Иркутской области и Красноярском крае до достижения 25 млн тонн накопленной добычи нефти. Начиная с января 2015 года, в связи с изменением законодательства на указанных выше месторождениях будут предусмотрены льготы в виде уменьшения налоговой ставки на величину показателя «Дм», характеризующего особенности добычи нефти на месторождениях.

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		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Операционные результаты								
Переработка сырой нефти на заводах (млн т)	26,25	25,10	4,6%	99,83	90,12	61,58	10,8%	46,3%
переработка на собственных НПЗ в России	20,75	19,68	5,4%	78,94	71,89	50,85	9,8%	41,4%
переработка на собственных НПЗ вне РФ	2,80	2,67	4,9%	10,55	10,60	10,73	(0,5)%	(1,2)%
Внешний процессинг (млн т)	2,70	2,75	(1,8)%	10,34	7,63	–	35,5%	100,0%
Финансовые результаты, млрд руб.								
ЕВИТДА	101	89	13,5%	317	193	61	64,2%	>100%
Капитальные затраты заводов ¹	60	39	53,8%	165	194	151	(14,9)%	28,5%
Операционные затраты по переработке в РФ	20,33	16,61	22,4%	68,00	57,46	35,14	18,3%	63,5%
Операционные затраты по переработке вне РФ	6,37	4,63	37,6%	19,39	15,81	14,98	22,6%	5,5%
Удельные показатели на тонну²								
ЕВИТДА, руб. на тонну переработки	4 289	3 982	7,7%	3 542	2 340	991	51,4%	>100%
Капитальные затраты по переработке на тонну	2 548	1 745	46,0%	1 844	2 352	2 452	(21,6)%	(4,1)%
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну	980	813	20,5%	853	799	691	6,8%	15,6%
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну	2 276	1 733	31,3%	1 838	1 492	1 396	23,2%	6,9%

¹ См. Раздел «Капитальные затраты».

² 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 НПЗ (Европейская часть России). Также Компания владеет перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии и производит переработку нефти в Республике Беларусь.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Роснефтью¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млн тонн			млн тонн				
Переработка сырой нефти на заводах в РФ	22,78	21,68	5,1%	86,59	77,78	50,85	11,3%	53,0%
Переработка сырой нефти за рубежом	3,47	3,42	1,5%	13,24	12,34	10,73	7,3%	15,0%
<i>в т.ч.: на заводах Ruhr Oel GmbH в Республике Беларусь</i>	2,80	2,67	4,9%	10,55	10,60	10,73	(0,5)%	(1,2)%
<i>Беларусь</i>	0,67	0,75	(10,7)%	2,69	1,74	–	54,6%	–
Итого переработка нефти по Группе	26,25	25,10	4,6%	99,83	90,12	61,58	10,8%	46,3%
Выпуск нефтепродуктов:								
Высокооктановый автобензин	2,86	2,57	11,3%	10,56	10,08	5,34	4,8%	88,8%
Низкооктановый автобензин	0,08	0,05	60,0%	0,20	0,19	0,35	5,3%	(45,7)%
Нафта	1,55	1,50	3,3%	5,79	4,64	3,67	24,8%	26,4%
Дизельное топливо	7,04	6,74	4,5%	26,94	24,08	17,22	11,9%	39,8%
Мазут	7,50	6,83	9,8%	28,16	25,28	16,39	11,4%	54,2%
Керосин	0,90	0,99	(9,1)%	3,50	3,01	1,50	16,3%	>100%
Нефтехимическая продукция	0,21	0,17	23,5%	0,77	0,70	0,53	10,0%	32,1%
Прочие*	2,08	2,13	(2,3)%	7,96	6,91	3,80	15,2%	81,8%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	22,22	20,98	5,9%	83,88	74,89	48,80	12,0%	53,5%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,43	3,46	(0,9)%	13,19	12,22	10,79	7,9%	13,3%
<i>в т.ч.: на заводах Ruhr Oel GmbH в Республике Беларусь</i>	2,81	2,77	1,4%	10,71	10,60	10,79	1,0%	(1,8)%
<i>Беларусь</i>	0,62	0,69	(10,1)%	2,48	1,62	–	53,1%	–
Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции	25,65	24,44	5,0%	97,07	87,11	59,59	11,4%	46,2%

* С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах.

¹ Справочно: В 2013 году все объемы новых приобретенных активов показаны с даты приобретения.

В четвертом квартале 2014 года общий объем переработки нефти на заводах Компании составил 26,25 млн тонн, что на 4,6% выше по сравнению с третьим кварталом 2014 года. В основном, увеличение переработки внутри Российской Федерации на 5,1% связано с сокращением сроков плановых ремонтов НПЗ. Значительный рост переработки отмечен на Ангарской НХК, Комсомольский НПЗ на 5,0% и 5,0%, соответственно, за счет оптимизации технологических процессов в пределах установленной производственной мощности и программы модернизации НПЗ.

Ачинский НПЗ, после ликвидации последствий аварийной ситуации, приступил к выпуску товарных моторных топлив в установленные сроки.

В четвертом квартале 2014 года на заводах Германии объем переработки увеличился на 4,9% по сравнению с третьим кварталом 2014 года в связи с окончанием ремонта установки на одном из заводов, проводимого летом 2014 года.

В связи с модернизацией заводов, а также приобретением новых активов, объем переработки нефти на НПЗ Роснефти на территории Российской Федерации увеличился в 2014 году на 9,8% по сравнению с 2013 годом.

В связи с модернизацией заводов отмечается рост объема переработки нефти на НПЗ Роснефти на территории Российской Федерации в 2013 году по отношению к 2012 году. Объем переработки нефти на заводах Ruhr Oel GmbH в Германии уменьшился незначительно по сравнению с 2012 годом, в связи с проведением внеплановых ремонтных работ на НПЗ Gelsenkirchen, PCK Schwedt и Bayernoil.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и (убыток)/доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В четвертом квартале 2014 года выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 1 311 млрд руб. по сравнению с 1 382 млрд руб. в третьем квартале 2014 года, что было вызвано, в основном, снижением объемов реализации нефти в страны дальнего зарубежья, на фоне снижения мировых цен на нефть и нефтепродукты.

В 2014 году выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий увеличились на 17,2% по сравнению с 2013 годом, в основном, за счет увеличения отгрузок на экспорт в связи с приобретением новых активов и изменения мировых цен, выраженных в рублевом эквиваленте.

В 2013 году выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний составили 4 694 млрд руб., увеличившись на 52,0% по сравнению с 2012 годом, в основном, за счет эффекта от приобретения активов ТНК-ВР, скомпенсированного снижением мировых цен.

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014		30 сентября 2014		% изменения за 4 и 3 кварталы	2014		2013		2012		2014 н 2013	2013 н 2012
	% от итого выручки		% от итого выручки			% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого зыручки			
млрд руб., за исключением %													
Нефть													
Реализация в странах дальнего зарубежья	540	41,2%	624	45,0%	(13,5)%	2 458	44,6%	2 116	45,1%	1 421	46,0%	16,2%	48,9%
Европа и др. направления	337	25,7%	408	29,4%	(17,4)%	1 614	29,3%	1 574	33,6%	1 033	33,4%	2,5%	52,4%
Азия	203	15,5%	216	15,6%	(6,0)%	844	15,3%	542	11,5%	388	12,6%	55,7%	39,7%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	20	1,5%	23	1,7%	(13,0)%	100	1,8%	128	2,7%	78	2,5%	(21,9)%	64,1%
Реализация нефти на внутреннем рынке	25	1,9%	29	2,1%	(13,8)%	112	2,0%	81	1,7%	5	0,2%	38,3%	>100%
Итого реализация нефти	585	44,6%	676	48,8%	(13,5)%	2 670	48,4%	2 325	49,5%	1 504	48,7%	14,8%	54,6%
Реализация газа	50	3,8%	41	3,0%	22,0%	168	3,1%	103	2,2%	22	0,7%	63,1%	>100%
Нефтепродукты													
Реализация в странах дальнего зарубежья	377	28,8%	354	25,6%	6,5%	1 492	27,2%	1 165	24,8%	856	27,7%	28,1%	36,1%
Европа и др. направления	293	22,4%	272	19,7%	7,7%	1 153	21,0%	871	18,5%	628	20,3%	32,4%	38,7%
Азия	84	6,4%	82	5,9%	2,4%	339	6,2%	294	6,3%	228	7,4%	15,3%	28,9%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	21	1,6%	14	1,0%	50,0%	70	1,3%	84	1,8%	11	0,4%	(16,7)%	>100%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	232	17,7%	229	16,6%	1,3%	860	15,6%	794	16,9%	497	16,1%	8,3%	59,8%
Оптовая реализация	127	9,7%	124	9,0%	2,4%	469	8,5%	455	9,7%	297	9,6%	3,1%	53,2%
Розничная реализация	105	8,0%	105	7,6%	0,0%	391	7,1%	339	7,2%	200	6,5%	15,3%	69,5%
Реализация бункерного топлива покупателям	17	1,3%	23	1,7%	(26,1)%	74	1,3%	59	1,3%	50	1,6%	25,4%	18,0%
Итого реализация нефтепродуктов	647	49,4%	620	44,9%	4,4%	2 496	45,4%	2 102	44,8%	1 414	45,8%	18,7%	48,7%
Реализация продуктов нефтехимии	22	1,7%	27	2,0%	(18,5)%	106	1,9%	94	2,0%	84	2,7%	12,8%	11,9%
Реализация в зарубежных странах	17	1,3%	23	1,7%	(26,1)%	88	1,6%	82	1,7%	73	2,3%	7,3%	12,3%
Реализация на внутреннем рынке	5	0,4%	4	0,3%	12,9%	18	0,3%	12	0,3%	11	0,4%	50,0%	9,1%
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	20	1,5%	21	1,5%	(4,8)%	75	1,4%	58	1,2%	42	1,4%	29,3%	38,1%
(Убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	(13)	(1,0)%	(3)	(0,2)%	>100%	(12)	(0,2)%	12	0,3%	23	0,7%	(200,0)%	(47,8)%
Итого выручка от реализации и (убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 311	100,0%	1 382	100,0%	(5,1)%	5 503	100,0%	4 694	100,0%	3 089	100,0%	17,2%	52,0%

* изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

Объем реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии¹:

	За 3 месяца, закончившихся					% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014		30 сентября 2014		2014		2013		2012		2014 и 2013	2013 и 2012	
	млн барр.	% от общего объема	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	161,4	42,8%	179,2	46,8%	(9,9)%	700,4	45,6%	644,2	45,4%	438,2	46,9%	8,7%	47,0%
Европа и др. направления	98,5	26,1%	115,5	30,2%	(14,7)%	452,4	29,4%	468,2	33,0%	306,5	32,8%	(3,4)%	52,8%
Азия	62,9	16,7%	63,7	16,6%	(1,3)%	248,0	16,2%	176,0	12,4%	131,7	14,1%	40,9%	33,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	14,9	3,9%	13,3	3,5%	12,0%	57,8	3,8%	72,1	5,1%	47,5	5,1%	(19,8)%	51,8%
Реализация на внутреннем рынке	17,1	4,5%	17,0	4,4%	0,6%	65,2	4,2%	50,1	3,5%	3,7	0,4%	30,1%	>100%
Итого нефть	193,4	51,2%	209,5	54,7%	(7,7)%	823,4	53,6%	766,4	54,0%	489,4	52,4%	7,4%	56,6%
Нефть	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		млн тонн			
Реализация в странах дальнего зарубежья	21,8	42,8%	24,2	46,8%	(9,9)%	94,6	45,6%	87,5	45,4%	59,9	46,9%	8,7%	47,0%
Европа и др. направления	13,3	26,1%	15,6	30,2%	(14,7)%	61,1	29,4%	63,6	33,0%	41,9	32,8%	(3,4)%	52,8%
Азия	8,5	16,7%	8,6	16,6%	(1,3)%	33,5	16,2%	23,9	12,4%	18,0	14,1%	40,9%	33,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	2,0	3,9%	1,8	3,5%	12,0%	7,8	3,8%	9,8	5,1%	6,5	5,1%	(19,8)%	51,8%
Реализация на внутреннем рынке	2,3	4,5%	2,3	4,4%	0,6%	8,8	4,2%	6,8	3,5%	0,5	0,4%	30,1%	>100%
Итого нефть	26,1	51,2%	28,3	54,7%	(7,7)%	111,2	53,6%	104,1	54,0%	66,9	52,4%	7,4%	56,6%
Нефтепродукты													
Реализация в странах дальнего зарубежья	14,5	28,3%	13,0	25,1%	11,5%	55,3	26,7%	47,5	24,6%	33,2	25,9%	16,4%	43,1%
Европа и др. направления	11,4	22,2%	10,1	19,5%	12,9%	43,3	20,9%	35,8	18,5%	24,7	19,2%	20,9%	44,9%
Азия	3,1	6,1%	2,9	5,6%	6,9%	12,0	5,8%	11,7	6,1%	8,5	6,7%	2,6%	37,6%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,6	1,2%	0,4	0,8%	50,0%	2,3	1,1%	3,1	1,6%	0,5	0,4%	(25,8)%	>100%
Реализация на внутреннем рынке	8,2	16,1%	8,1	15,6%	1,2%	31,5	15,2%	31,8	16,5%	21,4	16,8%	(0,9)%	48,6%
Оптовая реализация	5,3	10,4%	5,1	9,8%	3,9%	20,3	9,8%	21,6	11,2%	14,6	11,5%	(6,0)%	47,9%
Розничная реализация	2,9	5,7%	3,0	5,8%	(3,3)%	11,2	5,4%	10,2	5,3%	6,8	5,3%	9,8%	50,0%
Реализация бункерного топлива покупателям	1,0	2,0%	1,2	2,3%	(16,7)%	4,0	1,9%	3,3	1,7%	2,8	2,2%	21,2%	17,9%
Итого реализация нефтепродуктов	24,3	47,6%	22,7	43,8%	7,0%	93,1	44,9%	85,7	44,4%	57,9	45,3%	8,6%	48,0%
Реализация продукции нефтехимии	0,6	1,2%	0,8	1,5%	(9,7)%	3,1	1,5%	3,1	1,6%	2,9	2,3%	0,6%	6,9%
Реализация в зарубежных странах	0,4	0,8%	0,5	0,9%	(21,2)%	2,1	1,0%	2,3	1,2%	2,2	1,8%	(7,5)%	4,5%
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,4%	0,3	0,6%	(0,1)%	1,0	0,5%	0,8	0,4%	0,7	0,5%	21,3%	14,3%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	51,0	100,0%	51,8	100,0%	(1,5)%	207,4	100,0%	192,9	100,0%	127,7	100,0%	7,5%	51,1%
Газ													
Объем реализации	16,07	млрд куб. м	14,70		9,3%	56,53	млрд куб. м	39,07		11,08		44,7%	>100%

* изменение рассчитано от неокругленных данных.

¹ Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,404 за 2014 год, 7,362 за 2013 год и 7,315 за 2012 год.

Средние цены реализации нефти и нефтепродуктов

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа и нефтепродуктов 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):

	За 3 месяца, закончившихся				% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014		30 сентября 2014			2014		2013		2012		2014 и 2013	2013 и 2012
	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т		тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т		
Средняя цена реализации на внешних рынках													
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	3,32	24,6	3,49	25,9	(5,0)%	3,51	26,0	3,29	24,2	3,24	23,7	7,4%	2,1%
Европа и др. направления	3,39	25,1	3,54	26,2	(4,2)%	3,57	26,4	3,37	24,8	3,37	24,6	6,5%	0,8%
Азия	3,21	23,7	3,41	25,2	(6,0)%	3,40	25,1	3,08	22,7	2,95	21,6	10,6%	5,1%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,38	10,2	1,73	12,8	(20,3)%	1,74	12,9	1,76	13,0	1,66	12,1	(0,8)%	7,4%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		25,9		27,1	(4,4)%		27,0		24,5		25,8	10,2%	(5,0)%
Европа и др. направления		25,6		26,8	(4,5)%		26,6		24,3		25,4	9,5%	(4,3)%
Азия		27,1		28,2	(3,9)%		28,2		25,2		26,8	11,9%	(6,0)%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		37,2		35,7	4,2%		30,5		27,0		23,4	13,0%	15,4%
Средняя цена на внутреннем рынке													
Нефть	1,51	11,2	1,74	12,9	(13,2)%	1,73	12,8	1,61	11,9	1,40	10,3	7,6%	15,5%
Нефтепродукты		28,3		28,3	0,0%		27,3		24,9		23,1	9,6%	7,8%
Оптовая реализация		24,0		24,0	0,0%		23,1		21,1		20,2	9,5%	4,5%
Розничная реализация		36,0		35,6	1,1%		35,0		33,0		29,4	6,1%	12,2%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м)		3,10		2,79	11,1%		2,96		2,63		1,97	12,5%	33,5%
Реализация бункерного топлива покупателям		18,2		19,1	(4,7)%		18,6		18,0		17,9	3,3%	0,6%
Продукция нефтехимии		33,6		36,0	(6,7)%		33,8		29,9		29,8	13,0%	0,3%
Реализация в зарубежных странах		43,7		43,9	(0,5)%		41,8		35,8		33,9	16,8%	5,6%
Реализация на внутреннем рынке		19,0		19,0	0,1%		17,7		14,3		16,8	23,8%	(14,9)%

*средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В четвертом квартале 2014 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 540 млрд руб. по сравнению с 624 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Отрицательный эффект на выручку в размере 62 млрд руб., вызванный снижением объемов реализации на 9,9%, сопровождался уменьшением средней цены реализации на 5,0% (негативный эффект в размере 22 млрд руб.). Уменьшение объемов экспорта связано с перенаправлением потоков нефти на переработку.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составил 342 млрд руб. или 16,2% в 2014 году по сравнению с 2013 годом. Увеличение объемов реализации, составившее 8,7% (положительный эффект в размере 172 млрд руб.), также сопровождалось ростом цен на 7,4%, имевшим положительный эффект на выручку в размере 170 млрд руб.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составил 48,9% или 695 млрд руб. в 2013 году по сравнению с 2012 годом. Увеличение объемов реализации составило 47,0% (положительный эффект в размере 652 млрд руб.), а также сопровождалось незначительным ростом цен на 2,1%, имевшим положительный эффект на выручку в размере 43 млрд руб.

Отклонение между ценой реализации нефти на азиатском направлении за четвертый квартал 2014 года и средними мировыми ценами в регионе («Дубай») связано с ежегодными поставками 6 млн тонн нефти (44,42 млн барр.) в ОАО «АК «Транснефть» согласно условиям договора поставки 2009 года. Указанные объемы реализуются ОАО «АК «Транснефть» для последующей поставки в Китай, исходя из принципа равной доходности с экспортом Компании в КНР. С учетом этого, реализация нефти в адрес ОАО «АК «Транснефть» включается в объем экспорта Компании, но реализация происходит без начисления экспортной пошлины, которая, соответственно, не увеличивает цену реализации.

Доля реализации через ОАО «АК «Транснефть» в общем объеме поставок нефти в азиатский регион незначительно увеличилась в четвертом квартале 2014 года. Без учета реализации ОАО «АК «Транснефть» (19 млрд руб.) в четвертом квартале 2014 года средняя цена на Азиатском направлении снизилась на 4,9% по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составила 3,55 тыс. руб. за баррель.

В 2014 году по сравнению с 2013 годом средняя цена на Азиатском направлении без учета реализации ОАО «АК «Транснефть» выросла на 6,0% и составила 3,73 тыс. руб. за баррель.

В 2013 году средняя цена на Азиатском направлении составила 3,52 тыс. руб. за баррель без учета реализации «АК «Транснефть» (78 млрд руб.).

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за четвертый квартал 2014 года составила 20 млрд руб., что на 13,0% меньше, чем в третьем квартале 2014 года. Снижение средней цены на 20,3% (негативный эффект на выручку в размере 6 млрд руб.) было частично скомпенсировано увеличением объемов реализации на 12,0% или 3 млрд руб.

Выручка от реализации нефти в странах СНГ в 2014 году по сравнению с 2013 годом снизилась на 21,9% в основном в связи со снижением объемов реализации на 19,8% (негативный эффект на выручку в размере 26 млрд руб.) и сопровождалось уменьшением цены реализации на 0,8% (негативный эффект 2 млрд руб.).

Сумма выручки за 2013 год составила 128 млрд руб. и увеличилась на 64,1% по сравнению с 2012 годом в основном в связи с ростом объемов реализации на 51,8% (положительный эффект на выручку в размере 40 млрд руб.), который сопровождался увеличением цены реализации на 7,4% (положительный эффект на выручку в размере 10 млрд руб.).

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за четвертый квартал 2014 года составила 25 млрд руб., что на 13,8% меньше, чем за третий квартал 2014 года, в связи со снижением средней цены реализации нефти на 13,2% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 2014 году по сравнению с 2013 годом увеличилась на 38,3% и составила 112 млрд руб. Увеличение объемов реализации на 30,1% сопровождалось ростом цены на 7,6%, позитивный эффект 24 млрд руб. и 7 млрд руб., соответственно.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за 2013 год составила 81 млрд руб. Увеличение объемов реализации более чем в 12 раз (положительный эффект 65 млрд руб.) сопровождалось ростом цены на 15,5% (положительный эффект 11 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 четвертый и третий кварталы 2014 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2014			30 сентября 2014			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	41,7	3	0,1	37,9	0,0%	0,0%	10,0%
Бензины низкооктановые	1	0,0	41,5	1	0,0	36,0	0,0%	–	15,3%
Нафта	29	1,0	28,3	28	0,9	32,2	3,6%	11,1%	(12,1)%
Дизельное топливо	124	4,0	31,0	115	3,6	31,1	7,8%	11,1%	(0,3)%
Мазут	127	6,3	20,2	121	5,6	21,4	5,0%	12,5%	(5,6)%
Керосин	0	0,0	44,5	0	0,0	40,3	–	–	10,4%
Прочее	14	0,5	28,2	14	0,5	30,6	0,0%	0,0%	(7,8)%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	298	11,9	25,0	282	10,7	26,2	5,7%	11,2%	(4,6)%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	74	2,5	30,1	72	2,3	31,4	2,8%	8,7%	(4,1)%
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	5	0,1	31,9	–	–	–	–	–	–
Итого реализация НП	377	14,5	25,9	354	13,0	27,1	6,5%	11,5%	(4,4)%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В четвертом квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 377 млрд руб., что на 6,5% больше показателя третьего квартала 2014 года. Рост объемов реализации нефтепродуктов на 11,5% (позитивный эффект на выручку 41 млрд руб.), был частично скомпенсирован снижением средней цены реализации на 4,4% (негативный эффект 18 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за 2014, 2013 и 2012 годы:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2014			2013			2012			2014 и 2013			2013 и 2012		
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
Бензины высокооктановые	19	0,6	34,9	17	0,6	29,2	7	0,2	37,2	11,8	0,0	19,5	>100	>100	(21,5)
Бензины низкооктановые	4	0,0	36,9	2	0,1	34,9	5	0,2	30,1	100,0	(100,0)	5,7	(60,0)	(50,0)	15,9
Нафта	118	3,8	31,3	118	4,1	28,7	104	3,6	28,8	0,0	(7,3)	9,1	13,5	13,9	(0,3)
Дизельное топливо	489	15,6	31,4	322	11,1	29,1	203	7,0	29,1	51,9	40,5	7,9	58,6	58,6	0,0
Мазут	510	23,9	21,3	397	20,7	19,2	254	12,6	19,9	28,5	15,5	10,9	56,3	64,3	(3,5)
Керосин	0	0,0	39,5	2	0,0	37,6	1	0,0	37,6	(100,0)	–	5,1	100,0	–	0,0
Прочее	65	2,2	30,3	50	1,9	26,4	5	0,3	27,0	30,0	15,8	14,8	>100	>100	(2,2)
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	1 205	46,1	26,2	908	38,5	23,6	579	23,9	24,2	32,7	19,7	11,0	56,8	61,1	(2,5)
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	275	8,9	31,0	245	8,6	28,5	260	8,7	29,7	12,2	3,5	8,8	(5,8)	(1,1)	(4,0)
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	12	0,3	31,9	12	0,4	30,1	17	0,6	29,3	0,0	(25,0)	6,0	(29,4)	(33,3)	2,7
Итого реализация НП	1 492	55,3	27,0	1 165	47,5	24,5	856	33,2	25,8	28,1	16,4	10,2	36,1	43,1	(5,0)

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье за 2014 год увеличилась на 28,1% по сравнению с 2013 годом. Рост объемов составил 16,4% (позитивный эффект 191 млрд руб.) и сопровождался повышением цены реализации на 10,2% (положительный эффект 136 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье за 2013 год составила 1 165 млрд руб., что на 36,1% больше показателя 2012 года. Рост объемов составил 43,1% (позитивный эффект 369 млрд руб.). Значительный рост объемов реализации был частично скомпенсирован снижением цен реализации на 5,0% (негативный эффект 60 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В четвертом квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 21 млрд руб., что на 50,0% больше показателя третьего квартала 2014 года. Рост объемов составил 50,0% (позитивный эффект 6 млрд руб.) и сопровождался повышением цены реализации на 4,2% (положительный эффект 1 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) в 2014 году уменьшилась на 16,7% или на 14 млрд руб. по сравнению с 2013 годом. Отрицательный эффект оказало снижение объемов реализации на 25,8% (негативный эффект 22 млрд руб.), которое было частично скомпенсировано ростом цен на 13,0% (позитивный эффект 8 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за четвертый квартал 2014 года и третий квартал 2014 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2014			30 сентября 2014			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	110	3,1	36,4	107	2,9	36,6	2,8%	6,9%	(0,5)%
Бензины низкооктановые	1	0,0	33,5	0	0,0	31,1	–	–	7,7%
Дизельное топливо	74	2,4	30,7	70	2,4	29,8	5,7%	0,0%	3,0%
Мазут	8	0,8	10,3	7	0,5	11,1	14,3%	60,0%	(7,2)%
Керосин	26	0,9	28,3	28	1,0	28,4	(7,1)%	(10,0)%	(0,4)%
Прочее	13	1,0	12,9	17	1,3	13,8	(23,5)%	(23,1)%	(6,5)%
Итого	232	8,2	28,3	229	8,1	28,3	1,3%	1,2%	0,0%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В четвертом квартале 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 232 млрд руб., что на 1,3% выше показателя третьего квартала 2014 года.

За прошедший квартал отмечается рост объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 1,2% (позитивный эффект 3 млрд руб.) при неизменной средней цене реализации.

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за 2014, 2013 и 2012 годы:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2014			2013			2012			2014 и 2013		2013 и 2012			
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
Бензины высокооктановые	398	11,4	35,0	334	10,5	31,7	188	6,3	30,0	19,2	8,6	10,4	77,7	66,7	5,7
Бензины низкооктановые	3	0,0	30,7	4	0,2	24,0	7	0,4	24,7	(25,0)	(100,0)	27,9	(42,9)	(50,0)	(2,8)
Дизельное топливо	278	9,3	30,2	305	10,7	28,4	212	8,7	24,9	(8,9)	(13,1)	6,3	43,9	23,0	14,1
Мазут	26	2,5	10,4	19	1,9	10,2	17	1,6	10,6	36,8	31,6	2,0	11,8	18,8	(3,8)
Керосин	96	3,4	28,1	77	3,1	25,4	39	1,6	25,4	24,7	9,7	10,6	97,4	93,8	0,0
Прочее	59	4,9	12,3	55	5,4	10,1	34	2,8	10,9	7,3	(9,3)	21,8	61,8	92,9	(7,3)
Итого	860	31,5	27,3	794	31,8	24,9	497	21,4	23,1	8,3	(0,9)	9,6	59,8	48,6	7,8

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2014 год увеличилась на 8,3% или на 66 млрд руб. по сравнению с 2013 годом. Положительный эффект оказал рост цен на 9,6% (позитивный эффект 73 млрд руб.), который был частично скомпенсирован снижением объемов реализации на 0,9% (негативный эффект 7 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2013 год составила 794 млрд руб., что на 59,8% больше показателя за 2012 год. Положительный эффект оказали рост объемов реализации на 48,6% (позитивный эффект 240 млрд руб.), а также рост цен на 7,8% (позитивный эффект 57 млрд руб.).

Компания расширила клиентскую базу по реализации авиакеросина «в крыло» (высокопремиальный канал) за счет приобретения новых активов. В результате объем реализации авиакеросина в 2014 году увеличился на 9,7% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. В 2013 году объем реализации авиакеросина увеличился практически в два раза по сравнению с 2012 годом за счет привлечения крупных контрагентов.

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, топливо маловязкое судовое, дизельное топливо и др.) в морских (Дальний Восток, Север и Юг Европейской части России) и речных (Волго–Донской бассейн и реки Западной Сибири) портах Российской Федерации, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за четвертый квартал 2014 года сократилась на 26,1% по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составила 17 млрд руб., в основном, в силу сокращения объема бункеровок в зимний период.

По сравнению с 2013 годом в 2014 году выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 25,4% или на 15 млрд руб, в основном, за счет роста валютных бункеровок на Дальнем Востоке по долгосрочным контрактам с иностранными компаниями, а также увеличения поставок российским покупателям на реках Западной Сибири.

В 2013 году выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 18,0% или 9 млрд руб., по сравнению с 2012 годом.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в четвертом квартале 2014 года составила 22 млрд руб., снизившись на 18,5% или на 5 млрд руб. по сравнению с третьим кварталом 2014 года. Снижение объемов реализации на 9,7% (отрицательный эффект 4 млрд руб.) сопровождалось снижением средней цены реализации на 6,7% (негативный эффект на 1 млрд руб.). В четвертом квартале 2014 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, незначительно снизился по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составил 0,4 млн тонн.

Рост выручки от продажи продукции нефтехимии на 12,8% за 2014 год по сравнению с 2013 годом связан с ростом средней цены реализации на 13,0% (позитивный эффект 16 млрд руб.). Эффект от снижения объемов реализации за пределами РФ составили 7 млрд. рублей, и был частично скомпенсирован ростом объемов продаж на внутреннем рынке на 21,3% или 3 млрд руб. В 2014 году объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, снизился и составил 1,9 млн тонн по сравнению 2,2 млн тонн в 2013 году.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 11,9% в 2013 году по сравнению с 2012 годом связан с увеличением объемов продаж на 6,9% (позитивный эффект 6 млрд руб.) и ростом средней цены реализации на 0,3% (положительный эффект 4 млрд руб.). За 2013 год объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 2,2 млн тонн.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития НК «Роснефть» предусматривает занятие Компанией одной из лидирующих позиций на внутреннем рынке Российской Федерации. Поставки газа НК «Роснефть» до недавнего времени носили ограниченный характер. ОАО «Газпром», контролируя Единую систему газоснабжения («ЕСГ»), является крупнейшим поставщиком природного газа на внутреннем рынке с долей около 70%.

С целью наращивания своей доли на внутреннем рынке Российской Федерации, НК «Роснефть» в настоящее время предпринимает ряд последовательных шагов по расширению портфеля контрактов и диверсификации каналов продаж.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Выручка	млрд руб.		%	млрд руб.			%	
Западная Сибирь	27,2	19,1	42,4%	88,2	55,4	5,7	59,2%	>100%
Юг России	3,0	2,5	20,0%	10,6	9,7	8,0	9,3%	21,3%
Дальний Восток	0,6	0,3	100,0%	1,7	1,3	1,4	30,8%	(7,1)%
Европейская часть России и прочее	18,5	18,7	(1,1)%	64,9	29,9	6,7	>100%	>100%
Прочие зарубежные активы	0,6	0,4	50,0%	2,3	6,6	0,0	(65,2)%	–
Итого	49,9	41,0	21,7%	167,7	102,9	21,8	63,0%	>100%
Продажи	млрд куб. м		%	млрд куб. м			%	
Западная Сибирь	9,43	8,25	14,3%	32,75	24,02	4,54	36,3%	>100%
Юг России	0,88	0,73	20,5%	3,12	3,11	3,02	0,3%	3,0%
Дальний Восток	0,19	0,10	90,0%	0,60	0,58	0,72	3,4%	(19,4)%
Европейская часть России и прочее	5,44	5,49	(0,9)%	19,41	10,42	2,80	86,3%	>100%
Прочие зарубежные активы	0,13	0,13	0,0%	0,65	0,94	0,00	(30,9)%	–
Итого	16,07	14,70	9,3%	56,53	39,07	11,08	44,7%	>100,0%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м		%	тыс. руб./тыс. куб. м			%	
Западная Сибирь	2,88	2,32	24,1%	2,69	2,24	1,25	20,1%	79,2%
Юг России	3,39	3,48	(2,6)%	3,40	3,12	2,64	9,0%	18,2%
Дальний Восток	3,14	2,58	21,7%	2,73	2,29	1,88	19,2%	21,8%
Европейская часть России и прочее	3,40	3,40	0,0%	3,34	2,91	2,45	14,8%	18,8%
Прочие зарубежные активы	4,68	3,49	34,1%	3,67	6,97	0,00	(47,3)%	–
Средняя цена реализации Группы	3,10	2,79	11,1%	2,96	2,63	1,97	12,5%	33,5%

*Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа в четвертом квартале 2014 года увеличилась по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составила 49,9 млрд руб. Рост объемов реализации на 9,3% (позитивный эффект 4 млрд руб.) по сравнению с третьим кварталом 2014 года обусловлен, в основном, сезонным фактором, и сопровождался увеличением цены реализации на 11,1% (положительный эффект 5 млрд руб.) в связи с увеличением объемов продаж в адрес региональных сбытовых компаний и потребителей ОАО «НК «Роснефть» в секторе электроэнергетики.

Рост выручки от реализации газа в 2014 году по сравнению с 2013 годом составил 65 млрд руб. и был связан, в основном, с расширением портфеля контрактов Компании, а также с консолидацией активов ООО «НГК «ИТЕРА», что позволило выйти на рынок конечных потребителей в премиальных регионах Российской Федерации, в результате чего увеличились объемы поставок газа в адрес промышленных и социальных потребителей.

Рост выручки от реализации газа за 2013 год составил 81 млрд руб. по сравнению с 2012 годом и был вызван приобретением активов компаний ТНК-ВР и ООО «НГК «ИТЕРА».

В октябре-ноябре 2014 года Компания принимала участие в биржевых торгах природным газом на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. По итогам торгов было поставлено 24 млн куб.м. газа в адрес конечных промышленных потребителей.

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка

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 совокупном доходе.

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

	За 3 месяца, закончившихся				Изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014		30 сентября 2014			2014		2013		2012		2014 и 2013	2013 и 2012
	% от итого выручки		% от итого выручки			% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки			
	млрд руб., за исключением %												
Услуги бурения	3,0	14,9%	3,9	18,8%	(23,1)%	11,0	14,7%	2,9	5,0%	2,2	5,3%	>100%	31,8%
Продажа материалов	5,3	26,4%	7,4	36,0%	(28,4)%	23,1	30,9%	19,8	33,9%	10,1	24,3%	16,7%	96,0%
Ремонт и обслуживание	1,5	7,5%	1,2	5,8%	25,0%	4,0	5,3%	2,7	4,6%	3,3	7,9%	48,1%	(18,2)%
Аренда	0,9	4,5%	1,0	4,8%	(10,0)%	3,6	4,8%	3,6	6,2%	2,8	6,7%	0,0%	28,6%
Строительство	0,2	1,0%	0,2	0,5%	0,0%	0,7	0,9%	0,7	1,2%	2,2	5,3%	0,0%	(68,2)%
Транспорт	2,6	12,9%	2,2	10,6%	18,2%	9,9	13,2%	8,5	14,6%	7,2	17,3%	16,5%	18,1%
Реализация тепло и электроэнергии	3,0	14,9%	2,2	10,6%	36,4%	9,7	13,0%	6,2	10,6%	4,6	11,1%	56,5%	34,8%
Прочее	3,6	17,9%	2,7	12,9%	33,3%	12,8	17,2%	14,0	23,9%	9,2	22,1%	(8,6)%	52,2%
Итого	20,1	100,0%	20,8	100,0%	(3,4)%	74,8	100,0%	58,4	100,0%	41,6	100,0%	28,1%	40,4%

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка за четвертый квартал 2014 года составили 20,1 млрд руб.: снижение на 3,4% по сравнению с предыдущим кварталом. В силу сезонного характера выручка от услуг бурения и реализации материалов сократилась в четвертом квартале 2014 по сравнению с третьим кварталом 2014.

За 2014 год реализация вспомогательных услуг и прочая выручка выросли на 28,1% по сравнению с 2013 годом в основном за счет приобретения буровых активов. За 2013 год реализация вспомогательных услуг и прочая выручка составили 58,4 млрд руб., что на 40,4% больше показателя предыдущего года.

Операционные затраты сегмента

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» снизились на 2,2% в четвертом квартале 2014 года по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составили 45 млрд руб. Снижение связано, в основном, с изменением внутригрупповых запасов нефти и нефтепродуктов (в соответствии с принципами подготовки отчетности, операционные расходы корректируются на всю сумму расходов, связанных с изменением внутригрупповых запасов).

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании:

		За 3 месяца, закончившихся		%	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
		31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2014	2013	2012	2014 и 2013
		Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	20,33	16,61	22,4%	68,00	57,46	35,14
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 001	836*	19,7%	879*	829	720	6,0%	15,1%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	980	813*	20,5%	853*	799	691	6,8%	15,6%
Операционные расходы заводов за рубежом**	млрд руб.	6,37	4,63	37,6%	19,39	15,81	14,98	22,6%	5,5%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	2 270	1 671	35,8%	1 811	1 492	1 388	21,4%	7,5%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	2 276	1 733	31,3%	1 838	1 492	1 396	23,2%	6,9%
Операционные расходы заводов Роснефти итого	млрд руб.	26,70	21,24	25,7%	87,39	73,27	50,12	19,3%	46,2%

* Для расчета удельных затрат исключены расходы на содержание цехов Ачинского НПЗ на период ликвидации аварии в размере 0,6 млрд руб. в 2014 году.

**Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: в четвертом квартале 2014 года – 12,83 млрд руб., в третьем квартале 2014 года – 8,03 млрд руб., за 12 месяцев 2014 года – 38,74 млрд руб., за 12 месяцев 2013 года – 30,65 млрд руб., за 12 месяцев 2012 – 33,70 млрд руб.

Операционные расходы НПЗ Компании в четвертом квартале 2014 года увеличились на 25,7% по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составили 26,70 млрд руб.

По сравнению с 2013 годом данные расходы за 2014 год выросли на 19,3%. Значительный рост связан с инкорпорированием затрат новых активов с даты приобретения в 2013 году.

За 2013 год операционные расходы НПЗ увеличились на 46,2% по сравнению с 2012 годом и составили 73,27 млрд руб.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в Российской Федерации, в четвертом квартале 2014 года выросли по сравнению с третьим кварталом 2014 года на 22,4% и составили 20,33 млрд руб., что связано с увеличением затрат на электроэнергию, а также на сырье и материалы.

За 2014 год расходы НПЗ в России выросли на 18,3% до 68,00 млрд руб. по сравнению с 57,46 млрд руб. в 2013 году, в основном, в результате включения затрат новых активов с даты приобретения в 2013 году.

За 2013 год расходы НПЗ в России выросли на 63,5% до 57,46 млрд руб. по сравнению с 35,14 млрд руб. в 2012 году, в основном, в результате включения затрат новых перерабатывающих активов.

Операционные расходы заводов за рубежом выросли в четвертом квартале 2014 года на 37,6% по сравнению с третьим кварталом 2014 года в связи с ослаблением курса рубля по отношению к евро, поскольку первоначальное признание затрат происходит в иностранной валюте.

Операционные расходы заводов, находящихся вне Российской Федерации, увеличились за 2014 год на 22,6% по сравнению с 2013 годом вследствие ослабления курса рубля по отношению к евро.

Удельные операционные затраты на заводах за рубежом обусловлены более широким ассортиментом выпускаемых нефтепродуктов и, в особенности, нефтехимии, а также более высоким индексом Нельсона (более сложным технологическим процессом производства).

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в Российской Федерации, за 2014 год увеличились по сравнению с 2013 годом на 6,8% и составили 853 руб./т. Рост удельных затрат связан преимущественно с ростом затрат на сырье и материалы, ремонтное обслуживание и ростом тарифов естественных монополий.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне Российской Федерации, за 2014 год увеличились по сравнению с 2013 годом на 23,2% и составили 1 838 руб./т. Рост удельных затрат связан преимущественно с ослаблением курса рубля по отношению к евро, поскольку первоначальное признание затрат происходит в иностранной валюте.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке¹

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 лиц:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Нефть								
Стоимость приобретения нефти (млрд руб.)	106	100	6,0%	403	341	261	18,2%	30,7%
в т.ч. на внутреннем рынке	35	36	(2,8)%	144	108	40	33,3%	>100%
на международном рынке	71	64	10,9%	259	233	221	11,2%	5,4%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	45,9	40,7	12,8%	163,9	143,3	91,4	14,4%	56,8%
в т.ч. на внутреннем рынке	27,7	23,5	17,9%	96,0	77,0	28,3	24,7%	>100%
на международном рынке	18,2	17,2	5,8%	67,9	66,3	63,1	2,4%	5,1%
Списание переоценки товарных запасов, млрд руб	–	–	–	–	14	–	(100)%	100%
Газ²								
Затраты по приобретению газа (млрд руб.)	6,3	4,1	53,7%	23,2	26,0	1,2	(10,8)%	>100%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	3,88	2,62	48,1%	13,29	14,9	0,72	(10,8)%	>100%
Нефтепродукты								
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) [*]	12	9	33,3%	41	35	57	17,1%	(38,6)%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,36	0,34	5,9%	1,42	1,35	2,12	5,2%	(36,3)%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов								
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга	8,2	7,7	6,5%	28,3	15,6	–	81,4%	–
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	0,8	0,8	–	3,1	4,0	–	(22,5)%	–
Объем газа, переработанного по договорам процессинга (млрд куб. м)	3,1	2,5	24,0%	9,2	3,7	–	>100%	–
Объем нефтепродуктов, переработанных по договорам процессинга (млн тонн)	2,0	2,2	(9,1)%	8,2	4,4	–	86,4%	–
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	132	121	9,1%	495	432	319	14,6%	35,4%

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

¹Данные консолидированной отчетности МСФО.

²См. раздел «Стоимость покупных нефти и газа» сегмента «Разведка и добыча».

Покупка нефти

Компания проводит закупки нефти в основном у ассоциированных предприятий с целью ее переработки на собственных НПЗ, а также для последующей реализации на экспорт. 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 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млн баррелей		%	млн баррелей			%	
Международный рынок	18,2	17,2	5,8%	67,9	66,3	63,1	2,4%	5,1%
Удмуртнефть	7,4	6,6	12,1%	25,9	19,7	12,6	31,5%	56,3%
Славнефть	18,0	14,6	23,3%	57,7	48,0	–	20,2%	–
Прочие	2,3	2,3	–	12,4	9,3	15,7	33,3%	(40,8)%
Итого	45,9	40,7	12,8%	163,9	143,3	91,4	14,4%	56,8%

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» отчета о совокупном доходе.

В 2014, 2013 и 2012 году объем операций по обмену нефтью составил 7,6 млн. барр., 68,7 млн барр. и 81,6 млн барр. соответственно.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых дочерних предприятий Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержены сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона.

Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации осуществлялось в основном для реализации на международном рынке.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2014			30 сентября 2014			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Приобретение нефтепродуктов в России									
Высокооктановые бензины	3	0,08	34,1	4	0,13	32,0	(25,0)%	(38,5)%	6,6%
Дизельное топливо	2	0,07	30,8	2	0,09	28,8	–	(22,2)%	6,9%
Мазут	0	0,01	13,4	1	0,07	14,1	(100,0)%	(85,7)%	(5,0)%
Керосин	1	0,03	28,1	0	0,00	28,6	100,0%	100,0	(1,7)%
Прочие	1	0,02	24,6	2	0,05	22,1	(50,0)%	(60,0)%	11,3%
Приобретение нефтепродуктов за рубежом	5	0,15	31,9	0	0,00	26,7	100,0%	100,0%	19,5%
Итого	12	0,36	32,8	9	0,34	25,9	33,3%	5,9%	26,6%

Объем закупок нефтепродуктов за четвертый квартал 2014 года увеличился на 5,9% по сравнению с третьим кварталом 2014 года. Увеличение объема закупок нефтепродуктов в России связано с ростом сезонного спроса. 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 2014, 2013 и 2012 годах:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2014			2013			2012			2014 и 2013			2013 и 2012		
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
Приобретение нефтепродуктов в России															
Высокооктановые бензины	11	0,33	32,3	6	0,24	28,2	24	0,90	26,7	83,3%	37,5%	14,5%	(75,0)%	(73,3)%	5,6%
Дизельное топливо	10	0,36	28,9	4	0,17	27,0	10	0,41	25,1	>100%	>100%	7,0%	(60,0)%	(58,5)%	7,6%
Мазут	2	0,18	13,6	1	0,05	11,9	–	–	–	100%	>100%	14,3%	–	–	–
Керосин	2	0,05	27,3	2	0,09	25,9	2	0,07	24,3	–	(44,4)%	5,4%	–	28,6%	6,6%
Прочие	3	0,09	24,3	2	0,07	22,8	3	0,13	20,9	50,0%	28,6%	6,6%	(33,3)%	(46,2)%	9,1%
Приобретение нефтепродуктов за рубежом	13	0,41	31,9	20	0,73	28,7	18	0,61	29,1	(35,0)%	(43,8)%	11,1%	11,1%	19,7%	(1,4)%
Итого	41	1,42	28,7	35	1,35	26,4	57	2,12	25,5	17,1%	5,2%	8,7%	(38,6)%	(36,3)%	3,5%

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок и продаж, а также различного качества нефтепродуктов.

Рост объемов закупок нефтепродуктов в России в 2014 году по сравнению с 2013 годом вызван недостаточным удовлетворением спроса сбытовых подразделений собственными ресурсами в связи с проведением ремонтов на заводах Компании.

Снижение объемов закупок нефтепродуктов в России в 2013 году по сравнению с 2012 годом было связано с удовлетворением нужд предприятий нефтепродуктообеспечения собственными ресурсами в связи с ростом объемов переработки.

Приобретение нефтепродуктов за рубежом

Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации в четвертом квартале 2014 года составило 5 млрд руб. (0,15 млн тонн). Приобретение продукции зарубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации за 2014 год составило 13 млрд руб. (0,41 млн тонн) по сравнению с 20 млрд руб. (0,73 млн тонн) за 2013 год и 18 млрд руб. (0,61 млн тонн) за 2012 год.

Приобретение газа и 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 8,7 млрд руб. за 2014 год.

Затраты по приобретению газа выросли в четвертом квартале 2014 года на 53,7% по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составили 6,3 млрд руб. в связи с сезонным фактором роста закупок при подготовке к зимнему периоду.

Затраты на приобретение газа за 2014, 2013 и 2012 годы составили 23,2 млрд руб., 26,0 млрд руб. и 1,2 млрд руб., соответственно.

Объемы затрат на переработку нефти и газа по договорам процессинга за 2014 год выросли на 81,4% по сравнению с 2013 годом, в основном, в связи с приобретением новых производственных активов в 2013 году.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, а также 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).

В четвертом квартале 2014 года транспортные расходы Роснефти выросли на 8,8% по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составили 123 млрд руб. Рост транспортных расходов произошел вследствие индексации тарифов на железнодорожные перевозки, а также увеличения отгрузок железнодорожным и смешанным транспортом в основном вследствие возобновления отгрузок с Ачинского НПЗ.

За 2014 год транспортные расходы Компании увеличились на 20,2% по сравнению с 2013 годом. Рост транспортных расходов стал следствием увеличения объемов транспортировки, а также роста тарифов.

За 2013 год транспортные расходы Компании увеличились на 62,7% по сравнению с 2012 годом. Рост транспортных расходов стал следствием включения новых активов, увеличения объемов транспортировки, а также индексации транспортных тарифов, и был частично скомпенсирован изменением структуры транспортных маршрутов.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за четвертый квартал и третий квартал 2014 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 декабря 2014				30 сентября 2014						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость, тыс. руб./т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость, тыс. руб./т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	22,7	95,4%	37,0	1,63	24,6	94,6%	39,5	1,61	(7,7)%	(6,3)%	1,2%
Ж/д и смешанный	1,1	4,6%	3,4	2,83	1,4	5,4%	3,3	2,58	(21,4)%	3,0%	9,7%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	24,6		19,0	0,77	23,0		19,3	0,84	7,0%	(1,6)%	(8,3)%
Ж/д и смешанный	1,7		7,0	4,00	1,8		6,7	3,64	(5,6)%	4,5%	9,9%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	1,4	8,7%	3,5	2,55	1,0	6,8%	2,2	2,25	40,0%	59,1%	13,3%
Ж/д и смешанный	12,8	79,0%	32,4	2,53	11,8	79,7%	23,5	1,98	8,5%	37,9%	27,8%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	2,0	12,3%			2,0	13,5%			0,0%		
Прочие транспортные расходы⁽³⁾			21				18			16,7%	
Итого	66,3		123		65,6		113		1,1%	8,8%	

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

(2) Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в четвертом квартале 2014 года и в третьем квартале 2014 года с ТНПЗ через собственный нефтепровод и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

(3) 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.

В четвертом квартале транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом увеличились незначительно по сравнению с третьим кварталом 2014 года и составили 1,63 тыс. руб. за тонну.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 9,7%, что было вызвано индексацией железнодорожных тарифов и эффектом долларовой составляющей тарифа на КТК.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ уменьшились на 8,3% по сравнению с третьим кварталом 2014 года, что было обусловлено сокращением доли дорогих маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом в четвертом квартале 2014 года увеличились на 9,9% по сравнению с третьим кварталом 2014 года, что было вызвано индексацией железнодорожных тарифов и изменением структуры маршрутов.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом в четвертом квартале 2014 года увеличились на 13,3% по сравнению с предыдущим кварталом, что было, в основном, связано с изменением структуры отгрузок, а также увеличением тарифов на отдельные направления.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в четвертом квартале 2014 года по сравнению с третьим кварталом 2014 года составило 27,8%, что было связано с индексацией железнодорожных тарифов, сокращением навигационного периода, а также возобновлением отгрузок с Ачинского НПЗ.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за 2014, 2013 и 2012 годы трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря												% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2014				2013				2012				2014 и 2013			2013 и 2012		
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость тран- спорти- ровки тыс. руб./т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорт а	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость тран- спорти- ровки тыс. руб./т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость тран- спорти- ровки тыс. руб./т	Объема	Стои- мости	Стои- мости тран- спорти- ровки на тонну	Объема	Стои- мости	Стои- мости тран- спорти- ровки на тонну
НЕФТЬ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод	96,9	94,6%	155,9	1,61	91,9	94,5%	153,0	1,66	64,7	97,4%	105,6	1,63	5,4%	1,9%	(3,0)%	42,0%	44,9%	1,8%
Ж/д и смешанный	5,5	5,4%	14,4	2,65	5,4	5,5%	11,4	2,19	1,7	2,6%	1,4	0,84	1,9%	26,3%	21,0%	>100%	>100%	>100%
Поставка на НПЗ																		
Трубопровод ⁽¹⁾	92,2		74,9	0,81	75,1		54,0	0,72	43,4		25,8	0,59	22,8%	38,7%	12,5%	73,0%	>100%	22,0%
Ж/д и смешанный	6,8		27,6	3,98	6,1		23,5	3,83	6,1		24,2	3,97	11,5%	17,4%	3,9%	-	(2,9)%	(3,5)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод	4,5	7,2%	10,3	2,32	3,9	7,1%	8,1	2,10	1,4	3,8%	3,3	2,39	15,4%	27,2%	10,5%	>100%	>100%	(12,1)%
Ж/д и смешанный	50,5	80,4%	114,5	2,26	40,4	73,5%	76,0	1,88	27,0	73,4%	47,0	1,74	25,0%	50,7%	20,2%	49,6%	61,7%	8,0%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	7,8	12,4%			10,7	19,5%			8,4	22,8%			(27,1)%			27,4%		
Прочие транспортные расходы ⁽³⁾			74				65				34			13,8%			91,2%	
Итого	264,2		471		233,5		392		152,7		241		13,1%	20,2%		52,9%	62,7%	

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

(2) Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт за 2014 и 2013 годы с ТНПЗ через собственный нефтепровод и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

(3) 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.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 3,0% за 2014 год по сравнению с 2013 годом, и было вызвано увеличением доли более коротких маршрутов.

Увеличение транспортных тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) в 2014 по году по сравнению с 2013 годом практически всем видам транспорта, в основном, связано в индексацией тарифов, изменением структуры маршрутов в силу интеграции новых активов.

Акцизы

Акцизы составили 34 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года по сравнению с 36 млрд руб. в третьем квартале 2014 года.

За 2014 год затраты по акцизам выросли на 2,2% по сравнению с 2013 годом и составили 139 млрд руб., что было вызвано, прежде всего, ростом объемов реализации нефтепродуктов, облагаемых акцизами в текущем периоде и ростом ставок акцизов.

За 2013 год затраты по акцизам увеличились по сравнению с 2012 годом и составили 136 млрд руб.

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		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млрд руб., за исключением %							
Экспортные пошлины на нефть	300	307	(2,3)%	1 224	1 025	689	19,4%	48,8%
Экспортные пошлины на газ	–	–	–	–	1	–	(100,0)%	–
Экспортные пошлины на нефтепродукты	125	106	17,9%	459	356	212	28,9%	67,9%
Итого экспортные пошлины	425	413	2,9%	1 683	1 382	901	21,8%	53,4%

Увеличение расхода по экспортной пошлине составило 2,9% в четвертом квартале 2014 года по сравнению с предыдущим кварталом и было обусловлено более высокими ставками вывозных таможенных пошлин, выраженными в рублях, в четвертом квартале в связи с ослаблением курса российского рубля к доллару США и отрицательным эффектом задержек в установлении ставок экспортных пошлин, что было отчасти скомпенсировано эффектом снижения объемов экспортных поставок нефти и цены нефти в долларовом выражении. В третьем квартале 2014 года Министерство экономического развития Российской Федерации опубликовало уточненные ставки экспортной пошлины на период с 1 по 31 января 2014 года. В результате уточнения ставки прошлого периода расход по экспортной пошлине в третьем квартале уменьшился на 2,4 млрд руб. в абсолютном выражении.

В 2014 году рост по экспортной пошлине составил 21,8% по сравнению с 2013 годом в связи с ростом ставки экспортной пошлины в рублевом выражении и объемов экспорта

В 2013 году рост по экспортной пошлине составил 53,4% по сравнению с 2012 годом и был обусловлен расширением объемов экспортных операций Компании в результате приобретения новых активов.

В таблице ниже представлен расчет Компании показателей, относящихся к таможенным пошлинам за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	тыс. руб./т, за исключением %							
Средняя цена Юралс	26,43	27,10	(2,5)%	27,77	25,25	25,09	10,0%	0,6%
Действующая ставка таможенной пошлины на нефть	14,84	13,77	7,8%	14,06	12,49	12,57	12,6%	(0,6)%
Номинальные экспортные таможенные пошлины*	11,37	12,90	(11,9)%	12,77	12,50	12,55	2,2%	(0,4)%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке	14,71	13,76	6,9%	13,85	12,49	12,57	10,9%	(0,6)%

* Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки Юралс (т.е. без влияния задержки).

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 общества группы, оказывающие услуги корпоративного сервиса, а также банки и прочие.

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	30 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
Финансовые результаты, млрд руб.								
ЕВITDA	(13)	(13)	–	(45)	(56)	(34)	19,6%	(64,7)%
Операционные затраты	11	11	–	38	31	31	22,6%	–
Капитальные затраты ¹ (прочие)	–	5	(100,0%)	11	20	19	(45,0%)	5,3%

¹ См. Раздел «Капитальные затраты»

Финансовые показатели

Операционные затраты сегмента

Производственные и операционные расходы, относящиеся к «Корпоративному» сегменту практически не изменились в четвертом квартале 2014 года по сравнению с третьим кварталом 2014 года.

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 в четвертом квартале 2014 года не изменились и составили 30 млрд руб. Компания продолжает проводить мероприятия по контролю над текущими административными затратами.

За 2014 год общехозяйственные и административные расходы составили 114 млрд руб., что на 2,7% выше, чем за 2013 год, в связи с инкорпорированием затрат новых активов в 2013 году только с даты приобретения.

За 2013 и 2012 годы общехозяйственные и административные расходы составили 111 млрд руб. и 68 млрд руб., соответственно. Увеличение общехозяйственных и административных расходов было вызвано включением расходов приобретенных активов, оплатой комиссии по соглашениям по долгосрочным поставкам нефти, ростом расходов на юридические и консультационные услуги, понесенных в рамках процесса интеграции активов ТНК-ВР, а также расходами на прочие услуги.

Износ, истощение и амортизация

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

В четвертом квартале 2014 года износ, истощение и амортизация составили 134 млрд руб. по сравнению с 116 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Увеличение расходов по истощению и амортизации в абсолютном выражении на 18 млрд руб., связано, в основном, с увеличением стоимости основных средств.

За 2014 год данные затраты увеличились на 18,4% по сравнению с 2013 годом, поскольку в 2013 году затраты были инкорпорированы только с даты приобретения.

За 2013 год расходы по истощению и амортизации увеличились на 90,3% по сравнению с 206 млрд руб. в 2012 году, в основном, в связи с включением новых активов.

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		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся			% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	и 2012
	млрд руб., за исключением %							
Налог на добычу полезных ископаемых	224	248	(9,7)%	982	829	553	18,5%	49,9%
Акцизы	34	36	(5,6)%	139	136	79	2,2%	72,2%
Отчисления на социальное страхование	8	9	(11,1)%	38	31	23	27,3%	34,8%
Налог на имущество	7	7	–	28	22	12	22,6%	83,3%
Прочие налоги, платежи в бюджет, штрафы и пени	3	3	–	8	6	5	33,3%	20,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	276	303	(8,9)%	1 195	1 024	672	16,7%	52,4%

В четвертом квартале 2014 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, сократилась на 8,9% и составила 276 млрд руб. по сравнению с 303 млрд руб. в третьем квартале 2014 года, что, в основном, связано со снижением затрат на НДПИ, обусловленным снижением ставок, а также отчислений на социальное страхование в конце года в связи с применением регрессивной шкалы при расчете страховых взносов.

За 2014 год сумма налогов, за исключением налога на прибыль, выросла на 16,7% и составила 1 195 млрд руб. по сравнению с 1 024 млрд руб. за 2013 год. Значительное изменение в абсолютном выражении вызвано ростом налога на добычу полезных ископаемых в связи с индексацией базовых ставок в 2014 году и включением новых активов в 2013 году с даты приобретения.

В 2013 году рост налогов, за исключением налога на прибыль, составил 52,4% (или 352 млрд руб.) по сравнению с 2012 годом, что, в основном, связано с включением затрат по налогам по новым приобретенным активам в 2013 году, а также с ростом ставок НДПИ и увеличением акцизов.

Финансовые доходы и расходы

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

В четвертом квартале 2014 года финансовые расходы, нетто, составили 98 млрд руб. по сравнению с 52 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Рост финансовых расходов, в основном, связаны с отрицательным эффектом от переоценки справедливой стоимости сделок валютно-процентного свопа и форварда. В четвертом квартале 2014 года чистый финансовый расход от операций с производными финансовыми инструментами в сумме 75 млрд руб. включает неденежный расход от переоценки справедливой стоимости в сумме 78 млрд руб. и денежный доход в сумме 3 млрд руб. по фактическим платежам по сделкам. Расход от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов вызван значительным ослаблением курса рубля к доллару США на конец периода.

Финансовые расходы, нетто, увеличились на 154 млрд руб. за 2014 год по сравнению с 2013 годом. Увеличение финансовых расходов, в основном, вызвано чистым финансовым расходом от операций с производными финансовыми инструментами (который за 2014 год включает неденежный расход от переоценки справедливой стоимости в сумме 132 млрд руб. и денежный доход в сумме 10 млрд руб. по фактическим платежам по сделкам) и ростом процентных расходов, в том числе за пользование денежными средствами в рамках договоров предоплаты.

Рост финансовых расходов, нетто, в 2013 году по сравнению с 2012 годом в основном связан с начислением финансовых расходов по кредитам, привлеченным на покупку производственных активов ТНК-ВР, погашением банковских депозитов, а также изменением нетто эффекта по операциям с производными финансовыми инструментами.

Прочие доходы и расходы

В четвертом квартале 2014 года изменений по прочим доходам не было по сравнению с 2 млрд руб. в третьем квартале 2014 года.

В 2014, 2013 и 2012 годах прочие доходы составили 64 млрд руб., 246 млрд руб., (включая с эффект от переоценки новых приобретенных активов), 87 млрд руб., соответственно.

В четвертом квартале 2014 года прочие расходы составили 18 млрд руб. по сравнению с 13 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. В основном, расходы включают затраты по ликвидации основных средств в ходе операционной деятельности и прочие затраты.

За 2014, 2013 и 2012 годы прочие расходы составили 54 млрд руб., 59 млрд руб. и 50 млрд руб., соответственно.

(Убыток)/прибыль от курсовых разниц

Эффект курсовых разниц связан, главным образом, с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу иностранной валюты на конец периода. Основное изменение связано с переоценкой валютных активов и обязательств в результате значительного ослабления курса рубля к доллару США в четвертом квартале 2014 года.

Начиная с 1 октября 2014¹ года в соответствии с МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» Компания применяет учет управления рисками (хеджирования). Объектом хеджирования является часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США в течение 5 лет. Инструментом хеджирования являются долговые обязательства Компании в долларах США перед третьими лицами. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты подлежат отражению в составе прочих совокупных доходов/(расходов). По мере совершения хеджируемых операций, отложенные эффекты признаются в составе Отчета о прибылях и убытках в составе выручки.

За 2014 год прибыль от курсовых разниц в составе Отчета о прибылях и убытках составила 64 млрд руб. Накопленный эффект по инструментам хеджирования потоков денежных средств, включенный в состав прочего совокупного расхода/дохода в размере 498 млрд руб., будет отражен в Отчете о прибылях и убытках по мере признания валютной выручки с 2015 года.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченных в иностранной валюте, отражен в составе курсовой разницы в размере 15 млрд руб. в 2014 году.

За 2013 год убыток от курсовых разниц составил 71 млрд руб. по сравнению с прибылью от курсовых разниц 11 млрд руб. в 2012 году. В 2013 и 2012 гг. согласно действующим учетным политикам МСФО, отдельно эффект капитализации курсовых разниц по кредитам, капитального характера, привлеченных в иностранной валюте, не рассчитывался.

¹ См стр. 3 «Управление влиянием курсовых рисков на отчетность в условиях значительной волатильности курса рубля»

Налог на прибыль

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по МСФО ¹	20,4%	20,0%	20,1%	22,5%*	22,2%

* Без учета оценки справедливой стоимости и первоначальной дооценки неконтрольной доли Компании в ВЧНГ.

¹ Исключая налог на полученные дивиденды в размере 32 млрд.руб.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 20,1% в 2014 году.

В четвертом квартале 2014 года в отчете о совокупном доходе был отражен расход по налогу на прибыль в размере 63 млрд руб. В состав налога на прибыль также включен налог на полученные дивиденды в размере 32 млрд руб.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 128 млрд руб. за 2014 год, 81 млрд руб. за 2013 год и 104 млрд руб. за 2012 год.

Чистая прибыль

В результате приведенных выше факторов, с учетом эффекта управления рисками по курсовым разницам прибыль в четвертом квартале 2014 года составила 89 млрд руб. по сравнению с 1 млрд руб. в третьем квартале 2014 года.

За 2014 год чистая прибыль составила 350 млрд руб., включая эффект от управления рисками по курсовым разницам, действующим с четвертого квартала 2014 года.

За 2013 и 2012 годы чистая прибыль составила 555 млрд руб. и 365 млрд руб., соответственно. Увеличение чистой прибыли, в основном, стало результатом роста операционной прибыли и прочих доходов (с учетом эффекта от переоценки новых приобретенных активов), и было частично скорректировано убытком от курсовых разниц. В 2013 году чистая прибыль включает положительный эффект от переоценки активов ТНК-ВР в сумме 167 млрд руб. Без учета этого эффекта чистая прибыль равна 388 млрд руб.

Ликвидность и капитальные ресурсы

Движение денежных средств

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млрд руб.		раз	млрд руб.			раз	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	358	366	0,98	1 626	1 216	521	1,34	2,33
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(123)	(229)	0,54	(979)	(2 220)	(452)	0,44	4,91
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности	(185)	(148)	1,25	(774)	965	73	–	13,26

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 358 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года по сравнению с 366 млрд руб. в третьем квартале 2014 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 3 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года и чистый отток составил 4 млрд руб. в третьем квартале 2014 года).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 355 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 3 млрд руб.) и 370 млрд руб. в третьем квартале 2014 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 4 млрд руб.).

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили за 2014 год 1 626 млрд руб. по сравнению с 1 234 млрд руб. за 2013 год (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 18 млрд руб.) и 516 млрд руб. за 2012 год (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 5 млрд руб.).

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млрд руб.		раз	млрд руб.			раз	
Чистые денежные средства от операционной деятельности	358	366	0,98	1 626	1 216	521	1,34	2,33
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(3)	4	–	–	18	(5)	–	–
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	355	370	0,96	1 626	1 234	516	1,32	2,39
Эффект от одновременного получения долгосрочного аванса по поставкам нефти	–	66	–	497	470	–	–	–
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности до изменения оборотного капитала	355	304	1,17	1 129	764	516	1,48	1,47

В четвертом квартале 2014 года операционный денежный поток уменьшился на 2,2% относительно третьего квартала 2014 года. На фоне значительных неблагоприятных макроэкономических факторов в четвертом квартале 2014 года Компания сгенерировала положительный операционный денежный поток за счет эффективного управления оборотным капиталом.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 123 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года и 229 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. На снижение показателя чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, повлияло, главным образом, поступление средств по размещенным ранее депозитам, которое было частично скомпенсировано ростом капитальных затрат, затрат на приобретение лицензий и финансирование совместных предприятий в четвертом квартале 2014 года по сравнению с третьим кварталом 2014 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 979 млрд руб. за 2014 год, в то время как за 2013 год чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 2 220 млрд руб., в том числе направленные в первом квартале 2013 года на приобретение ТНК-ВР средства в размере 1 195 млрд руб. Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности за 2012 год, составили 452 млрд руб.

Капитальные затраты

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2014	30 сентября 2014		2014	2013	2012	2014 и 2013	2013 и 2012
	млрд руб.		%	млрд руб.			%	
Юганскнефтегаз	25	23	8,7%	87	100	117	(13,0)%	(14,5)%
Ванкорнефть	12	7	71,4%	39	62	91	(37,1)%	(31,9)%
Оренбургнефть	7	6	16,7%	26	23	–	13,0%	–
Самотлорнефтегаз	7	6	16,7%	25	16	–	56,3%	–
Проекты на Сахалине	1	8	(87,5)%	23	12	12	91,7%	–
Уватнефтегаз	6	4	50,0%	21	21	–	–	–
Верхнечонскнефтегаз	4	4	–	17	16	–	6,3%	–
Пурнефтегаз	5	5	–	16	18	18	(11,1)%	–
Роспан Интернешнл	5	3	66,7%	15	7	–	>100%	–
Самаранефтегаз	5	3	66,7%	15	11	11	36,4%	–
Варьганнефтегаз	3	3	–	12	9	–	33,3%	–
Восточно-Сибирская НГК	5	3	66,7%	9	3	2	>100%	50,0%
Томскнефть ВНК	2	2	–	7	7	7	–	–
Няганьнефтегаз	2	2	–	7	6	–	16,7%	–
Северная нефть	2	1	100,0%	7	5	7	40,0%	(28,6)%
Прочие	13	12	8,3%	34	21	18	61,9%	16,7%
Государственные субсидии	(5)	(4)	25,0%	(10)	(7)	–	42,9%	–
Итого разведка и добыча	99	88	12,5%	350	330	283	6,1%	16,6%
ОАО «НК «Роснефть»	–	–	–	–	1	1	(100,0)%	–
Туапсинский НПЗ	25	11	>100%	57	69	77	(17,4)%	(10,4)%
Куйбышевский НПЗ	7	2	>100%	16	17	11	(5,9)%	54,5%
Новокуйбышевский НПЗ	4	4	–	15	21	13	(28,6)%	61,5%
Сызранский НПЗ	3	3	–	13	14	8	(7,1)%	75,0%
Ангарская НХК	4	4	–	12	13	9	(7,7)%	44,4%
Ачинский НПЗ	5	2	>100%	12	16	14	(25,0)%	14,3%
Рязанская НПК	2	2	–	8	9	–	(11,1)%	–
Комсомольский НПЗ	2	1	100,0%	8	12	9	(33,3)%	33,3%
Саратовский НПЗ	1	–	–	2	3	–	(33,3)%	–
Прочие заводы	7	10	(30,0)%	22	20	10	10,0%	100,0%
Сбытовые подразделения и прочие	4	1	>100%	7	15	19	(53,3)%	(21,1)%
Итого переработка, коммерция и логистика	64	40	60,0%	172	210	171	(18,1)%	22,8%
Прочая деятельность	–	5	(100,0)%	11	20	19	(45,0)%	5,3%
Итого капитальные затраты	163	133	22,6%	533	560	473	(4,8)%	18,4%
Затраты на приобретение лицензий	20	6	>100%	28	12	4	>100%	>100%

В четвертом квартале 2014 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) увеличились по отношению к третьему кварталу 2014 года и составили 163 млрд руб.

За 2014 год капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) составили 533 млрд руб. по сравнению с 560 млрд руб. за 2013 год. Компания проводит политику эффективной оптимизации капитальных затрат.

За 2013 и 2012 годы капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) составили 560 млрд руб. и 473 млрд руб., соответственно. Рост затрат в 2013 году объясняется, в основном, инкорпорированием затрат капитального характера новых приобретенных компаний.

В четвертом квартале 2014 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) в сегменте «Разведка и добыча» увеличились на 12,5% по отношению к третьему кварталу 2014 года и составили 99 млрд руб. Компания поддерживает стабильный уровень контрактования и выполнения работ с сезонным ростом активности в конце года.

За 2014 год капитальные затраты в сегменте «Разведка и добыча» составили 350 млрд руб. по сравнению с 330 млрд руб. за 2013 год и 283 млрд руб. за 2012 год. Проведенные в 2014 году работы, в основном, связаны с завершением активной фазы обустройства Ванкора и ряда других месторождений Компании, развитием газовой программы в Краснодаре, а также проведением работ по геологоразведочному бурению и освоению месторождений на Ямале и в Иркутской области.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» в четвертом квартале 2014 года увеличились на 60,0% до 64 млрд руб. по сравнению с 40 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Затраты заводов составили 60 млрд руб. по сравнению с 39 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Рост затрат связан с проведением работ и поставкой оборудования в рамках программы модернизации НПЗ в РФ.

За 2014 год капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 172 млрд руб., в том числе затраты заводов 165 млрд руб., по сравнению с 210 млрд руб., в том числе затраты заводов 194 млрд руб., за 2013 год и 171 млрд руб., в том числе затраты заводов 151 млрд руб., за 2012 год. Проведенные за 2014 год работы, в основном, проводились в рамках программы модернизации и развития производственных мощностей НПЗ с целью полного перехода на стандарт «Евро-5» и повышения глубины переработки, включая мероприятия по расширению Туапсинского НПЗ, начало подготовительных работ на площадке ВНХК.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности, связанные с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования, в четвертом квартале 2014 года были оптимизированы по сравнению с третьим кварталом 2014 года. За 2014 год капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 11 млрд руб. по сравнению с 20 млрд руб. за 2013 год и 19 млрд руб. за 2012 год.

Компания ретроспективно изменила презентацию приобретенных материалов для капитального строительства и перенесла их из отдельной строки «Увеличение/(уменьшение) остатков материалов для капитального строительства» в строку презентации капитальных затрат того дочернего предприятия Компании, к которому эти материалы относятся. Соответствующие суммы составили:

	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2013</i>
	<u>млрд руб.</u>
Разведка и добыча	(13)
Переработка, коммерция и логистика	7
Прочая деятельность	(3)
Итого уменьшение остатков материалов для капитального строительства	(9)

Затраты на приобретение лицензий в размере 28 млрд руб. в 2014 году связаны с приобретением лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участках недр, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе, Ямало-Ненецком автономном округе, Красноярском крае, Самарской области и на континентальном шельфе Охотского моря.

Финансовая деятельность

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 185 млрд руб. в четвертом квартале 2014 года по сравнению с денежными средствами, использованными в финансовой деятельности, в размере 148 млрд руб. в третьем квартале 2014 года. Увеличение расхода денежных средств в финансовой деятельности, в основном, объясняется плановым погашением транша по кредитам.

За 2014 год чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 774 млрд руб., в то время как за 2013 год чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 965 млрд руб. в результате привлечения Компанией в первом квартале 2013 года средств на финансирование сделки по приобретению активов ТНК-ВР в размере 31,04 млрд долл. США. Поступления от финансовой деятельности за 2012 год составили 73 млрд руб.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 2 467 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года по сравнению с 1 772 млрд руб. на 30 сентября 2014 года. В декабре 2014 года Компания произвела плановое погашение части кредитов около 7 млрд долл. США, привлеченных для финансирования приобретения ТНК-ВР.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 3 406 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года по сравнению с 2 582 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2014 года. Увеличение обусловлено, в основном, эффектом изменения курсовых разниц, при переоценке задолженности, привлеченной в иностранной валюте.

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.

Заемствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 28,3% по состоянию на 31 декабря 2014 года, 26,1% общего объема задолженности по состоянию на 30 сентября 2014 года и 23,6% по состоянию на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,3%, 4,2% и 4,2%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице¹:

По состоянию на:	31 декабря 2014	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 216	1 114	701
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2 190	1 468	1 684
Задолженность итого	3 406	2 582	2 385
Денежные средства и их эквиваленты	216	139	275
Прочие оборотные финансовые активы	723	671	232
Чистый долг	2 467	1 772	1 878

¹ *Скорректированные данные за предыдущие периоды.*

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 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
Скорректированная маржа EBITDA	14,3%	20,0%	19,2%	20,7%	20,0%
Маржа чистой прибыли	6,8%	0,1%	6,4%	11,8%	11,8%
Отношение чистого долга к скорректированному показателю EBITDA, в годовом выражении	2,33	1,55	2,33	1,81*	0,97
Коэффициент ликвидности	1,05	1,07	1,05	1,05	2,09
	руб. на баррель				
Скорректированная EBITDA в расчете на баррель нефти	526	778	745	739	724
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	277	247	247	252	331
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	201	182	179	154	100
Скорректированный свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	537	480	420	155	50
	руб. на баррель нефтяного эквивалента				
Скорректированная EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	425	643	615	656	661
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	224	204	203	223	303
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	162	150	147	137	91
Скорректированный свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	434	397	346	138	46

*С учетом EBITDA ООО НГК «ИТЕРА» с 01.01.13.

Компания рассматривает «EBITDA на баррель», «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель» и «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель нефтяного эквивалента», 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. нефтяного эквивалента), 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 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	357,3	355,9	1 419,6	1 312,1	853,9
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	441,9	430,6	1 721,7*	1 478,1*	934,5

¹ Исключая ассоциированные предприятия.

* Включает в себя добычу газа ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» и ОАО «Братскэкогаз» с третьего квартала 2013 года и ОАО «Сибнефтегаз» с 2014 года.

Расчет скорректированного свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
	млрд руб.				
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	358	366	1 626	1 216	521
Капитальные затраты	(163)	(133)	(533)	(560)	(473)
Операции с торговыми ценными бумагами*	(3)	4	–	18	(5)
Единовременный эффект от суммы предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти	–	(66)	(497)	(470)	–
Скорректированный свободный денежный поток	192	171	596	204	43

*Согласно данным Отчета о движении денежных средств МСФО «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет маржи скорректированной ЕБИТДА

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
	млрд руб., за исключением %				
Операционная прибыль	54	160	593	555	412
Износ, истощение и амортизация	134	116	464	392	206
ЕБИТДА	188	276	1 057	947	618
Единовременный эффект ¹	–	1	1 ¹	23	–
Скорректированная ЕБИТДА	188	277	1 058	970	618
Выручка от реализации	1 311	1 382	5 503	4 694	3 089
Маржа скорректированной ЕБИТДА	14,3%	20,0%	19,2%	20,7%	20,0%

¹Единовременный эффект от признания затрат по комиссиям по долгосрочным договорам поставок нефти в 2014 году. Единовременный эффект в 2013 году включает эффект от комиссии по долгосрочным договорам поставок нефти и консультационным услугам, понесенным в рамках процесса интеграции 7 млрд руб. и эффект от оценки товарно-материальных запасов в рамках формирования справедливой стоимости активов ТНК-ВР - 14 млрд руб.

Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
	млрд руб., за исключением %				
Чистая прибыль	89	1	350	555	365
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 311	1 382	5 503	4 694	3 089
Маржа чистой прибыли	6,8%	0,1%	6,4%	11,8%	11,8%

Расчет коэффициента ликвидности

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2014	30 сентября 2014	2014	2013	2012
	млрд руб., за исключением коэффициентов				
Оборотные активы	2 131	1 916	2 131	1 455	949
Краткосрочные обязательства	2 031	1 789	2 031	1 387	453
Коэффициент ликвидности	1,05	1,07	1,05	1,05	2,09

Расчет задействованного капитала и связанных показателей

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2014	2013	2012
	млрд руб.		
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 216	701	146
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2 190	1 684	845
Денежные средства и их эквиваленты	(216)	(275)	(299)
Краткосрочные финансовые активы	(723)	(232)	(90)
Чистый долг⁽¹⁾	2 467	1 878	602
Акционерный капитал	2 872	3 130	2 283
Неконтролирующие доли	9	39	39
Собственный капитал	2 881	3 169	2 322
Задействованный капитал	5 348	5 047	2 924
Средний собственный капитал⁽²⁾	3 025	2 746	2 213
Средний задействованный капитал	4 959³	3 986	2 739

(1) Расчет чистого долга представлен в разделе «Долговые обязательства».

(2) Средний собственный капитал, включая долю меньшинства, рассчитывается как среднее арифметическое из значений собственного капитала, включая долю меньшинства на начало и конец соответствующего периода.

(3) Средний задействованный капитал рассчитывается как среднее арифметическое из значений задействованного капитала на начало и конец соответствующего периода ежемесячно.

Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE)

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2014	2013	2012
	(млрд руб., за исключением %)		
Операционная прибыль	593	555	412
Налог на прибыль	(96) ¹	(81)	(104)
Прибыль для расчета ROACE	497	474	308
Средний задействованный капитал	4 959	3 986	2 739
ROACE	10,0%	12,0%	11,0%

¹ Исключая единовременное начисление налога на дивиденды в размере 32 млрд руб.

Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2014	2013	2012
	(млрд руб., за исключением %)		
Чистая прибыль	350	555	365
Средний собственный капитал, включая долю прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий	3 025	2 746	2 213
ROAE в годовом выражении	11,6%	20,2%	16,5%