



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ И
30 СЕНТЯБРЯ 2012 ГОДА И ЗА 12 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2012, 2011 И 2010 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 2012, 2011 и 2010 годов (далее – **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и её 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 рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели 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» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

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

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка. По состоянию на 31 декабря 2012 г. объем доказанных запасов углеводородов по итогам независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer&MacNaughton, составил 24,16 млрд. барр. нефтяного эквивалента, включая 18,33 млрд. барр. нефти и 992 млрд. куб.м. газа по классификации **PRMS**.

В среднем за четвертый квартал 2012 г. добыча нефти Компании составила 2,5 млн барр. в сутки, а добыча природного и попутного газа Компании - 5,37 млрд. куб. м. в четвёртом квартале 2012 года.

Роснефть перерабатывает часть объема добытой нефти на семи нефтеперерабатывающих предприятиях на территории РФ с общей проектной мощностью 1,1 млн барр. в сутки, включая мини-НПЗ. В среднем за 4 квартал 2012 г. общий объем переработки нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании составил в России 1,0 млн барр. в сутки (в среднем, за четвёртый квартал 2012 г.), что составляет около 46% от общего объема добычи нефти Компании за этот же период. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к максимальной. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Роснефти также принадлежит 50%-ная доля в Ruhr Oel GmbH, которое владеет долями в четырех нефтеперерабатывающих заводах в Германии, где Компания перерабатывает нефть как из собственных, так и из покупных ресурсов.

Компания реализует часть произведенных нефтепродуктов в России оптом на внутреннем рынке и через собственную розничную сеть, которая включает более 1 650 действующих станций обслуживания в 44 регионах страны. Другая часть произведенных нефтепродуктов (в основном, мазут, прямогонный бензин и дизельное топливо) направляется на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Нефтепродукты, произведенные на заводах в Германии, реализуются на территории Западной Европы.

Финансовые и операционные показатели

	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 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	и 2010
Финансовые результаты, млрд руб.								
Выручка от реализации и доход от зависимых компаний	790	809	(2,3)%	3 078	2 718	1 919	13,2%	41,6%
ЕВИТДА	144	198	(27,3)%	609	662	586	(8,0)%	13,0%
Чистая прибыль	57	181	(68,5)%	342	319	301	7,2%	6,0%
Капитальные затраты	122	105	16,2%	466	391	264	19,2%	48,1%
Свободный денежный поток	13	53	(75,5)%	45	99	203	(54,5)%	(51,2)%
Чистый долг	581	542	7,2%	581	432	378	34,5%	14,3%
Операционные результаты								
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 823	2 729	3,4%	2 702	2 586	2 521	4,5%	2,6%
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 479	2 454	1,0%	2 439	2 380	2 322	2,5%	2,5%
Добыча газа (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	344	275	25,1%	263	206	199	27,7%	3,5%
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	12,56	12,77	(1,6)%	48,80	48,61	48,36	0,4%	0,5%
Производство нефтепродуктов в Германии (млн т.)	2,77	2,78	(0,4)%	10,79	7,30	-	47,8%	-

Операционные сегменты и межсегментная реализация

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет ряд проектов за рубежом, включая геологоразведочные проекты в Алжире, Гудаутском районе в территориальных водах Абхазии, ОАЭ и Венесуэле, а также доли в НПЗ в Германии.

Операционные сегменты

Деятельность Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Геологоразведка и добыча.* Деятельность по геологоразведке, разработке месторождений, добыче нефти, газового конденсата и газа;
- *Переработка, маркетинг и сбыт.* Деятельность по переработке нефтяного сырья, а также деятельность, связанная с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти и нефтепродуктов.

Роснефть не выделяет свои сбытовые и перевалочные подразделения в отдельный сегмент, а вместо этого включает данные виды деятельности в состав сегмента "Переработка, маркетинг и сбыт". Другие виды деятельности входят в сегмент "Прочие виды деятельности" и включают банковские и финансовые услуги и прочую деятельность.

Межсегментная реализация

Два основных операционных сегмента Роснефти являются взаимозависимыми: часть выручки одного основного сегмента входит в состав расходов другого. В частности, добывающие дочерние предприятия оказывают операторские услуги по добыче нефти холдинговой Компании ОАО "НК "Роснефть", которая реализует часть нефти на внутреннем рынке или за пределами России, а оставшуюся часть направляет для переработки на расположенные в России собственные нефтеперерабатывающие активы или нефтеперерабатывающие предприятия третьих лиц. Полученные нефтепродукты реализуются за рубеж или оптом на внутреннем рынке холдинговой Компанией, а также поставляются сбытовым подразделениям и дочерним предприятиям Компании для последующей оптовой и розничной реализации в России.

Значимые события в четвертом квартале 2012 года

22 октября 2012 года компания «Роснефть» объявила о двух отдельных соглашениях о принципиальной договоренности приобрести 100%-ную долю участия в компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании «ТНК-ВР», и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited. Компания «ТНК-ВР» – третий по величине производитель углеводородов в России. Две предполагаемые сделки включают в себя (i) приобретение 50%-ной доли участия в компании «ТНК-ВР» у компании ВР, в отношении которого 22 ноября 2012 г. была подписана окончательная документация, и (ii) приобретение 50%-ной доли участия в компании «ТНК-ВР» у консорциума ААР, в отношении которого 12 декабря 2012 года было подписано окончательное соглашение.

Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

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), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих 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 «Бrent». На нефть, экспортируемую по ВСТО, устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены на нефть «Дубай».

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 в долларах США и рублях. Цены, номинированные в долларах США, переведены в рубли по среднему курсу доллара за соответствующие периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
Мировой рынок	(долл. США за баррель)		%	(долл. США за баррель)		%		
Нефть "Brent"	110,0	109,6	0,4%	111,6	111,3	79,5	0,3%	40,0%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	108,7	109,0	(0,3)%	110,3	109,1	78,2	1,1%	39,5%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	107,8	107,8	-	109,0	108,2	76,7	0,7%	41,1%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	108,2	108,3	(0,1)%	109,5	108,3	76,8	1,1%	41,0%
Нефть "Дубай"	107,5	106,3	1,1%	109,1	106,2	78,0	2,7%	36,2%
	(долл. США за тонну)			(долл. США за тонну)				
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	921	893	3,0%	918	915	698	0,4%	31,0%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	939	907	3,6%	934	929	711	0,5%	30,7%
Naphtha (CFR Japan)	944	915	3,2%	943	938	724	0,5%	29,6%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	590	624	(5,4)%	631	609	442	3,7%	37,7%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	587	620	(5,4)%	629	607	441	3,5%	37,7%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	625	660	(5,2)%	672	649	470	3,5%	37,9%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	945	945	-	953	932	672	2,3%	38,6%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	952	946	0,6%	954	934	672	2,2%	39,0%
Gasoil (FOB Singapore)	929	933	(0,5)%	938	925	665	1,4%	39,1%
	(тыс. руб. за баррель)			(тыс. руб. за баррель)				
Нефть "Brent"	3,42	3,51	(2,6)%	3,47	3,27	2,41	6,1%	35,7%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	3,38	3,49	(3,2)%	3,43	3,21	2,38	6,9%	34,9%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	3,35	3,45	(2,9)%	3,39	3,18	2,33	6,6%	36,5%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	3,36	3,47	(3,2)%	3,40	3,18	2,33	6,9%	36,5%
Нефть "Дубай"	3,34	3,40	(1,8)%	3,39	3,12	2,37	8,7%	31,6%
	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)				
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	28,6	28,6	-	28,5	26,9	21,2	5,9%	26,9%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	29,2	29,0	0,7%	29,0	27,3	21,6	6,2%	26,4%
Naphtha (CFR Japan)	29,3	29,3	-	29,3	27,6	22,0	6,2%	25,5%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	18,3	20,0	(8,5)%	19,6	17,9	13,4	9,5%	33,6%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	18,2	19,8	(8,1)%	19,5	17,8	13,4	9,6%	32,8%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	19,4	21,1	(8,1)%	20,9	19,1	14,3	9,4%	33,6%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	29,4	30,3	(3,0)%	29,6	27,4	20,4	8,0%	34,3%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	29,6	30,3	(2,3)%	29,7	27,4	20,4	8,4%	34,3%
Gasoil 0.5% (FOB Singapore)	28,9	29,9	(3,3)%	29,2	27,2	20,2	7,4%	34,7%
Российский рынок (с акцизами, без НДС)	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)				
Нефть	10,3	10,3	-	10,2	8,9	6,7	14,6%	32,8%
Мазут	9,1	9,7	(6,2)%	9,2	8,8	7,7	4,5%	14,3%
Дизельное топливо (летнее)	24,6	23,8	3,4%	23,2	19,7	14,3	17,8%	37,8%
Дизельное топливо (зимнее)	27,9	25,2	10,7%	25,3	21,9	16,5	15,5%	32,7%
Авиакеросин	24,5	22,4	9,4%	23,3	20,7	14,9	12,6%	38,9%
Высокооктановый бензин	27,4	26,3	4,2%	25,5	24,1	20,8	5,8%	15,9%
Низкооктановый бензин	24,6	23,5	4,7%	23,4	22,1	17,3	5,9%	27,7%

Источник: средние цены рассчитаны на основе данных аналитических агентств Platts (мировой рынок) и Кортес/Аргус (российский рынок)

Разная динамика цен, выраженных в долларах США и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 2,9% в четвёртом квартале 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года, а также с номинальным ослаблением рубля к доллару США на 5,8% за двенадцать месяцев 2012 года по сравнению с двенадцатью месяцами 2011 года и с номинальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 3,2% за двенадцать месяцев 2011 года по сравнению с двенадцатью месяцами 2010 года.

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

Регулируемая цена оказывала и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, который Роснефть реализует Газпрому. Средняя цена на газ, реализуемый Роснефтью, составляла 2,05 тыс. руб./тыс. куб. м. и 2,14 тыс. руб. /тыс. куб. м. в четвертом квартале 2012 года и в третьем квартале 2012 года (без НДС), соответственно.

За двенадцать месяцев 2012 и 2011 годов соответственно, средняя цена на газ, реализуемый Роснефтью, составила 1,97 тыс.руб./ тыс. куб. м. и 1,47 тыс.руб./ тыс. куб. м (без НДС). В 2010 году средняя цена реализации газа, поставляемого НК «Роснефть», составляла 1,29 тыс.руб./ тыс. куб. м. (без НДС).

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

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

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
Рублевая инфляция (ИПЦ) за указанные периоды	1,4%	2,0%	6,6%	6,1%	8,8%
Средний курс доллара США (руб./долл.)	31,08	32,01	31,09	29,39	30,37
Курс рубля к доллару США на конец периода (руб./долл.)	30,37	30,92	30,37	32,20	30,48
Средний курс Евро (руб./Евро)	40,31	40,01	39,95	40,88	40,30
Курс рубля к Евро на конец периода (руб./Евро)	40,23	39,98	40,23	41,67	40,33

Источник: ЦБ РФ.

Налогообложение

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

	За 3 месяца, закончившихся		(%) измени е за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			(%) изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
НДПИ								
Нефть (руб. за тонну)	5 007	5 147	(2,7)%	5 066	4 455	3 074	13,7%	44,9%
Газ природный (руб. за тыс. куб. м.)	251	251	-	251	237	147	5,9%	61,2%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м.)	0	0	-	0	0	0	-	-
Экспортная пошлина на нефть								
Нефть (долл. за тонну)	406,6	366,6	10,9%	404,3	408,9	273,6	(1,1)%	49,5%
Нефть (руб. за тонну)	12 637	11 733	7,7%	12 570	12 017	8 309	4,6%	44,6%
Нефть (руб. за баррель)	1 728	1 604	7,7%	1 718	1 643	1 136	4,6%	44,6%
Нефть Восточной Сибири (руб. за тонну)	12 637	11 733	7,7%	12 570	9 920*	1 764	26,7%	-
Нефть Восточной Сибири (руб. за баррель)	1 728	1 604	7,7%	1 718	1 356*	241	26,7%	-
Экспортная пошлина на нефтепродукты								
Бензин** (руб. за тонну)	11 373	10 559	7,7%	11 312	10 030	5 972	12,8%	68,0%
Нафта*** (руб. за тонну)	11 373	10 559	7,7%	11 312	10 030	5 972	12,8%	68,0%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	8 340	7 743	7,7%	8 295	8 054	5 972	3,0%	34,9%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	8 340	7 743	7,7%	8 295	6 119	3 217	35,6%	90,2%

*Для Верхнечонскнефтегаза и Ванкорнефти действовала специальная ставка экспортной пошлины на нефть до мая 2011 года.

**Правительство РФ выпустило постановление, устанавливающее с 1 мая 2011 года отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на автобензин в размере 90% от экспортной пошлины на нефть

*** Правительство РФ выпустило постановление, устанавливающее с 1 июня 2011 отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на нафту в размере 90% от таможенной пошлины на нефть.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству топлива.

Акцизы	2011	до 30 июня 2012 г.	до 31 декабря 2012 г.	до 30 июня 2013 г.	до 31 декабря 2013 г.	2014	2015
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)							
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) не соответ. классу 3, 4, 5	5 995	7 725	8 225	10 100	10 100	11 110	13 332
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 3	5 672	7 382	7 882	9 750	9 750	10 725	12 879
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 4	5 143	6 822	6 822	8 560	8 960	9 416	10 358
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 750	5 750	6 223
Нафта (руб. за тонну)	6 089	7 824	7 824	10 229	10 229	11 252	13 502
Дизель (руб. за тонну)							
Дизель (руб. за тонну) несоот. классу 3,4,5	2 753	4 098	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 3	2 485	3 814	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 100	5 427	5 970
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 500	4 767	5 244
Масла (руб. за тонну)	4 681	6 072	6 072	7 509	7 509	8 260	9 086

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 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
	млрд руб.	млрд руб.	млрд руб.	млрд руб.	млрд руб.
Итого выручка	790	809	3 078	2 718	1 919
Итого налоги*	415	427	1 641	1 374	898
Эффективная налоговая нагрузка, %	52,5%	52,8%	53,3%	50,6%	46,8%

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

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось приблизительно 46,7% и 42,6% всего объема выручки за четвертый квартал 2012 г. и третий квартал 2012 г., соответственно. За двенадцать месяцев 2012, 2011 и 2010 года на платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось, соответственно, приблизительно 46,4%, 44,3% и 40,9% всего объема выручки Роснефти.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

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

Ставка НДС по нефти рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере 446 рублей (с 1 января 2012 года базовая ставка повышена с 419 рублей до 446 рублей) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times K / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «K» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий период, а также на коэффициенты, характеризующие степень выработанности конкретного участка недр и величину запасов конкретного участка недр.

В соответствии с изменениями в налоговом законодательстве в 2010 году базовая ставка НДС по нефти увеличилась до **470 рублей** с 1 января 2013 года.

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

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;

- нулевая ставка для нефти, добываемой в рамках проектов СРП;

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

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

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 и срок разработки запасов участка недр не превышает/равен 10 годам для лицензии с правом разведки и добычи и не превышает/равен 15 годам для лицензии с правом геологического изучения (поиска, разведки) и добычи.

6 августа 2011 года накопленный объем добычи нефти на Ванкорском месторождении превысил уровень в 25 млн. т. Начиная с этого момента, специальная (нулевая) ставка по НДС для нефти Ванкора была заменена стандартной ставкой НДС. В мае 2012 года Компания начала разработку Северо-Ванкорского лицензионного участка Ванкорского месторождения, для которого предусмотрена нулевая ставка НДС, применимая к первым 25 млн тонн добытой нефти.

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

В настоящее время Минфин РФ совместно с Минэнерго РФ и Минэкономразвития РФ ведет работу по подготовке законопроекта по внесению изменений в налоговое законодательство, касающихся применения специального режима обложения НДС полезных ископаемых, добываемых на континентальном шельфе Российской Федерации, предусматривающего применение ставки НДС от цены реализации добываемых полезных ископаемых с дифференциацией в зависимости от категории сложности участка (четыре категории сложности) от 5% до 30%.

Также указанные министерства разрабатывают законопроект о пониженной ставке НДС в отношении трудноизвлекаемых запасов нефти.

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 (182,5 включительно)(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 60% 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.

Законопроектом о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусматривается полное освобождение углеводородов от вывозной таможенной пошлины.

С октября 2011 года снизился предельный уровень ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с уровня 65% до 60% и действует до настоящего времени.

Компании, добывающие углеводороды на континентальном шельфе Российской Федерации, распоряжением Правительства РФ №443Р от 12 апреля 2012 года освобождаются от вывозной таможенной пошлины.

В соответствии с изменениями, внесенными в Закон РФ «О таможенном тарифе», с 01.04.2013г. Правительство РФ будет устанавливать формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть с учетом мировых цен на нефть. На основании установленных формул уполномоченный федеральный орган исполнительной власти будет рассчитывать ставки.

В отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками Правительством РФ будут устанавливаться особые формулы, при этом рассчитанная по формуле ставка не должна превышать установленные законом максимальные пределы.

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 $(\text{Цена} - 50) \times 0,45$ (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 в страны СНГ

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза. Согласно Протоколу от 27 января 2010 года о внесении изменений в «Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 года» экспорт нефти в Республику Беларусь в рамках лимита, установленного Минэнерго Российской Федерации, не облагался экспортными пошлинами включительно до 1 января 2012 года. С 1 января 2012 года по всем объемам для Беларуси действует нулевая ставка, как в Казахстан. В отношении 2013 года режим налогообложения экспорта нефти в СНГ не изменился.

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.

В январе 2011 года экспортные пошлины на светлые и темные нефтепродукты рассчитывались по специальным формулам и по соотношению к экспортной пошлине на нефть составляли 71% и 38%.

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 (за исключением автобензинов и нафты) была понижена с 67% до 66% от экспортной пошлины на нефть. Ставка таможенной пошлины на темные нефтепродукты была увеличена с 46,7% до 66% от размера экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на нефть и автобензин осталась на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть. Указанные ставки действуют до настоящего времени.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов, через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ОАО «АК «Транснефть» - государственная естественная монополия. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется ОАО «РЖД» - государственной 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 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

Нефтепродукты

С 1 января 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефтепродуктов. По основным направлениям транспортировки Компании рост составил: для экспортных направлений в среднем на 9,5%, для внутреннего рынка – в среднем на 5,9%. В среднегодовом исчислении для Компании рост тарифов в 2011 году к 2010 году на транспортировку нефтепродуктов на экспорт составил 13,1% и на внутренний рынок – 6,1%.

В январе 2012 года индексация тарифов Транснефти на транспортировку нефтепродуктов по основным направлениям составила: на экспорт в среднем на 8,6 %, на внутренний рынок – в среднем на 6,1 %. С 1 августа 2012 года трубопроводные тарифы были вновь повышены для основных направлений поставки нефтепродуктов Компании: на 3% для экспорта и 5,4% для внутреннего рынка.

В целом за 2012 год рост тарифов на транспортировку нефтепродуктов относительно 2011 года составил: 10,0% – для экспорта и 8,6% – для внутреннего рынка.

Нефть

С сентября 2011 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефти в среднем на 2,85%. В ноябре 2011 года прошла индексация тарифов Транснефти на перекачку нефти в среднем еще на 5%. С ноября 2012 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефти в среднем на 5,5%. При этом сетевой тариф по ВСТО (направления порт Козьмино и Китай) был увеличен на 10,2%, для маршрута Юганскнефтегаз – порт Приморск (ключевой маршрут для Компании) и маршрута Юганскнефтегаз – порт Новороссийск Транснефть пересмотрела свои тарифы в сторону увеличения, на 3,5% и 6,8% соответственно. Среднегодовой рост тарифов Транснефти на транспортировку нефти по маршрутам, представленным в таблице, в 2012 году составил порядка 4,9% к 2011 году, при этом для маршрута Юганскнефтегаз – порт Приморск среднегодовой рост тарифов Транснефти на транспортировку нефти в 2012 к 2011 году составил 14,8%.

Последние изменения тарифов РЖД

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

С января 2012 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены в среднем на 6,0%.

Далее в таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки 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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
	(тыс. руб./т)		(%)	(тыс. руб./т)			(%)	
НЕФТЬ								
Транспортировка на внутреннем рынке								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,78	0,75	4,0%	0,75	0,73	0,65	2,7%	12,3%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,05	0,05	-	0,05	0,05	0,04	-	25,0%
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	1,30	1,25	4,0%	1,26	1,21	1,08	4,1%	12,0%
Пурпе – Туапсинский НПЗ	1,62	1,56	3,8%	1,57	1,50	1,34	4,7%	11,9%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	0,35	0,34	2,9%	0,34	0,33	0,30	3,0%	10,0%
<i>Смешанная транспортировка</i>								
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	4,17	4,14	0,7%	4,14	3,93	3,61	5,3%	8,9%
Экспорт								
<i>Трубопроводный транспорт</i>								
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1,58	1,54	2,6%	1,55	1,35	1,16	14,8%	16,4%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1,55	1,49	4,0%	1,50	1,46	1,31	2,7%	11,5%
Ванкор (Пурпе) – Козьмино	2,02	1,89	6,9%	1,92	1,84	1,63	4,3%	12,9%
<i>Ж/д и смешанная транспортировка</i>								
Ставропольнефтегаз - КТК (ж/д транспортировка)	0,68	0,68	-	0,68	0,66	0,61	3,0%	8,2%
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)								
Дизельное топливо								
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1,90	1,91	(0,5)%	1,89	1,73	1,60	9,2%	8,1%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,16	4,16	-	4,16	3,89	3,62	6,9%	7,5%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,63	1,63	-	1,63	1,53	1,42	6,5%	7,7%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4,69	4,69	-	4,69	4,38	4,07	7,1%	7,6%
Мазут								
НПЗ Самарской группы – Одесса	2,90	2,93	(1,0)%	2,90	2,71	2,58	7,0%	5,0%
Ангарская НХК – Порт Находка	4,14	4,14	-	4,14	3,96	3,67	4,5%	7,9%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,56	1,56	-	1,56	1,48	1,37	5,4%	8,0%
Ачинский НПЗ – Порт Находка	5,30	5,30	-	5,30	4,89	4,53	8,4%	7,9%
Нафта								
НПЗ Самарской группы – Туапсе	1,93	1,93	-	1,93	1,87	1,74	3,2%	7,5%
Ачинский НПЗ – Туапсе	4,58	4,58	-	4,58	4,30	4,00	6,5%	7,5%
Ангарская НХК – Порт Находка	3,92	3,92	-	3,92	3,78	3,51	3,7%	7,7%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,60	1,60	-	1,60	1,50	1,39	6,7%	7,9%

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

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании (netback). Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»). В КТК Роснефть участвует через СП «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» (Кипр), которому принадлежит 7,5% акций КТК. Доля участия Роснефти в данном СП - 51%.

Операционные результаты

Добыча нефти

Роснефть осуществляет добычу нефти силами двенадцати добывающих предприятий в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1, включаемой в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами четырех добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Томскнефть – 50,0%, Удмуртнефть – 49,54%, Полярное Сияние – 50,0% и Верхнечонскнефтегаз – 25,94%.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти 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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
	(млн. баррелей)		(%)	(млн. баррелей)			(%)	
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	122,9	122,9	-	488,8	488,1	483,2	0,1%	1,0%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	19,9	19,9	-	78,8	77,6	75,8	1,5%	2,4%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	12,5	12,9	(3,1)%	50,7	51,3	52,7	(1,2)%	(2,7)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	37,7	35,1	7,4%	133,9	109,7	92,9	22,1%	18,1%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,2	6,4	(3,1)%	25,7	26,6	29,9	(3,4)%	(11,0)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,2	2,2	-	8,7	10,0	9,2	(13,0)%	8,7%
Прочие	7,5	7,1	5,6%	29,9	32,5	35,4	(8,0)%	(8,2)%
Итого добыча нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	208,9	206,5	1,2%	816,5	795,8	779,1	2,6%	2,1%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,3	9,5	(2,1)%	37,4	37,9	37,7	(1,3)%	0,5%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	6,0	5,9	1,7%	23,5	23,2	23,2	1,3%	-
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,5	0,4	25,0%	1,9	2,2	2,6	(13,6)%	(15,4)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	3,4	3,5	(2,9)%	13,3	9,5	4,8	40,0%	97,9%
Итого доля в добыче зависимых предприятий	19,2	19,3	(0,5)%	76,1	72,8	68,3	4,5%	6,6%
Итого добыча нефти	228,1	225,8	1,0%	892,6	868,6	847,4	2,8%	2,5%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 479	2 454	1,0%	2 439	2 380	2 322	2,5%	2,5%

В четвёртом квартале 2012 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 1,0% по сравнению с третьим кварталом 2012 года и составила 2 479 тыс. барр. в сутки. Рост добычи нефти обусловлен в основном увеличением добычи на Ванкорском месторождении, а также месторождениях Сахалинморнефтегаза и Ставропольнефтегаза, что отражено в составе строки «Прочие», в результате ввода новых скважин. Общее увеличение суточной добычи было частично скомпенсировано естественным снижением добычи на месторождениях Западной Сибири и Тимано-Печоры.

В 2012 году среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 2,5% по сравнению с 2011 годом. Увеличение суточного уровня добычи стало возможным благодаря наращиванию добычи на месторождениях Ванкорнефти, Верхнечонскнефтегаза, Самаранефтегаза, Юганскнефтегаза, Удмуртнефти и, в то же время произошло снижение добычи нефти по проекту Сахалин-1 и в Тимано-Печоре.

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 обеспечен увеличением добычи на Ванкоре и Верхнечонскнефтегазе в результате ввода в эксплуатацию новых скважин, а также обусловлен увеличением добычи нефти в 2011 году по проекту Сахалин 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.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи товарного газа Компании*.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 квартал ы	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млрд. куб. м)		(%)	(млрд. куб. м)			(%)	
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,07	0,98	9,2%	4,07	3,71	3,60	9,7%	3,1%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	0,89	0,81	9,9%	3,16	2,86	2,65	10,5%	7,9%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,82	0,66	24,2%	2,90	2,73	2,71	6,2%	0,7%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,13	0,14	(7,1)%	0,53	0,50	0,47	6,0%	6,4%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,07	0,07	-	0,29	0,26	0,28	11,5%	(7,1)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	0,14	0,11	27,3%	0,47	0,37	0,28	27,0%	32,1%
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства)	0,11	0,06	83,3%	0,34	0,31	0,29	9,7%	6,9%
Прочие	0,29	0,25	16,0%	1,13	1,25	1,35	(9,6)%	(7,4)%
Итого добыча газа подразделениями, дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	3,52	3,08	14,3%	12,89	11,99	11,63	7,5%	3,1%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,25	0,19	31,6%	0,84	0,73	0,65	15,1%	12,3%
ООО НГК ИТЕРА	1,60	1,02	56,9%	2,62	-	-	-	-
Прочие	-	0,01	(100,0)%	0,04	0,07	0,06	(42,9)%	16,7%
Итого доля в добыче зависимых обществ	1,85	1,22	51,6%	3,50	0,80	0,71	>100%	12,7%
Итого добыча газа	5,37	4,30	24,9%	16,39	12,79	12,34	28,1%	3,6%
Природный газ	2,89	2,07	39,6%	7,28	4,68	4,66	55,6%	0,4%
Попутный газ	2,48	2,23	11,2%	9,11	8,11	7,68	12,3%	5,6%

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

В четвертом квартале 2012 года Роснефть существенно увеличила общую добычу газа до 5,37 млрд. куб. м. по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Увеличение добычи газа произошло в основном в результате приобретения ООО «НГК «Итера».

Исключая эффект от приобретения ООО «НГК «Итера», добыча газа выросла на 14,9%. Увеличение добычи газа в четвертом квартале 2012 года было связано с сезонным фактором в Краснодарнефтегазе, Томскнефти и по проекту Сахалин-1, а также с увеличением использования газа на собственные нужды Ванкорнефти в связи с увеличением добычи нефти.

В 2012 году Роснефть существенно увеличила общую добычу газа по сравнению с 2011 годом. Увеличение добычи газа произошло в основном в результате приобретения ООО «НГК «Итера», что привело к общему увеличению газа на 2,62 млрд. куб. м. Исключая эффект от приобретения ООО «НГК «Итера», увеличение добычи на 0,98 млрд. куб. м. было связано со многими факторами: со стабильной работой КС Лугинецкого месторождения в Томскнефти в 2012 году, увеличением добычи нефти на Ванкорском месторождении и Приобском месторождении Юганскнефтегаза, вводом компрессорных станций Комсомольского месторождения в Пурнефтегазе в сентябре 2011 года и строительством газопровода к месторождениям Северной нефти.

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

В 2012 г. введены следующие объекты в рамках реализации Газовой программы: компрессорные станции Приобского месторождения и Харампурского месторождения, газопровод Омбинского месторождения.

Производство нефтепродуктов на НПЗ

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), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области (Европейская часть России). Перерабатывающие мощности этих НПЗ составляют 51,8 млн т в год.

В структуру Роснефти также входят шесть мини-НПЗ (в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге Европейской части России), а также 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 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Чистая доля Роснефти в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel GmbH составляет 11,6 млн т в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн т по этилену.

В таблице ниже также 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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
	(млн. тонн)		(%)	(млн. тонн)			%	
Переработка сырой нефти на заводах Компании внутри РФ	13,10	13,27	(1,3)%	50,85	50,65	50,49	0,4%	0,3%
Переработка сырой нефти на заводах Ruhr Oel GmbH	2,81	2,81	–	10,73	7,21	–	48,8%	–
Итого переработка нефти по Группе	15,91	16,08	(1,1)%	61,58	57,86	50,49	6,4%	14,6%
Выпуск нефтепродуктов:								
Высокооктановый автобензин	1,38	1,45	(4,8)%	5,34	5,33	4,92	0,2%	8,3%
Низкооктановый автобензин	0,07	0,09	(22,2)%	0,35	0,35	1,53	–	(77,1)%
Нафта	0,94	0,94	–	3,67	3,83	3,13	(4,2)%	22,4%
Дизельное топливо	4,49	4,49	–	17,22	17,25	16,84	(0,2)%	2,4%
Мазут	4,33	4,13	4,8%	16,39	16,91	17,39	(3,1)%	(2,8)%
Керосин	0,34	0,43	(20,9)%	1,50	1,20	1,10	25,0%	9,1%
Нефтехимическая продукция	0,17	0,08	112,5%	0,53	0,54	0,52	(1,9)%	3,8%
Прочие*	0,84	1,16	(27,6)%	3,80	3,20	2,93	18,8%	9,2%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	12,56	12,77	(1,6)%	48,80	48,61	48,36	0,4%	0,5%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Ruhr Oel GmbH	2,77	2,78	(0,4)%	10,79	7,30	–	47,8%	100,0%
Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции по Группе	15,33	15,55	(1,4)%	59,59	55,91	48,36	6,6%	15,6%

* С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах.

В четвертом квартале 2012 года общий объем переработки нефти на заводах Компании уменьшился на 1,1% по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Объем переработки нефти на заводах, расположенных в РФ, уменьшился в четвертом квартале 2012 года на 1,3% по сравнению с третьим кварталом 2012 года.

Уменьшение переработки сырой нефти на заводах Компании внутри РФ было связано с проведением плановых ремонтов на Ангарской НХК и Сызранском НПЗ. Это повлияло на изменение структуры выпускаемой продукции нефтепереработки в четвертом квартале 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Кроме того, увеличение нефтехимической продукции в четвертом квартале 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года связано с восстановлением объема производства нефтепродуктов после планового ремонта Ангарского завода полимеров в третьем квартале 2012 года.

Доля Роснефти в переработке прочего сырья заводами Ruhr Oel GmbH в четвертом и третьем кварталах 2012 года составила 0,30 млн т. и 0,35 млн т., соответственно.

За 2012 год объем переработки нефти на НПЗ Роснефти увеличился на 6,4% по отношению к 2011 году как результат приобретения в мае 2011 года 50% доли в Ruhr Oel GmbH. Объем переработки на заводах РФ увеличился на 0,4%. Увеличение выработки керосина было вызвано изменением структуры выпуска продукции на Сызранском НПЗ в связи с повышенным спросом на данный продукт.

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 как следствие, увеличение выпуска нафты было связано с выполнением требований Технического регламента к качеству моторных топлив, вступившими в силу с 1 января 2011 года и предусматривающего увеличение выпуска продукции ЕВРО класса.

Результаты деятельности

Далее в таблице представлены данные в абсолютных величинах отчета о прибылях и убытках и их соответствующие изменения за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся				
	31 декабря 2012		30 сентября 2012		Изменение
		% от итога выручки		% от итога выручки	
	(млрд.руб., за исключением %)				
Выручка от реализации и доход от зависимых компаний					
Реализация нефти и газа	385	48,7%	393	48,6%	(2,0)%
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	383	48,5%	398	49,2%	(3,8)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	11	1,4%	11	1,4%	–
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	11	1,4%	7	0,8%	57,1%
Итого выручка от реализации и доход от зависимых компаний	790	100,0%	809	100,0%	(2,3)%
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы	62	7,9%	52	6,4%	19,2%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	96	12,2%	100	12,4%	(4,0)%
Общехозяйственные и административные расходы	20	2,5%	15	1,9%	33,3%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	62	7,9%	61	7,5%	1,6%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	8	1,0%	6	0,7%	33,3%
Износ, истощение и амортизация	61	7,7%	59	7,3%	3,4%
Налоги, кроме налога на прибыль	161	20,4%	165	20,4%	(2,4)%
Экспортная пошлина	237	30,0%	212	26,2%	11,8%
Итого затраты и расходы	707	89,5%	670	82,8%	5,5%
Операционная прибыль	83	10,5%	139	17,2%	(40,3)%
Финансовые доходы	9	1,1%	6	0,7%	50,0%
Финансовые расходы	(3)	(0,4)%	(5)	(0,6)%	(40,0)%
Прочие доходы	–	–	84	10,4%	–
Прочие расходы	(23)	(2,9)%	(9)	(1,1)%	>100,0%
Прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой, курсовые разницы	8	1,0%	16	2,0%	(50,0)%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	74	9,4%	231	28,6%	(68,0)%
Налог на прибыль	(17)	(2,2)%	(50)	(6,2)%	(66,0)%
Чистая прибыль/(убыток)	57	7,2%	181	22,4%	(68,5)%
Прочий совокупный доход/(расход)					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	5	0,6%	(100,0)%
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1)	(0,1)%	1	0,1%	–
Итого прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов	(1)	(0,1)%	6	0,7%	–
Общий совокупный доход(расход), за вычетом налогов	56	7,1%	187	23,1%	(70,1)%

Результаты деятельности за сравнимые периоды 2012, 2011 и 2010 гг.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря			Изменение, %	
	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млрд.руб)			(%)	
Выручка от реализации и доход от зависимых компаний					
Реализация нефти и газа	1 526	1 392	1 056	9,6%	31,8%
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	1 479	1 265	810	16,9%	56,2%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	42	45	49	(6,7)%	(8,2)%
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	31	16	4	93,8%	>100,0%
Итого выручка от реализации и доход от зависимых компаний	3 078	2 718	1 919	13,2%	41,6%
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы	220	189	144	16,4%	31,3%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	371	298	72	24,5%	>100,0%
Общехозяйственные и административные расходы	68	52	51	30,8%	2,0%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	241	216	212	11,6%	1,9%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	23	13	14	76,9%	(7,1)%
Износ, истощение и амортизация	227	213	202	6,6%	5,4%
Налоги, кроме налога на прибыль	645	498	331	29,5%	50,5%
Экспортная пошлина	901	790	509	14,1%	55,2%
Итого затраты и расходы	2 696	2 269	1 535	18,8%	47,8%
Операционная прибыль	382	449	384	(14,9)%	16,9%
Финансовые доходы	24	20	20	20,0%	-
Финансовые расходы	(15)	(19)	(21)	(21,1)%	(9,5)%
Прочие доходы	85	25	27	>100,0%	(7,4)%
Прочие расходы	(50)	(48)	(49)	4,2%	(2,0)%
Прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой, курсовые разницы	11	(22)	(2)	-	>100,0%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	437	405	359	7,9%	12,8%
Налог на прибыль	(95)	(86)	(58)	10,5%	48,3%
Чистая прибыль/(убыток)	342	319	301	7,2%	6,0%
Прочий совокупный доход/(расход)					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	4	(1)	(3)	-	(66,7)%
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(3)	1	-	-	-
Итого прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов	1	-	(3)	-	(100,0)%
Общий совокупный доход(расход), за вычетом налогов	343	319	298	7,5%	7,0%
	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010
ЕБИТДА	144	198	609	662	586
Маржа операционной прибыли	10,5%	17,2%	12,4%	16,5%	20,0%
Доля транспортных расходов в выручке	7,8%	7,5%	7,8%	7,9%	11,0%
Маржа чистой прибыли	7,2%	22,4%	11,1%	11,7%	15,7%

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

Выручка от реализации

В четвёртом квартале 2012 года выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний уменьшились на 2,3% по сравнению с третьим кварталом 2012 года и составили 790 млрд руб., что было в основном обусловлено снижением средних цен реализации нефти и нефтепродуктов и снижением объемов реализации нефтепродуктов, а также частично компенсировано ростом доходов от зависимых и совместных компаний.

За двенадцать месяцев 2012 года выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний увеличились на 13,2% по сравнению с двенадцатью месяцами 2011 года за счёт роста объёмов реализации и роста цен на продукцию. Цена нефти «Urals» увеличилась на 1,1%, а мировые рыночные цены на дизельное топливо и мазут, выраженные в рублях, выросли на 8,4% и 9,6% соответственно.

Выручка от реализации продукции и доход от зависимых и совместных компаний за двенадцать месяцев 2011 года увеличились на 41,6%, и составили 2 718 млрд рублей по сравнению с 1 919 млрд рублей за двенадцать месяцев 2010 года, что было вызвано значительным ростом цен на нефть и нефтепродукты, увеличением объемов реализации и ростом дохода от зависимых компаний.

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012		30 сентября 2012		Изменение за 4 и 3 кварталы 2012	2012		2011		2010		2012 и 2011	2011 и 2010	
	% от итоговой выручки	% от итоговой выручки	% от итоговой выручки	% от итоговой выручки		% от итоговой выручки	% от итоговой выручки	% от итоговой выручки	% от итоговой выручки					
	(млрд руб., за исключением %)												(%)	
Нефть														
Реализация в странах дальнего зарубежья	359	45,4%	363	44,9%	(1,1)%	1 421	46,1%	1 321	48,6%	993	51,7%	7,6%	33,0%	
Европа и др. направления	261	33,0%	265	32,8%	(1,5)%	1 033	33,5%	955	35,1%	694	36,1%	8,2%	37,6%	
Азия	98	12,4%	98	12,1%	0,0%	388	12,6%	366	13,5%	299	15,6%	6,0%	22,4%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	20	2,5%	22	2,7%	(9,1)%	78	2,5%	54	2,0%	42	2,2%	44,4%	28,6%	
Реализация нефти на внутреннем рынке	0	0,0%	1	0,1%	(100,0)%	5	0,2%	3	0,1%	8	0,4%	66,7%	(62,5)%	
Итого реализация нефти	379	47,9%	386	47,7%	(1,8)%	1 504	48,8%	1 378	50,7%	1 043	54,3%	9,1%	32,1%	
Реализация газа	6	0,8%	7	0,9%	(14,3)%	22	0,7%	14	0,5%	13	0,7%	57,1%	7,7%	
Нефтепродукты														
Реализация в странах дальнего зарубежья	216	27,4%	222	27,4%	(2,7)%	839	27,3%	712	26,2%	429	22,3%	17,8%	66,0%	
Европа и др. направления	162	20,6%	163	20,1%	(0,6)%	611	19,9%	488	18,0%	247	12,8%	25,2%	97,6%	
Азия	54	6,8%	59	7,3%	(8,5)%	228	7,4%	224	8,2%	182	9,5%	1,8%	23,1%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	4	0,5%	3	0,4%	33,3%	11	0,4%	8	0,3%	5	0,3%	37,5%	60,0%	
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	128	16,2%	139	17,2%	(7,9)%	495	16,1%	448	16,4%	340	17,7%	10,5%	31,8%	
Оптовая реализация	73	9,2%	85	10,5%	(14,1)%	295	9,6%	270	9,9%	220	11,4%	9,3%	22,7%	
Розничная реализация	55	7,0%	54	6,7%	1,9%	200	6,5%	178	6,5%	120	6,3%	12,4%	48,3%	
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	13	1,6%	16	2,0%	(18,8)%	50	1,6%	37	1,4%	23	1,2%	35,1%	60,9%	
Итого реализация нефтепродуктов	361	45,7%	380	47,0%	(5,0)%	1 395	45,4%	1 205	44,3%	797	41,5%	15,8%	51,2%	
Реализация продуктов нефтехимии	22	2,8%	18	2,2%	22,2%	84	2,7%	60	2,2%	13	0,7%	40,0%	>100,0%	
Реализация в зарубежных странах	19	2,4%	16	2,0%	18,8%	73	2,3%	50	1,8%	4	0,2%	46,0%	>100,0%	
Реализация на внутреннем рынке	3	0,4%	2	0,2%	50,0%	11	0,4%	10	0,4%	9	0,5%	10,0%	11,1%	
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	11	1,4%	11	1,4%	0,0%	42	1,4%	45	1,7%	49	2,6%	(6,7)%	(8,2)%	
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	11	1,4%	7	0,8%	57,1%	31	1,0%	16	0,6%	4	0,2%	93,8%	>100,0%	
Итого реализация	790	100,0%	809	100,0%	(2,3)%	3 078	100,0%	2 718	100,0%	1 919	100,0%	13,2%	41,6%	

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

Объём реализации

Далее 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 2012		30 сентября 2012			2012		2011		2010		2012 и 2011	2011 и 2010
	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	111,2	46,8%	111,3	46,1%	(0,1)%	438,2	47,2%	433,8	48,9%	420,6	51,8%	1,0%	3,1%
Европа и др. направления	77,5	32,6%	77,6	32,2%	(0,1)%	306,5	33,0%	301,4	34,0%	297,0	36,6%	1,7%	1,5%
Азия	33,7	14,2%	33,7	13,9%	0,0%	131,7	14,2%	132,4	14,9%	123,6	15,2%	(0,5)%	7,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	13,1	5,5%	11,7	4,8%	12,0%	47,5	5,1%	33,6	3,8%	24,9	3,1%	41,4%	34,9%
Реализация на внутреннем рынке	0,1	0,0%	0,7	0,3%	(85,7)%	3,7	0,4%	2,2	0,2%	8,8	1,1%	68,2%	(75,0)%
Итого нефть	124,4	52,3%	123,7	51,2%	0,6%	489,4	52,7%	469,6	52,9%	454,3	56,0%	4,2%	3,4%
Нефть	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		млн тонн			
Реализация в странах дальнего зарубежья	15,2	46,8%	15,2	46,1%	(0,1)%	59,9	47,2%	59,3	48,9%	57,5	51,8%	1,0%	3,1%
Европа и др. направления	10,6	32,6%	10,6	32,2%	(0,1)%	41,9	33,0%	41,2	34,0%	40,6	36,6%	1,7%	1,5%
Азия	4,6	14,2%	4,6	13,9%	0,0%	18,0	14,2%	18,1	14,9%	16,9	15,2%	(0,5)%	7,1%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,8	5,5%	1,6	4,8%	12,0%	6,5	5,1%	4,6	3,8%	3,4	3,1%	41,4%	34,9%
Реализация на внутреннем рынке	0,0	0,0%	0,1	0,3%	(85,7)%	0,5	0,4%	0,3	0,2%	1,2	1,1%	68,2%	(75,0)%
Итого нефть	17,0	52,3%	16,9	51,2%	0,6%	66,9	52,7%	64,2	52,9%	62,1	56,0%	4,2%	3,4%
Нефтепродукты													
Реализация в странах дальнего зарубежья	8,5	26,2%	8,4	25,5%	1,2%	32,6	25,6%	30,5	25,2%	25,5	23,0%	6,9%	19,6%
Европа и др. направления	6,5	20,0%	6,2	18,8%	4,8%	24,1	18,9%	21,1	17,4%	15,4	13,9%	14,2%	37,0%
Азия	2,0	6,2%	2,2	6,7%	(9,1)%	8,5	6,7%	9,4	7,8%	10,1	9,1%	(9,6)%	(6,9)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,5	0,4%	0,4	0,3%	0,3	0,3%	25,0%	33,3%
Реализация на внутреннем рынке	5,2	16,0%	6,1	18,5%	(14,8)%	21,4	16,8%	21,4	17,7%	20,5	18,5%	0,0%	4,4%
Оптовая реализация	3,4	10,5%	4,2	12,7%	(19,0)%	14,6	11,4%	14,9	12,3%	15,2	13,7%	(2,0)%	(2,0)%
Розничная реализация	1,8	5,5%	1,9	5,8%	(5,3)%	6,8	5,4%	6,5	5,4%	5,3	4,8%	4,6%	22,6%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	0,8	2,5%	0,8	2,4%	0,0%	2,8	2,2%	2,5	2,1%	1,8	1,6%	12,0%	38,9%
Итого реализация нефтепродуктов	14,7	45,3%	15,5	47,0%	(5,2)%	57,3	45,0%	54,8	45,3%	48,1	43,4%	4,6%	13,9%
Реализация продукции нефтехимии	0,8	2,4%	0,6	1,8%	33,3%	2,9	2,3%	2,2	1,8%	0,7	0,6%	31,8%	>100,0%
Реализация в зарубежных странах	0,6	1,8%	0,4	1,2%	50,0%	2,2	1,7%	1,5	1,2%	0,1	0,1%	46,7%	>100,0%
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,7	0,6%	0,7	0,6%	0,6	0,5%	0,0%	16,7%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	32,5	100,0%	33,0	100,0%	(1,5)%	127,1	100,0%	121,2	100%	110,9	100,0%	4,9%	9,3%
Газ	млрд. куб. м		млрд. куб. м			млрд. куб. м		млрд. куб. м		млрд. куб. м			
Объем реализации	2,90		2,76		5,1%	11,08		9,74		9,80		13,8%	(0,6)%

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 за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации):

	За 3 месяца, закончившихся				%	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря						(%). Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012		30 сентября 2012			Изменение за 4 и 3 кварталы	2012		2011		2010		2012 и 2011	2011 и 2010
	(тыс. руб./барр.)	(тыс. руб./тонн)	(тыс. руб./барр.)	(тыс. руб./тонн)	(тыс. руб./барр.)		(тыс. руб./тонн)	(тыс. руб./барр.)	(тыс. руб./тонн)	(тыс. руб./барр.)	(тыс. руб./тонн)			
Средняя цена реализации на внешних рынках														
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	3,20	23,4	3,30	24,2	(3,3)%	3,24	23,7	3,04	22,3	2,40	17,3	6,3%	28,9%	
Европа и др. направления	3,34	24,4	3,44	25,2	(3,2)%	3,37	24,6	3,17	23,2	2,30	17,1	6,0%	35,7%	
Азия	2,88	21,1	2,98	21,8	(3,2)%	2,95	21,6	2,76	20,2	2,40	17,7	6,9%	14,1%	
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,60	11,7	1,84	13,5	(13,3)%	1,66	12,1	1,61	11,8	1,70	12,4	2,5%	(4,8)%	
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		25,0		26,6	(6,0)%		25,7		23,4		16,8	9,8%	39,3%	
Европа и др. направления		24,6		26,3	(6,5)%		25,3		23,2		16,1	9,1%	44,1%	
Азия		26,5		27,4	(3,3)%		26,8		23,9		18,0	12,1%	32,8%	
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		22,2		24,1	(7,9)%		23,4		21,8		17,3	7,3%	26,0%	
Средняя цена на внутреннем рынке														
Нефть	1,57	11,5	1,54	11,3	1,8%	1,40	10,3	1,39	10,2	0,90	6,8	1,0%	50,0%	
Нефтепродукты		24,3		23,1	5,2%		23,1		20,9		16,6	10,5%	25,9%	
Оптовая реализация		21,4		20,3	5,4%		20,2		18,2		14,5	11,0%	25,5%	
Розничная реализация		29,8		29,3	1,7%		29,4		27,1		22,8	8,5%	18,9%	
Газ (тыс. руб./тыс. куб.м)		2,05		2,14	(4,2)%		1,97		1,47		1,29	34,0%	14,0%	
Реализация бункерного топлива конечным покупателям		17,8		18,0	(1,1)%		17,9		15,4		12,3	16,2%	25,2%	
Продукция нефтехимии		30,7		29,5	4,1%		29,8		27,0		17,1	10,4%	57,9%	
Реализация в зарубежных странах		35,0		33,7	3,9%		33,9		33,0		31,5	2,7%	4,8%	
Реализация на внутреннем рынке		18,7		15,5	20,6%		16,8		14,0		14,5	20,0%	(3,4)%	

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В четвёртом квартале 2012 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 359 млрд руб., уменьшившись по сравнению с третьим кварталом 2012 года на 1,1%. На данное изменение повлияло уменьшение средних цен реализации на 3,3% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.), а также незначительное снижение объемов реализации на 0,1%. Снижение средних цен реализации на экспорт вызвано общемировым снижением цен.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за 2012 год по сравнению с 2011 годом составил 7,6%. Рост цен на 6,3%, имевший положительный эффект на выручку в размере 87 млрд рублей, сопровождался небольшим увеличением объемов реализации на 1,0% (положительный эффект в размере 13 млрд рублей).

Отклонение между ценой реализации на Азиатском направлении за четвертый квартал 2012 года и средними мировыми ценами в регионе ("Дубай") связано с ежегодными поставками 6 млн тонн нефти (43,89 млн барр.) в АК Транснефть согласно условиям договора поставки 2009 года.

Эти объемы продаются АК Транснефть по цене, рассчитанной на основе экспортной альтернативы и учитываются как зарубежные поставки в структуре реализации Компании. Без учета реализации АК Транснефть (18 млрд руб.) в четвертом квартале 2012 года средняя цена на Азиатском направлении составила 3,5 тыс. руб. за баррель. В 2012 году средняя цена на Азиатском направлении составила 3,5 тыс. руб. за баррель без учета реализации АК Транснефть (79 млрд руб.).

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за 2011 год по сравнению с 2010 годом составил 33,0%, что было вызвано ростом цен на 28,9%, а также ростом объемов реализации на 3,1%. Рост объемов реализации был обусловлен ростом добычи нефти на Ванкоре.

Поставки нефти на заводы Ruhr Oel GmbH

С января 2012 года Роснефть осуществляет поставки собственной нефти на заводы Ruhr Oel GmbH. За двенадцать месяцев 2012 года без учета операций по перепродаже объем поставок составил 2,2 млн тонн (15,8 млн барр.) Роснефть уплатила экспортную пошлину на сумму 27 млрд руб. в отношении этих поставок. Из этого объема 2,1 млн. тонн (15,7 млн барр.) было переработано и полученные нефтепродукты были реализованы.

Помимо поставок собственной нефти, в 2012 году Роснефть приобрела 8,7 млн тонн (63,5 млн барр.) нефти на международном рынке на сумму 221 млрд руб. для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH. Эти расходы отражены в стоимости покупной нефти в составе отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В четвертом квартале 2012 года выручка от реализации нефти в странах СНГ (Белоруссия, Казахстан) составила 20 млрд руб., уменьшившись на 9,1% по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение средних цен реализации на 13,3%, частично было скомпенсировано увеличением объемов реализации на 12,0%. Общий негативный эффект на выручку составил 2 млрд руб. Рост объемов реализации стал следствием выделения дополнительного графика экспорта нефти в Казахстан.

За 2012 год выручка от реализации нефти в странах СНГ (Белоруссия, Казахстан) увеличилась на 24 млрд руб. по сравнению с 2011 годом за счёт роста объемов реализации на 41,4% (положительный эффект на выручку в размере 22 млрд руб.) и роста цен на 2,5% (положительный эффект на выручку в размере 2 млрд руб.).

За 2011 год выручка от реализации нефти в страны СНГ увеличилась на 12 млрд руб. по сравнению с 2010 годом, что было вызвано ростом объёмов реализации на 34,9% и частично скомпенсировано снижением средних цен реализации на 4,8%. Рост объёмов реализации был обусловлен отменой экспортных пошлин на экспорт в Белоруссию.

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

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

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между 4 и 3 кварталами		
	31 декабря 2012			30 сентября 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	2	0,2	36,3	2	0,0	38,9	0,0%	–	(6,7)%
Бензины низкооктановые	2	0,1	28,8	2	0,1	28,9	0,0%	0,0%	(0,3)%
Нафта	27	1,0	29,0	26	0,9	28,8	3,8%	11,1%	0,7%
Диз. топливо	59	2,1	28,7	50	1,7	29,8	18,0%	23,5%	(3,7)%
Мазут	57	2,9	17,8	66	3,3	20,4	(13,6)%	(12,1)%	(12,7)%
Керосин	1	0,0	39,1	0	0,0	38,5	–	–	1,6%
Прочее	1	0,0	27,6	2	0,1	26,3	(50,0)%	(100,0)%	4,9%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	149	6,3	23,4	148	6,1	24,6	0,7%	3,3%	(4,9)%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	67	2,2	29,7	74	2,3	31,6	(9,5)%	(4,3)%	(6,0)%
Итого	216	8,5	25,0	222	8,4	26,6	(2,7)%	1,2%	(6,0)%

В четвёртом квартале 2012 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 216 млрд. руб., уменьшившись на 2,7% по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение средних цен реализации на 6,0% (отрицательный эффект в размере 9 млрд руб.) было скомпенсировано увеличением объемов реализации на 1,2% (позитивный эффект в размере 3 млрд руб.).

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

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									% изменения за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2012			2011			2010			2012 и 2011		2011 и 2010			
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
Бензины высокооктановые	7	0,2	37,2	14	0,6	25,4	4	0,2	25,5	(50,0)%	(66,7)%	46,5%	250,0%	200,0%	(0,4)%
Бензины низкооктановые	5	0,2	30,1	6	0,3	27,7	4	0,2	21,8	(16,7)%	(33,3)%	8,7%	50,0%	50,0%	27,1%
Нафта	104	3,6	28,8	94	3,5	26,7	66	3,1	21,3	10,6%	2,9%	7,9%	42,4%	12,9%	25,4%
Диз. топливо	203	7,0	29,1	183	6,8	27,0	164	8,2	19,8	10,9%	2,9%	7,8%	11,6%	(17,1)%	36,4%
Мазут	254	12,6	19,9	241	13,1	18,4	185	13,5	13,7	5,4%	(3,8)%	8,2%	30,3%	(3,0)%	34,3%
Керосин	1	0,0	37,6	1	–	31,7	–	–	21,9	0,0%	–	18,6%	100,0%	–	44,7%
Прочее	5	0,3	27,0	8	0,3	25,5	6	0,3	21,1	(37,5)%	0,0%	5,9%	33,3%	0,0%	20,9%
Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье	579	23,9	24,2	547	24,6	22,3	429	25,5	16,8	5,9%	(2,8)%	8,5%	27,5%	(3,5)%	32,7%
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	260	8,7	29,7	165	5,9	27,9	–	–	–	57,6%	47,5%	6,5%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого	839	32,6	25,7	712	30,5	23,4	429	25,5	16,8	17,8%	6,9%	9,8%	66,0%	19,6%	39,3%

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье за 2012 год выросла на 17,8% по сравнению с 2011 годом, что обусловлено ростом средних цен на 9,8% (позитивный эффект на выручку в размере 78 млрд руб.), и увеличением объемов реализации на 6,9% (положительный эффект на выручку в размере 49 млрд руб.). Рост объёмов стал следствием приобретения 50% доли в Ruhr Oel GmbH.

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья за 2011 год выросла на 66,0% по сравнению с 2010 годом, что в основном было обусловлено ростом средних цен на 39,3% и увеличением объемов реализации на 19,6%.

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 2012 г.		
	31 декабря 2012			30 сентября 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	54	1,7	31,7	51	1,7	29,3	5,9%	0,0%	8,2%
Бензины низкооктановые	2	0,1	24,3	2	0,1	25,1	0,0%	0,0%	(3,2)%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Диз. топливо	49	1,9	26,7	62	2,6	23,9	(21,0)%	(26,9)%	11,7%
Мазут	6	0,5	11,3	3	0,3	10,5	100,0%	66,7%	7,6%
Керосин	9	0,3	26,4	11	0,5	24,5	(18,2)%	(40,0)%	7,8%
Прочее	8	0,7	10,3	10	0,9	11,5	(20,0)%	(22,2)%	(10,4)%
Итого	128	5,2	24,3	139	6,1	23,1	(7,9)%	(14,8)%	5,2%

В четвертом квартале 2012 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 128 млрд руб., снизившись на 7,9% по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Уменьшение выручки связано со снижением объемов реализации на 14,8% и частично скомпенсировано незначительным ростом средних цен реализации на 5,2%, что привело к совокупному негативному эффекту на выручку в размере 11 млрд руб. Снижение объемов реализации было обусловлено сезонным сокращением спроса на летнее дизельное топливо и перенаправлением его на экспорт, а также сокращенными поставками сельскохозяйственным производителям. Сезонное увеличенное потребление мазута на внутреннем рынке 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					
	2012			2011			2010			2012 и 2011			2011 и 2010		
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
Бензины высокооктановые	187	6,3	30,0	174	6,3	27,4	126	5,4	23,4	7,5%	0,0%	9,5%	38,1%	16,7%	17,1%
Бензины низкооктановые	7	0,4	24,7	7	0,3	22,5	24	1,3	18,4	0,0%	33,3%	9,8%	(70,8)%	(76,9)%	22,3%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Диз. топливо	211	8,7	24,9	196	9,5	20,7	132	8,3	16	7,7%	(8,4)%	20,3%	48,5%	14,5%	29,4%
Мазут	17	1,6	10,6	19	2,1	9,2	20	2,6	7,6	(10,5)%	(23,8)%	15,2%	(5,0)%	(19,2)%	21,1%
Керосин	39	1,6	25,4	25	1,1	22,1	16	1,0	16,7	56,0%	45,5%	14,9%	56,3%	10,0%	32,3%
Прочее	34	2,8	10,9	27	2,1	12,7	22	1,9	10,9	25,9%	33,3%	(14,2)%	22,7%	10,5%	16,5%
Итого	495	21,4	23,1	448	21,4	20,9	340	20,5	16,6	10,5%	0,0%	10,5%	31,8%	4,4%	25,9%

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2012 год выросла на 10,5% по сравнению с 2011 годом и составила 495 млрд рублей. Основным фактором увеличения был рост средних цен на 10,5% (позитивный эффект на выручку в размере 47 млрд руб).

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2011 год выросла на 31,8% по сравнению с 2010 годом, что было обусловлено как ростом средних цен на 25,9%, так и ростом объемов реализации на 4,4%. Рост объемов реализации был обусловлен увеличенным спросом на нефтепродукты на внутреннем рынке.

Реализация бункерного топлива конечным покупателям

Начиная с декабря 2007 года 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 2012 года выручка от реализации бункерного топлива составила 13 млрд руб., уменьшившись на 18,8% по сравнению с третьим кварталом 2012 года в основном за счёт сезонного фактора.

Рост цен на 16,2% в совокупности с увеличением объемов реализации на 12,0% привел к увеличению выручки на 35,1% или 13 млрд руб. в 2012 году по сравнению с 2011 годом. В 2011 и 2010 годах выручка от реализации бункерного топлива составляла 37 млрд руб. и 23 млрд руб., соответственно. Рост объемов реализации стал результатом увеличения мировых цен и расширения бункеровочного бизнеса Компании.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в четвертом квартале 2012 года составила 22 млрд руб., увеличившись на 22,2% по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Рост объемов реализации на 33,3% обусловлено ростом загрузки на Ангарском заводе полимеров (АЗП) после окончания плановых ремонтных работ.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 40,0% за 2012 год по сравнению с 2011 годом связан с приобретением 50% доли в Ruhr Oel GmbH в мае 2011 года. Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 2,05 млн тонн и 1,38 млн тонн в 2012 и 2011 годах, соответственно.

Выручка от реализации продукции нефтехимии за 2011 год составила 60 млрд руб., значительно увеличившись по сравнению с 13 млрд руб. в 2010 году. Увеличение связано в основном с приобретением 50% доли в Ruhr Oel GmbH в мае 2011 года.

Реализация газа

Поставки газа НК «Роснефть» до настоящего времени носили ограниченный характер, однако, долгосрочная стратегия Компании предусматривает значительный рост в газовом сегменте рынка. 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 реализации и среднюю цену газа за тыс. куб. м., реализованного Группой:

	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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
Выручка	(млрд руб.)		%	(млрд руб.)			%	
Западная Сибирь	1,7	1,5	13,3%	5,7	4,1	3,4	39,0%	20,6%
Юг России	2,4	2,0	20,0%	8,0	6,8	6,0	17,6%	13,3%
Дальний Восток	0,4	0,3	33,3%	1,4	1,2	1,0	16,7%	20,0%
Европейская часть России	1,6	2,7	(40,7)%	6,7	2,1	2,1	219,0%	0,0%
Итого Роснефть	6,1	6,5	(6,2)%	21,8	14,2	12,5	53,5%	13,6%
Продажи	(млрд куб. м)		%	(млрд куб. м)			%	
Западная Сибирь	1,29	1,15	12,2%	4,54	5,09	5,15	(10,8)%	(1,2)%
Юг России	0,85	0,69	23,2%	3,02	2,91	3,04	3,8%	(4,3)%
Дальний Восток	0,21	0,14	50,0%	0,72	0,71	0,66	1,4%	7,6%
Европейская часть России	0,55	0,78	(29,5)%	2,80	1,03	0,95	171,8%	8,4%
Итого Роснефть	2,90	2,76	5,1%	11,08	9,74	9,80	13,8%	(0,6)%
Средняя цена	(тыс. руб./тыс. куб. м)		%	(тыс. руб./тыс. куб. м)			%	
Западная Сибирь	1,34	1,26	6,3%	1,25	0,80	0,66	56,3%	21,2%
Юг России	2,85	2,92	(2,4)%	2,64	2,35	1,98	12,3%	18,7%
Дальний Восток	1,99	1,89	5,3%	1,88	1,62	1,54	16,0%	5,2%
Европейская часть России	2,52	2,79	(9,7)%	2,45	2,09	2,19	17,2%	(4,6)%
Итого Роснефть	2,05	2,14	(4,2)%	1,97	1,47	1,29	34,0%	14,0%

*средняя цена рассчитана от неокругленных данных

Выручка от реализации газа в четвертом квартале 2012 года уменьшилась на 6,2% и составила 6,1 млрд. руб., что стало следствием снижения средних цен.

Рост выручки за 2012 год на 53,5% по сравнению с 2011 годом был вызван как ростом цен на 34,0%, так и увеличением объемов реализации, что имело позитивный эффект на выручку в размере 6 млрд. руб. и 2 млрд руб., соответственно.

Выручка от реализации газа в 2011 году составила 14,2 млрд рублей, увеличившись на 13,6% по сравнению с 2010 годом. Данное изменение обусловлено ростом цен на 14,0%, которое было скомпенсировано снижением объемов реализации на 0,6%.

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка

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

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>				<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>						<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2012		30 сентября 2012			2012		2011		2010		2012 и 2011	2011 и 2010
	% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки				
	(млрд руб., за исключением %)												
Услуги бурения	0,6	5,5%	0,8	7,5%	(25,0)%	2,2	5,3%	1,2	2,7%	1,8	3,6%	83,3%	(33,3)%
Продажа материалов	2,5	22,9%	2,6	24,3%	(3,8)%	10,1	24,3%	10,1	22,6%	10,6	21,5%	0,0%	(4,7)%
Ремонт и обслуживание	0,9	8,3%	0,8	7,5%	12,5%	3,3	7,9%	3,2	7,2%	3,3	6,7%	3,1%	(3,0)%
Аренда	0,7	6,4%	0,7	6,5%	0,0%	2,8	6,7%	2,5	5,6%	2,1	4,3%	12,0%	19,0%
Строительство	0,5	4,6%	0,5	4,7%	0,0%	2,2	5,3%	2,8	6,3%	2,5	5,1%	(21,4)%	12,0%
Транспорт	1,7	15,6%	2,0	18,7%	(15,0)%	7,2	17,3%	8,1	18,1%	10	20,2%	(11,1)%	(19,0)%
Передача и продажа электроэнергии	1,3	11,9%	1,0	9,3%	30,0%	4,6	11,1%	8,9	19,9%	12,1	24,5%	(48,3)%	(26,4)%
Прочее	2,7	24,8%	2,3	21,5%	17,4%	9,2	22,1%	7,9	17,6%	7	14,1%	16,5%	12,9%
Итого	10,9	100,0%	10,7	100,0%	1,9%	41,6	100,0%	44,7	100,0%	49,4	100,0%	(6,9)%	(9,5)%

Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий

В четвертом квартале 2012 года доля в прибыли зависимых и совместных компаний составила 11 млрд. руб. по сравнению с 7 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года. Причиной такого изменения является увеличение прибыли в зависимых компаниях, в основном, в Верхнечонскнефтегазе, Томскнефти, включая также долю прибыли в ООО «НГК «Итера».

В 2012 и 2011 гг. доля в прибыли зависимых компаний составила 31 млрд. руб. и 16 млрд. руб., соответственно.

Затраты и расходы

Производственные и операционные расходы

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млрд руб.)		(%)		(млрд руб.)		(%)	
Геологоразведка и добыча	19,8	18,2	8,8%	73,4	70,7	66,3	3,8%	6,6%
Программа рекультивации земель	–	–	–	0,7	–	3,4	–	(100,0)%
Переработка, маркетинг и сбыт <i>в т.ч. закупка присадок и материалов для переработки на Ruhr Oel GmbH</i>	33,4	26,5	26,0%	114,9	89,8	47,6	28,0%	88,7%
Прочие	8,4	7,8	7,7%	33,7	24,1	–	39,8%	–
	8,5	7,4	14,9%	30,8	28,7	26,7	7,3%	7,5%
Итого	61,7	52,1	18,4%	219,8	189,2	144,0	16,2%	31,4%

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча»

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.

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 марте 2012 года данная программа была скорректирована, что привело к увеличению соответствующего резерва будущих расходов на 0,7 млрд руб. В данную сумму не включены расходы по рекультивации земель, проводимой Компанией в рамках обычной производственно-хозяйственной деятельности.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились в четвертом квартале 2012 года по сравнению с предыдущим кварталом на 8,8% и составили 19,8 млрд руб. Увеличение связано с ростом затрат на материалы и увеличением расходов на техническое обслуживание и ремонт, а также с сезонным ростом потребления электроэнергии и сезонным ростом расходов на промышленный транспорт.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились на 3,8% в 2012 году до 73,4 млрд руб. по сравнению с 2011 годом. Рост затрат удалось удержать ниже уровня инфляции благодаря проведению мероприятий по сокращению расходов.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились за 2011 год до 70,7 млрд руб. или на 6,6% по сравнению с 2010 годом, когда эти расходы составили 66,3 млрд руб. Рост был обусловлен, в основном, ростом добычи нефти на 2,1%.

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 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	руб. / барр		(%)	руб. / барр.		(%)		
Операционные расходы на баррель добываемой нефти	94,8	88,1	7,6%	89,9	88,8	85,1	1,2%	4,3%
Операционные расходы на баррель добываемого нефтяного эквивалента	86,2	81,0	6,4%	82,3	81,6	78,2	0,9%	4,3%

Производственные и операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт»

Операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» увеличились на 26,0% в четвёртом квартале 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Увеличение связано с сезонным ростом расходов НПЗ, ростом затрат по закупкам присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH, а также с частичной реализацией ранее накопленных внутригрупповых запасов нефтепродуктов (в соответствии с принципами подготовки отчетности, операционные расходы корректируются на всю сумму расходов, связанных с изменением внутригрупповых запасов) и прочими факторами.

По сравнению с 2011 годом данные расходы увеличились на 28,0% в 2012 году, в том числе, за счет роста расходов на закупки присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH. Без учета закупок присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» возросли на 23,6%, в основном, вследствие роста тарифов на электроэнергию, роста стоимости материалов и присадок для нефтепереработки на собственных НПЗ.

Данные расходы увеличились на 88,7% 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 24,1 млрд руб. Без учета данного фактора рост расходов сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» составил 38,0%, что было обусловлено увеличением объемов розничной реализации продукции, ростом расходов на присадки для НПЗ и прочими факторами.

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании внутри РФ.

	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 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
			(%)			(%)		
Операционные расходы млрд руб.	9,10	8,54	6,6%	34,84	27,71	21,46	25,7%	29,1%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов (руб./т)	724	669	8,2%	714	570	444	25,3%	28,4%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти (руб./т)	694	644	7,8%	685	547	425	25,2%	28,7%

Операционные расходы НПЗ в четвёртом квартале 2012 года возросли на 6,6% по сравнению с третьим кварталом 2012 года и достигли 9,10 млрд. руб. вследствие сезонного роста расходов на электроэнергию, расходов на техническое обслуживание и ремонт оборудования и прочих факторов.

За 2012 год данные расходы увеличились на 25,7% до 38,84 млрд. руб. по сравнению с 27,71 млрд. руб. в 2011 году. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате роста объемов вовлекаемых присадок связи с наращиванием производства продукции класса ЕВРО в соответствии с требованиями Технического регламента к качеству моторных топлив. Рост был также связан с ростом цен на присадки и другие материалы, вовлекаемые в производство, а также с ростом тарифов на электроэнергию.

В 2011 году данные расходы увеличились на 29,1% до 27,71 млрд руб. по сравнению с 2010 годом, когда они составляли 21,46 млрд руб. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате роста стоимости и объемов вовлекаемых материалов и присадок в связи с наращиванием производства продукции класса ЕВРО, а также роста тарифов на электроэнергию.

Производственные и операционные расходы сегмента «Прочие»

Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие», выросли на 14,9% в четвертом квартале 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года в результате увеличения объемов оказания услуг внешним заказчикам по ремонту и обслуживанию, по передаче и продаже электроэнергии и других факторов.

Данные расходы увеличились за 2012 год до 30,8 млрд руб. или на 7,3% по сравнению с 2011 годом. Увеличение произошло, в основном, вследствие роста объемов оказания услуг внешним заказчикам по бурению, ремонту и обслуживанию.

За 2011 год эти расходы увеличились до 28,7 млрд руб. по сравнению с 26,7 млрд руб. в 2010 году.

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

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и стоимость переработки нефти Компанией на нефтеперерабатывающих предприятиях третьих лиц.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
Нефть								
Стоимость приобретения нефти (млрд руб.)	80	84	(4,8)%	312	225	43	38,7%	423,3%
в т.ч. на внутреннем рынке	25	27	(7,4)%	91	72	43	26,4%	67,4%
на международном рынке	55	57	(3,5)%	221	153	–	44,4%	–
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	32,9	35,8	(8,1)%	127,1	104,1	51,8	22,1%	101,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	17,4	18,8	(7,4)%	64,0	59,1	51,8	8,3%	14,1%
на международном рынке	15,5	17,0	(8,8)%	63,1	45,0	–	40,2%	–
Газ								
Затраты по приобретению газа (млрд руб.)	0,4	0,3	33,3%	1,2	1,0	1,0	20,0%	–
Объем покупного газа (млрд куб. м)	0,22	0,17	29,4%	0,72	0,55	0,51	30,9%	7,8%
Нефтепродукты								
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ⁽¹⁾	11	11	–	39	61	28	(36,1)%	117,9%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,4	0,4	–	1,5	2,4	1,5	(37,5)%	60,0%
Услуги по переработке нефти								
Стоимость переработки нефти по договорам процессинга (млрд руб.)	5	5	–	19	11	–	72,7%	–
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	2,8	2,8	–	10,7	7,2	–	48,6%	–
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти (млрд руб.)	96	100	(4,0)%	371	298	72	24,5%	313,9%

⁽¹⁾ Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

Покупка нефти

Компания проводит закупки нефти в основном у зависимых обществ с целью ее переработки на собственных НПЗ. Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млн барр.)	(млн барр.)	(%)	(млн барр.)	(млн барр.)	(млн барр.)	(%)	(%)
Международный рынок	15,5	17,0	(8,8)%	63,1	45,0	–	40,2%	–
Томскнефть	9,4	10,3	(8,7)%	35,7	39,7	37,2	(10,1)%	6,7%
Удмуртнефть	4,2	4,2	–	12,6	9,1	10,1	38,5%	(9,9)%
Прочие	3,8	4,3	(11,6)%	15,7	10,3	4,5	52,4%	128,9%
Итого	32,9	35,8	(8,1)%	127,1	104,1	51,8	22,1%	101,0%

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 совокупном доходе. В четвертом квартале 2012 года данные сделки проводились с компаниями Газпром нефть, Башнефть, ТНК-ВР и др.

Объем операций по обмену нефтью составил 23,5 млн барр. и 21,4 млн барр. в четвертом квартале 2012 и третьем квартале 2012 года, соответственно. Экономический эффект Роснефти от данных операций составил приблизительно 0,8 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года и 0,5 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. В 2012 году объем операций по обмену нефтью составил 81,6 млн барр. Выгода Роснефти от этих операций составила приблизительно 2,3 млрд руб. за 2012 год.

Покупка нефтепродуктов

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

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

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2012			30 сентября 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Высокооктановые бензины	7	0,24	28,3	7	0,25	27,3	–	(4,0)%	3,7%
Низкооктановые бензины	0	0,00	24,0	0	0,00	26,4	–	–	(9,1)%
Дизельное топливо	3	0,11	24,3	2	0,11	25,6	50,0%	–	(5,1)%
Керосин	0	0,01	24,9	1	0,02	23,7	(100,0)%	(50,0)%	5,1%
Прочие	1	0,04	21,7	1	0,04	20,1	–	–	8,0%
Итого	11	0,40	26,1	11	0,42	25,9	–	(4,8)%	0,8%

Снижение объемов закупок нефтепродуктов за четвертый квартал 2012 года по сравнению с третьим кварталом 2012 года было связано с изменением потребностей рынка.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за двенадцать месяцев 2012, 2011 и 2010 годов.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря									Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2012			2011			2010			2012 и 2011			2011 и 2010		
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./ тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./ тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./ тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./ тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./ тонн
										(%)	(%)			(%)	
Высокооктановые бензины	24	0,90	26,7	50	1,85	26,6	15	0,69	21,3	(52,0)%	(51,4)%	0,4%	233,3%	168,1%	24,9%
Низкооктановые бензины	0	0,00	25,0	1	0,06	18,4	1	0,07	17,7	(100,0)%	(100,0)%	35,9%	0,0%	(14,3)%	4,0%
Дизельное топливо	10	0,41	25,1	8	0,42	20,5	10	0,66	15,1	25,0%	(2,4)%	22,4%	(20)%	(36,4)%	35,8%
Мазут	–	–	–	–	–	–	0	0,01	9,6	–	–	–	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%
Керосин	2	0,07	24,3	0	0,00	18,3	–	–	–	–	–	32,8%	–	–	–
Прочие	3	0,13	20,9	2	0,11	19,0	2	0,12	13,6	50,0%	18,2%	10,0%	0,0%	(8,3)%	39,7%
Итого	39	1,51	25,5	61	2,44	24,9	28	1,55	17,8	(36,1)%	(38,1)%	2,4%	117,9%	57,4%	39,9%

Снижение объемов закупок нефтепродуктов за 2012 год по сравнению с 2011 годом было связано с преимущественным удовлетворением нужд предприятий нефтепродуктообеспечения собственными ресурсами Компании, а также уменьшением количества собственных АЗС.

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

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 и третьем квартале 2012 года составили 20 млрд руб. и 15 млрд руб., соответственно. Увеличение было вызвано изменением резервов под сомнительную дебиторскую задолженность, ростом расходов на аудиторские и консультационные услуги и прочими факторами.

За двенадцать месяцев 2012 и 2011 года общехозяйственные и административные расходы составили 68 млрд руб. и 52 млрд руб., соответственно, что обусловлено увеличением консультационных услуг и прочими факторами.

Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку

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

В четвертом квартале 2012 года транспортные расходы Роснефти выросли до 62 млрд руб. или на 1,6% по сравнению с третьим кварталом 2012 года. Рост в основном стал следствием индексации тарифов Транснефти.

За двенадцать месяцев 2012 года транспортные расходы Компании увеличились на 11,6% по сравнению с двенадцатью месяцами 2011 года. Это произошло в результате индексации транспортных тарифов, что было частично скомпенсировано изменением структуры транспортных маршрутов.

За 2011 год транспортные расходы Компании увеличились на 4 млрд руб. или на 1,9% по сравнению с 2010 годом. Это произошло в результате роста транспортных тарифов, увеличения объемов транспортировки нефти Ванкорского месторождения в Китай, начала транспортировки нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, что было частично скомпенсировано замещением железнодорожных поставок нефти в Китай поставками трубопроводным транспортом.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за четвертый квартал 2012 года и третий квартал 2012 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 декабря 2012				30 сентября 2012						
	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки тыс. руб./т
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	16,6	97,6%	27,4	1,65	16,4	97,6%	26,7	1,62	1,2%	2,6%	1,9%
Ж/д и смешанный	0,4	2,4%	0,3	0,84	0,4	2,4%	0,3	0,83	0,0%	0,0%	1,2%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ⁽¹⁾	11,4		6,9	0,61	11,2		6,7	0,59	1,8%	3,0%	3,4%
Ж/д и смешанный	1,6		6,3	3,86	1,5		5,8	3,94	6,7%	8,6%	(2,0)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	0,6	6,2%	1,3	2,42	0,4	4,3%	1,0	2,42	50,0%	30,0%	0,0%
Ж/д и смешанный	6,4	66,0%	10,5	1,65	6,3	67,0%	10,4	1,65	1,6%	1,0%	0,0%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	2,7	27,8%	-	-	2,7	28,7%	-	-	-	-	-
Прочие транспортные расходы⁽³⁾			9				10			(10,0)%	
Итого	39,7		62		38,9		61		2,1%	1,6%	

(1) Включая приобретённые на международном рынке объёмы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов были отгружены на экспорт в четвертом квартале 2012 г. и в третьем квартале 2012 г., соответственно, с НПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

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

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 1,9%, и было вызвано индексацией тарифов Транснефти в ноябре 2012 года.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 1,2%, и связан с изменением структуры транспортных маршрутов.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ составило 3,4% по сравнению с третьим кварталом и было связано с индексацией трубопроводного тарифа.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 2,0%, и было вызвано изменением логистики поставок нефти на Комсомольский НПЗ.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом в четвертом квартале остались неизменными и составили 2,42 тыс. руб. за тонну.

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в четвертом квартале остались неизменными и составили 1,65 тыс. руб.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за двенадцать месяцев 2012, 2011 и 2010 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря												Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря					
	2012				2011				2010				2012 и 2011			2011 и 2010		
	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки руб./т	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки руб./т	Объем, млн т	Доля в экспорте	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки руб./т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки 1 т	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки 1 т
НЕФТЬ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод	64,7	97,4%	105,6	1,63	61,5	96,3%	92,5	1,50	47,4	78,0%	61,2	1,29	5,2%	14,2%	8,7%	29,7%	51,1%	16,3%
Ж/д и смешанный	1,7	2,6%	1,4	0,84	2,4	3,7%	2,6	1,09	13,4	22,0%	31,7	2,37	(29,2)%	(46,2)%	(22,9)%	(82,1)%	(91,8)%	(54,0)%
Поставка на НПЗ																		
Трубопровод ⁽¹⁾	43,4		25,8	0,59	42,0		24,2	0,58	37,8		22,4	0,59	3,3%	6,6%	1,7%	11,1%	8,0%	(1,7)%
Ж/д и смешанный	6,1		24,2	3,97	6,2		23,7	3,84	6,6		23,6	3,60	(1,6)%	2,1%	3,4%	(6,1)%	0,4%	6,7%
НЕФТЕПРОДУКТЫ																		
Реализация за рубежом																		
Трубопровод	1,4	3,8%	3,3	2,39	0,6	1,9%	1,4	2,22	1,1	4,2%	2,3	2,07	133,3%	135,7%	7,7%	(45,5)%	(39,1)%	7,2%
Ж/д и смешанный	27,0	73,4%	47,0	1,74	25,5	77,2%	49,7	1,95	18,0	68,1%	46,2	2,56	5,9%	(5,4)%	(10,8)%	41,7%	7,6%	(23,8)%
Трубопровод и поставка FCA ⁽²⁾	8,4	22,8%	-	-	6,9	20,9%	-	-	7,3	27,7%	-	-	21,7%	-	-	(5,5)%	-	-
Прочие транспортные расходы⁽³⁾			34				22				25			54,5%			(12,0)%	
Итого	152,7		241		145,1		216		131,6		212		5,2%	11,6%		10,3%	1,9%	

(1) Включая приобретённые на международном рынке объёмы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов были отгружены на экспорт в 2012, 2011 и 2010 гг., соответственно, с ТНПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

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

В 2012 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 8,7% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 2,7% до 14,8%.

В 2011 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 16,3% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 11,5% до 16,4% и изменением транспортных маршрутов (в частности, начало поставок нефти Ванкора и Юганскнефтегаза в Китай по трубопроводу ВСТО).

В 2012 году снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 22,9%, и было вызвано прекращением поставок нефти Пурнефтегаза на КТК.

В 2011 году уменьшение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 54,0%, и было вызвано прекращением поставок сырой нефти в Китай смешанным транспортом.

В 2012 году транспортные расходы в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом увеличились на 1,7% в результате индексации транспортных тарифов, что было скомпенсировано наращиванием поставок нефти, приобретённой на международном рынке, на заводы ROG.

В 2011 году уменьшение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом составило 1,7%, и было вызвано началом поставок нефти на заводы Ruhr Oel GmbH, где стоимость поставок покупной нефти является низкой из-за малых расстояний транспортировки по территории Европы.

В 2012 году рост транспортных расходов в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 3,4%, и был вызван увеличением транспортных тарифов.

В 2011 году рост транспортных расходов в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 6,7%, и был вызван увеличением транспортных тарифов на величину до 8,2%, что было частично скомпенсировано изменением в структуре транспортных маршрутов.

В 2012 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 7,7% в результате увеличения транспортных тарифов.

В 2011 году увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 7,2% в результате увеличения транспортных тарифов на величину от 5,0% до 8,1%.

Снижение в 2012 году транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 10,8%, и было вызвано ростом объёмов реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок.

В 2011 году снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 23,8%, и было вызвано началом реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок.

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 четвёртом квартале 2012 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 8 млрд. руб. по сравнению с 6 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года. Рост затрат связан с приобретением сейсмических данных о шельфе в Норвегии.

За двенадцать месяцев 2012 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 23 млрд. руб. и увеличились на 76,9% по сравнению с двенадцатью месяцами 2011 года. Затраты выросли в результате роста объёмов сейсморазведочных работ на шельфах Чёрного и Арктических морей.

За 2011 год расходы на разведку запасов нефти и газа уменьшились на 7,1% по сравнению с 2010 годом.

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 2012 года износ, истощение и амортизация составили 61 млрд. руб. по сравнению с 59 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года вследствие увеличения объемов добычи и возросшей балансовой стоимости основных средств.

За двенадцать месяцев 2012 года данные затраты увеличились на 6,6% по сравнению с 213 млрд. руб. в 2011 году и составили 227 млрд. руб.

Налоги, за исключением налога на прибыль

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

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение за 4 и 3 кварталы	За 12 месяцев закончившихся 31 декабря		Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012		2012	2011	2012 и 2011	2011 и 2010	
	(млрд руб., за исключением %)							
Налог на добычу полезных ископаемых	132	133	(0,8)%	527	414	274	27,3%	51,1%
Акцизы	20	23	(13,0)%	79	55	34	43,6%	61,8%
Отчисление на социальное страхование	5	6	(16,7)%	22	15	12	46,7%	25,0%
Налог на имущество	3	3	-	12	11	9	9,1%	22,2%
Штрафы, пени и прочие платежи в бюджет	1	-	100,0%	5	3	2	66,7%	50,0%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	161	165	(2,4)%	645	498	331	29,5%	50,5%

В четвертом квартале 2012 года налоги, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 2,4% и составили 161 млрд руб. по сравнению со 165 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. Уменьшение было в основном связано со снижением акцизов и НДПИ в четвертом квартале 2012 года. Снижение акцизов было обусловлено уменьшением доли нефтепродуктов, с которых взимается акциз, в общем объеме реализации нефтепродуктов. Уменьшение НДПИ было обусловлено снижением расчетных коэффициентов в составе НДПИ в условиях сложившейся конъюнктуры мировых цен на нефть.

За двенадцать месяцев 2012 года налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 29,5% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Рост был вызван, главным образом, увеличением налога на добычу полезных ископаемых в результате начала его начисления по Ванкорскому месторождению и вследствие индексации базовой ставки НДПИ в течение 2012 года. Кроме того, на рост налогов, за исключением налога на прибыль, повлияла индексация ставок акцизов, которая проводилась с 1 января 2012 года, а также с 1 июля 2012.

За 2011 год налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 50,5% по сравнению с 2010 годом и составили 498 млрд руб. Увеличение, в основном, вызвано ростом ставки НДПИ на 44,9% в связи с увеличением цены нефти.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев</i>	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(тыс. руб., за исключением %)							
Средние действующие ставки НДС	5,01	5,15	(2,7)%	5,07	4,46	3,07	13,7%	45,3%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	4,62	4,71	(1,9)%	4,73	3,81	2,52	24,1%	51,2%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента	4,21	4,33	(2,8)%	4,33	3,50	2,31	23,7%	51,5%

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%. Кроме того, на разницу между действующей и фактической ставками НДС оказывает влияние естественная задержка в списании запасов готовой продукции. На фактические ставки НДС за двенадцать месяцев 2011 года повлиял эффект применения нулевой ставки НДС для Ванкорского месторождения, действовавшей до августа 2011 года. Начиная с мая 2012 года начата разработка Северо-Ванкорского лицензионного участка Ванкорского месторождения, на котором применяются налоговые льготы по НДС.

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:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млрд руб., за исключением %)							
Экспортные пошлины на нефть	180	162	11,1%	689	612	396	12,6%	54,5%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	57	50	14,0%	212	178	113	19,1%	57,5%
Экспортные пошлины	237	212	11,8%	901	790	509	14,1%	55,2%

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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 и 2011
Средняя цена Юралс (тыс. руб/т)	24,72	25,52	(3,1)%	25,08	23,45	17,38	7,0%	34,9%
Действующая ставка таможенной пошлины на нефть (тыс. руб/т)	12,64	11,73	7,8%	12,57	12,02	8,31	4,6%	44,6%
Гипотетические экспортные таможенные пошлины* (тыс руб./т)	12,33	12,74	(3,2)%	12,55	12,61	8,58	(0,5)%	47,0%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке (тыс руб./т)	12,60	11,82	6,6%	12,57	12,04	8,33	4,4%	44,5%

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

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин. 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 40,3% до 83 млрд. руб. в четвертом квартале 2012 года по сравнению со 139 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года. Снижение операционной прибыли было связано в основном со снижением выручки, которая, в свою очередь, сократилась в результате снижения объемов реализации нефтепродуктов и нефтехимии и снижении цен в рублевом эквиваленте, а также негативным эффектом от задержки в установлении ставок экспортных пошлин. Рентабельность по операционной прибыли составила 10,5% в четвертом квартале 2012 года и 17,2% в третьем квартале 2012 года.

За 2012 год операционная прибыль уменьшилась до 382 млрд. руб., на 14,9% по сравнению с 449 млрд. руб. в 2011 году. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 12,4% в 2012 году и 16,5% в 2011 году. Снижение операционной прибыли связано, в основном, с отменой в 2012 году налоговых льгот по Ванкору, действовавших в аналогичном периоде 2011 года, индексацией базовой ставки НДС и ростом тарифов естественных монополий.

Финансовые доходы и расходы

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

Финансовые доходы, нетто, выросли на 5 млрд руб. до 6 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года по сравнению с 1 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. Рост, в основном, связан с изменением справедливой стоимости производных финансовых инструментов, таких как процентные и валютно-процентные SWAP, форварды и сделка коллар.

Финансовые доходы, нетто, за год, заканчивающийся 31 декабря 2012, выросли на 8 млрд руб. до 9 млрд руб. по сравнению с 1 млрд руб. за год, заканчивающийся 31 декабря 2011. Рост, в основном, связан с изменением справедливой стоимости производных финансовых инструментов и списанием реструктуризированной налоговой задолженности в 2011 и 2012 году.

Финансовые расходы, нетто, сократились с 1 млрд руб. за год, заканчивающийся 31 декабря 2010, до 1 млрд руб. финансовых доходов, нетто, за год, заканчивающийся 31 декабря 2011, в результате частичного выбытия финансовых активов.

Прочие доходы и расходы

В четвертом квартале 2012 года прочие доходы сократились по сравнению с третьим кварталом и составили менее одного млрд. руб., в третьем квартале 2012 года они составили 84 млрд. руб. За 2012 и 2011 года прочие доходы составили 85 млрд. руб. и 25 млрд. руб., соответственно. Рост прочих доходов в основном связан с признанием неденежного дохода от сделки по приобретению 51% в ООО «НГК «ИТЕРА».

В четвертом квартале 2012 года прочие расходы составили 23 млрд. руб., по сравнению с 9 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года. Увеличение прочих расходов в четвертом квартале произошло в основном в связи с признанием обесценения стоимости недоказанных запасов, а также некоторых прочих активов по итогам годовой инвентаризации, и списания непроизводственных капитальных затрат. В 2012 и 2011 гг. прочие расходы составили 50 млрд. руб. и 48 млрд. руб., соответственно.

Прибыль (убыток) от курсовых разниц

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

В четвертом квартале 2012 года прибыль от курсовых разниц составила 8 млрд. руб. по сравнению с прибылью от курсовых разниц 16 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года. Данное изменение связано с незначительным укреплением курса рубля по отношению к доллару США в четвертом квартале.

В 2012 году прибыль от курсовых разниц составила 11 млрд. руб., по сравнению с убытком от курсовых разниц 22 млрд. руб. в 2011 году. Разнонаправленная динамика прибыли и убытка от курсовой разницы в 2012 году по сравнению с 2011 годом связана разнонаправленным колебанием обменного курса рубля по отношению к доллару США в течение 2012 года по сравнению с 2011 годом.

Налог на прибыль

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по МСФО	23,0%	21,6%	21,7%	21,2%	16,2%

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная ставка налога рассчитывается как отношение расхода по налогу на прибыль к прибыли до налогообложения.

В соответствии с отчетом о прибылях и убытках, расход по налогу на прибыль за четвертый квартал 2012 года составил 17 млрд. руб. по сравнению с расходом в размере 50 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года в связи с признанием убытков от переоценки валютных обязательств в четвертом квартале 2012 года, которые снизили бухгалтерскую прибыль до налогообложения.

Расход по налогу на прибыль составил 95 млрд руб. в 2012 году по сравнению с расходом 86 млрд руб. в 2011 году.

Чистая прибыль/(убыток)

В результате описанного выше, чистая прибыль в четвертом квартале 2012 года составила 57 млрд. руб., по сравнению с чистой прибылью 181 млрд. руб. в третьем квартале 2012 года.

В 2012 году чистая прибыль составила 342 млрд. руб. по сравнению с чистой прибылью в размере 319 млрд. руб. в 2011 году. Рост чистой прибыли стал результатом увеличения прочих доходов в связи с признанием неденежного дохода от сделки по приобретению 51% в ООО «ИТЕРА» и получения прибыли от курсовых разниц и был частично скорректирован снижением операционной прибыли.

Ликвидность и капитальные ресурсы

Движение денежных средств

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение за 4 и 3 кварталы</i>	<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>			<i>Изменение за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря</i>	
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 и 2011	2011 и 2010
	(млрд руб)		раз	(млрд руб)			раз	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	137	160	0,86	516	487	478	1,06	1,02
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(114)	(105)	1,09	(445)	(394)	(379)	1,13	1,04
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности	37	55	0,67	68	(56)	(32)	–	1,75

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 137 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года по сравнению с 160 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. В четвертом квартале 2012 года чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 2 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года и 2 млрд руб. в третьем квартале 2012 года). Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 135 млрд руб. за четвертый квартал 2012 года и 158 млрд руб. за третий квартал 2012 года.

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

	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 2012	30 сентября 2012	2012	2012	2011	2010	2012 – 2011	2011- 2010
	(млрд руб.)		Раз	(млрд руб.)			Раз	
Чистые денежные средства от операционной деятельности	137	160	0,86	516	487	478	1,06	1,02
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(2)	(2)	1,00	(5)	3	(11)	-	-
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	135	158	0,85	511	490	467	1,04	1,05
Изменение оборотного капитала без учета эффекта курсовых разниц	19	(25)	-	11	(76)	(17)	-	4,47
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности до изменения оборотного капитала	116	183	0,63	500	414	450	1,21	0,92

Снижение операционного денежного потока в четвертом квартале относительно третьего квартала 2012 года, объясняется снижением операционной прибыли, которое было связано в основном со снижением выручки, которая, в свою очередь, сократилась в результате снижения объемов реализации нефтепродуктов и нефтехимии и снижения цен в рублевом эквиваленте, а также негативным эффектом от задержки в установлении ставок экспортных пошлин.

Вышеуказанные изменения были компенсированы снижением рабочего капитала на 19 млрд. руб. (до эффекта от изменения курса рубля по отношению к доллару США) в четвертом квартале 2012 года на фоне увеличения оборотного капитала на 25 млрд. руб. (до эффекта от изменения курса рубля по отношению к доллару США) в третьем квартале 2012 года. С учетом эффекта от изменения курса рубля по отношению к доллару США в четвертом квартале 2012 года произошло снижение рабочего капитала на 24 млрд. руб., что связано со следующими факторами:

- Уменьшением дебиторской задолженности на 20 млрд. руб., в связи со снижением выручки от реализации и сокращением срока сбора платежей;
- Уменьшением запасов на 8 млрд. руб.;
- Увеличением кредиторской задолженности на 13 млрд. руб., что было скомпенсировано:
- Ростом авансов выданных на 11 млрд. руб.;

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 511 млрд. руб. в 2012 году (корректировка на приток денежных средств от операций с ценными бумагами в размере 5 млрд. руб.) по сравнению с 490 млрд. руб. (корректировка на отток денежных средств от операций с ценными бумагами в размере 3 млрд. руб.) в 2011 году. Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились за двенадцать месяцев 2012 года по сравнению с двенадцатью месяцами 2011 года в результате повышения чистой прибыли на 7,2% и изменения оборотного капитала.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 114 млрд. руб. в четвертом квартале 2012 года и 105 млрд. руб. 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 445 млрд. руб. за двенадцать месяцев 2012 года и 394 млрд. руб. за двенадцать месяцев 2011 года, что объясняется увеличением затрат по капитальному строительству, а также приобретении дополнительных долей в дочерних и зависимых обществах, которое скомпенсировано положительным эффектом от реализации краткосрочных финансовых активов.

Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты и затраты на приобретение 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 2012	30 сентября 2012		2012	2012	2011	2010	2012 н 2011
	(млрд руб.)		(%)	(млрд руб.)			(%)	
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	29	31	(6,5)%	108	96	74	12,5%	29,7%
ЗАО «Ванкорнефть»	21	22	(4,5)%	95	86	63	10,5%	36,5%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	7	5	40,0%	18	15	15	20,0%	-
ООО «РН-Северная нефть»	2	1	100,0%	6	6	3	-	100,0%
ОАО «Самаранефтегаз»	4	2	100,0%	11	9	6	22,2%	50,0%
Прочие ⁽¹⁾	12	6	100,0%	31	28	27	10,7%	3,7%
Итого геологоразведка и добыча	75	67	11,9%	269	240	188	12,1%	27,7%
ОАО «НК «Роснефть»	-	-	-	1	1	2	-	(50,0)%
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	17	15	13,3%	76	59	22	28,8%	168,2%
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	2	2	-	9	5	3	80,0%	66,7%
ОАО «Ангарская НХК»	4	2	100,0%	9	6	3	50,0%	100,0%
ОАО «Ачинский НПЗ»	4	2	100,0%	14	5	4	180,0%	25,0%
ОАО «Сызранский НПЗ»	2	2	-	8	5	3	60,0%	66,7%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	5	2	150,0%	13	7	3	85,7%	133,3%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	2	3	(33,3)%	11	6	4	83,3%	50,0%
Сбытовые подразделения и прочие ⁽²⁾	10	8	25,0%	29	24	18	20,8%	33,3%
Итого переработка, маркетинг и сбыт	46	36	27,8%	170	118	62	44,1%	90,3%
Прочая деятельность⁽³⁾	7	6	16,7%	19	17	14	11,8%	21,4%
Промежуточный итог капитальных затрат	128	109	17,4%	458	375	264	22,1%	42,0%
Увеличение / (уменьшение) остатков материалов для кап. строительства	(6)	(4)	50,0%	8	16	-	(50,0)%	-
Итого капитальные затраты	122	105	16,2%	466	391	264	19,2%	48,1%
Затраты на приобретение лицензий	2	1	100,0%	4	7	4	(42,9)%	75,0%

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

2) Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3) Компании, оказывающие прочие услуги.

В четвертом квартале 2012 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) увеличились на 16,2% до 122 млрд руб. по сравнению с 105 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. За годы, заканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) составили 466 млрд руб., 391 млрд руб. и 264 млрд руб., соответственно.

Капитальные затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» в четвертом квартале 2012 года увеличились на 11,9% до 75 млрд руб. по сравнению с 67 млрд руб. в третьем квартале 2012 года.

За годы, заканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 капитальные затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» составили 269 млрд руб., 240 млрд руб. и 188 млрд руб., соответственно. Рост связан с увеличением строительных работ и закупок оборудования в Юганскнефтегазе, Ванкорнефти, в Пурнефтегазе, в Северной нефти и Самаранефтегазе. Работы, в основном, связаны с обустройством месторождений и строительством системы утилизации попутного газа.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» в четвертом квартале 2012 года увеличились на 27,8% до 46 млрд руб. по сравнению с 36 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. За годы, заканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 капитальные затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 170 млрд руб., 118 млрд руб. и 62 млрд руб., соответственно. Рост капитальных затрат связан с программой обновления и расширения производственных мощностей, проводимой на НПЗ, включая модернизацию Туапсинского, Комсомольского, Ангарского, Ачинского, Сызранского, Новокуйбышевского и Куйбышевского заводов.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности в четвертом квартале 2012 года выросли на 16,7% до 7 млрд руб. по сравнению с 6 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. За годы, заканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 19 млрд руб., 17 млрд руб. и 14 млрд руб., соответственно. Рост связан с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования.

Начиная с четвертого квартала 2006 г. Компания закупает материалы для строительства и реализует их контрагентам, оказывающим услуги по строительству и бурению. Чистое уменьшение остатков материалов для капитального строительства составило 6 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года по сравнению со снижением остатков на 4 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. За годы, заканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 чистое увеличение остатков материалов для капитального строительства составило 8 млрд руб., 16 млрд руб. и 0 млрд руб., соответственно.

Затраты на приобретение лицензий связаны с приобретением лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья:

- На участках Баренцева и Печорского морей, в Республике Ингушетия и в Самарской области в 2012 году;
- На участках в Ямало-Ненецком автономном округе, в Красноярском крае, в Самарской области и на участках Охотского моря в 2011 году; и
- На участках в Самарской области, в Ямало-Ненецком автономный округе и на участках Черного, Охотского, Карского, Баренцева и Печорского морей в 2010 году.

Финансовая деятельность

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности составили 37 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года по сравнению с денежными средствами, полученными от финансовой деятельности в размере 55 млрд руб. в третьем квартале 2012 года. Снижение денежных средств в финансовой деятельности, в основном, объясняется погашением текущей части долгосрочных кредитов в четвертом квартале 2012.

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 68 млрд руб. в 2012 году, по сравнению с использованными 56 млрд руб. в 2011 году. Увеличение денежных средств от финансовой деятельности в 2012 году объясняется размещением рублевых облигаций на сумму 20 млрд. руб. и привлечением средств в рамках программы «Еврооблигации» на сумму 3 млрд. долл. США.

20 июня 2012 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по итогам 2011 года в сумме 37 млрд. руб. или 3,45 руб. на одну акцию. Из них 33 млрд. руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям. В августе 2012 года утвержденные дивиденды были полностью выплачены.

30 ноября 2012 внеочередное общее собрание акционеров утвердило дополнительные дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 года в сумме 42 млрд руб. или 4,08 руб. на одну акцию. В декабре 2012 года утвержденные дополнительные дивиденды были полностью выплачены.

Долговые обязательства

Чистый долг Компании увеличился до 581 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года по сравнению с 542 млрд руб. на 30 сентября 2012 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 963 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года по сравнению с 884 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2012 года. Увеличение связано в основном с привлечением финансирования через размещение долгосрочных процентных еврооблигаций номинированных в долларах США и выпуском долгосрочных документарных неконвертируемых процентных облигаций номинированных в российских рублях.

Часть долгосрочных кредитов обеспечена 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 49,3% по состоянию на 31 декабря 2012 года, составляют 56,1% по состоянию на 30 сентября 2012 года и 75,6% общего объема задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Снижение процентных показателей вызвано увеличением доли необеспеченных кредитов в составе долговых обязательств Компании.

По состоянию на 31 декабря 2012 года, 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года заложенные права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 13,6%, 13,7% и 20,1% соответственно от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 декабря	30 сентября	31 декабря
	2012	2012	2011
	млрд руб.		
Краткосрочные кредиты и займы	126	115	152
Долгосрочные кредиты и займы	837	769	596
Задолженность итого	963	884	748
Денежные средства и их эквиваленты	296	240	166
Краткосрочные финансовые активы	86	102	150
Чистый долг	581	542	432

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 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
Маржа EBITDA	18,2%	24,5%	19,8%	24,4%	30,5%
Маржа чистой прибыли	7,2%	22,4%	11,1%	11,7%	15,7%
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,20	0,19	0,20	0,17	0,17
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении	1,01	0,68	0,95	0,65	0,65
Коэффициент ликвидности	2,15	2,01	2,15	1,97	1,98
	(руб. на баррель)				
EBITDA в расчете на баррель нефти	689	959	746	832	752
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	359	324	329	302	241
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	94,8	88,1	89,9	88,8	85,1
Свободный денежный поток в расчете на баррель	62	257	55	124	261
	(руб. на баррель нефтяного эквивалента)				
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	627	881	682	764	691
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	327	298	301	277	222
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	86,2	81,0	82,3	81,6	78,2
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	57	236	50	114	240

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

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

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

Показатели по сегменту «Геологоразведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
Капитальные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	75	67	269	240	188
Операционные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	19,8	18,2	73,4	70,7	66,3
Добыча нефти (млн баррелей)	208,9	206,5	816,5	795,8	779,1
Добыча нефти и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	229,6	224,6	892,3	866,4	847,5

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
	(млрд руб.)				
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	137	160	516	487	478
Капитальные затраты	(122)	(105)	(466)	(391)	(264)
Операции с торговыми ценными бумагами	(2)	(2)	(5)	3	(11)
Свободный денежный поток	13	53	45	99	203

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
	(млрд руб., за исключением %)				
Операционная прибыль	83	139	382	449	384
Прирост обязательства, связанных с выбытием активов	-	-	-	-	-
Износ, истощение и амортизация	61	59	227	213	202
EBITDA	144	198	609	662	586
Выручка от реализации	790	809	3 078	2 718	1 919
Маржа EBITDA	18,2%	24,5%	19,8%	24,4%	30,5%

Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	31 декабря 2012	30 сентября 2012	2012	2011	2010
	(млрд руб., за исключением %)				
Чистая прибыль	57	181	342	319	301
Выручка от реализации	790	809	3 078	2 718	1 919
Маржа чистой прибыли	7,2%	22,4%	11,1%	11,7%	15,7%

Расчет коэффициента ликвидности

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2012	2011	2010
	(млрд руб., за исключением коэффициентов)		
Оборотные активы	920	815	696
Краткосрочные обязательства	427	414	352
Коэффициент ликвидности	2,15	1,97	1,98

Расчет задействованного капитала и связанных показателей

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2012	2011	2010
	млрд руб.		
Краткосрочные кредиты и краткосрочная часть долгосрочной задолженности	126	152	167
Задолженность по долгосрочным кредитам и обязательствам	837	596	549
Денежные средства и их эквиваленты	(296)	(166)	(127)
Краткосрочные финансовые активы	(86)	(150)	(211)
Чистый долг⁽¹⁾	581	432	378
Акционерный капитал	2 230	2 035	1 759
Доля прочих акционеров в дочерних предприятиях	36	34	32
Собственный капитал	2 266	2 069	1 791
Задействованный капитал	2 847	2 501	2 169
Средний собственный капитал⁽²⁾	2 168	1 930	1 653
Средний задействованный капитал⁽³⁾	2 674	2 335	2 129

(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		
	2012	2011	2010
	(млрд руб., за исключением %)		
Операционная прибыль	382	449	384
Налог на прибыль	(95)	(86)	(58)
Прибыль для расчета ROACE	287	363	326
Средний задействованный капитал	2 674	2 335	2 129
ROACE	10,7%	15,5%	15,3%

Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	2012	2011	2010
	(млрд руб., за исключением %)		
Чистая прибыль	342	319	301
Средний собственный капитал, включая долю прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий	2 168	1 930	1 653
ROAE в годовом выражении	15,8%	16,5%	18,2%

Справочно:

Консолидированный отчет о совокупном доходе (млн. долл. США)*

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря		
	30 сентября 2012	30 июня 2012	2012	2011	2010
	(млн. долл. США)				
Выручка от реализации					
Реализация нефти и газа	12 389	12 278	49 079	47 367	34 772
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	12 324	12 435	47 567	43 046	26 672
Вспомогательные услуги и прочая реализация	354	344	1 351	1 531	1 613
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	354	219	997	544	132
Итого выручка от реализации	25 421	25 276	98 994	92 488	63 189
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы	1 995	1 625	7 076	6 431	4 742
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	3 089	3 124	11 932	10 140	2 371
Общехозяйственные и административные расходы	644	469	2 187	1 769	1 679
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	1 995	1 906	7 751	7 352	6 981
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	257	187	740	442	461
Износ, истощение и амортизация	1 963	1 843	7 301	7 248	6 651
Налоги, кроме налога на прибыль	5 181	5 155	20 744	16 946	10 899
Экспортная пошлина	7 626	6 624	28 978	26 882	16 760
			86 709		
Итого затраты и расходы	22 750	20 933		77 210	50 544
Операционная прибыль	2 671	4 343	12 285	15 278	12 645
Финансовые доходы	290	187	772	681	659
Финансовые расходы	(97)	(156)	(482)	(647)	(691)
Прочие доходы	-	2 624	2 734	851	889
Прочие расходы	(740)	(281)	(1 608)	(1 633)	(1 614)
Курсовые разницы	257	500	354	(749)	(66)
Прибыль до налогообложения	2 381	7 217	14 055	13 781	11 822
Налог на прибыль	(547)	(1 562)	(3 055)	(2 926)	(1 910)
Чистая прибыль	1 834	5 655	11 000	10 855	9 912
Прочий совокупный доход					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	-	156	129	(34)	(99)
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(32)	31	(96)	34	-
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов	(32)	187	33	-	(99)
Общий совокупный доход, за вычетом налогов	1 802	5 842	11 033	10 855	9 813

* данные получены путем перевода статей консолидированного отчета о совокупном доходе по среднему курсу рубля к доллару США за соответствующие периоды.