



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ И
30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА, И ЗА 12 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2011, 2010 И 2009 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 2011, 2010 и 2009 годов (далее – **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представлены консолидировано по ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерним и зависимым обществам. 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 зависимых и совместных предприятий и 100% долю запасов консолидируемых компаний, если не указано иное.

Все суммы в долларах США указаны в миллионах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако изменения в процентах посчитаны с использованием фактических показателей.

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,315. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 5,883.

Обзор

ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть» или «Компания») – вертикально интегрированная компания, деятельность которой по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов осуществляется преимущественно в России.

ОАО «НК «Роснефть» было образовано в результате преобразования государственного предприятия «Роснефть» в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №971 от 29 сентября 1995 г. С момента основания Компания существенно расширилась посредством естественного роста, консолидации, приобретения других компаний и развития новых направлений деятельности. Роснефть является лидером нефтяной отрасли Российской Федерации по размеру нефтяных запасов, объему добычи и переработки нефти и ведет активную деятельность во всех ключевых регионах страны.

Роснефть является одной из крупнейших среди публичных компаний нефтегазового рынка по размеру доказанных запасов нефти, которые по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляли 23,35 млрд. барр. нефтяного эквивалента, включая 18,35 млрд. барр. нефти и 850 млрд. куб.м. газа по классификации **PRMS**.

Добыча нефти Компании, включая долю зависимых компаний, составляет 2,40 млн барр. в сутки (в среднем, в четвёртом квартале 2011 года), добыча природного и попутного газа Компании, составляет более 3,53 млрд. куб. м. за квартал (в четвёртом квартале 2011 года).

Роснефть перерабатывает часть объема добытой нефти на семи нефтеперерабатывающих предприятиях на территории РФ с общей проектной мощностью 1,0 млн барр. в сутки. Общий объем переработки нефтеперерабатывающих предприятий Компании составил 1,0 млн барр. в сутки (в среднем, за четвёртый квартал 2011 г.), что составляет 48% общего объема добычи Компании. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к 100% ее мощностей. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

В мае 2011 года Роснефть приобрела 50% доли в совместном предприятии Ruhr Oel GmbH, которое владеет четырьмя нефтеперерабатывающими заводами в Германии: Gelsenkirchen, MiRO, Bayernoil и PCK Schwedt. Мощность переработки СП Ruhr Oel GmbH составляет около 465 000 бар. в сутки. Мощность нефтехимической переработки на заводе Gelsenkirchen составляет 3,9 млн тонн в год.

Компания реализует часть произведенных нефтепродуктов в России оптом и через собственную розничную сеть, которая включает около 1 700 станций обслуживания в 41 регионе страны (1 800 станций с учетом АЗС по договорам франчайзинга). Другая часть произведенных нефтепродуктов (в основном, мазут, прямогонный бензин и дизельное топливо) направляется на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Нефтепродукты, произведенные немецкими заводами, реализуются в странах Европы.

Финансовые и операционные показатели

	За 3 месяца, закончившихся		%	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011		изменение	2011	2010
Финансовые результаты						
Выручка (млн долл.)	23 951	24 627	(2,7)%	91 975	63 047	46 826
ЕВИТДА (млн долл.)	4 753	5 283	(10,0)%	22 022	19 203	13 565
Чистая прибыль (млн долл.)	2 992	2 778	7,7%	12 452	10 400	6 514
Капитальные затраты	4 265	2 768	54,1%	13 246	8 931	7 252
Скорректированный свободный денежный поток ¹	(756)	69	(1 195,7)%	2 338	5 839	3 443
Чистый долг	15 864	13 991	13,4%	15 864	13 662	18 489
Операционные результаты						
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 396	2 399	(0,1)%	2 380	2 322	2 182
Добыча газа (млрд. куб. м)	3,53	3,00	17,7%	12,79	12,34	12,68
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 622	2 591	1,2%	2 586	2 521	2 386
Производство нефтепродуктов в России (млн тонн)	12,47	12,16	2,5%	48,08	47,89	47,06

Основные факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

¹ Свободный денежный поток скорректирован на эффект от операций с торговыми ценными бумагами.

Основными факторами, определившими результаты операционной деятельности Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение, включая изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин;
- изменение транспортных тарифов естественных монополий (тарифов на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение объема добычи нефти, газа и производства нефтепродуктов.

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

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения нефти в мире и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, продаваемая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов Транснефти с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующей смесью «Юралс» ведется со скидкой к марке «Брент». На нефть, экспортируемую по ВСТО, устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены на нефть «Дубай».

Определение внутренних рыночных цен на нефть составляет сложность, в основном, вследствие существенных внутригрупповых продаж между сегментами «Геологоразведка и добыча» и «Переработка, маркетинг и сбыт» вертикально интегрированных нефтяных компаний, которые составляют примерно 90% от суточной добычи нефти в России и 85% от общего объема переработки нефти. Кроме того, цены на нефть в России могут существенно отличаться от экспортных нет-бэков вследствие сезонного превышения предложения над спросом и региональных дисбалансов.

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты в первую очередь обусловлены мировым уровнем цен на нефть, уровнем 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:

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
Мировой рынок	(долл. США за баррель)		%	(долл. США за баррель)			%	%
Нефть "Brent"	109,31	113,46	(3,7)%	111,27	79,47	61,51	40,0%	29,2%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	108,63	111,50	(2,6)%	109,07	78,25	61,01	39,4%	28,3%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	107,74	111,55	(3,4)%	108,20	76,74	59,51	41,0%	29,0%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	107,52	111,57	(3,6)%	108,32	76,76	59,60	41,1%	28,8%
Нефть Персидского залива (средняя "Дубай" и "Оман")	106,80	107,29	(0,5)%	106,41	78,16	61,80	36,1%	26,5%
	(долл. США за тонну)		%	(долл. США за тонну)			%	%
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	858,14	939,38	(8,6)%	914,75	698,44	520,59	31,0%	34,2%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	872,55	951,32	(8,3)%	929,15	710,85	531,19	30,7%	33,8%
Naphtha (CFR Japan)	888,24	956,06	(7,1)%	938,24	723,86	553,36	29,6%	30,8%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	623,95	631,22	(1,2)%	608,95	442,26	348,63	37,7%	26,9%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	622,05	628,81	(1,1)%	607,17	440,79	344,00	37,7%	28,1%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	673,58	660,00	2,1%	648,71	470,35	370,76	37,9%	26,9%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	941,16	945,41	(0,4)%	931,63	672,29	520,65	38,6%	29,1%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	946,49	943,95	0,3%	933,76	671,84	518,92	39,0%	29,5%
Gasoil 0.5% (FOB Singapore)	923,28	926,67	(0,4)%	924,77	664,70	512,55	39,1%	29,7%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	(долл. США за тонну)		%	(долл. США за тонну)			%	%
Нефть	299,86	291,51	2,9%	304,40	222,22	182,49	37,0%	21,8%
Мазут	294,32	330,98	(11,1)%	299,49	252,06	207,89	18,8%	21,2%
Дизельное топливо (летний gasoil)	694,03	678,38	2,3%	670,00	469,45	397,96	42,7%	18,0%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	811,14	697,87	16,2%	741,61	544,09	452,19	36,3%	20,3%
Авиакеросин	777,08	694,32	11,9%	701,77	490,35	427,04	43,1%	14,8%
Высокооктановый бензин	790,93	873,01	(9,4)%	821,47	685,07	579,79	19,9%	18,2%
Низкооктановый бензин	736,48	773,29	(4,8)%	753,03	569,00	500,01	32,3%	13,8%

Источник: средние цены рассчитаны на основе Platts (мировой рынок), Кортес/Аргус (российский рынок)

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

Регулируемая цена оказывала влияние и, вероятно, будет влиять на процесс ценообразования для газа, который Роснефть реализует Газпрому. Средняя цена реализации газа, поставляемого НК «Роснефть», составляла 1 549 руб. (без НДС) (49,59 долл. США/тыс. куб. м.) и 1 509 руб. (51,93 долл. США/тыс. куб. м.) в четвертом и в третьем квартале 2011 года, соответственно. Средняя цена реализации газа, поставляемого НК «Роснефть», составляла 1 470 руб. (50,00 долл. США/тыс. куб. м.) и 1 289 руб. (42,45 долл. США/тыс. куб. м.) за двенадцать месяцев 2011 и 2010 года, соответственно. В 2009 году средняя цена реализации газа, поставляемого НК «Роснефть», составляла 1 058 руб. (без НДС) (33,36 долл. США/тыс. куб. м.).

Изменение курса доллара США по отношению к рублю и темпы инфляции

Изменение курса доллара США 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, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
Рублевая инфляция (ИПЦ) за указанные периоды	1,4%	(0,3)%	6,1%	8,8%	8,8%
Обратное изменение среднего курса (руб./долл.) к пред. периоду	(7,0)%	(3,7)%	3,3%	4,4%	(21,6)%
Курс рубля к доллару США на конец периода	32,20	31,88	32,20	30,48	30,24
Средний курс рубля к доллару за период	31,23	29,05	29,39	30,37	31,72
Реальное укрепление / (обесценение) рубля к доллару США	(6,3)%	(3,5)%	12,1%	11,6%	(22,8)%

Налогообложение

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

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
НДПИ								
Нефть (руб. за тонну)	4 718	4 547	3,8%	4 455	3 074	2 299	44,9%	33,7%
Газ (руб. за тыс. куб. м.)	237	237	-	237	147	147	61,2%	-
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м.)	-	-	-	-	-	-	-	-
Экспортная пошлина								
Нефть (долл. США за тонну)	403,7	442,5	(8,8)%	408,92	273,61	179,33	49,5%	52,6%
Нефть Восточной Сибири* (долл. США за тонну)	403,7	442,5	(8,8)%	337,56	58,07	-	481,3%	-
Бензин, нефтя** (долл. США за тонну)	363,3	398,2	(8,8)%	341,29	196,64	133,13	73,6%	47,7%
Легкие и средние дистилляты (долл. США за тонну)	266,4	296,4	(10,1)%	274,08	196,64	133,13	39,4%	47,7%
Жидкое топливо (топочный мазут) (долл. США за тонну)	266,4	206,6	28,9%	208,21	105,93	71,71	96,6%	47,7%

*Для Верхнечонскнефтегаза и Ванкорнефти.

**Согласно Постановлению правительства РФ с 1 мая 2011 г. была установлена экспортная таможенная пошлина на автобензин в размере 90% от ставки пошлины на нефть, а с 1 июня 2011 отдельно установлена аналогичная пошлина на нефть (прямогонный бензин).

В 2010 году ставки акцизов составили соответственно:

Акцизы	
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)	3 992
Низкооктановый бензин (руб. за тонну)	2 923
Нафта (руб. за тонну)	4 290
Дизель (руб. за тонну)	1 188
Масла (руб. за тонну)	3 246

В соответствии с изменениями налогового законодательства, введенными в действие с декабря 2010 года, ставки акцизов увеличены и дифференцированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству топлива.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		За 6 месяцев, заканчивающихся		За 12 месяцев, заканчивающихся 31 декабря	
	2011	30 июня 2012	31 декабря 2012	2013	2014	
Акцизы						
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)						
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) не соответ. классу 3, 4, 5	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110	
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725	
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416	
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657	
Нафта (руб. за тонну)	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579	
Дизель (руб. за тонну)						
Дизель (руб. за тонну) несоот. классу 3,4,5	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446	
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446	
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427	
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767	
Масла (руб. за тонну)	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260	

Ставки налогов, выраженные в долл. США по среднему курсу за период:

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	НДПИ							
Нефть (долл. США за тонну)	151,07	156,56	(3,5)%	151,58	101,23	72,47	49,7%	39,7%
Газ (долл. США за тыс. куб. м.)	7,59	8,16	(7,0)%	8,06	4,84	4,64	66,5%	4,3%

Ставки НДПИ и экспортной таможенной пошлины на нефть, на баррель:

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	НДПИ (долл. за барр.)							
НДПИ (долл. за барр.)	20,65	21,40	(3,5)%	20,73	13,84	9,91	49,8%	39,7%
Экспортная пошлина на нефть (долл. за барр.)								
Экспортная пошлина на нефть (долл. за барр.)	55,18	60,49	(8,8)%	55,90	37,40	24,51	49,5%	52,6%

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 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
млн долл. США					
Итого выручка	23 951	24 627	91 975	63 047	46 826
Итого налоги*	12 075	12 738	46 910	30 307	22 192
Эффективная налоговая нагрузка, %	50,4%	51,7%	51,0%	48,1%	47,4%

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

На платежи по НДПИ и экспортным пошлинам приходилось приблизительно 45,9% и 46,1% всего объема выручки за четвертый и третий кварталы 2011 года, соответственно. За двенадцать

месяцев 2011, 2010 и 2009 года на платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось, соответственно, приблизительно 44,5%, 40,9% и 39,8% всего объема выручки.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДС рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс». Ставка рассчитывается в долларах на тонну нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по курсу соответствующего месяца.

Ставка НДС по нефти рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере 419 рублей на поправочный коэффициент, равный $(Ц - 15) * К / 261$, где «Ц» - средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «К» - средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий период.

В соответствии с изменениями в налоговом законодательстве инфлированная базовая ставка НДС составит 446 рублей и 470 рублей в 2012 и 2013 гг., соответственно.

Налоговый кодекс РФ 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 $(3,8 - 3,5 * \text{степень выработанности запасов})$; таким образом, пониженная ставка составляет от 0,3 до 1,0 от основной ставки;

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;

- нулевая ставка применяется для первых лет добычи 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 и Каспийском 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);

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 и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн т. добычи на месторождении или в течение 10 лет для лицензии с правом разведки и добычи и 15 лет для лицензии с правом геологического изучения (поиска, разведки) и добычи.

В 2008 году было введено в эксплуатацию Верхнечонское месторождение в Иркутской области, разрабатываемое совместно с компанией ТНК-ВР (проект учитывается по методу участия в капитале), а в августе 2009 года состоялся официальный запуск Ванкорского месторождения, расположенного в Красноярском крае и разрабатываемого Компанией самостоятельно.

6 августа 2011 года накопленный объем добычи нефти на Ванкорском месторождении превысил уровень в 25 млн т. Начиная с этого момента, специальная (пониженная) ставка по НДС для нефти Ванкора заменена стандартной ставкой НДС.

Роснефть участвует в геологоразведочных проектах на шельфе Азовского и Каспийского морей. Кроме того, Компания участвует в СРП по проекту Сахалин-1, действующему в рамках специального налогового режима, не предусматривающего уплату НДС.

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 экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл./тонна)	Экспортная пошлина (долл./тонна)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
Свыше 109,5-146 (146 включительно) (15-20 долл. США/баррель)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 109,5 долларов
Свыше 146-182,5 (20-25 долл. США/баррель)	12,78 долларов за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 146 долларов
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 долларов за тонну плюс 65% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 долларов

Ставка экспортных пошлин пересматривается каждый месяц исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

С октября 2011 года снизился предельный уровень ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с текущего уровня 65% до 60%:

Пошлина на экспорт нефти Восточной Сибири (Ванкор и Верхнечонск)

Начиная с 1 декабря 2009 года нефть, добываемая на определенных месторождениях Восточной Сибири (в частности, Верхнечонском месторождении), подпадает под особый режим экспорта: при добыче нефти, соответствующей определенным физико-химическим параметрам, установлена нулевая ставка вывозной таможенной пошлины. С 19 января 2010 года действовала специальная нулевая ставка пошлины при экспорте нефти, добываемой на Ванкорском месторождении.

Начиная с 1 июля 2010 года нулевая ставка экспортной пошлины была заменена специальной ставкой, рассчитываемой как (цена – 50) * 0,45 (в долл. США за тонну), где «цена» - это средняя цена нефти марки «Юралс» в долл. США за баррель, используемая для расчета экспортной пошлины.

С 1 мая 2011 года для Ванкорского и Верхнечонского месторождений действует стандартная ставка пошлины при экспорте нефти.

Пошлина на экспорт нефти и нефтепродукты в СНГ

В 2010 г. экспортные пошлины не уплачивались в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза. Исключением являлась Республика Беларусь, в отношении которой таможенно-тарифное регулирование осуществляется в отдельном порядке. В январе 2010 года экспорт нефти в Беларусь облагался экспортными пошлинами по ставке, применяемой к экспорту нефти в Дальнее Зарубежье. 27 января 2010 года был подписан Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов, согласно которому экспорт нефти в Республику Беларусь в рамках лимита, установленного Минэнерго Российской Федерации, не облагается экспортными пошлинами.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты устанавливается ежемесячно Постановлениями Правительства РФ одновременно с экспортной пошлиной на нефть и исчисляется в долл. США за тонну. Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты привязана к цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья. Средняя цена нефти марки «Юралс», используемая для расчета экспортной пошлины на нефтепродукты вычисляется тем же путем, что и для расчета экспортной пошлины на нефть. Уровень экспортной пошлины на нефтепродукты зависел от типа нефтепродукта: светлые (бензин, дизель, авиакеросин) или темные (топочный мазут) до февраля 2011 года.

С февраля 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты была установлена на уровне 67% от экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на темные нефтепродукты устанавливалась на уровне 46,7% от экспортной пошлины на нефть.

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

С октября 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты 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 прямогонный бензин осталась на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть.

Начиная с января 2011 года экспорт нефтепродуктов в страны-участницы Таможенного союза (включая Белоруссию) не облагается экспортными пошлинами в рамках объемов, согласованных странами-участницами.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти и транспортировку производимых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является Транснефть. Это предприятие представляет собой государственную естественную монополию. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется РЖД - естественной монополией.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») - государственный орган, регулирующий деятельность естественных монополий, устанавливает величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов, соответственно, через трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также устанавливается 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 (в тех случаях, когда они не включены в тарифы на услуги по транспортировке по магистральным трубопроводам) зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

Последние изменения тарифов Транснефти

В 2010 году Транснефть трижды пересматривала свои тарифы на транспорт нефти в сторону увеличения, в январе, августе и декабре, на 15,9%, 3,3% и 9,9% соответственно. В феврале 2010 года тарифы на транспортировку нефтепродуктов на экспорт были увеличены на 10,4% и на 2,2% на транспортировку по территории России.

С января 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на экспортную транспортировку нефтепродуктов на 9,5%, на транспортировку нефтепродуктов на внутреннем рынке на 5,9%. В среднегодовом исчислении рост тарифов на перекачку нефтепродуктов на экспорт составил 10,4% и на внутренний рынок - 6,1%.

С сентября 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефти на 2,85%. В ноябре 2011 года прошла индексация тарифов Транснефти на перекачку нефти в среднем еще на 5%. В среднегодовом исчислении рост тарифов на перекачку нефти на экспорт и внутренний рынок за 12 месяцев 2011 года составил 13,1%. В 2011 году Транснефть дважды пересмотрела свои тарифы на транспорт нефти в сторону увеличения для маршрута Юганскнефтегаз – Порт Приморск (ключевой маршрут для Компании), в сентябре и ноябре, на 7,2% и 11,8% соответственно.

Последние изменения тарифов РЖД

С 1 января 2010 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были проиндексированы на 9,4%.

С 1 января 2011 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены на 8,0%, в течение 2011 года других изменений тарифов не было.

Далее в таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки.

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	(Руб./т.)	(Руб./т.)	(%)	(Руб./т.)			(%)	
НЕФТЬ								
Транспортировка на внутреннем рынке								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	745,22	723,74	3,0%	726,32	648,55	531,57	12,0%	22,0%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	46,18	45,71	1,0%	45,72	41,29	34,95	10,7%	18,1%
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	1 234,80	1 201,53	2,8%	1 205,91	1 084,52	897,87	11,2%	20,8%
Пурпе – Туапсинский НПЗ	1 543,44	1 493,00	3,4%	1 500,53	1 340,59	1 110,14	11,9%	20,8%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	336,43	329,45	2,1%	329,88	297,42	245,66	10,9%	21,1%
<i>Смешанная транспортировка</i>								
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	3 945,49	3 924,31	0,5%	3 926,04	3 606,61	3 036,42	8,9%	18,8%
Экспорт								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1 491,54	1 320,23	13,0%	1 348,21	1 163,86	968,19	15,8%	20,2%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1 483,53	1 453,31	2,1%	1 456,55	1 307,20	1 099,32	11,4%	18,9%
Ванкор (Пурпе) – Туапсе	1 556,88	1 505,48	3,4%	1 513,43	1 354,94	-	11,7%	-
Ванкор (Пурпе) – Козьмино	1 881,93	1 833,13	2,7%	1 836,39	1 634,15	-	12,4%	-
<i>Ж/д и смешанная транспортировка</i>								
Пурнефтегаз - КТК (через ст. Тихорецкая)*	-	-	-	2 044,25	1 883,92	1 667,36	8,5%	13,0%
Ставропольнефтегаз - КТК (ж/д транспортировка)	659,73	659,73	-	659,73	610,93	543,37	32,0%	12,4%
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)								
Дизельное топливо								
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1 776,93	1 747,35	1,7%	1 729,10	1 596,28	1 473,09	8,3%	8,4%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 890,15	3 890,15	-	3 890,15	3 615,65	3 206,08	7,6%	12,8%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 525,31	1 525,31	-	1 525,31	1 419,03	1 256,94	7,5%	12,9%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4 379,27	4 379,27	-	4 379,27	4 069,43	3 608,78	7,6%	12,8%
Мазут								
НПЗ Самарской группы – Одесса	2 763,31	2 537,78	8,9%	2 712,92	2 579,51	2 338,62	5,2%	10,3%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 963,98	3 963,98	-	3 963,98	3 670,78	3 257,66	8,0%	12,7%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 484,69	1 484,69	-	1 484,69	1 374,87	1 220,14	8,0%	12,7%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	4 889,87	4 889,87	-	4 889,87	4 528,16	4 018,57	8,0%	12,7%
Нафта								
НПЗ Самарской группы – Туапсе	1 868,86	1 868,86	-	1 868,86	1 740,94	1 541,66	7,3%	12,9%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4 297,44	4 297,44	-	4 297,44	3 995,98	3 543,16	7,5%	12,8%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 776,55	3 776,55	-	3 776,55	3 512,37	3 113,97	7,5%	12,8%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 496,64	1 496,64	-	1 496,64	1 393,50	1 233,91	7,4%	12,9%

* - поставки нефти для ПурНГ-КТК через ст. Тихорецкая прекращены в шоне 2011 года

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.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки, действующие на основных направлениях транспортировки Компании, переведенные в доллары США по средним курсам за соответствующие периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 квартала 2011 (%)	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2011 (долл. США/т.)	30 сентября 2011		2011	2010	2009	2011 и 2010 (%)	2010 и 2009
НЕФТЬ								
Транспортировка на внутреннем рынке								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	23,86	24,92	(4,3)%	24,72	21,36	16,76	15,7%	27,4%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	1,48	1,57	(5,7)%	1,56	1,36	1,10	14,7%	23,6%
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	39,54	41,37	(4,4)%	41,04	35,71	28,30	14,9%	26,2%
Пурпе – Туапсинский НПЗ	49,42	51,40	(3,9)%	51,06	44,14	34,99	15,7%	26,2%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	10,77	11,34	(5,0)%	11,23	9,79	7,74	14,7%	26,5%
<i>Смешанная транспортировка</i>								
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	126,34	135,11	(6,5)%	133,60	118,76	95,72	12,5%	24,1%
Экспорт								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	47,76	45,45	5,1%	45,88	38,32	30,52	19,7%	25,6%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	47,50	50,03	(5,1)%	49,56	43,04	34,65	15,1%	24,2%
Ванкор (Пурпе) - Туапсе	49,85	51,83	(3,8)%	51,50	44,61	-	15,4%	-
Ванкор (Пурпе) - Козьмино	60,26	63,11	(4,5)%	62,49	53,81	-	16,1%	-
<i>Ж/д и смешанная транспортировка</i>								
Пурнефтегаз - КТК (через ст. Тихорецкая)*	-	-	-	69,56	62,03	52,56	12,1%	18,0%
Ставропольнефтегаз - КТК (ж/д транспортировка)	21,12	22,71	(7,0)%	22,45	20,12	17,13	11,6%	17,5%
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)								
Дизельное топливо								
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс I	56,90	60,16	(5,4)%	58,84	52,56	46,44	11,9%	13,2%
Ангарская НХК – Порт Находка	124,56	133,93	(7,0)%	132,37	119,06	101,06	11,2%	17,8%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	48,84	52,51	(7,0)%	51,90	46,73	39,62	11,1%	17,9%
Ачинский НПЗ – Туапсе	140,22	150,77	(7,0)%	149,02	134,00	113,76	11,2%	17,8%
Мазут								
НПЗ Самарской группы – Одесса	88,48	87,37	1,3%	92,32	84,94	73,72	8,7%	15,2%
Ангарская НХК – Порт Находка	126,93	136,47	(7,0)%	134,89	120,87	102,69	11,6%	17,7%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	47,54	51,12	(7,0)%	50,52	45,27	38,46	11,6%	17,7%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	156,57	168,35	(7,0)%	166,39	149,10	126,68	11,6%	17,7%
Нафта								
НПЗ Самарской группы – Туапсе	59,84	64,34	(7,0)%	63,59	57,33	48,60	10,9%	18,0%
Ачинский НПЗ – Туапсе	137,60	147,95	(7,0)%	146,23	131,58	111,69	11,1%	17,8%
Ангарская НХК – Порт Находка	120,93	130,02	(7,0)%	128,51	115,66	98,16	11,1%	17,8%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	47,92	51,53	(7,0)%	50,93	45,89	38,90	11,0%	18,0%

¹ Тарифы установлены в долл. США.

* - поставки нефти для ПурНГ-КТК через ст. Тихорецкая прекращены в июне 2011 года

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.

Роснефти принадлежат транспортные мощности и мощности по перевалке, что позволяет оптимизировать Netback. В их числе экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопровод «Оха – Комсомольск-на-Амуре», трубопровод «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»), в котором Роснефть имеет долю через СП «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» (Кипр).

Операционные результаты

Добыча нефти

Роснефть осуществляет добычу нефти силами двенадцати дочерних предприятий, осуществляющих добычу нефти в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, в южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также имеет 20% долю в проекте Сахалин-1, консолидируемую в отчетность Роснефти по пропорциональному методу. Дополнительно Роснефть осуществляет добычу нефти и газа силами четырех добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале (Томскнефть – 50,0%, Удмуртнефть – 49,5%, Полярное Сияние – 50,0%, Верхнечонскнефтегаз – 25,94%).

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 квартала	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 н 2010
	(млн баррелей)	(млн баррелей)	(%)	(млн баррелей)			(%)	
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	122,95	123,36	(0,3)%	488,14	483,23	485,40	1,0%	(0,4)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	19,53	19,65	(0,6)%	77,64	75,80	73,81	2,4%	2,7%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	13,06	13,02	0,3%	51,33	52,68	57,15	(2,6)%	(7,8)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	29,02	28,99	0,1%	109,74	92,90	26,63	18,1%	248,9%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,67	6,58	1,4%	26,58	29,87	34,81	(11,0)%	(14,2)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,33	2,33	-	10,02	9,19	10,09	9,0%	(8,9)%
Прочие	7,93	8,17	(2,9)%	32,38	35,40	40,17	(8,5)%	(11,9)%
Итого добыча нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	201,49	202,10	(0,3)%	795,83	779,07	728,06	2,2%	7,0%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,58	9,60	(0,2)%	37,85	37,67	39,75	0,5%	(5,2)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,86	5,88	(0,3)%	23,19	23,17	23,01	0,1%	0,7%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,55	0,57	(3,5)%	2,23	2,56	3,34	(12,9)%	(23,4)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	2,97	2,58	15,1%	9,54	4,94	2,24	93,1%	120,5%
Итого доля в добыче зависимых предприятий	18,96	18,63	1,8%	72,81	68,34	68,34	6,5%	-
Итого добыча нефти	220,45	220,73	(0,1)%	868,64	847,41	796,40	2,5%	6,4%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 396	2 399	(0,1)%	2 380	2 322	2 182	2,5%	6,4%

В четвертом квартале 2011 года среднесуточная добыча нефти Компании практически не изменилась по сравнению с третьим кварталом 2011 года и составила 2 396 тыс. баррелей в сутки.

В 2011 году среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 2,5% по сравнению с 2010 годом, достигнув 2 380 тыс. баррелей в сутки. Рост добычи нефти обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении в результате ввода в эксплуатацию новых скважин, а также обусловлен увеличением добычи нефти в 2011 году по проекту Сахалин-1 в результате ввода в сентябре 2010 года в эксплуатацию нового месторождения «Одопту». В то же время, увеличение было скорректировано снижением добычи нефти по Северной нефти в результате естественного истощения запасов и ростом обводненности.

В 2010 году среднесуточная добыча нефти Компанией увеличилась на 6,4% по сравнению с 2009 годом, составив 2 322 тыс. баррелей в сутки. Рост был главным образом обусловлен активацией

промышленной стадии добычи на Ванкорском месторождении, начатой в июле 2009 года, а также наращиванием добычи на месторождениях Верхнечонскнефтегаза.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи газа Компании*:

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	(млрд. куб. м)		(%)	(млрд. куб. м)			(%)	
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,04	0,89	16,9%	3,71	3,60	3,76	3,1%	(4,3)%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	0,79	0,66	19,7%	2,86	2,65	2,62	7,9%	1,1%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,73	0,62	17,7%	2,73	2,71	2,93	0,7%	(7,5)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,12	0,13	(7,7)%	0,50	0,47	0,39	6,4%	20,5%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,06	0,07	(14,3)%	0,26	0,28	0,29	(7,1)%	(3,4)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	0,11	0,08	37,5%	0,37	0,28	-	32,1%	-
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства)	0,10	0,04	150,0%	0,31	0,29	0,26	6,9%	11,5%
Прочие	0,32	0,30	6,7%	1,25	1,35	1,61	(7,4)%	(16,1)%
Итого добыча газа подразделениями, дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	3,27	2,79	17,2%	11,99	11,63	11,86	3,1%	(1,9)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,23	0,20	15,0%	0,73	0,65	0,77	12,3%	(15,6)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	0,01	0,01	(0,2)%	0,04	0,04	0,03	1,5%	33,3%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,01	0,00	8,5%	0,02	0,02	0,02	(2,1)%	(6,9)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	0,01	0,00	69,3%	0,01	0,00	0,00	235,4%	176,2%
Итого доля в добыче зависимых обществ	0,26	0,21	23,8%	0,80	0,71	0,82	12,7%	(13,4)%
Итого добыча газа	3,53	3,00	17,7%	12,79	12,34	12,68	3,6%	(2,7)%
Природный газ	1,21	1,09	11,0%	4,68	4,66	4,90	0,4%	(4,9)%
Попутный газ	2,32	1,91	21,5%	8,11	7,68	7,78	5,5%	1,3%

* Данные по добыче рассчитаны как разница между извлеченным объемом газа и газом, сожженным на факелах.

В четвертом квартале 2011 года Роснефть увеличила добычу природного и попутного газа на 17,7% до 3,53 млрд. куб. м. по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Рост был связан с сезонными колебаниями спроса по Краснодарнефтегазу и вводом компрессорных станций Приобского месторождения в Юганскнефтегазе в ноябре 2011 года и Комсомольской ДКС в Пурнефтегазе в сентябре 2011 года.

В 2011 году добыча природного и попутного газа выросла на 3,6% по сравнению с 2010 годом. Рост добычи обеспечили, в значительной степени, Юганскнефтегаз, Самаранефтегаз и Ванкорнефть. Благодаря запуску новой дожимной компрессорной станции Комсомольского месторождения и компрессорной станции и газотурбинной электростанции на Приобском месторождении повысился уровень рационального использования попутного нефтяного газа по Пурнефтегазу и Юганскнефтегазу.

В 2010 году добыча газа снизилась на 2,7% до 12,34 млрд. куб. м. по сравнению с 12,68 млрд. куб. м. за 2009 год. Основными сдерживающими факторами роста стали необходимый ремонт агрегата на КС «Лугенецкая» в Томскнефти, снижение объема потребления газа потребителями ООО «РН-Краснодарнефтегаз», снижение объема добычи нефти ООО «РН-Пурнефтегаз», что было частично компенсировано ростом добычи по Юганскнефтегазу и Самаранефтегазу и реализацией программы использования попутного газа.

В целях увеличения уровня использования попутного газа Компанией разработана и реализуется Газовая программа, предусматривающая строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, газопроводов внешнего транспорта, обустройство подземного газохранилища и строительство собственных газовых электростанций.

Производство нефтепродуктов

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах - Туапсинском НПЗ в городе Туапсе (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ в городе Комсомольск-на-Амуре (Дальний Восток), на Ачинском НПЗ и Ангарской НХК, расположенных в Восточной Сибири и Куйбышевском, Новокуйбышевском, Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области (Европейская часть России).

В структуру Роснефти также входят четыре мини-НПЗ (в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге Европейской части России), ОАО «Ангарский завод полимеров» (нефтехимический блок Ангарской НХК), ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» (блок смазок Новокуйбышевского НПЗ) и ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт» (завод смазочных масел в Москве).

В мае 2011 года Роснефть приобрела 50% в совместном предприятии Ruhr Oel GmbH – далее **Ruhr Oel GmbH** (оставшиеся 50% СП принадлежат ВР). СП владеет долями в четырёх нефтеперерабатывающих заводах в Германии: Gelsenkirchen - 100%, MiRO - 24%, Bayernoil - 25%, PCK Schwedt - 37,5%. Годовая мощность первичной переработки Ruhr Oel GmbH составляет около 23,2 млн тонн. Соответственно, на долю Роснефти приходится около 11,6 млн тонн годовой мощности данных НПЗ. НПЗ Gelsenkirchen имеет в своем составе нефтехимическое производство мощностью 3,9 млн тонн в год.

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

	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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(млн т.)		(%)	(млн т.)			(%)	
Переработка сырой нефти на заводах Компании	13,15	12,81	2,7%	50,65	50,49	49,83	0,3%	1,3%
Доля Роснефти в переработке сырой нефти на заводах Ruhr Oel GmbH	2,76	2,82	(2,1)%	7,21	–	–	100,0%	–
Итого переработка нефти по Группе	15,91	15,63	1,8%	57,86	50,49	49,83	14,6%	1,3%
Выпуск нефтепродуктов:								
Высокооктановый автобензин	1,38	1,43	(3,5)%	5,33	4,92	4,82	8,3%	2,1%
Низкооктановый автобензин	0,08	0,08	–	0,35	1,53	1,37	(77,1)%	11,7%
Нафта	1,04	0,87	19,5%	3,83	3,13	3,40	22,4%	(7,9)%
Дизельное топливо	4,46	4,37	2,1%	17,25	16,84	17,01	2,4%	(1,0)%
Мазут	4,39	4,20	4,5%	16,91	17,39	16,47	(2,8)%	5,6%
Керосин	0,31	0,33	(6,1)%	1,20	1,10	1,10	9,1%	–
Нефтехимическая продукция	0,15	0,08	87,5%	0,54	0,52	0,48	3,8%	8,3%
Прочие	0,66	0,80	(17,5)%	2,68	2,46	2,41	8,9%	2,1%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	12,47	12,16	2,5%	48,08	47,89	47,06	0,4%	1,8%
Доля Роснефти в производстве нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Ruhr Oel GmbH	2,74	2,82	(2,8)%	7,30	–	–	100,0%	–
Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции по Группе	15,21	14,98	1,5%	55,38	47,89	47,06	15,6%	1,8%

В четвёртом квартале 2011 года объем переработки нефти на заводах Компании увеличился на 1,8% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Объем переработки нефти на заводах,

расположенных в РФ, увеличился в четвертом квартале на 2,7% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Рост был связан с восстановлением уровня переработки после его падения в третьем квартале в результате проведения плановых ремонтов на Комсомольском НПЗ, Ангарской НХК, Ангарском заводе полимеров, Сызранском заводе, что повлияло на изменение структуры выпуска продукции в четвертом квартале 2011 года по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Увеличение объемов переработки и выпуска продукции было скорректировано незначительным снижением переработки и выпуска на нефтеперерабатывающих заводах Ruhr Oel GmbH в Германии связанным с сезонным фактором. Доля Роснефти в переработке прочего сырья заводами Ruhr Oel GmbH в четвертом и третьем квартале 2011 года составила 0,30 млн т. и 0,38 млн т. соответственно.

За 2011 год объем переработки нефти на НПЗ Роснефти увеличился на 14,6% по отношению к 2010 году вследствие увеличения объема переработки на заводах РФ на 0,3% и включения в отчетность объемов переработки на НПЗ Германии после приобретения доли в Ruhr Oel GmbH в мае 2011 года. Уменьшение выпуска низкооктановых бензинов и увеличение выпуска нефти было связано с требованиями Технического регламента к качеству моторных топлив, вступившими в силу с 1 января 2011 года и предусматривающего увеличение выпуска продукции ЕВРО класса.

В 2010 году объем переработки нефти увеличился на 1,8% по сравнению с 2009 годом. Рост производства мазута и низкооктановых бензинов в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлен снижением потенциального содержания светлых фракций в нефти, поступившей на переработку на Куйбышевский НПЗ, Новокуйбышевский НПЗ, Туапсинский НПЗ и Комсомольский НПЗ, а также снижением спроса на продукцию, полученную из мазута.

Результаты деятельности

Ниже в таблице представлены данные в абсолютных величинах отчета о прибылях и убытках и их доле в выручке за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся				
	31 декабря 2011		30 сентября 2011		Изменение
		%		%	%
		от итоговой выручки		от итоговой выручки	
(млн долл. США, за исключением %)					
Выручка от реализации					
Реализация нефти и газа	11 932	49,8%	12 170	49,4%	(2,0)%
Реализация нефтепродуктов и продукции нефтехимии	11 685	48,8%	12 100	49,1%	(3,4)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	334	1,4%	357	1,4%	(6,4)%
Итого выручка	23 951	100,0%	24 627	100,0%	(2,7)%
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы	1 650	6,9%	1 870	7,6%	(11,8)%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	3 437	14,4%	3 062	12,4%	12,2%
Общехозяйственные и административные расходы	490	2,0%	487	2,0%	0,6%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	1 751	7,3%	1 740	7,1%	0,6%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	220	0,9%	60	0,2%	266,7%
Износ, истощение и амортизация	1 619	6,8%	1 549	6,3%	4,5%
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	35	0,1%	41	0,2%	(14,6)%
Налоги, за исключением налога на прибыль	4 513	18,8%	4 554	18,5%	(0,9)%
Экспортная пошлина	7 137	29,8%	7 571	30,7%	(5,7)%
Итого затраты и расходы	20 852	87,1%	20 934	85,0%	(0,4)%
Операционная прибыль	3 099	12,9%	3 693	15,0%	(16,1)%
Прочие доходы/(расходы)					
Проценты к получению	152	0,6%	155	0,6%	(1,9)%
Проценты к уплате	(19)	(0,1)%	(67)	(0,3)%	(71,6)%
Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов	(78)	(0,3)%	(104)	(0,4)%	(25,0)%
Прибыль/(убыток) от реализации доли инвестиций	24	0,1%	16	0,1%	50,0%
Доля в прибыли зависимых предприятий	192	0,8%	213	0,9%	(9,9)%
Дивиденды и прибыли от совместной деятельности	—	—	3	—	(100,0)%
Прочие (расходы)/доходы, нетто	260	1,1%	(120)	(0,5)%	(316,7)%
(Убыток)/прибыль от курсовых разниц	(207)	(0,9)%	(358)	(1,5)%	(42,2)%
Итого прочие расходы	324	1,4%	(262)	(1,1)%	(223,7)%
Прибыль до налогообложения и доли прочих акционеров	3 423	14,3%	3 431	13,9%	(0,2)%
Налог на прибыль	(425)	(1,8)%	(613)	(2,5)%	(30,7)%
Чистая прибыль	2 998	12,5%	2 818	11,4%	6,4%
Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемым долям	(6)	0,0%	(40)	(0,2)%	(85,0)%
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти	2 992	12,5%	2 778	11,3%	7,7%
Прочая совокупная прибыль	50	0,2%	(24)	(0,1)%	(308,3)%
Совокупный доход	3 042	12,7%	2 754	11,2%	10,5%

Результаты деятельности за сравнимые периоды 2011, 2010 и 2009 гг.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение, %	
	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	(млн долл. США, за исключением %)				
Выручка от реализации					
Реализация нефти и газа	47 417	34 767	24 820	36,4%	40,1%
Реализация нефтепродуктов и продукции нефтехимии	43 020	26 660	20 736	61,4%	28,6%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1 538	1 620	1 270	(5,1)%	27,6%
Итого выручка	91 975	63 047	46 826	45,9%	34,6%
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы	6 540	4 792	4 024	36,5%	19,1%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	10 058	2 386	1 890	321,5%	26,2%
Общехозяйственные и административные расходы	1 785	1 584	1 416	12,7%	11,9%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	7 329	6 980	5 414	5,0%	28,9%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	448	439	325	2,1%	35,1%
Износ, истощение и амортизация	5 996	5 597	4 350	7,1%	28,7%
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	146	107	87	36,4%	23,0%
Налоги, за исключением налога на прибыль	16 911	10 920	8 061	54,9%	35,5%
Экспортная пошлина	26 882	16 743	12 131	60,6%	38,0%
Итого затраты и расходы	76 095	49 548	37 698	53,6%	31,4%
Операционная прибыль	15 880	13 499	9 128	17,6%	47,9%
Прочие доходы/(расходы)					
Проценты к получению	658	547	516	20,3%	6,0%
Проценты к уплате	(320)	(580)	(605)	(44,8)%	(4,1)%
Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов	(230)	(156)	(350)	47,4%	(55,4)%
(Убыток)/прибыль от реализации доли инвестиций	39	23	5	69,6%	360,0%
Доля в прибыли зависимых предприятий	577	60	112	861,7%	(46,4)%
Дивиденды и прибыли от совместной деятельности	11	11	(8)	0,0%	(237,5)%
Прочие (расходы)/доходы, нетто	(260)	(120)	(350)	116,7%	(65,7)%
(Убыток)/прибыль от курсовых разниц	(649)	32	71	(2 128,1)%	(54,9)%
Итого прочие расходы	(174)	(183)	(609)	(4,9)%	(70,0)%
Прибыль до налогообложения и доли прочих акционеров	15 706	13 316	8 519	17,9%	56,3%
Налог на прибыль	(3 117)	(2 644)	(2 000)	17,9%	32,2%
Чистая прибыль	12 589	10 672	6 519	18,0%	63,7%
Минус:					
чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемым долям	(137)	(272)	(5)	(49,6)%	5 340%
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти	12 452	10 400	6 514	19,7%	59,7%
Прочий совокупная прибыль	53	2	18	2 550,0%	(88,9)%
Совокупный доход	12 505	10 402	6 532	20,2%	59,2%

Выручка от реализации

В четвёртом квартале 2011 года выручка от реализации составила 23 951 млн долл. США, уменьшившись на 2,7% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Снижение выручки было обусловлено в основном снижением рыночных цен на нефть и нефтепродукты.

Рост выручки за двенадцать месяцев 2011 года по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года составил 45,9%, что было вызвано значительным ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом объемов реализации. Так, мировая цена нефти "Urals" выросла на 39,4%, а мировые цены на дизельное топливо и мазут выросли на 39,1% и 37,7% соответственно. Рост объемов реализации на 9,2% был обусловлен увеличением объемов добычи и переработки нефти.

За 2010 год выручка от реализации составила 63 047 млн долл. США, увеличившись на 34,6% по сравнению с 2009 годом, что было вызвано значительным ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом объемов реализации.

Ниже в таблице представлен анализ реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение за 4 и 3 кварталы 2011	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011			2011		2010		2009		2011 и 2010	и 2009	
	% от итого выручки	% от итого выручки			% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки					
(млн долл. США, за исключением %)													
Нефть													
Реализация в странах дальнего зарубежья	11 343	47,4%	11 485	46,6%	(1,2)%	44 983	48,9%	32 719	51,9%	23 019	49,1%	37,5%	42,1%
Европа и др. направления	8 367	34,9%	8 478	34,4%	(1,3)%	32 495	35,3%	22 895	36,3%	18 275	39,0%	41,9%	25,3%
Азия	2 976	12,5%	3 007	12,2%	(1,0)%	12 488	13,6%	9 824	15,6%	4 744	10,1%	27,1%	107,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	441	1,8%	547	2,2%	(19,4)%	1 847	2,0%	1 363	2,2%	1 313	2,8%	35,5%	3,8%
Реализация нефти на внутреннем рынке	26	0,1%	17	0,1%	52,9%	100	0,1%	269	0,4%	134	0,3%	(62,8)%	100,7%
Итого реализация нефти	11 810	49,3%	12 049	48,9%	(2,0)%	46 930	51,0%	34 351	54,5%	24 466	52,2%	36,6%	40,4%
Реализация газа	122	0,5%	121	0,5%	0,8%	487	0,5%	416	0,7%	354	0,8%	17,1%	17,5%
Нефтепродукты													
Реализация в странах дальнего зарубежья	6 789	28,4%	6 598	26,8%	2,9%	24 168	26,3%	14 141	22,4%	11 622	24,8%	70,9%	21,7%
Европа и др. направления	4 830	20,2%	4 855	19,7%	(0,5)%	16 552	18,0%	8 156	12,9%	6 727	14,4%	102,9%	21,2%
Азия	1 959	8,2%	1 743	7,1%	12,4%	7 616	8,3%	5 985	9,5%	4 895	10,4%	27,3%	22,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	61	0,2%	101	0,4%	(39,6)%	277	0,3%	172	0,3%	144	0,3%	61,0%	19,4%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	3 859	16,1%	4 300	17,5%	(10,3)%	15 256	16,6%	11 192	17,7%	8 304	17,8%	36,3%	34,8%
Оптовая реализация	2 261	9,4%	2 616	10,7%	(13,6)%	9 210	10,0%	7 241	11,4%	5 183	11,1%	27,2%	39,7%
Розничная реализация	1 598	6,7%	1 684	6,8%	(5,1)%	6 046	6,6%	3 951	6,3%	3 121	6,7%	53,0%	26,6%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	334	1,4%	407	1,7%	(17,9)%	1 293	1,4%	739	1,2%	426	0,9%	75,0%	73,5%
Итого реализация нефтепродуктов	11 043	46,1%	11 406	46,4%	(3,2)%	40 994	44,6%	26 244	41,6%	20 496	43,8%	56,2%	28,0%
Реализация продуктов нефтехимии	642	2,7%	694	2,8%	(7,5)%	2 026	2,2%	416	0,6%	240	0,5%	387,0%	73,3%
Реализация в зарубежных странах	563	2,4%	636	2,6%	(11,5)%	1 693	1,8%	120	0,1%	70	0,1%	1 310,8%	71,4%
Реализация на внутреннем рынке	79	0,3%	58	0,2%	36,2%	333	0,4%	296	0,5%	170	0,4%	12,5%	74,1%
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	334	1,4%	357	1,4%	(6,4)%	1 538	1,7%	1 620	2,6%	1 270	2,7%	(5,1)%	27,6%
Итого реализация	23 951	100,0%	24 627	100,0%	(2,7)%	91 975	100,0%	63 047	100,0%	46 826	100,0%	45,9%	34,6%

Объём реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся				(% Измене- ние за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						(% Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2011		30 сентября 2011			2011		2010		2009		2011 и 2010	и 2009
	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	110,31	48,1%	108,84	46,7%	1,4%	433,86	49,0%	420,46	51,8%	381,33	50,1%	3,2%	10,3%
Европа и др. направления	77,83	33,9%	76,95	33,0%	1,1%	301,09	34,0%	296,84	36,6%	304,30	40,0%	1,4%	(2,5)%
Азия	32,48	14,2%	31,89	13,7%	1,9%	132,77	15,0%	123,62	15,2%	77,03	10,1%	7,4%	60,5%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	8,34	3,6%	10,17	4,3%	(18,0)%	33,65	3,8%	24,51	3,0%	30,58	4,0%	37,3%	(19,8)%
Реализация на внутреннем рынке	0,66	0,3%	0,37	0,2%	78,4%	2,19	0,2%	8,85	1,1%	4,97	0,7%	(75,3)%	78,1%
Итого нефть (млн барр.)	119,31	52,0%	119,38	51,2%	(0,1)%	469,70	53,0%	453,82	55,9%	416,88	54,8%	3,5%	8,9%
Нефть													
	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		млн тонн			
Реализация в странах дальнего зарубежья	15,08	48,1%	14,88	46,7%	1,4%	59,31	49,0%	57,48	51,8%	52,13	50,1%	3,2%	10,3%
Европа и др. направления	10,64	33,9%	10,52	33,0%	1,1%	41,16	34,0%	40,58	36,6%	41,60	40,0%	1,4%	(2,5)%
Азия	4,44	14,2%	4,36	13,7%	1,9%	18,15	15,0%	16,90	15,2%	10,53	10,1%	7,4%	60,5%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,14	3,6%	1,39	4,3%	(18,0)%	4,60	3,8%	3,35	3,0%	4,18	4,0%	37,3%	(19,8)%
Реализация на внутреннем рынке	0,09	0,3%	0,05	0,2%	78,4%	0,30	0,2%	1,21	1,1%	0,68	0,7%	(75,3)%	78,1%
Итого нефть (млн тонн)	16,31	52,0%	16,32	51,2%	(0,1)%	64,21	53,0%	62,04	55,9%	56,99	54,8%	3,5%	8,9%
Нефтепродукты													
Реализация в странах дальнего зарубежья	8,26	26,3%	8,19	25,7%	0,9%	30,41	25,1%	25,51	23,0%	27,15	26,2%	19,2%	(6,0)%
Европа и др. направления	5,93	18,9%	6,09	19,1%	(2,6)%	21,05	17,4%	15,39	13,9%	16,38	15,8%	36,8%	(6,0)%
Азия	2,33	7,4%	2,10	6,6%	11,0%	9,36	7,7%	10,12	9,1%	10,77	10,4%	(7,5)%	(6,0)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,08	0,3%	0,14	0,4%	(42,9)%	0,37	0,3%	0,30	0,3%	0,36	0,3%	23,3%	(16,7)%
Реализация на внутреннем рынке	5,36	17,1%	5,79	18,2%	(7,4)%	21,43	17,7%	20,49	18,5%	17,60	16,9%	4,6%	16,4%
Оптовая реализация	3,63	11,6%	4,08	12,8%	(11,0)%	14,88	12,3%	15,23	13,8%	12,83	12,3%	(2,3)%	18,7%
Розничная реализация	1,73	5,5%	1,71	5,4%	1,2%	6,55	5,4%	5,26	4,7%	4,77	4,6%	24,5%	10,3%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	0,63	2,0%	0,74	2,3%	(14,9)%	2,46	2,0%	1,83	1,6%	1,20	1,2%	34,4%	52,5%
Итого реализация нефтепродуктов	14,33	45,7%	14,86	46,6%	(3,6)%	54,67	45,1%	48,13	43,4%	46,31	44,6%	13,6%	3,9%
Реализация продукции нефтехимии	0,73	2,3%	0,70	2,2%	4,3%	2,21	1,9%	0,74	0,7%	0,66	0,6%	198,6%	12,1%
Реализация в зарубежных странах	0,57	1,8%	0,58	1,8%	(1,7)%	1,52	1,3%	0,12	0,1%	0,10	0,1%	1166,7%	20,0%
Реализация на внутреннем рынке	0,16	0,5%	0,12	0,4%	33,3%	0,69	0,6%	0,62	0,6%	0,56	0,5%	11,3%	10,7%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	31,37	100,0%	31,88	100,0%	(1,6)%	121,09	100,0%	110,91	100,0%	103,96	100,0%	9,2%	6,7%
Газ	млрд куб.м.					млрд куб.м.							
Объём реализации	2,46		2,33		5,6%	9,74		9,80		10,61		(0,6)%	(7,6)%

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 (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				%	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						(%) Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2011		30 сентября 2011			Изменение за 4 и 3 кварталы 2011	2011		2010		2009		2011 и 2010
	(долл. США/баррель)	(долл. США/тонн)	(долл. США/баррель)	(долл. США/тонн)	(долл. США/баррель)		(долл. США/тонн)	(долл. США/баррель)	(долл. США/тонн)	(долл. США/баррель)	(долл. США/тонн)		
Средняя цена реализации на внешних рынках													
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	102,83	752,19	105,52	771,84	(2,5)%	103,68	758,44	77,82	569,22	60,37	441,57	33,2%	28,9%
Европа и др. направления	107,50	786,37	110,18	805,89	(2,4)%	107,92	789,48	77,13	564,19	60,06	439,30	39,9%	28,4%
Азия	91,63	670,27	94,29	689,68	(2,8)%	94,06	688,04	79,47	581,30	61,59	450,52	18,4%	29,0%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	52,88	386,84	53,79	393,53	(1,7)%	54,89	401,52	55,61	406,87	42,94	314,11	(1,3)%	29,5%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		821,91		805,62	2,0%		794,74		554,33		428,07	43,4%	29,5%
Европа и др. направления		814,50		797,21	2,2%		786,32		529,95		410,68	48,4%	29,0%
Азия		840,77		830,00	1,3%		813,68		591,40		454,50	37,6%	30,1%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		762,50		721,43	5,7%		748,65		573,33		400,00	30,6%	43,3%
Средняя цена на внутреннем рынке													
Нефть	46,95	343,47	46,71	341,71	0,5%	47,22	345,39	30,40	222,31	26,96	197,06	55,4%	12,8%
Нефтепродукты		719,96		742,66	(3,1)%		711,90		546,22		471,82	30,3%	15,8%
Оптовая реализация		622,87		641,18	(2,9)%		618,95		475,44		403,98	30,2%	17,7%
Розничная реализация		923,70		984,80	(6,2)%		923,05		751,14		654,30	22,9%	14,8%
Газ (долл. США./тыс. куб.м)		49,59		51,93	(4,5)%		50,00		42,45		33,36	17,8%	27,2%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям		530,16		550,00	(3,6)%		525,61		403,83		355,00	30,2%	13,8%
Продукция нефтехимии		879,45		991,43	(11,3)%		916,74		562,16		363,64	63,1%	54,6%
Реализация в зарубежных странах		987,72		1 096,55	(9,9)%		1 113,82		1 000,00		700,00	11,4%	42,9%
Реализация на внутреннем рынке		493,75		483,33	2,2%		482,61		477,42		303,57	1,1%	57,3%

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В четвертом квартале 2011 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 11 343 млн долл. США, снизившись на 1,2% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Снижение средних цен реализации на 2,5% (неблагоприятный эффект в размере 296 млн долл. США) частично компенсировалось увеличением объемов реализации на 1,4% (положительный эффект на выручку в размере 154 млн долл. США). Рост объемов реализации был обусловлен перенаправлением нефти с рынков СНГ вследствие исчерпания квоты на поставку нефти в СНГ.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за 2011 год по сравнению с 2010 годом составил 37,5%, что было вызвано ростом цен на 33,2% (положительный эффект на выручку в размере 11 222 млн долл. США), а также ростом объемов реализации на 3,2% (положительный эффект на выручку в размере 1 042 млн долл. США). Рост объемов реализации был в значительной степени обусловлен ростом добычи нефти на Ванкоре.

Отклонение между ценой реализации на Азиатском направлении за 2011 год и средними мировыми ценами в данном регионе связано с началом ежегодных поставок 6 млн тонн нефти в АК Транснефть согласно условиям договора 2009 года. Эти объемы продаются АК Транснефть по цене, рассчитанной на основе мировых котировок цен на нефть (из цены исключается экспортная пошлина)

и учитываются как зарубежные поставки в структуре реализации Компании. Реализация 6,00 млн тонн нефти АК Транснефть является основной причиной изменения структуры зарубежных продаж нефти. Без учета реализации АК Транснефть (2 586 млн долл. США) в 2011 году средняя цена на Азиатском направлении составила 111,41 долл. США за баррель.

За 2010 год выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 32 719 млн долл. США, и выросла на 42,1% по сравнению с 2009 годом, что было вызвано ростом цен на 28,9% (положительный эффект на выручку в размере 7 337 млн долл. США), а также ростом объемов реализации на 10,3% (положительный эффект на выручку в размере 2 363 млн долл. США).

Поставки нефти на заводы Ruhr Oel GmbH

В мае 2011 года Роснефть начала поставки собственной нефти на заводы Ruhr Oel GmbH. Объем поставок составил 1,08 млн тонн (7,93 млн барр.) за 2011 год (Роснефть уплатила экспортную пошлину на сумму 499 млн долл. США в отношении этих поставок). По состоянию на 31 декабря 2011 года на балансе Компании указанный объем нефти был полностью переработан и реализован. В четвертом квартале Роснефть не поставляла собственную нефть на Ruhr Oel GmbH.

Помимо поставок собственной нефти Роснефть приобрела 6,14 млн тонн (44,95 млн барр.) нефти на международном рынке на сумму 5 050 млн долл. США для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH. Эти расходы отражены в составе стоимости покупной нефти в составе отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В четвертом квартале 2011 года выручка от реализации нефти в странах СНГ составила 441 млн долл. США снизившись на 19,4% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Снижение объемов реализации на 18,0% и средних цен на 1,7% имело негативный эффект на выручку в размере 98 млн долл. США и 8 млн долл. США соответственно. Снижение объемов было обусловлено исчерпанием квоты на экспорт нефти в СНГ, что привело к перенаправлению продаж на рынки дальнего зарубежья.

За 2011 год выручка от реализации нефти в страны СНГ увеличилась на 484 млн долл. США по сравнению с 2010 годом, что в основном было вызвано ростом объемов реализации на 37,3%, имевшим положительное влияние на выручку в размере 509 млн долл. США. Незначительное снижение средних цен реализации на 1,3% привело к сокращению выручки на 25 млн долл. США. Рост объемов реализации был обусловлен отменой экспортных пошлин на экспорт в Белоруссию.

За 2010 год выручка от реализации нефти в странах СНГ составила 1 363 млн долл. США, увеличившись на 3,8% по сравнению с 2009 годом, что в основном было вызвано ростом цен на 29,5%, имевшим положительное влияние на выручку в размере 311 млн долл. США. Снижение объемов реализации на 19,8% привело к сокращению выручки на 261 млн долл. США.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в четвертом квартале 2011 года составила 26 млн долл. США, увеличившись на 52,9% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Рост объема реализации на 78,4% в совокупности с ростом средней цены на 0,5% привели к увеличению выручки на 9 млн долл. США.

Реализация нефти за 2011 год снизилась на 62,8% по сравнению с 2010 годом. Сокращение выручки было вызвано снижением объема реализации на 75,3% (негативный эффект в размере 202 млн долл. США), и было частично компенсировано ростом средних цен на 55,4% (положительный эффект на выручку в размере 33 млн долл. США). Сокращение объемов объясняется уменьшением свободных продаж нефти, в связи с поставкой нефти в адрес ОАО «АК «Транснефть».

Выручка от реализации нефти на российском внутреннем рынке за 2010 год составила 269 млн долл. США, увеличившись на 100,7% по сравнению с 2009 годом. Увеличение выручки было вызвано увеличением объемов реализации на 78,1% (позитивный эффект в размере 104 млн долл. США), а также ростом средних цен на 12,8% (положительный эффект на выручку в размере 31 млн долл. США).

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в страны дальнего зарубежья.

Средняя цена реализации нефтепродуктов может существенно отличаться в зависимости от рынка реализации, что объясняется, в основном, различной структурой реализуемых нефтепродуктов.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между		
	31 декабря 2011			30 сентября 2011			4 и 3 кварталами		
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн
Бензины высокооктановые	76	0,07	1 059,57	81	0,07	1 087,60	(6,2)%	0,0%	(2,6)%
Бензины низкооктановые	39	0,04	1 055,18	40	0,04	1 071,07	(2,5)%	0,0%	(1,5)%
Нафта	745	0,88	850,62	817	0,88	932,03	(8,8)%	0,0%	(8,7)%
Диз. топливо	1 809	1,93	935,66	1 181	1,26	938,88	53,2%	53,2%	(0,3)%
Мазут	1 956	3,03	646,02	2 295	3,60	637,46	(14,8)%	(15,8)%	1,3%
Керосин	6	0,01	1 130,63	6	0,01	1 095,59	0,0%	0,0%	3,2%
Прочее	47	0,07	852,28	64	0,07	887,53	(26,6)%	0,0%	(4,0)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	4 678	6,03	775,79	4 484	5,93	756,16	4,3%	1,7%	2,6%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	<i>2 111</i>	<i>2,23</i>	<i>947,98</i>	<i>2 114</i>	<i>2,26</i>	<i>936,00</i>	<i>(0,1)%</i>	<i>(1,3)%</i>	<i>1,3%</i>
Итого	6 789	8,26	821,91	6 598	8,19	805,62	2,9%	0,9%	2,0%

В четвертом квартале 2011 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 6 789 млн долл. США, увеличившись на 2,9% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Рост средних цен на 2,0% (позитивный эффект на выручку 135 млн долл. США) сопровождался незначительным ростом объемов реализации на 0,9% (благоприятный эффект на выручку 56 млн долл. США). Рост продаж дизельного топлива на экспорт связан с его перенаправлением с внутреннего рынка, последовавшего за падением внутреннего спроса на летнее дизельное топливо. Напротив, увеличенное потребление мазута на внутреннем рынке привело к перенаправлению потока с рынков дальнего зарубежья на внутренний.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в страны дальнего зарубежья.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2011			2010			2009			2011 и 2010		2010 и 2009			
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/ тонн
Бензины высокооктановые	497	0,54	922,21	127	0,15	837,02	127	0,21	595,06	291,3%	260,0%	10,2%	0,0%	(28,6)%	40,7%
Бензины низкооктановые	227	0,24	946,42	140	0,20	713,36	108	0,17	625,60	62,1%	20,0%	32,7%	29,6%	17,6%	14,0%
Нафта	3 195	3,51	909,60	2 188	3,11	702,51	1 704	3,31	514,86	46,0%	12,9%	29,5%	28,4%	(6,0)%	36,4%
Дизельное топливо	6 189	6,77	913,84	5 386	8,23	654,47	4 565	9,35	488,11	14,9%	(17,7)%	39,6%	18,0%	(12,0)%	34,1%
Мазут	8 196	13,09	626,27	6 082	13,51	450,07	4 944	13,76	359,25	34,8%	(3,1)%	39,1%	23,0%	(1,8)%	25,3%
Керосин	21	0,02	1 076,09	12	0,02	771,80	47	0,09	546,31	75,0%	0,0%	39,4%	(74,5)%	(77,8)%	41,3%
Прочее	237	0,31	786,72	206	0,29	690,30	127	0,26	486,84	15,0%	6,9%	14,0%	62,2%	11,5%	41,8%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	18 562	24,48	758,25	14 141	25,51	554,33	11 622	27,15	428,07	31,3%	(4,0)%	36,8%	21,7%	(6,0)%	29,5%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	<i>5 606</i>	<i>5,93</i>	<i>946,17</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	24 168	30,41	794,74	14 141	25,51	554,33	11 622	27,15	428,07	70,9%	19,2%	43,4%	21,7%	(6,0)%	29,5%

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья за 2011 год выросла на 70,9% по сравнению с 2010 годом, что было обусловлено ростом средних цен на 43,4% и увеличением объемов реализации на 19,2% (позитивный эффект на выручку в размере 7 311 млн долл. США и 2 716 млн долл. США, соответственно). Без учёта реализации с заводов Ruhr Oel GmbH снижение объемов на 4,0% объясняется перенаправлением дизельного топлива на внутренний рынок, вследствие

роста внутреннего спроса. Рост экспорта бензинов и нефти произошёл из-за перенаправления потоков с внутреннего рынка, последовавшего за внесением изменений в Технический регламент, касающихся повышенных требований к качеству моторных топлив в России.

За 2010 год выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 14 141 млн долл. США, увеличившись по сравнению с 2009 годом на 21,7%, что было обусловлено ростом средних цен на 29,5% (позитивный эффект на выручку в размере 3 221 млн долл. США). Снижение объемов реализации на 6,0% имело негативный эффект на выручку в размере 702 млн долл. США.

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах ближнего зарубежья (СНГ):

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между 4 и 3 кварталами 2011 г.		
	31 декабря 2011			30 сентября 2011			млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	9	0,01	659,23	54	0,08	675,71	(83,3)%	(87,5)%	(2,4)%
Бензины низкооктановые	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Дизельное топливо	38	0,05	756,84	30	0,04	781,86	26,7%	25,0%	(3,2)%
Мазут	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Керосин	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочее	14	0,02	802,69	17	0,02	772,50	(17,6)%	0,0%	3,9%
Итого	61	0,08	762,50	101	0,14	721,43	(39,6)%	(42,9)%	5,7%

В четвёртом квартале 2011 года выручка от реализации нефтепродуктов в страны СНГ составила 61 млн долл. США, снизившись на 39,6% по сравнению с третьим кварталом 2011 года, что было вызвано снижением объемов реализации на 42,9% (негативный эффект на выручку в размере 43 млн долл. США) и было компенсировано ростом средних цен реализации на 5,7% (позитивный эффект на выручку в размере 3 млн долл. США). Снижение объёмов объясняется перенаправлением высокооктанового бензина на внутренний рынок для удовлетворения потребительского спроса.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах ближнего зарубежья (СНГ):

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2011			2010			2009			2011 и 2010			2010 и 2009		
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн
Бензины высокооктановые	113	0,17	666,39	8	0,02	403,25	27	0,07	415,36	1 312,5%	750,0%	65,3%	(70,4)%	(71,4)%	(2,9)%
Бензины низкооктановые	–	–	–	3	0,01	300,00	3	0,01	251,82	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%	–	–	19,1%
Нафта	–	–	–	–	–	–	2	0,01	346,70	–	–	–	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%
Дизельное топливо	109	0,14	804,16	83	0,14	569,83	60	0,14	411,59	31,3%	0,0%	41,1%	38,3%	0,0%	38,4%
Мазут	–	–	–	3	0,01	417,45	–	–	–	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%	–	–	–
Керосин	–	–	–	–	–	–	7	0,02	414,10	–	–	–	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%
Прочее	55	0,06	857,63	75	0,12	635,58	45	0,11	410,35	(26,7)%	(50,0)%	34,9%	66,7%	9,1%	54,9%
Итого	277	0,37	748,65	172	0,30	573,33	144	0,36	400,00	61,0%	23,3%	30,6%	19,4%	(16,7)%	43,3%

Рост выручки на 105 млн долл. США за 2011 год по сравнению с 2010 годом стал следствием роста средних цен реализации на 30,6% (позитивный эффект в размере 65 млн долл. США). Этот эффект сопровождался увеличением объемов реализации на 23,3% (благоприятный эффект в размере 40 млн долл. США).

За 2010 год выручка от реализации нефтепродуктов в страны СНГ увеличилась на 19,4% и составила 172 млн долл. США, что стало следствием роста средних цен реализации на 43,3%

(позитивный эффект в размере 52 млн долл. США). Этот эффект был частично компенсирован снижением объемов реализации на 16,7% (негативный эффект в размере 24 млн долл. США).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между 4 и 3 кварталами 2011 г.		
	31 декабря 2011			30 сентября 2011			млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	1 516	1,64	923,53	1 714	1,71	999,55	(11,6)%	(4,1)%	(7,6)%
Бензины низкооктановые	54	0,07	825,01	30	0,03	876,12	80,0%	133,3%	(5,8)%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Дизельное топливо	1 585	2,10	753,12	1 915	2,79	686,43	(17,2)%	(24,7)%	9,7%
Мазут	227	0,70	325,74	109	0,32	345,04	108,3%	118,8%	(5,6)%
Керосин	231	0,29	810,33	240	0,32	757,93	(3,8)%	(9,4)%	6,9%
Прочее	246	0,56	441,08	292	0,62	468,17	(15,8)%	(9,7)%	(5,8)%
Итого	3 859	5,36	719,96	4 300	5,79	742,66	(10,3)%	(7,4)%	(3,1)%

В четвертом квартале 2011 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 3 859 млн долл. США, снизившись на 10,3% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Снижение выручки было вызвано сокращением объемов реализации на 7,4% и снижением средних цен на 3,1%, что привело к негативному эффекту на выручку в размере 319 млн долл. США и 122 млн долл. США соответственно. Снижение объемов реализации было обусловлено сезонным сокращением спроса на летнее дизельное топливо и перенаправлением его на экспорт, а также сокращенными поставками сельскохозяйственным производителям. Увеличенное потребление мазута в теплоэнергетике привело к его перенаправлению с рынков дальнего зарубежья.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2011			2010			2009			2011 и 2010			2010 и 2009		
	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн	млн долл. США	млн тонн	долл. США/тонн
Бензины высокооктановые	5 917	6,34	934,06	4 159	5,44	765,11	3 194	4,77	670,09	42,3%	16,5%	22,1%	30,2%	14,0%	14,2%
Бензины низкооктановые	233	0,31	760,56	807	1,36	593,84	654	1,24	528,86	(71,1)%	(77,2)%	28,1%	23,4%	9,7%	12,3%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Дизельное топливо	6 693	9,47	706,89	4 341	8,27	525,50	3 142	7,03	447,25	54,2%	14,5%	34,5%	38,2%	17,6%	17,5%
Мазут	645	2,09	308,80	643	2,51	256,54	354	1,63	218,04	0,3%	(16,7)%	20,4%	81,6%	54,0%	17,7%
Керосин	848	1,13	751,40	531	0,98	542,16	228	0,48	470,56	59,7%	15,3%	38,6%	132,9%	104,2%	15,2%
Прочее	920	2,09	439,44	711	1,93	365,10	732	2,45	294,61	29,4%	8,3%	20,4%	(2,9)%	(21,2)%	23,9%
Итого	15 256	21,43	711,90	11 192	20,49	546,22	8 304	17,60	471,82	36,3%	4,6%	30,3%	34,8%	16,4%	15,8%

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2011 год выросла на 36,3% по сравнению с 2010 годом, что было обусловлено как ростом средних цен на 30,3% (позитивный эффект на выручку в размере 3 551 млн долл. США), так и ростом объемов реализации на 4,6% (позитивный эффект на выручку в размере 513 млн долл. США). Рост объемов реализации был обусловлен увеличенным спросом на нефтепродукты на внутреннем рынке.

За 2010 год выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 11 192 млн долл. США, увеличившись на 34,8% по сравнению с 2009 годом, что было обусловлено как ростом средних цен на 15,8% (позитивный эффект на выручку в размере 1 524 млн долл. США), так и ростом объемов реализации на 16,4% (позитивный эффект на выручку в размере 1 364 млн долл. США).

Реализация бункерного топлива конечным покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, дизельное топливо) в портах РФ, включая морские порты Дальнего Востока, Севера и Юга Европейской части России, а также в речных портах.

В четвертом квартале 2011 года выручка от реализации бункерного топлива составила 334 млн долл. США, снизившись на 17,9% по сравнению с третьим кварталом 2011 года, что было обусловлено сезонным фактором.

Рост реализации бункерного топлива за двенадцать месяцев 2011 года по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года составил 75,0%, достигнув 1 293 млн долл. США. В 2010 и 2009 годах выручка от реализации бункерного топлива составляла 739 млн долл. США и 426 млн долл. США, соответственно.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в четвертом квартале 2011 года составила 642 млн долл. США, снизившись на 7,5% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Снижение средних цен реализации на 11,3% (негативный эффект на выручку в размере 82 млн долл. США) был частично компенсировано ростом объемов реализации на 4,3% (благоприятное влияние на выручку в размере 30 млн долл. США). Рост объемов реализации в четвертом квартале был обусловлен ростом выпуска нефтехимической продукции.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 387,0% за 2011 год по сравнению с 2010 годом стал следствием приобретения доли в СП Ruhr Oel GmbH.

За 2010 год выручка от реализации продукции нефтехимии составила 416 млн долл. США, увеличившись на 73,3% по сравнению с 2009 годом, что стало следствием роста цен на 54,6% и роста объемов реализации на 12,1%.

Реализация газа

Поставки газа НК «Роснефть» до настоящего времени носили ограниченный характер, однако, долгосрочной стратегией Компании предусматривается существенный рост в газовом сегменте. Газпром контролирует Единую систему газоснабжения (ЕСГ) и является монопольным поставщиком природного газа на внутреннем рынке и единственным экспортером российского газа.

Нижеприведенная таблица отражает выручку, объем и среднюю цену газа, реализованного Роснефтью:

	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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
Выручка	(млн долл. США)		%	(млн долл. США)			%	%
Западная Сибирь	35	35	0,0%	136	118	114	15,3%	3,5%
Юг России	57	56	1,8%	233	198	157	17,7%	26,1%
Дальний Восток	9	10	(10,0)%	43	37	36	16,2%	2,8%
Европейская часть России	21	20	5,0%	75	63	47	19,0%	34,0%
Итого Роснефть	122	121	0,8%	487	416	354	17,1%	17,5%
Продажи	(млрд куб. м)			(млрд. куб. м)				
Западная Сибирь	1,28	1,28	0,0%	5,12	5,24	5,98	(2,3)%	(12,4)%
Юг России	0,76	0,65	16,9%	2,91	3,04	3,24	(4,3)%	(6,2)%
Дальний Восток	0,15	0,15	0,0%	0,66	0,66	0,62	0,0%	6,5%
Европейская часть России	0,27	0,25	8,0%	1,05	0,86	0,77	22,1%	11,7%
Итого Роснефть	2,46	2,33	5,6%	9,74	9,80	10,61	(0,6)%	(7,6)%
Средняя цена	(долл. США/тыс. куб. м)			(долл. США/тыс. куб. м)				
Западная Сибирь	27,42	27,53	(0,4)%	26,53	22,44	19,13	18,2%	17,3%
Юг России	75,29	86,37	(12,8)%	80,16	65,13	48,44	23,1%	34,5%
Дальний Восток	60,53	66,85	(9,5)%	65,03	56,59	57,83	14,9%	(2,1)%
Европейская часть России	77,02	77,71	(0,9)%	71,64	73,88	62,74	(3,0)%	17,8%
Итого Роснефть	49,59	51,93	(4,5)%	50,00	42,45	33,36	17,8%	27,2%

Выручка от реализации газа в четвертом квартале 2011 года составила 122 млн долл. США, незначительно увеличившись по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Рост объемов реализации на 5,6% был нивелирован снижением средних цен на 4,5%. Рост объемов реализации был вызван сезонным повышением спроса.

Рост выручки за 2011 год на 17,1% по сравнению с 2010 годом был вызван ростом цен на 17,8% (позитивный эффект на выручку в размере 74 млн долл. США) и был частично компенсирован снижением объемов реализации на 0,6%, уменьшившим выручку на 3 млн долл. США.

За 2010 год выручка от реализации газа увеличилась на 17,5% по сравнению с 2009, и составила 416 млн долл. США, что было вызвано ростом цен на 27,2% (позитивный эффект на выручку в размере 89 млн долл. США). Снижение объемов реализации на 7,6% уменьшило выручку на 27 млн долл. США.

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка

В состав Роснефти входят компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги в основном компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированных отчетах о прибыли и убытках и совокупном доходе.

В таблице ниже приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые 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 2011		30 сентября 2011			2011		2010		2009		2011 и 2010	2010 и 2009	
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки				
	(млн долл. США, за исключением %)													
Услуги бурения	10	3,0%	13	3,6%	(23,1)%	40	2,6%	60	3,7%	25	2,0%	(33,3)%	140,0%	
Продажа материалов	67	20,1%	109	30,5%	(38,5)%	355	23,1%	341	21,0%	237	18,7%	4,1%	43,9%	
Ремонт и обслуживание	27	8,1%	28	7,8%	(3,6)%	108	7,0%	107	6,6%	104	8,2%	0,9%	2,9%	
Аренда	22	6,6%	21	5,9%	4,8%	85	5,5%	68	4,2%	51	4,0%	25,0%	33,3%	
Строительство	34	10,2%	23	6,4%	47,8%	96	6,2%	86	5,3%	63	5,0%	11,6%	36,5%	
Транспорт	61	18,3%	71	19,9%	(14,1)%	284	18,5%	325	20,1%	269	21,2%	(12,6)%	20,8%	
Передача и продажа электроэнергии	40	12,0%	33	9,2%	21,2%	301	19,6%	400	24,7%	273	21,5%	(24,8)%	46,5%	
Прочее	73	21,7%	59	16,7%	23,7%	269	17,5%	233	14,4%	248	19,4%	15,5%	(6,0)%	
Итого	334	100,0%	357	100,0%	(6,4)%	1 538	100,0%	1 620	100,0%	1 270	100,0%	(5,1)%	27,6%	

Затраты и расходы

Производственные и операционные расходы

Структура операционных расходов по операционным сегментам Компании представлена в таблице ниже:

	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 2011			2011		2010		2011 и 2010
	(млн долл. США)	(млн долл. США)	(%)	(млн долл. США)	(млн долл. США)	(млн долл. США)	(%)	
Геологоразведка и добыча	637	624	2,1%	2 445	2 208	1 869	10,7%	18,1%
Программа рекультивации земель	-	-	-	-	111	-	-	-
Переработка, маркетинг и сбыт в т.ч. закупка присадок и материалов для переработки на Ruhr Oel GmbH	783	1 036	(24,4)%	3 105	1 583	1 501	96,1%	5,5%
Прочие	277	350	(20,9)%	868	-	-	-	-
Итого	1 650	1 870	(11,8)%	6 540	4 792	4 024	36,5%	19,1%

Производственные и операционные расходы в сегменте «Геологоразведка 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 подразделений и дочерних компаний Роснефти.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» выросли до 637 млн долларов США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с третьим кварталом 2011 года или на 2,1%. Увеличение было обусловлено, в основном, сезонным ростом расходов на промысловый и технологический транспорт, сезонным увеличением затрат на теплоэнергию и электроэнергию, выплатами единовременных премий производственному персоналу за высокие производственные показатели по итогам года, ростом расходов на ремонт и обслуживание, проводимые силами внешних подрядчиков, что было частично компенсировано снижением добычи нефти и реальным обесценением рубля по отношению к доллару США на 6,3%.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились за 2011 год до 2 445 млн долл. США или на 10,7% по сравнению с 2010 годом, когда эти расходы составили 2 208 млн долл. США. Рост был обусловлен, в основном, реальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 12,1%, ростом добычи нефти на 2,2%, что было частично скомпенсировано проведением мероприятий по сокращению расходов.

В 2010 году Компания приняла программу рекультивации земель, направленную на восстановление нефтезагрязненных земель на территориях деятельности добывающих подразделений Компании до их приобретения и включения в Группу Роснефть. Программа рассчитана на 5 лет. В соответствии с условиями этой программы единовременное создание дополнительных резервов на рекультивацию земель составило 111 млн долл. США в 2010 году. В данную сумму не включены расходы по рекультивации земель, проводимой Компанией в рамках обычной производственно-хозяйственной деятельности.

За 2010 год производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились до 2 208 млн долларов США или на 18,1% по сравнению с 2009 годом. Рост был обусловлен, в основном, ростом добычи нефти на 7,0% и реальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 11,6%, что было частично скомпенсировано проведением мероприятий по сокращению расходов.

Операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» в расчете на баррель добываемой нефти и баррель добываемого нефтяного эквивалента представлены в таблице ниже:

	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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(долл. США)		(%)	(долл. США)		(%)		
Операционные расходы на барр. добываемой нефти	3,16	3,09	2,3%	3,07	2,83	2,57	8,5%	10,1%
Операционные расходы на барр. добываемого нефтяного эквивалента	2,89	2,86	1,0%	2,82	2,61	2,34	8,0%	11,5%

Операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» снизились на 24,4% до 783 млн долларов США в четвертом квартале 2011 по сравнению с 1 036 млн долларов США в третьем квартале 2011 года. Без учета закупок присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH снижение затрат составило 26,2%. Данная тенденция обусловлена, в основном, увеличением внутригрупповых запасов нефтепродуктов на 0,46 млн т. в результате окончания сезона речной навигации и снижения розничной реализации нефтепродуктов, а также неравномерностью поставок нефти танкерами на условиях FCA.

Данные расходы увеличились на 96,1% за 2011 год по сравнению с 2010 годом. Рост затрат связан с отражением закупок присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH в сумме 868 млн долл. США. Без учета данного фактора рост расходов сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» составил 41,3%, что было обусловлено увеличением объемов розничной реализации продукции, ростом расходов на присадки для НПЗ и прочими факторами.

За 2010 год операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 1 583 млн долларов США, увеличившись на 5,5% по сравнению с 2009 годом в основном, вследствие реального укрепления рубля по отношению к доллару США на 11,6% и изменения внутригрупповых запасов.

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Роснефти:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 квартал	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
				(%)				(%)
Операционные расходы (млн долл.)	258	254	1,6%	914	738	685	23,8%	7,7%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов (долл./т)	20,69	20,89	(1,0)%	19,01	15,41	14,56	23,4%	5,8%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти (долл./т)	19,62	19,83	(1,1)%	18,05	14,62	13,75	23,5%	6,3%

Операционные расходы НПЗ в четвертом квартале 2011 года увеличились на 1,6% по сравнению с третьим кварталом 2011 года и составили 258 млн долл. США по сравнению с 254 млн долл. США в третьем квартале 2011 года, что было связано с увеличением объемов переработки нефти и ростом затрат на приобретение присадок с целью выполнения программы по выработке топлива класса ЕВРО, сезонным увеличением расходов на топливо и энергетику.

В 2011 году данные расходы увеличились на 23,8% до 914 млн долл. США по сравнению с 2010 годом, когда они составляли 738 млн долл. США. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате реального укрепления рубля по отношению к доллару США на 12,1%, роста стоимости материалов, объемов вовлекаемых присадок в связи с наращиванием производства продукции класса ЕВРО, существенного роста цен на присадки, а также роста тарифов на электроэнергию.

За 2010 год операционные расходы НПЗ составили 738 млн долларов США, увеличившись на 7,7% по сравнению с 2009 годом. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате реального укрепления рубля по отношению к доллару США на 11,6% и ростом объемов переработки нефти.

Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие», увеличились до 230 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года или на 9,5% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Увеличение было связано, в основном, с увеличением объемов оказания строительных и прочих услуг внешним заказчикам.

Данные расходы увеличились за двенадцать месяцев 2011 года до 990 млн долл. США по сравнению с 890 млн долл. США за двенадцать месяцев 2010 года. Рост произошел, в основном, вследствие реального укрепления рубля по отношению к доллару США на 12,1% и прочих факторов.

За 2010 год эти расходы увеличились до 890 млн долл. США или на 36,1% по отношению к соответствующему периоду 2009 года, в основном, вследствие роста объемов оказания услуг внешним заказчикам (в частности, роста объемов оказания транспортных услуг и услуг по передаче электроэнергии), что сопровождалось ростом выручки сегмента «Прочие» на 27,6%, и других факторов.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и стоимость переработки нефти Компанией на нефтеперерабатывающих предприятиях третьих лиц 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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
Стоимость приобретения нефти (млн долл. США)	2 884	2 320	24,3%	7 562	1 454	1 513	420,1%	(3,9)%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	35,35	30,69	15,2%	104,13	51,75	57,61	101,2%	(10,2)%
Затраты по приобретению газа (млн долл. США)	10	8	25,0%	33	26	29	26,9%	(10,3)%
Объем покупного газа (млрд. куб. м)	0,19	0,15	26,7%	0,55	0,51	0,59	7,8%	(13,6)%
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млн долл. США) ⁽¹⁾	416	599	(30,6)%	2 087	906	348	130,4%	160,3%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,48	0,63	(23,8)%	2,44	1,55	0,71	57,4%	118,3%
Стоимость переработки нефти по договорам процессинга (млн долл. США)	127	135	(5,9)%	376	-	-	-	-
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	2,76	2,82	(2,1)%	7,21	-	-	-	-
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти (млн долл. США)	3 437	3 062	12,2%	10 058	2 386	1 890	321,5%	26,2%

⁽¹⁾ За четвертый квартал и двенадцать месяцев 2011 года средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц предприятиями сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» была выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

Компания проводит закупки нефти в основном у зависимых обществ с целью ее переработки на собственных НПЗ. Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	(млн барр.)		(%)	(млн барр.)			(%)	
Международный рынок	20,29	16,21	25,2%	44,95	-	-	-	-
Томскнефть	8,56	8,95	(4,4)%	39,71	37,22	33,46	6,7%	11,2%
Удмуртнефть	2,79	2,73	2,2%	9,08	10,08	12,90	(9,9)%	(21,9)%
Сургутнефтегаз	-	-	-	-	-	5,94	-	(100,0)%
Прочие	3,71	2,80	32,5%	10,39	4,45	5,31	133,5%	(16,2)%
Итого	35,35	30,69	15,2%	104,13	51,75	57,61	101,2%	(10,2)%

Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel.

Роснефть также 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 прибылях и убытках. В четвертом квартале 2011 года данные сделки проводились с компаниями Газпром нефть, Башнефть, ТНК-ВР, Уральской НК и др.

Объем операций по обмену нефтью составил 22,21 млн барр. в четвертом квартале 2011 года по сравнению с 20,01 млн барр. в третьем квартале, а также 65,75 млн барр. в 2011 году по сравнению с 38,49 млн барр. и 41,33 млн барр. в 2010 и 2009 гг., соответственно. Выгода Роснефти от этих операций

составила приблизительно 21 млн долл. США за четвертый квартал 2011 года и 87 млн долл. США за 2011 год.

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется, в основном, для закрытия текущих потребностей сбытовых организаций в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержена сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьировать в зависимости от региональных рынков, на которых происходит закупка.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в четвертом и третьем кварталах 2011 года:

	Закупки за 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2011			30 сентября 2011			млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.
	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.			
Высокооктановые бензины	347	0,38	906,09	536	0,54	998,97	(35,3)%	(29,6)%	(9,3)%
Низкооктановые бензины	1	0,00	708,19	7	0,01	723,33	(85,7)%	(100,0)%	(2,1)%
Дизельное топливо	36	0,05	742,11	40	0,06	681,83	(10,0)%	(16,7)%	8,8%
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Керосин	1	0,00	602,04	-	-	-	-	-	-
Прочие	31	0,05	661,02	16	0,02	722,88	93,8%	150,0%	(8,6)%
Итого	416	0,48	866,67	599	0,63	950,79	(30,6)%	(23,8)%	(8,8)%

Снижение объемов закупок нефтепродуктов в четвертом квартале 2011 года было связано с сезонным снижением спроса и ростом поставок с собственных НПЗ.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за двенадцать месяцев 2011, 2010 и 2009 годов:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2011			2010			2009			2011 и 2010			2010 и 2009		
	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.	млн долл. США	млн тонн	средняя цена, долл./т.
										(%)			(%)		
Высокооктановые бензины	1 681	1,85	909,94	482	0,69	701,38	151	0,25	615,14	248,8%	168,1%	29,7%	219,2%	176,0%	14,0%
Низкооктановые бензины	41	0,06	672,45	43	0,07	579,82	21	0,04	533,65	(4,7)%	(14,3)%	16,0%	104,8%	75,0%	8,7%
Дизельное топливо	292	0,42	695,31	325	0,66	492,33	129	0,29	432,00	(10,2)%	(36,4)%	41,2%	151,9%	127,6%	14,0%
Мазут	-	-	-	2	0,01	302,17	17	0,05	342,60	-	-	-	(88,2)%	(80,0)%	(11,8)%
Керосин	1	0,00	602,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	72	0,11	651,10	54	0,12	450,12	30	0,08	385,06	33,3%	(8,3)%	44,7%	80,0%	50,0%	16,9%
Итого	2 087	2,44	855,33	906	1,55	584,52	348	0,71	490,14	130,4%	57,4%	46,4%	160,3%	118,3%	19,3%

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

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 2011 года составили 490 млн долл. США, что на 0,6% выше, чем в третьем квартале 2011 года. Данные расходы составили 1 785 млн долл. США за двенадцать месяцев 2011 года, по сравнению с 1 584 млн долл. США за двенадцать месяцев 2010 года. Увеличение было вызвано ростом расходов на аудиторские и консультационные услуги и на рекламу.

Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку – это расходы Роснефти по доставке нефти, как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным транспортом и дополнительные расходы по железнодорожной транспортировке, расходы на морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочие расходы).

В четвертом квартале 2011 года транспортные расходы Роснефти практически не изменились по отношению к третьему кварталу и составили 1 751 млн долл. США по сравнению с 1 740 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Это произошло, в основном, в результате номинального обесценения рубля по отношению к доллару США на 7,0%, что было скомпенсировано уменьшением объемов реализации нефтепродуктов на условиях FCA и индексацией тарифов Транснефти с ноября 2011 года.

За двенадцать месяцев 2011 года транспортные расходы Компании увеличились до 7 329 млн долл. США или на 5,0% по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года. Это произошло в результате роста транспортных тарифов, увеличения объемов транспортировки нефти Ванкора в Китай, начала транспортировки нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, что было частично скомпенсировано замещением железнодорожных поставок нефти в Китай поставками трубопроводным транспортом.

За 2010 год транспортные расходы Роснефти увеличились до 6 980 млн долл. США, или на 28,9% по сравнению с 2009 годом, что произошло в результате увеличения объемов транспортировки нефти за счет роста добычи на Ванкоре и роста тарифов естественных монополий на 13,2% - 27,4% в долларовом выражении.

Изменение транспортных расходов по трубопроводному, железнодорожному и смешанному транспорту представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 декабря 2011				30 сентября 2011						
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млн долл.	Стоимос- ть транс- порти- ровки 1 т	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млн долл.	Стоимос- ть транс- порти- ровки 1 т	Объема	Стои- мости	Стоимости транс- порти- ровки 1 т
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	15,78	97,3%	787	49,87	15,82	97,2%	821	51,90	(0,3)%	(4,1)%	(3,9)%
Ж/д и смешанный	0,44	2,7%	11	25,00	0,45	2,8%	12	26,67	(2,2)%	(8,3)%	(6,3)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	11,12		190	17,09	11,72		171	14,59	(5,1)%	11,1%	17,1%
Ж/д и смешанный	1,66		187	112,65	1,17		161	137,61	41,9%	16,1%	(18,1)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод ⁽²⁾	0,07	0,8%	5	71,43	0,08	0,9%	6	75,00	(12,5)%	(16,7)%	(4,8)%
Ж/д и смешанный	7,66	84,4%	427	55,74	6,44	71,6%	351	54,50	18,9%	21,7%	2,3%
Прочие транспортные расходы⁽³⁾											
			144				218			(33,9)%	
Итого	36,73		1 751	47,66	35,68		1 740	48,77	3,0%	0,6%	(2,3)%

(1) Включая объемы покупной нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов в объеме 1,35 млн т. (14,8% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 2,47 млн т. (27,5% доли всего экспорта нефтепродуктов) были отгружены на экспорт в четвертом квартале 2011 г. и в третьем квартале 2011 г., соответственно, с ТНПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ в период навигации, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт. Расходы по перевалке нефтепродуктов в г. Туапсе составили 9 млн долл. США в четвертом квартале и 9 млн долл. США в третьем квартале 2011 года и включены в состав прочих транспортных расходов.

(3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным и смешанным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов и другие транспортные расходы. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 3,9% и было вызвано снижением транспортных тарифов на величину до 5,1% в долларовом выражении в результате номинального обесценения рубля по отношению к доллару США на 6,3%, что было частично скомпенсировано индексацией тарифов Транснефти.

Уменьшение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 6,3% в основном в результате уменьшения тарифов в долларовом выражении.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ составило 17,1% по сравнению с третьим кварталом и было связано с изменением логистики поставок нефти на НПЗ Компании. Нефть Томскнефти была перенаправлена на Комсомольский НПЗ, заместив поставки нефти Юганскнефтегаза. При этом поставки нефти Томскнефти на Ачинский НПЗ были заменены поставками нефти Юганскнефтегаза. Это привело к увеличению расходов на тонну поставок трубопроводным транспортом вследствие более длинных расстояний транспортировки нефти Юганскнефтегаза до Ачинского НПЗ и соответствующему снижению расходов на тонну транспортировки смешанным транспортом вследствие более коротких расстояний транспортировки нефти Томскнефти до Комсомольского НПЗ.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 18,1%, и было вызвано снижением транспортных тарифов в долларовом выражении на 6,5% в результате номинального обесценения рубля по отношению к доллару США на 6,3% и изменением логистики поставок нефти Юганскнефтегаза и Томскнефти на НПЗ Компании. Восстановление объемов транспортировки связано с окончанием проведения плановых ремонтов на Комсомольском НПЗ. Это привело к дополнительному увеличению расходов на транспортировку в расчете на тонну нефти, поскольку стоимость поставок нефти на Комсомольский НПЗ выше средней по Компании.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом снизилась на 4,8% в результате снижения транспортных тарифов в долларовом выражении.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом увеличились на 2,3% вследствие изменения структуры транспортных маршрутов после окончания сезона речной навигации.

Изменение транспортных расходов по трубопроводному, железнодорожному и смешанному транспорту представлено в таблице ниже.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря												Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2011				2010				2009				2011 и 2010			2010 и 2009		
	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стои- мость, млн долл.	Стои- мость тран- спорти- ровки 1 т	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стои- мость, млн долл.	Стои- мость тран- спорти- ровки 1 т	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стои- мость, млн долл.	Стои- мость тран- спорти- ровки 1 т	Объема	Стои- мости	Стои- мости тран- спорти- ровки 1 т	Объема	Стои- мости	Стои- мости тран- спорти- ровки 1 т
НЕФТЬ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод	61,54	96,3%	3 148	51,15	47,44	78,0%	2 016	42,50	41,54	73,8%	1 355	32,62	29,7%	56,2%	20,4%	14,2%	48,8%	30,3%
Ж/д и смешанный	2,37	3,7%	87	36,71	13,39	22,0%	1 043	77,89	14,77	26,2%	961	65,06	(82,3)%	(91,7)%	(52,9)%	(9,3)%	8,5%	19,7%
Поставка на НПЗ																		
Трубопровод ⁽¹⁾	42,03		824	19,61	37,82		738	19,51	36,93		541	14,65	11,1%	11,7%	0,5%	2,4%	36,4%	33,2%
Ж/д и смешанный	6,16		805	130,68	6,55		777	118,63	6,95		639	91,94	(6,0)%	3,6%	10,2%	(5,8)%	21,6%	29,0%
НЕФТЕПРОДУКТЫ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод ⁽²⁾	0,64	1,9%	48	75,00	1,10	4,2%	75	68,18	0,85	3,1%	49	57,65	(41,8)%	(36,0)%	10,0%	29,4%	53,1%	18,3%
Ж/д и смешанный	25,47	77,2%	1 689	66,31	18,01	68,1%	1 520	84,40	18,98	68,3%	1 370	72,18	41,4%	11,1%	(21,4)%	(5,1)%	10,9%	16,9%
Прочие транспортные расходы ⁽³⁾			728				811				499			(10,2)%			62,5%	
Итого	138,21		7 329	53,02	124,31		6 980	56,15	120,02		5 414	45,11	11,2%	5,0%	(5,6)%	3,6%	28,9%	24,5%

(1) Включая объемы покупной нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов в объеме 6,90 млн т. (20,9% доли всего экспорта нефтепродуктов), 7,33 млн т. (27,7% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 7,96 млн т. (28,6% доли всего экспорта нефтепродуктов) были отгружены на экспорт в 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно, с НПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ в период навигации, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт. Операционные расходы трубопровода в г. Туапсе включены в состав операционных расходов Компании; расходы по перевалке нефтепродуктов в г. Туапсе составили 35 млн долл. США в 2011 году, 35 млн долл. США в 2010 году и 39 млн долл. США в 2009 году и включены в состав прочих транспортных расходов.

(3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным и смешанным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов и другие транспортные расходы. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Строительство трубопровода Сковородино – Дацин (часть ВСТО) было завершено в конце 2010 года. Роснефть перешла от железнодорожных поставок нефти в Китай на поставки трубопроводным транспортом, что изменило структуру транспортных маршрутов и позволило Компании получить дополнительную выгоду за счет экономии на транспортных расходах.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 20,4% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 15,1% до 19,7% в долларовом выражении и изменением транспортных маршрутов (в частности, начало поставок нефти Ванкора и Юганскнефтегаза в Китай по трубопроводу ВСТО).

В 2010 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 30,3% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 24,2% до 25,6% в долларовом выражении и изменением транспортных маршрутов (в частности, начало поставок нефти Ванкора на экспорт через ВСТО).

Уменьшение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 52,9%, и было вызвано прекращением поставок сырой нефти в Китай смешанным транспортом.

В 2010 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 19,7% и было вызвано увеличением транспортных тарифов в долларовом выражении.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом составило 0,5%, и было вызвано ростом транспортных тарифов на величину от 14,7% до 15,7% в долларовом выражении. Это было частично скомпенсировано началом поставок нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, где стоимость поставок покупной нефти является низкой из-за малых расстояний транспортировки по территории Европы.

В 2010 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ составило 33,2% и было вызвано ростом транспортных тарифов на величину от 23,6% до 27,4% в долларовом выражении, а также изменением структуры транспортных маршрутов при поставках нефти на НПЗ.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 10,2%, и был вызван увеличением транспортных тарифов на величину до 12,5% в долларовом выражении, что было частично скомпенсировано изменением в структуре транспортных маршрутов.

В 2010 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 29,0% и было вызвано увеличением транспортных тарифов в долларовом выражении.

В 2011 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 10,0% в результате увеличения транспортных тарифов на величину от 8,7% до 11,9% в долларовом выражении.

В 2011 году снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 21,4%, и было вызвано началом реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок.

В 2010 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным и смешанным транспортом составило 18,3% и 16,9%, соответственно, и было вызвано увеличением транспортных тарифов при экспорте нефтепродуктов на величину от 13,2% до 18,0% в долларовом выражении.

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 2011 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 220 млн долл. США по сравнению с 60 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Эти затраты увеличились в результате списания сухих разведочных скважин в Западной и Восточной Сибири на сумму 106 млн долл. США, а также расходов на геологоразведочные работы на различных лицензионных участках, не связанные со списанием затрат по сухим поисковым и разведочным скважинам.

За двенадцать месяцев 2011 года расходы на разведку запасов нефти и газа увеличились на 2,1% по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года. Эти затраты выросли в результате увеличения объемов списания затрат по сухим скважинам и роста объемов прочих геологоразведочных работ.

За 2010 год расходы на разведку запасов нефти и газа увеличились на 35,1% по сравнению с 2009 годом. Эти затраты выросли в результате увеличения объемов списания затрат по сухим скважинам и роста объемов прочих геологоразведочных работ на месторождениях Самаранефтегаза, проекта Курмангазы, Краснодарнефтегаза, Юганскнефтегаза и на Ванкорском месторождении.

Износ, истощение и амортизация

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

В четвертом квартале 2011 года износ, истощение и амортизация составили 1 619 млн долл. США по сравнению с 1 549 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Рост данной статьи затрат, в основном, связан с вводом в эксплуатацию новых основных средств и увеличением объемов добычи нефти.

За двенадцать месяцев 2011 и 2010 гг. данные затраты составили 5 996 и 5 597 млн долл. США, соответственно (увеличение на 7,1%).

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.

База для расчета налога на добычу полезных ископаемых рассмотрена выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности — Налогообложение — Ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин».

Ниже приведены налоги, за исключением налога на прибыль, начисленные Компанией 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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(млн долл. США, за исключением %)							
Налог на добычу полезных ископаемых	3 865	3 794	1,9%	14 022	9 051	6 502	54,9%	39,2%
Акцизы	438	521	(15,9)%	1 873	1 105	893	69,5%	23,7%
Отчисление на социальное страхование	98	132	(25,8)%	568	397	361	43,1%	10,0%
Налог на имущество	98	91	7,7%	390	284	236	37,3%	20,3%
Налог на землю	7	7	-	28	22	16	27,3%	37,5%
Транспортный налог	1	1	-	4	5	4	(20,0)%	25,0%
Штрафы, пени и прочие платежи в бюджет	6	8	(25,0)%	26	56	49	(53,6)%	14,3%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	4 513	4 554	(0,9)%	16 911	10 920	8 061	54,9%	35,5%

В четвертом квартале 2011 года налоги, за исключением налога на прибыль, снизились на 0,9% и составили 4 513 млн долл. США по сравнению с 4 554 млн долл. США в третьем квартале 2011 года, что, в основном, вызвано снижением акцизов на 15,9% вследствие снижения объемов реализации нефтепродуктов, с которых взимается акциз, в общем объеме реализации объемов нефтепродуктов, а также снижением отчислений на социальное страхование в связи с новым порядком начисления страховых взносов.

За двенадцать месяцев 2011 года налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 54,9% и составили 16 911 млн долл. США по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Увеличение, в основном, вызвано ростом ставки НДПИ на 49,8% в связи с увеличением цены нефти.

За 2010 год сумма налогов, за исключением налога на прибыль, увеличилась на 35,5%, и составила 10 920 млн долл. США по сравнению с 8 061 млн долл. США за 2009 год. Увеличение, в основном, вызвано ростом ставки НДПИ на 39,7% в связи с увеличением цены и укреплением курса рубля.

Ниже представлены фактические ставки НДС на баррель и НДС на баррель нефтяного эквивалента за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев	
	31 декабря 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(долл. США, за исключением %)							
Действующие ставки НДС	20,65	21,40	(3,5)%	20,73	13,84	9,91	49,8%	39,7%
Фактические расходы по НДС на баррель	19,18	18,77	2,2%	17,62	11,62	8,93	51,6%	30,1%
Фактические расходы по НДС на баррель нефтяного эквивалента	17,51	17,36	0,9%	16,18	10,68	8,15	51,5%	31,0%

Фактическая ставка НДС ниже, чем официальные данные за анализируемые периоды, в основном, за счет применения пониженной ставки НДС, установленной законодательством, в отношении месторождений с истощением запасов более 80% и нулевой ставки НДС для Ванкорского месторождения, действовавшей до момента достижения накопленной добычи в размере 25 млн т. в августе 2011 г.

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 деятельности—Налогообложение—Ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДС) и экспортных пошлин».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые 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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(млн долл. США, за исключением %)							
Экспортные пошлины на нефть	5 357	6 068	(11,7)%	20 847	13 031	9 441	60,0%	38,0%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	1 779	1 503	18,4%	6 034	3 712	2 690	62,6%	38,0%
Экспортные пошлины	7 136	7 571	(5,7)%	26 881	16 743	12 131	60,6%	38,0%

В таблице ниже представлен расчет Компании показателей, относящихся к таможенным пошлинам за рассматриваемые 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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	и 2009
	(долл. США/баррель)		%	(долл. США/баррель)			%	
Средняя цена Юралс	108,63	111,50	(2,6)%	109,07	78,25	61,01	39,4%	28,3%
Действующая ставка таможенной пошлины	55,18	60,49	(8,8)%	55,90	37,40	24,51	49,5%	52,6%
Гипотетические экспортные таможенные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки Юралс (т.е. без влияния задержки)	54,18	60,23	(10,0)%	58,65	38,61	27,40	51,9%	40,9%
Средняя ставка экспортной пошлины Компании при продаже нефти на экспорт в страны дальнего зарубежья	55,37	60,42	(8,4)%	56,03	37,55	23,82	49,2%	57,6%

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин. С мая 2011 года для экспорта нефти с Ванкорского месторождения действует общая экспортная ставка.

Операционная прибыль

Принимая во внимание вышеперечисленные факторы, операционная прибыль уменьшилась на 16,1% до 3 099 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с 3 693 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 12,9% в четвертом квартале 2011 года и 15,0% в третьем квартале 2011 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 61,6% и 64,2% в четвертом квартале 2011 и в третьем квартале 2011 года, соответственно.

За 2011 год операционная прибыль увеличилась на 17,6% по сравнению с 2010 годом, и составила 15 880 млн долл. США по сравнению с 13 499 млн долл. США в 2010 году. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 17,3% в 2011 году и 21,4% в 2010 году. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 64,9% и 65,3% в 2011 и 2010 гг., соответственно.

Прочие (расходы)/доходы

Проценты к получению

Проценты к получению составили 152 млн долл. США в четвертом квартале 2011 против 155 млн долл. США в третьем квартале 2011, что вызвано уменьшением денежных средств, размещенных на депозитных счетах по состоянию на 31 декабря 2011 года.

В 2011 году проценты к получению увеличились на 20,3% по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года и составили 658 млн долл. США. Рост процентов к получению вызван увеличением размещаемых средств на депозитах в 2011 году по сравнению с 2010 годом.

Проценты к уплате

В четвертом квартале 2011 года проценты к уплате снизились на 71,6% и составили 19 млн долл. США по сравнению с 67 млн долл. США в третьем квартале 2011 года, в результате роста капитализированных процентов, дохода по процентным SWAP.

В 2011 году проценты к уплате уменьшились на 44,8% и составили 320 млн долл. США по сравнению с 580 млн долл. США в 2010 году. Снижение вызвано уменьшением начисленных процентов по сокращающимся основным долговым обязательствам и ростом капитализированных процентов, что частично компенсировано ростом убытка по процентным SWAP.

Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов

Время от времени Компания продает и списывает физически изношенные основные средства. В четвертом и в третьем кварталах 2011 года убыток от выбытия внеоборотных активов составил 78 млн долл. США и 104 млн долл. США соответственно.

В 2011 и 2010 годах убыток от выбытия основных средств составил 230 и 156 млн долл. США соответственно. В 2009 году убыток от выбытия основных средств составил 350 млн долл. США.

Доля в прибылях/(убытках) зависимых компаний

В четвертом квартале 2011 года доля в убытках зависимых компаний составила 192 млн долл. США по сравнению с прибылью 213 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Причиной такого изменения является снижение прибыли в зависимых компаниях.

В 2011 и 2010 гг. доля в прибыли зависимых компаний составила 577 и 60 млн долл. США, соответственно.

Прочие (расходы)/доходы, нетто

Прочие расходы, нетто, в основном, включают затраты социального характера и списание торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности.

В четвертом квартале 2011 года прочие доходы, нетто, составили 260 млн долл. США, по сравнению с прочими расходами нетто в сумме 120 млн долл. США в третьем квартале 2011 года.

В 2011 году прочие расходы, нетто, составили 260 млн долл. США, в аналогичном периоде 2010 года были получены убытки в сумме 120 млн долл. США. Убыток в 2011 году был получен, в основном, в связи с единовременным начислением во втором квартале 2011 года значительной суммы расходов по договорам с регионами и расходами на благотворительность.

Убыток от курсовых разниц

В четвертом квартале 2011 года убыток от курсовых разниц составил 207 млн долл. США по сравнению с 358 млн долл. США в третьем квартале 2011 года.

В 2011 году убыток от курсовых разниц составил 649 млн долл. США по сравнению с прибылью в 2010 году 32 млн долл. США.

Налог на прибыль

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по ГААП США	12%	18%	20%	20%	23%

Действующее российское законодательство не предусматривает понятие «консолированного налогоплательщика». Налог на прибыль исчисляется исходя из налогооблагаемой прибыли каждой компании, входящей в группу «Роснефть», рассчитанной в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Компания придерживается положений FASB ASC 740-270 «Налог на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная налоговая ставка в отчетные периоды представляет собой наилучшую оценку прогнозируемой годовой налоговой ставки, которая применяется к налогооблагаемой прибыли за текущий отчетный период. Данная ставка рассчитывается исходя из действующей ставки налога (20%), оценки годового эффекта постоянных разниц и возмещения определенных отложенных налоговых активов. В течение отчетного года прогнозная эффективная налоговая ставка может варьироваться в связи с влиянием значительных колебаний курсовой разницы и прогнозируемых постоянных разниц.

С 2012 г. вступают в силу дополнения к части первой Налогового кодекса РФ о порядке создания и функционирования консолидированной группы налогоплательщиков, дающие Компании и ее

дочерним обществам при соблюдении определенных условий право рассчитывать и уплачивать налог на прибыль консолидировано. Оценка преимуществ от использования системы «консолидированной группы налогоплательщиков» будет сделана Компанией в ближайшем будущем.

Чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемым долям

Доля прочих акционеров в прибылях дочерних предприятий Роснефти составила 6 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с 40 млн долл. США в третьем квартале 2011 года.

В 2011 и 2010 гг. доля прочих акционеров в прибылях дочерних предприятий Роснефти составила 137 млн долл. США и 272 млн долл. США соответственно. Данное изменение произошло, главным образом, за счет снижения доли владения и прибыли по ГААП стандартам в некоторых дочерних компаниях Роснефти, в которых Компания не имеет 100% доли участия.

Чистая прибыль

В результате описанного выше, чистая прибыль увеличилась в четвертом квартале 2011 года на 7,7%, до 2 992 млн долл. США с 2 778 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Доля чистой прибыли в выручке составила 12,5% и 11,3% в четвертом квартале 2011 года и в третьем квартале 2011 года, соответственно.

В результате описанного выше, чистая прибыль увеличилась на 19,7% до 12 452 млн долл. США в 2011 с 10 400 млн долл. США в 2010 года. Доля чистой прибыли в выручке составила 13,5% и 16,5% в 2011 и 2010 гг. соответственно. В 2009 году чистая прибыль составила 6 514 млн долл. США.

Ликвидность и капитальные ресурсы

Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств 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 2011	30 сентября 2011	2011	2011	2010	2009	2011 и 2010	2010 и 2009
	(млн долл. США)		Раз	(млн долл. США)			Раз	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	3 505	2 864	1,2	15 749	15 172	10 319	1,0	1,5
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(4 128)	(2 206)	1,9	(13 606)	(12 439)	(8 788)	1,1	1,4
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	1 851	(1 440)	-	(988)	(558)	(877)	1,8	0,6

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 3 505 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года и по сравнению с 2 864 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами (отток денежных средств составил 57 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с 33 млн долл. США в третьем квартале 2011 года). Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности составили 3 562 млн долл. США за четвертый квартал 2011 года и 2 897 млн долл. США за третий квартал 2011 года.

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 12 месяцев, закончившихся		Изменение
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	Раз	31 декабря 2011	31 декабря 2010	Раз
	(млн долл. США)			(млн долл. США)		
Чистые денежные средства от операционной деятельности	3 505	2 864	1,2	15 749	15 172	1,0
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	57	33	1,7	89	(262)	-
Чистые денежные средства от операционной деятельности	3 562	2 897	1,2	15 838	14 910	1,1

Снижение операционного денежного потока, в первую очередь, произошло в результате увеличения в оборотном капитале на 768 млн долл. США.

В четвертом квартале 2011 увеличение оборотного капитала вызвано следующими факторами:

- В значительной мере с увеличением расходов будущих периодов на 1 057 млн долл. США по предоплаченным таможенным пошлинам для обеспечения поставок в новогодние праздники;
- Уменьшением задолженности по налогам и сборам (в основном налог на прибыль) на 210 млн долл. США.

Такое изменение было компенсировано следующим фактором:

- Уменьшением дебиторской задолженности на 710 млн долл. США, в связи с поступлением экспортной выручки по объемам реализации предыдущего квартала.

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 15 838 млн долл. США в 2011 году (корректировка на отток денежных средств от операций с ценными бумагами в размере 89 млн долл. США) по сравнению с 14 910 млн долл. США (корректировка

на приток денежных средств от операций с ценными бумагами в размере 262 млн долл. США) в 2010 году. Рост чистых денежных средств от операционной деятельности, в основном, объясняется увеличением чистой прибыли на 18,0% .

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 4 128 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года и 2 206 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. На увеличение показателя чистых денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности, повлияло, главным образом, увеличение затрат по капитальному строительству, а также приобретении дополнительных долей в дочерних обществах.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 13 606 млн долл. США за двенадцать месяцев 2011 года 12 439 млн долл. США за двенадцать месяцев 2010 года, что объясняется увеличением затрат по капитальному строительству, а также приобретении дополнительных долей в дочерних и зависимых обществах.

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

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности составили 1 851 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с денежными средствами, использованными в финансовой деятельности в размере 1 440 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. Рост денежных средств в финансовой деятельности в основном объясняется получением долгосрочного синдицированного мультивалютного кредита от группы иностранных банков в размере 2,0 млрд долл. США и кредита на покупку оборудования в размере 0,5 млрд долл. США.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 988 млн долл. США в 2011 году, по сравнению с 558 млн долл. США в 2010 году.

Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты и затраты на покупку лицензий Роснефти по видам деятельности 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 2011	30 сентября 2011		2011	2011	2010	2009	2011 и 2010
	(млн долл. США)		(%)	(млн долл. США)			(%)	(%)
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	1 024	869	17,8%	3 267	2 500	2 252	30,7%	11,0%
ЗАО «Ванкорнефть»	783	499	56,9%	2 913	2 122	2 531	37,3%	(16,2)%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	195	141	38,3%	504	522	276	(3,4)%	89,1%
ООО «РН-Северная нефть»	80	43	86,0%	208	111	76	87,4%	46,1%
ОАО «Самаранефтегаз»	88	83	6,0%	295	217	156	35,9%	39,1%
Прочие ⁽¹⁾	297	269	10,4%	985	871	576	13,1%	51,2%
Итого геологоразведка и добыча	2 467	1 904	29,6%	8 172	6 343	5 867	28,8%	8,1%
ОАО «НК «Роснефть»	8	1	700,0%	26	69	49	(62,3)%	40,8%
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	615	506	21,5%	1 984	754	208	163,1%	262,5%
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	38	76	(50,0)%	166	116	92	43,1%	26,1%
ОАО «Ангарская НХК»	116	32	262,5%	181	100	79	81,0%	26,6%
ОАО «Ачинский НПЗ»	75	35	114,3%	192	122	54	57,4%	125,9%
ОАО «Сызранский НПЗ»	88	46	91,3%	162	111	77	45,9%	44,2%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	114	25	356,0%	210	117	56	79,5%	108,9%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	52	55	(5,5)%	184	136	69	35,3%	97,1%
Сбытовые подразделения и прочие ⁽²⁾	331	130	154,6%	822	576	409	42,7%	40,8%
Итого переработка, маркетинг и сбыт	1 437	906	58,6%	3 927	2 101	1 093	86,9%	92,2%
Прочая деятельность⁽³⁾	267	119	124,4%	588	474	325	24,1%	45,8%
Промежуточный итог капитальных затрат	4 171	2 929	42,4%	12 687	8 918	7 285	42,3%	22,4%
Увеличение/ (уменьшение) материалов для кап. строительства	94	(161)	>100,0%	559	13	(33)	4 200,0%	>100,0%
Итого капитальные затраты	4 265	2 768	54,1%	13 246	8 931	7 252	48,3%	23,2%
Затраты на приобретение лицензий	53	60	(11,7)%	254	140	96	81,4%	45,8%

1) Включая: Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз, Сахалин -1, Грознефтегаз, ВСНК, Дагнефтегаз.

2) Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3) Компании, оказывающие прочие услуги.

Капитальные затраты Роснефти, с учетом приобретенных материалов, увеличились на 54,1% до 4 265 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Увеличение капитальных затрат связано с неравномерными сроками строительства производственных объектов в результате сезонных факторов. В 2011 году капитальные затраты Роснефти, с учетом приобретенных материалов, увеличились на 48,3% до 13 246 млн долл. США по сравнению с 8 931 млн долл. США в 2010 году.

Затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» увеличились в четвертом квартале 2011 года до 2 467 млн долл. США, или на 29,6% по сравнению с третьим кварталом 2011 года. Увеличение вызвано сезонным увеличением объема строительных работ на проектах Ванкорского месторождения. В 2011 году затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» увеличились на 28,8% по сравнению с 2010 годом, и составили 8 172 млн долл. США. В 2010 году затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» составили 6 343 млн долл. США.

Затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» увеличились на 531 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года или на 58,6% против третьего квартала 2011 года. Рост расходов объясняется, в основном, капитальными затратами, направленными на расширение мощностей на заводах, включая реконструкцию Туапсинского НПЗ, Ангарской НХК и Новокуйбышевского НПЗ.

В 2011 году затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» увеличились на 1 826 млн долл. США или на 86,9 % против 2010 года. Рост затрат в данном сегменте объясняется плановым расширением производственных мощностей, реализованным на Туапсинском НПЗ и прочих заводах Компании. В 2010 году затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 2 101 млн долл. США.

В четвертом квартале 2011 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности увеличились на 124,4% до 267 млн долл. США по сравнению с 119 млн долл. США за третий квартал 2011 года. Увеличение затрат связано с плановой закупкой машин и оборудования. В 2011 году капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 588 млн долл. США по сравнению с 474 млн долл. США в 2010 году.

Начиная с четвертого квартала 2006 г. Компания закупает материалы для строительства и реализует контрагентам, оказывающим услуги по строительству и бурению. Увеличение остатков неиспользованных материалов, предназначенных для капитального строительства, составило 94 млн долл. США в четвертом квартале 2011 года по сравнению со снижением остатков на 161 млн долл. США в третьем квартале 2011 года. В 2011, 2010 и 2009 гг., изменение остатков материалов для строительства составили, соответственно, 559 млн долл. США, 13 млн долл. США и (33) млн долл. США.

В четвертом квартале затраты на приобретение лицензий вызваны приобретением трех лицензий на разведку и добычу полезных ископаемых на Заграничном, Санталовском и Фатеевском участках в Самарском регионе на сумму 26 млн долл. США, и приобретением лицензий на разведку и добычу в акватории Охотского моря на сумму 27 млн долл. США.

Затраты на приобретение лицензий в третьем квартале в сумме 60 млн долл. США связаны с приобретением лицензии на разведку, добычу углеводородного сырья в акватории Охотского моря, а также на Падовском участке в Самарском регионе.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании увеличился до 15 864 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2011 года по сравнению с 13 991 млн долл. США на 30 сентября 2011 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 23 291 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2011 года по сравнению с 21 452 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2011 года. Увеличение связано с привлечением необеспеченного долгосрочного синдицированного кредита от группы иностранных банков в четвертом квартале 2011 года.

В основном, долгосрочные кредиты обеспечены уступкой кредитору прав требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти. Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 75,6% по состоянию на 31 декабря 2011 года и 84,9% общего объема задолженности по состоянию на 30 сентября 2011 года.

По состоянию на 31 декабря 2011 года и 30 сентября 2011 года, в качестве обеспечения по кредитным договорам использовано 20,1% и 20,2% от всего объема экспортных поставок нефти, приходящихся на соответствующие периоды (за исключением экспорта в СНГ), соответственно.

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 декабря	30 сентября	31 декабря
	2011	2011	2010
	млн долл. США		
Краткосрочные кредиты	4 734	4 960	5 498
Долгосрочные кредиты	18 557	16 492	18 057
Задолженность итого	23 291	21 452	23 555
Деньги и денежные эквиваленты	(5 172)	(3 969)	(4 154)
Банковские краткосрочные депозиты	(275)	(139)	(1 321)
Структурированные депозиты	(979)	(2 263)	(3 791)
Краткосрочные векселя и прочие краткосрочные ликвидные ценные бумаги	(1 001)	(1 090)	(627)
Скорректированный чистый долг	15 864	13 991	13 662

Ключевые 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 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
Маржа EBITDA	19,8%	21,5%	23,9%	30,5%	29,0%
Скорректированная маржа чистой прибыли	12,3%	11,2%	13,5%	16,6%	13,8%
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,19	0,18	0,19	0,20	0,29
Отношение чистого долга к скорректированной EBITDA, в годовом выражении	0,83	0,66	0,36	0,71	1,36
Коэффициент ликвидности	1,97	1,78	1,97	1,97	1,13
	(долл. США на баррель)				
EBITDA в расчете на баррель нефти	23,59	26,14	27,67	24,65	18,63
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	12,24	9,42	10,27	8,14	8,06
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,16	3,09	3,07	2,83	2,57
Скорректированный свободный денежный поток в расчете на баррель	(3,75)	0,34	2,94	7,49	4,73
	(долл. США на баррель нефтяного эквивалента)				
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	21,53	24,18	25,42	22,66	17,00
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	11,18	8,71	9,43	7,48	7,35
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	2,89	2,86	2,82	2,61	2,34
Скорректированный свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	(3,43)	0,32	2,70	6,89	4,32

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 ГААП США.

Все коэффициенты «на производственную единицу» рассчитаны путем деления суммы соответствующих показателей в долл. США на объем добычи (в млн барр. или млн барр. нефтяного эквивалента), без учета запасов.

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

Показатели по сегменту «Геологоразведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
Капитальные затраты по добыче нефти и газа (млн долл. США)	2 467	1 904	8 172	6 343	5 867
Операционные затраты по добыче нефти и газа (млн долл. США)	637	624	2 445	2 208	1 869
Добыча нефти (млн баррелей)	201,49	202,10	795,83	779,07	728,06
Добыча нефти и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	220,73	218,51	866,37	847,51	797,83

Расчет скорректированного свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
	(млн долл. США)				
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	3 505	2 864	15 749	15 172	10 319
Капитальные затраты	(4 265)	(2 768)	(13 246)	(8 931)	(7 252)
Свободный денежный поток	(760)	96	2 503	6 241	3 067
Операции с торговыми ценными бумагами	57	33	89	(262)	472
Покупка лицензий	(53)	(60)	(254)	(140)	(96)
Скорректированный свободный денежный поток	(756)	69	2 338	5 839	3 443

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
	(млн долл. США, за исключением %)				
Операционная прибыль	3 099	3 693	15 880	13 499	9 128
Прирост обязательства, связанных с выбытием активов	35	41	146	107	87
Износ, истощение и амортизация	1 619	1 549	5 996	5 597	4 350
EBITDA	4 753	5 283	22 022	19 203	13 565
Выручка от реализации	23 951	24 627	91 975	63 047	46 826
Маржа EBITDA	19,8%	21,5%	23,9%	30,5%	29,0%

Расчет скорректированной маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2011	30 сентября 2011	2011	2010	2009
	(млн долл. США, за исключением %)				
Чистая прибыль	2 992	2 778	12 452	10 400	6 514
Эффект от сделки процентного свопа (SWAP) и обесценения активов	(40)	(20)	(81)	42	(42)
Скорректированная чистая прибыль	2 952	2 758	12 371	10 442	6 472
Выручка от реализации	23 951	24 627	91 975	63 047	46 826
Скорректированная маржа чистой прибыли	12,3%	11,2%	13,5%	16,6%	13,8%

Расчет коэффициента ликвидности

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2011	2010	2009
	(млн долл. США, за исключением коэффициентов)		
Оборотные активы	25 642	23 043	15 169
Краткосрочные обязательства	12 993	11 693	13 443
Коэффициент ликвидности	1,97	1,97	1,13

Расчет задействованного капитала и связанных показателей

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2011	2010	2009
	млн долл. США		
Краткосрочные кредиты и краткосрочная часть долгосрочной задолженности	4 734	5 498	7 838
Задолженность по долгосрочным кредитам и обязательствам	18 557	18 057	15 669
Денежные средства и их эквиваленты	(7 427)	(9 893)	(5 018)
Чистый долг⁽¹⁾	15 864	13 662	18 489
Акционерный капитал	65 761	54 535	44 831
Доля прочих акционеров в дочерних предприятиях	1 041	969	706
Собственный капитал	66 802	55 504	45 537
Задействованный капитал	82 666	69 166	64 026
Средний собственный капитал⁽²⁾	61 153	50 521	42 568
Средний задействованный капитал⁽³⁾	75 916	66 596	62 454

(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.

Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE)

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2011	2010	2009
	(млн долл. США, за исключением %)		
Операционная прибыль	15 880	13 499	9 128
Налог на прибыль	(3 117)	(2 644)	(2 000)
Прибыль для расчета ROACE	12 763	10 855	7 128
Средний задействованный капитал	75 916	66 596	62 454
ROACE	16,8%	16,3%	11,4%

Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2011	2010	2009
	(млн долл. США, за исключением %)		
Чистая прибыль (скорректированная)	12 372	10 442	6 472
Средний собственный капитал, включая долю прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий	61 153	50 521	42 568
ROAE в годовом выражении	20,2%	20,7%	15,2%