



**РОСНЕФТЬ**

НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ И  
30 ИЮНЯ 2009 ГОДА И ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ  
30 СЕНТЯБРЯ 2009 И 2008 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 30 сентября 2009 и 2008 годов (далее – **Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность**). Термины «Роснефть», «Компания» и «Группа» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представлены консолидировано по ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерним и зависимым обществам. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ОАО "НК "Роснефть" могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов зависимых и совместных предприятий и 100% долю запасов консолидируемых компаний. Если не указано иное, добыча нефти и газа представлена как 100% доля консолидируемых компаний и пропорциональная доля совместных предприятий. Добыча нефти и газа включают долю зависимых компаний, только если это указано отдельно.

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

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

## Обзор

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

ОАО «НК «Роснефть» было учреждено согласно Указу Правительства Российской Федерации №971 от 29 сентября 1995 г. С момента основания Компания существенно расширилась посредством естественного роста, консолидации, приобретения других компаний и развития новых направлений деятельности. Роснефть является лидером нефтяной отрасли Российской Федерации по размеру нефтяных запасов, добыче нефти и ведет активную деятельность во всех ключевых регионах страны.

Роснефть является одной из крупнейших среди публичных компаний нефтегазового рынка по размеру доказанных запасов нефти, которые по состоянию на 31 декабря 2008 г. составляли 22,3 млрд. барр. нефтяного эквивалента, включая 17,69 млрд. барр. нефти и 784 млрд. куб.м. газа. Срок добычи доказанных нефтяных резервов Компании превышает 26 лет.

Добыча нефти Компании, включая долю зависимых компаний, составляет 2,21 млн. барр. в сутки (в среднем, в третьем квартале 2009 года), добыча природного и попутного газа Компании, составляет более 12 млрд. куб. м в год.

Роснефть перерабатывает часть объема добычи на семи нефтеперерабатывающих предприятиях с общим возможным объемом переработки равным 1,1 млн. барр. в сутки. Общий объем переработки нефтеперерабатывающих предприятий Компании составил 1,01 млн. барр. в сутки (в среднем, в третьем квартале 2009 г.), что составляет 46% общего объема добычи Компании. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

Компания реализует часть произведенных нефтепродуктов в России через сбытовые каналы и собственную розничную сеть, которая включает около 1700 станций обслуживания в 38 регионах страны. Другая часть произведенных нефтепродуктов (в основном, мазут, прямогонный бензин и дизельное топливо) направляется на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

### Финансовые и операционные показатели

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	2009	2008
Выручка (млн. долл.)	13 048	10 947	32 259	58 192
ЕВИТДА (млн. долл.)	3 659	3 574	9 551	17 076
Чистая прибыль (млн. долл.)	1 168	1 612	4 840	10 345
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 214	2 127	2 151	2 119
Добыча газа (млрд. куб. м)	2,96	2,93	9,24	9,06
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 403	2 291	2 350	2 322
Производство нефтепродуктов (млн. тонн)	12,01	11,65	35,26	34,98

### Основные факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

Основными факторами, определившими результаты операционной деятельности Роснефти за рассматриваемый период, и действие которых, по всей вероятности, окажет существенное влияние на результаты деятельности в будущем, являются:

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

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

## Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения нефти в мире. Сырая нефть Роснефти, продаваемая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов Транснефти с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующей смесью "Юралс" ведется со скидкой к марке "Брент".

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

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2009	30 июня 2009		30 сентября 2009	2008	
<b>Мировой рынок</b>	(долл. США за баррель)		%	(долл. США за баррель)		%
Нефть "Brent"	68,27	58,79	16,1%	57,15	111,02	(48,5)%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	68,00	58,12	17,0%	56,59	108,01	(47,6)%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	66,82	56,76	17,7%	55,16	105,76	(47,8)%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	67,05	56,83	18,0%	55,29	105,23	(47,5)%
Нефть Персидского залива (средняя "Дубай" и "Оман")	68,10	59,16	15,1%	57,23	107,54	(46,8)%
	(долл. США за тонну)		%	(долл. США за тонну)		%
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	586,74	478,84	22,5%	478,24	911,03	(47,5)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	596,12	488,48	22,0%	488,47	930,32	(47,5)%
Naphtha (CF Japan)	609,11	513,96	18,5%	511,16	977,59	(47,7)%
Fuel oil 3.5%, (ср. FOB/CIF Med)	402,22	325,14	23,7%	318,76	535,39	(40,5)%
Fuel oil 3.5% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	395,99	319,62	23,9%	314,32	527,46	(40,4)%
High sulphur fuel oil (FOB Singapore)	422,03	346,34	21,9%	340,64	584,27	(41,7)%
Gasoil 0.1% (ср. FOB/CIF Med)	557,62	491,17	13,5%	490,32	1 045,46	(53,1)%
Gasoil 0.1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	558,48	487,56	14,5%	488,19	1 034,84	(52,8)%
Gasoil 0.5% (FOB Singapore)	556,86	491,52	13,3%	481,19	1 010,12	(52,4)%
<b>Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)</b>	(долл. США за тонну)		%	(долл. США за тонну)		%
Нефть	224,50	189,43	18,5%	169,69	339,66	(50,0)%
Мазут	252,74	183,88	37,4%	185,55	320,75	(42,2)%
Дизельное топливо (Gasoil)	411,10	388,98	5,7%	385,42	797,07	(51,6)%
Высокооктановый бензин	709,57	517,98	37,0%	543,18	884,53	(38,6)%
Низкооктановый бензин	614,62	435,67	41,1%	464,07	754,16	(38,5)%

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

Цены, по которым Газпром реализует газ на внутреннем рынке, регулируются государством. Хотя уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и эта тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортными ценами Netback, в настоящее время цены существенно ниже этого уровня. Регулируемые цены оказывали, и будут продолжать оказывать существенное влияние на цену реализации газа в поставках Роснефти Газпрому. Средняя цена реализации газа, поставляемого Роснефтью, составляла 1 044 руб. (33,33 долл. США)/тыс. куб. м. и 1 078 руб. (33,47 долл. США)/тыс. куб. м. в третьем квартале и во втором квартале 2009, соответственно. За девять месяцев 2009 и 2008 годов, средняя цена реализации газа, поставляемого Роснефтью, составила 1 031 руб. (31,74 долл. США)/тыс. куб. м. и 980 руб. (40,74 долл. США)/тыс. куб. м., соответственно.

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

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

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

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	2009	2008
Рублевая инфляция (ИПП) за указанные периоды	0,6%	1,9%	8,1%	10,6%
Обратное изменение курса (руб./долл.) за периоды	2,8%	5,3%	(26,0)%	7,65%
Курс рубля к доллару США на конец периода	30,09	31,29	30,09	25,25
Средний курс рубля к доллару за период	31,33	32,21	32,48	24,05
Реальное укрепление / (обесценение) рубля к доллару США <sup>(1)</sup>	4,6%	10,8%	5,5%	7,5%
Реальное укрепление / (обесценение) рубля к доллару США (за период 12 месяцев) <sup>(1)</sup>	(7,1)%	(15,9)%	(7,1)%	13,0%

Источник: Центральный Банк России, Государственный комитет по статистике России

(1) Роснефть использует при расчетах следующие формулы: отношение курса рубля к долл. США на начало периода к курсу рубля к долл. США на конец периода, умноженное на индекс инфляции, минус 1.

## Налогообложение

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
<b>НДПИ</b>						
Нефть (руб. за тонну)	2 662	2 201	20,9%	2 136	3 803	(43,8)%
Газ (руб. за тыс. куб. м.)	147	147	0%	147	147	0%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м.)	0	0	0%	0	0	0%
<b>Экспортная пошлина</b>						
Нефть (долл. США за тонну)	224,40	133,50	68,1%	156,56	379,02	(58,7)%
Легкие и средние дистилляты (долл. США за тонну)	163,50	102,23	59,9%	117,79	267,64	(56,0)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (долл. США за тонну)	88,07	55,07	59,9%	63,44	144,20	(56,0)%
<b>Акцизы</b>						
Высокооктановый бензин (руб. за тонну)	3 629	3 629	-	3 629	3 629	-
Низкооктановый бензин (руб. за тонну)	2 657	2 657	-	2 657	2 657	-
Нафта (руб. за тонну)	3 900	3 900	-	3 900	2 657	46,8%
Дизель (руб. за тонну)	1 080	1 080	-	1 080	1 080	-
Масла (руб. за тонну)	2 951	2 951	-	2 951	2 951	-

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	<b>НДПИ</b>					
Нефть (долл. США за тонну)	84,97	68,33	24,4%	65,76	158,13	(58,4)%
Газ (долл. США за тыс. куб. м.)	4,69	4,56	2,9%	4,53	6,11	(25,9)%
<b>Акцизы</b>						
Высокооктановый бензин (долл. США за тонну)	115,83	112,67	2,8%	111,73	150,89	(26,0)%
Низкооктановый бензин (долл. США за тонну)	84,81	82,49	2,8%	81,80	110,48	(26,0)%
Нафта (долл. США за тонну)	124,48	121,08	2,8%	120,07	110,48	8,7%
Дизель (долл. США за тонну)	34,47	33,53	2,8%	33,25	44,91	(26,0)%
Масла (долл. США за тонну)	94,19	91,62	2,8%	90,86	122,70	(26,0)%

Налоговые ставки на баррель:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	НДПИ (долл. за барр.)	11,62	9,34	24,4%	8,99	21,62
Экспортная пошлина на нефть (долл. за барр.)	30,68	18,25	68,1%	21,40	51,81	(58,7)%

Роснефть выплачивает значительную часть налогов по отношению к выручке, как следует из таблицы:

	За 3 месяца, закончившихся				За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября			
	30 сентября 2009		30 июня 2009		2009		2008	
	млн. долл. США	% к выручке	млн. долл. США	% к выручке	млн. долл. США	% к выручке	млн. долл. США	% к выручке
<b>Итого выручка</b>	<b>13 048</b>	<b>100,0%</b>	<b>10 947</b>	<b>100,0%</b>	<b>32 259</b>	<b>100,0%</b>	<b>58 192</b>	<b>100,0%</b>
Таможенная пошлина (на нефть)	2 905	22,3%	1 669	15,2%	5 962	18,5%	13 506	23,2%
Таможенная пошлина (на нефтепродукты)	835	6,4%	522	4,8%	1 811	5,6%	3 819	6,6%
НДПИ	1 930	14,8%	1 508	13,8%	4 424	13,7%	11 011	18,9%
Акцизы	245	1,9%	233	2,1%	662	2,1%	884	1,5%
Прочие налоги (вкл. налог на имущество)	160	1,2%	191	1,7%	528	1,6%	663	1,1%
Налог на прибыль	698	5,3%	396	3,6%	1 221	3,8%	3 362	5,8%
<b>Итого налоги</b>	<b>6 773</b>	<b>51,9%</b>	<b>4 519</b>	<b>41,2%</b>	<b>14 608</b>	<b>45,3%</b>	<b>33 245</b>	<b>57,1%</b>

На платежи по НДПИ и экспортным пошлинам приходилось приблизительно 38% и 49% всего объема выручки за девять месяцев 2009 и 2008 годов, соответственно.

**Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)**

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс». Ставка устанавливается в российских рублях и пересматривается ежемесячно.

Ставка НДПИ по нефти за девять месяцев 2009 года рассчитывалась путем умножения базовой ставки в размере 419 рублей на поправочный коэффициент, равный  $(Ц - 15) * К / 261$ , где "Ц" - средняя цена нефти марки "Юралс", "К" - средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий период. В 2008 году базовая ставка не менялась, а поправочный коэффициент, используемый для расчета составлял  $(Ц - 9) * К / 261$ . Поправочный коэффициент был пересмотрен в Российском Законодательстве в июле 2008 года, и вступил в силу с января 2009 года. Это изменение привело к снижению нагрузки по НДПИ на 1,3 долл./барр.

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

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

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;

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

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

Часть запасов Компании расположена на территории Иркутской области и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн. т. добычи на месторождении или в течение 10 лет для лицензии с правом разведки и добычи и 15 лет для лицензии с правом геологического изучения и разведки.

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

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

### **Экспортная пошлина на нефть**

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета экспортной пошлины на нефть за девять месяцев 2009 и 2008 гг., соответственно:

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

До Октября 2008 года, экспортные пошлины пересматривались каждые два месяца, ставка на следующие два месяца устанавливалась исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся по итогам предыдущих двух месяцев. Такой значительный временной лаг (период мониторинга) оказывал благоприятное влияние на денежные потоки нефтяного сектора в период роста цены, и оказывал обратный эффект в период падения цен на нефть.

В конце 2008 года Правительство РФ сделало «внеплановое» снижение ставки экспортной пошлины с целью сократить несоответствие между слишком высокими экспортными пошлинами и значительно сниженными ценами на нефть.

Третьего декабря 2008 года был принят Закон № 234-ФЗ, согласно которому период мониторинга был сокращен. С 9-го декабря 2008 года 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.

До 1 января 2007 года экспортные пошлины не уплачивались в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза, а именно Белоруссию, Казахстан, Киргизию и Таджикистан. Начиная с 2007 года, экспортные пошлины уплачиваются в случае экспорта нефти на территорию Белоруссии. За анализируемые периоды 2009 г. и 2008 г. экспорт нефти в Белоруссию облагался экспортными пошлинами по ставке 0,356 и 0,335, соответственно, от ставки на экспорт в Дальнее Зарубежье, рассчитанной и представленной в таблице, выше.

#### ***Экспортная пошлина на нефтепродукты***

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

Экспортная пошлина на светлые нефтепродукты рассчитывается по следующей формуле:  $0,438 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$ , где Цена – это средняя цена нефти марки «Юралс» в долл. США за баррель. Экспортная пошлина на темные нефтепродукты рассчитывается по следующей формуле:  $0,236 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$ .

Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза, включая Белоруссию, Казахстан, Киргизию и Таджикистан, экспортной пошлиной не облагаются.

## Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых являются Транснефть и ее дочернее предприятие Транснефтепродукт. Эти предприятия представляют собой государственные естественные монополии, осуществляющие транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам потребителям в Российской Федерации и за ее пределами. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется РЖД - естественной транспортной монополией.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») - государственный орган, регулирующий естественные монополии, ежегодно устанавливает величину базового тарифа Транснефти и Транснефтепродукта на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов, соответственно, через трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Базовый тариф для железнодорожных перевозок также устанавливается ФСТ в том же порядке. Тариф устанавливается в Российских рублях и не привязан к валютному курсу.

Естественные монополии устанавливают тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной и железнодорожной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов. В таблице ниже указаны диапазоны тарифных ставок, действующих на основных направлениях транспортировки.

	За 3 месяца, закончившихся		измене- ния	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		измене- ния
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	Руб./т	Руб./т	%	Руб./т	Руб./т	%
<b>НЕФТЬ</b>						
<b>Транспортировка на внутреннем рынке</b>						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	545,01	517,91	5,2%	526,94	408,37	29,0%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	35,61	34,27	3,9%	34,72	27,94	24,3%
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	740,49	712,77	3,9%	722,01	577,84	24,9%
Ванкорнефть (Пурпе) – Туапсинский НПЗ	1 136,78	1 083,05	5,0%	1 100,96	859,04	28,2%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	304,36	289,16	5,3%	294,23	229,02	28,5%
<i>Смешанная транспортировка</i>						
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	2 890,10	2 749,23	5,1%	2 796,19	2 644,37	5,7%
<b>Экспорт</b>						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1 070,35	1 034,08	3,5%	1 058,13	840,10	26,0%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1 139,35	1 089,33	4,6%	1 106,19	859,61	28,7%
<i>Смешанная транспортировка</i>						
Юганскнефтегаз – Китай (пропуск через Мергет)	2 574,00	2 470,00	4,2%	2 507,00	2 362,00	6,1%
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)</b>						
<i>Дизельное топливо</i>						
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1 511,54	1 434,68	5,4%	1 466,12	1 244,67	17,8%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 299,00	3 122,88	5,6%	3 178,65	2 848,81	11,6%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 293,66	1 224,64	5,6%	1 246,10	1 106,51	12,6%
Ачинский НПЗ - Туапсе	3 713,50	3 515,13	5,6%	3 577,86	3 204,13	11,7%
<b>Мазут</b>						
НПЗ Самарской группы - Одесса	2 398,50	2 292,01	4,6%	2 336,26	1 921,92	21,6%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 355,16	3 173,74	5,7%	3 228,81	2 828,35	14,2%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 256,66	1 188,70	5,7%	1 209,33	1 059,31	14,2%
Ачинский НПЗ - Порт Находка	4 138,84	3 915,05	5,7%	3 982,98	3 489,00	14,2%
<b>Нафта</b>						
НПЗ Самарской группы – Туапсе	1 586,33	1 502,15	5,6%	1 528,48	1 362,07	12,2%
Ачинский НПЗ - Туапсе	3 645,36	3 451,09	5,6%	3 512,99	3 158,85	11,2%
Ангарская НХК – Порт Находка	3 203,70	3 033,06	5,6%	3 087,48	2 777,79	11,1%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1 269,78	1 202,22	5,6%	1 223,32	1 088,86	12,3%

Источник: Транснефть, Транснефтепродукт, РЖД, НК Роснефть.

В таблице ниже указаны диапазоны тарифных ставок, действующих на основных направлениях транспортировки, переведенные в доллары США по средним курсам за соответствующие периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		измене- ния	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		измене- ния
	30 сентября			2009		
	2009	30 июня 2009	%	2009	2008	%
	Долл. США/т	Долл. США/т		Долл. США/т	Долл. США/т	
<b>НЕФТЬ</b>						
<b>Транспортировка на внутреннем рынке</b>						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	17,40	16,08	8,2%	16,22	16,98	(4,5)%
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	1,14	1,06	7,5%	1,07	1,16	(7,8)%
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	23,64	22,13	6,8%	22,23	24,03	(7,5)%
Ванкорнефть (Пурпе) – Туапсинский НПЗ	36,29	33,62	7,9%	33,90	35,73	(5,1)%
Томскнефть – Ачинский НПЗ	9,72	8,98	8,2%	9,06	9,52	(4,8)%
<i>Смешанная транспортировка</i>						
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	92,25	85,34	8,1%	86,09	109,97	(21,7)%
<b>Экспорт</b>						
<i>Трубопроводный транспорт</i>						
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	34,17	32,10	6,4%	32,58	34,94	(6,8)%
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	36,37	33,81	7,6%	34,06	35,75	(4,7)%
<i>Смешанная транспортировка</i>						
Юганскнефтегаз – Китай (пропуск через Мегет)	82,15	76,67	7,1%	77,18	98,22	(21,4)%
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)</b>						
<b>Дизельное топливо</b>						
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	48,25	44,54	8,3%	45,14	51,76	(12,8)%
Ангарская НХК – Порт Находка	105,31	96,94	8,6%	97,86	118,48	(17,4)%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	41,29	38,02	8,6%	38,36	46,02	(16,6)%
Ачинский НПЗ - Туапсе	118,54	109,12	8,6%	110,15	133,25	(17,3)%
<b>Мазут</b>						
НПЗ Самарской группы - Одесса	76,56	71,15	7,6%	71,93	79,93	(10,0)%
Ангарская НХК – Порт Находка	107,10	98,52	8,7%	99,40	117,63	(15,5)%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	40,11	36,90	8,7%	37,23	44,05	(15,5)%
Ачинский НПЗ - Порт Находка	132,11	121,53	8,7%	122,62	145,10	(15,5)%
<b>Нафта</b>						
НПЗ Самарской группы – Туапсе	50,64	46,63	8,6%	47,06	56,65	(16,9)%
Ачинский НПЗ - Туапсе	116,36	107,13	8,6%	108,15	131,37	(17,7)%
Ангарская НХК – Порт Находка	102,26	94,15	8,6%	95,05	115,52	(17,7)%
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	40,53	37,32	8,6%	37,66	45,28	(16,8)%

Роснефть стремится использовать альтернативные средства транспортировки нефти и нефтепродуктов в целях оптимизации цен Netback. В их числе экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопровод «Оха – Комсомольск-на-Амуре» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»), в котором Роснефть имеет собственную долю.

## Добыча нефти

Роснефть осуществляет добычу нефти силами двенадцати предприятий, осуществляющих добычу нефти в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, в южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также имеет 20% долю в проекте Сахалин-1, консолидируемую в отчетность Роснефти по пропорциональному методу. Дополнительно Роснефть осуществляет добычу нефти и газа силами пяти добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменения (%)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменения (%)
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(млн. баррелей)			(млн. баррелей)		
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	122,80	121,71	0,9%	363,42	358,26	1,4%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	18,76	18,35	2,2%	54,98	51,97	5,8%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	14,40	14,50	(0,7)%	43,03	45,89	(6,2)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	9,54	0,25	-	9,99	0,03	-
Северная нефть (Тимано-Печора)	8,55	8,84	(3,3)%	26,53	29,54	(10,2)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,45	2,46	(0,4)%	7,61	9,13	(16,6)%
Прочие	9,87	10,26	(3,8)%	30,37	34,52	(12,0)%
<b>Итого добыча нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями</b>	<b>186,37</b>	<b>176,37</b>	<b>5,7%</b>	<b>535,93</b>	<b>529,34</b>	<b>1,2%</b>
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,98	10,13	(1,5)%	30,00	31,22	(3,9)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,80	5,72	1,4%	17,20	16,98	1,3%
Поляное Сияние (Тимано-Печора)	0,87	0,90	(3,3)%	2,58	3,01	(14,3)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	0,67	0,41	63,4%	1,41	-	-
Прочие	-	-	-	-	0,03	(100,0)%
<b>Итого доля в добыче зависимых предприятий</b>	<b>17,32</b>	<b>17,16</b>	<b>0,9%</b>	<b>51,19</b>	<b>51,24</b>	<b>(0,1)%</b>
<b>Итого добыча нефти</b>	<b>203,69</b>	<b>193,53</b>	<b>5,2%</b>	<b>587,12</b>	<b>580,58</b>	<b>1,1%</b>
<b>Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр. в сутки)</b>	<b>2 214</b>	<b>2 127</b>	<b>4,1%</b>	<b>2 151</b>	<b>2 119</b>	<b>1,5%</b>

В третьем квартале 2009 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 4,1% по сравнению со вторым кварталом 2009 года, составив 2 214 тыс. баррелей в сутки. Рост был главным образом обусловлен началом промышленной добычи на Ванкорском месторождении в июле 2009 года, на котором увеличилась среднесуточная добыча дополнительно на 101 тыс. баррелей в сутки по сравнению со вторым кварталом. Среднесуточная добыча нефти Ванкорнефти составила в среднем 36 тыс. барр. в сутки, 128 тыс. барр. в сутки и 148 тыс. барр. в сутки в июле, августе и сентябре 2009 года, соответственно. Часть нефти (2,8 млн. баррелей), добытой на Ванкорнефти в третьем квартале 2009 года, была использована для заполнения технологической нефтью промысловой инфраструктуры месторождения, трубопровода «Ванкорнефть – Пурпе» и осталась в качестве запасов в системе Транснефти, в связи с чем рост добычи на месторождении не привел к аналогичному увеличению объемов реализации.

Другим существенным фактором роста добычи в третьем квартале 2009 года было увеличение добычи по Верхнечонскнефтегазу и Самаранефтегазу. В то же время общий рост добычи нефти по Компании был частично скомпенсирован естественным снижением добычи по месторождениям Северной нефти, Пурнефтегаза и Томскнефти. В третьем квартале 2009 года доля государства в добыче нефти по проекту Сахалин-1 снизилась до минимального уровня в 2,07% (с 12,83% во втором квартале) в соответствии с условиями СРП, что привело к сохранению уровня чистой доли Роснефти по проекту, несмотря на естественное снижение добычи.

За девять месяцев 2009 года среднесуточная добыча нефти Компанией увеличилась на 1,5% по сравнению с девятью месяцами 2008 года, составив 2 151 тыс. баррелей в сутки. Рост был главным образом обусловлен началом промышленной добычи на Ванкорском месторождении в июле 2009 года и на Верхнечонском месторождении в четвертом квартале 2008 года.

Другим существенным фактором роста было увеличение добычи по Самаранефтегазу и Юганскнефтегазу. Юганскнефтегаз увеличил среднесуточную добычу нефти на 1,8% несмотря на аномально низкие температуры в Западной Сибири в феврале 2009 года, затруднившие проведение ремонтов скважин. В то же время общий рост добычи нефти по Компании был частично скомпенсирован снижением чистой доли Роснефти в проекте Сахалин—1 (частично из-за увеличения доли государства в проекте в соответствии с условиями СРП) и вследствие естественного снижения добычи на месторождениях Северной нефти, Пурнефтегаза и Томскнефти.

### Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи газа Компании\*:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение (%)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября			
	30		2009		2008		2009	
	сентября	июня			сентября	сентября		
	2009	2009	(млрд. куб.м)	(%)	2009	2008	(млрд. куб.м)	(%)
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	0,89	0,90		(1,1)%	2,78	2,96		(6,1)%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	0,71	0,51		39,2%	1,87	1,30		43,8%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,65	0,71		(8,5)%	2,18	2,22		(1,8)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,09	0,10		(10,0)%	0,28	0,24		16,7%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,07	0,07		-	0,22	0,25		(12,0)%
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства)	0,05	0,05		-	0,18	0,18		-
Прочие	0,34	0,38		(10,5)%	1,16	1,26		(7,9)%
<b>Итого добыча газа подразделениями, дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами</b>	<b>2,80</b>	<b>2,72</b>		<b>2,9%</b>	<b>8,67</b>	<b>8,41</b>		<b>3,1%</b>
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,15	0,20		(25,0)%	0,54	0,61		(11,5)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	0,01	-		-	0,02	0,02		-
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	-	0,01		(100,0)%	0,01	0,02		(50,0)%
<b>Итого доля в добыче зависимых обществ</b>	<b>0,16</b>	<b>0,21</b>		<b>(23,8)%</b>	<b>0,57</b>	<b>0,65</b>		<b>(12,3)%</b>
<b>Итого добыча газа</b>	<b>2,96</b>	<b>2,93</b>		<b>1,0%</b>	<b>9,24</b>	<b>9,06</b>		<b>2,0%</b>
Природный газ	1,09	1,17		(6,8)%	3,63	4,08		(11,0)%
Попутный газ	1,87	1,76		6,3%	5,61	4,98		12,7%

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

В третьем квартале 2009 года Роснефть увеличила добычу газа на 1,0% до 2,96 млрд. куб. м. по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Рост был связан с восстановлением уровня добычи попутного газа по Юганскнефтегазу после его падения во втором квартале вследствие остановки на ремонт Южно-Балыкского ГПК, принадлежащего ОАО «Сибур Холдинг».

За девять месяцев 2009 года Роснефть увеличила добычу газа на 2,0% до 9,24 млрд. куб. м. по сравнению с 9,06 млрд. куб. м. за девять месяцев 2008 года. Основным фактором роста был ввод в эксплуатацию первой газокompрессорной станции на Приобском месторождении Юганскнефтегаза в конце 2008 года, что позволило увеличить поставки попутного газа на Южно-Балыкский ГПК на 700 млн. куб. м в год и снизить сжигание такого же объема попутного газа.

Компания ведет работу по увеличению доли использования попутного газа. Для этого разработана Газовая программа, которая включает в себя строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, обустройство подземного газохранилища и строительство собственных электростанций в ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз» и ЗАО «Ванкорнефть». В сентябре 2009 года было завершено строительство электростанции на Тарасовском месторождении Пурнефтегаза. Мощность электростанции составляет 54 МВт и, как ожидается, эта электростанция позволит утилизировать до 90 млн. куб. м газа ежегодно.

### Производство нефтепродуктов

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

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

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Измене- ние</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>		<i>Измене- ние</i>
	<b>30 сентября 2009</b>	<b>30 июня 2009</b>		<b>2009</b>	<b>2008</b>	
	<i>(млн.т.)</i>		<i>(%)</i>	<i>(млн.т.)</i>		<i>(%)</i>
<b>Переработка сырой нефти на заводах компании</b>	<b>12,76</b>	<b>12,30</b>	<b>3,7%</b>	<b>37,32</b>	<b>37,28</b>	<b>0,1%</b>
<b>Выпуск нефтепродуктов:</b>						
Высокооктановый автобензин	1,25	1,18	5,9%	3,58	3,35	6,9%
Низкооктановый автобензин	0,34	0,38	(10,5)%	1,03	1,44	(28,5)%
Нафта	0,85	0,89	(4,5)%	2,65	2,59	2,3%
Дизельное топливо	4,39	4,21	4,3%	12,79	12,48	2,5%
Мазут	4,04	3,99	1,3%	12,14	11,66	4,1%
Керосин	0,32	0,22	45,5%	0,85	1,30	(34,6)%
Нефтехимическая продукция	0,11	0,11	-	0,33	0,55	(40,0)%
Прочие	0,71	0,67	6,0%	1,89	1,61	17,4%
<b>Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании</b>	<b>12,01</b>	<b>11,65</b>	<b>3,1%</b>	<b>35,26</b>	<b>34,98</b>	<b>0,8%</b>

В третьем квартале 2009 года переработка сырой нефти на заводах Компании увеличилась на 3,7% по сравнению со вторым кварталом 2009 года, что было связано с ростом спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке и увеличением маржи нефтепереработки. Структура выпуска нефтепродуктов изменилась в соответствии с динамикой спроса.

Снижение спроса на низкооктановый бензин со стороны российских сельскохозяйственных предприятий и Министерства Обороны РФ, которые являются основными потребителями низкооктановых автобензинов, а также законодательные ограничения на розничную продажу низкооктановых бензинов, сказались на снижении производства данного вида продукции. В то же время внутренний спрос на высокооктановые бензины устойчиво рос после резкого снижения в четвертом квартале 2008 года. Рост производства данного нефтепродукта в третьем квартале 2009 года составил 4,2% по отношению к третьему кварталу 2008 года.

Уменьшение выпуска нефтехимической продукции было, в основном, связано со снижением спроса и цен на данную продукцию.

## Результаты деятельности

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября				
	30 сентября 2009		30 июня 2009		Изменение	2009		2008		Изменение
	%	от итоговой выручки	%	от итоговой выручки		%	от итоговой выручки	%	от итоговой выручки	
(млн. долл. США, за исключением %)										
<b>Выручка от реализации</b>										
Реализация нефти и газа	6 822	52,2%	5 696	52,0%	19,8%	16 706	51,8%	30,654	52,7%	(45,5)%
Реализация нефтепродуктов и продукции нефтехимии	5 898	45,3%	4 933	45,1%	19,6%	14 651	45,4%	26,405	45,4%	(44,5)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	328	2,5%	318	2,9%	3,1%	902	2,8%	1,133	1,9%	(20,4)%
<b>Итого выручка</b>	<b>13 048</b>	<b>100,0%</b>	<b>10 947</b>	<b>100,0%</b>	<b>19,2%</b>	<b>32,259</b>	<b>100,0%</b>	<b>58,192</b>	<b>100,0%</b>	<b>(44,6)%</b>
<b>Затраты и расходы</b>										
Производственные и операционные расходы	1 037	7,9%	1 027	9,4%	1,0%	2 884	8,9%	3 259	5,6%	(11,5)%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	525	4,0%	489	4,5%	7,4%	1 309	4,1%	2 382	4,1%	(45,0)%
Общехозяйственные и административные расходы	348	2,7%	366	3,3%	(4,9)%	1 024	3,2%	1 164	2,0%	(12,0)%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	1 330	10,2%	1 251	11,4%	6,3%	3 833	11,9%	4 264	7,3%	(10,1)%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	74	0,6%	117	1,1%	(36,8)%	271	0,8%	164	0,3%	65,2%
Износ, истощение и амортизация	1 148	8,8%	1 012	9,3%	13,4%	3 140	9,7%	3 081	5,3%	1,9%
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	23	0,2%	22	0,1%	4,5%	64	0,2%	100	0,2%	(36,0)%
Налоги, за исключением налога на прибыль	2 335	17,9%	1 932	17,6%	20,9%	5 614	17,4%	12 558	21,5%	(55,3)%
Экспортная пошлина	3 740	28,7%	2 191	20,0%	70,7%	7 773	24,1%	17 325	29,8%	(55,1)%
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>10 560</b>	<b>80,9%</b>	<b>8 407</b>	<b>76,8%</b>	<b>25,6%</b>	<b>25 912</b>	<b>80,3%</b>	<b>44 297</b>	<b>76,1%</b>	<b>(41,5)%</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>2 488</b>	<b>19,1%</b>	<b>2 540</b>	<b>23,2%</b>	<b>(2,0)%</b>	<b>6 347</b>	<b>19,7%</b>	<b>13 895</b>	<b>23,9%</b>	<b>(54,3)%</b>
<b>Прочие доходы/(расходы)</b>										
Проценты к получению	154	1,2%	81	0,7%	90,1%	342	1,1%	277	0,5%	23,5%
Проценты к уплате	(205)	(1,6)%	(74)	(0,6)%	177,0%	(444)	(1,4)%	(724)	(1,2)%	(38,7)%
Убыток от реализации и выбытия основных средств	(44)	(0,3)%	(35)	(0,3)%	25,7%	(94)	(0,3)%	(38)	(0,1)%	147,4%
Прибыль/(убыток) от реализации доли инвестиций	(20)	(0,2)%	13	0,1%	(253,8)%	(2)	0,0%	4	0,0%	(150,0)%
Доля в (убытках)/прибылях зависимых предприятий	15	0,1%	(26)	(0,2)%	(157,7)%	31	0,0%	206	0,4%	(85,0)%
Дивиденды и (убытки)/прибыли от совместной деятельности	(1)	0,0%	(6)	(0,1)%	(83,3)%	(7)	0,0%	7	0,0%	(200,0)%
Прочие (расходы), нетто	(279)	(2,1)%	(113)	(1,0)%	146,9%	(271)	(0,8)%	(66)	(0,1)%	310,6%
(Убыток)/прибыль от курсовых разниц	(247)	(1,9)%	(391)	(3,6)%	(36,8)%	160	0,5%	202	0,3%	(20,8)%
<b>Итого прочие доходы/(расходы)</b>	<b>(627)</b>	<b>(4,8)%</b>	<b>(551)</b>	<b>(5,0)%</b>	<b>13,8%</b>	<b>(285)</b>	<b>(0,9)%</b>	<b>(132)</b>	<b>(0,2)%</b>	<b>115,9%</b>
<b>Прибыль до налогообложения и доли прочих акционеров</b>	<b>1 861</b>	<b>14,3%</b>	<b>1 989</b>	<b>18,2%</b>	<b>(6,4)%</b>	<b>6 062</b>	<b>18,8%</b>	<b>13 763</b>	<b>23,7%</b>	<b>(56,0)%</b>
Налог на прибыль	(698)	(5,3)%	(396)	(3,6)%	76,3%	(1 221)	(3,8)%	(3 362)	(5,8)%	(63,7)%
<b>Чистая прибыль</b>	<b>1 163</b>	<b>9,0%</b>	<b>1 593</b>	<b>14,6%</b>	<b>(27,0)%</b>	<b>4 841</b>	<b>15,0%</b>	<b>10 401</b>	<b>17,9%</b>	<b>(53,5)%</b>
Минус:										
чистый (убыток)/прибыль, относящийся к неконтролируемым долям	5	0,0%	19	0,1%	(73,7)%	(1)	0,0%	(56)	(0,1)%	(98,2)%
<b>Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти</b>	<b>1 168</b>	<b>9,0%</b>	<b>1 612</b>	<b>14,7%</b>	<b>(27,5)%</b>	<b>4 840</b>	<b>15,0%</b>	<b>10 345</b>	<b>17,8%</b>	<b>(53,2)%</b>
Прочая совокупная прибыль/(убыток)	5	0,0%	7	0,1%	(28,6)%	11	0,0%	(30)	(0,1)%	136,7%
<b>Совокупный доход</b>	<b>1 173</b>	<b>9,1%</b>	<b>1 619</b>	<b>14,8%</b>	<b>(27,5)%</b>	<b>4 851</b>	<b>15,0%</b>	<b>10 315</b>	<b>17,7%</b>	<b>(53,0)%</b>

### ***Выручка от реализации***

В третьем квартале 2009 года выручка от реализации составила 13 048 млн. долл. США, увеличившись на 19,2% по сравнению со вторым кварталом 2009 год, что в основном было вызвано изменением цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом объемов реализации на 1,3%. Темп роста объемов реализации оказался ниже темпов роста добычи нефти и производства нефтепродуктов из-за следующих факторов: заполнение нефтью установок подготовки нефти, промысловых нефтепроводов Ванкорского месторождения, нефтепровода Ванкор-Пурпе; увеличение запасов нефти в системе трубопроводов Транснефти, последовавшее после запуска Ванкора; продажа запасов нефтепродуктов второго квартала. Общее увеличение запасов нефти вследствие начала промышленной добычи в Ванкорнефти составило 2,8 млн. баррелей. Структура выручки осталась неизменной, как в стоимостном, так и в количественном выражении в третьем квартале 2009 года по отношению ко второму кварталу 2009 года.

За девять месяцев 2009 года выручка от реализации составила 32 259 млн. долл. США, уменьшившись на 44,6% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Снижение произошло из-за падения средних цен на нефть и нефтепродукты и было частично скомпенсировано ростом объемов реализации на 1,8%. Структура выручки осталась неизменной по количественному выражению, но немного уменьшилась доля выручки от реализации нефти в стоимостном выражении из-за неравномерных изменений в ценах на нефть и нефтепродукты (темпы падения цены на нефть были выше, чем темпы падения цен на мазут на внешнем и внутреннем рынках и цен на дизельное топливо на внутреннем рынке).

Ниже в таблице представлен анализ реализации нефти, газа, нефтепродуктов, нефтехимии и объёмов газа за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября						
	30 сентября 2009	30 июня 2009	Изменение	2009	2008	Изменение				
	% от итого выручки	% от итого выручки	%	% от итого выручки	% от итого выручки	%				
(млн. долл. США, за исключением %)										
<b>Нефть</b>										
Экспорт в страны дальнего зарубежья	6 378	48,8%	5 275	48,1%	20,9%	15 488	48,0%	28 321	48,7%	(45,3)%
Европа и др. направления	5 133	39,3%	4 164	38,0%	23,3%	12 286	38,1%	21 716	37,3%	(43,4)%
Азия	1 245	9,5%	1 111	10,1%	12,1%	3 202	9,9%	6 605	11,4%	(51,5)%
Экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)	353	2,7%	318	2,9%	11,0%	930	2,9%	1 883	3,2%	(50,6)%
Реализация нефти на внутреннем рынке	8	0,1%	20	0,2%	(60,0)%	42	0,1%	142	0,3%	(70,4)%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>6 739</b>	<b>51,6%</b>	<b>5 613</b>	<b>51,2%</b>	<b>20,1%</b>	<b>16 460</b>	<b>51,0%</b>	<b>30 346</b>	<b>52,2%</b>	<b>(45,8)%</b>
Реализация газа	83	0,6%	83	0,8%	0,0%	246	0,8%	308	0,5%	(20,1)%
<b>Нефтепродукты</b>										
Экспорт в страны дальнего зарубежья	3 226	24,7%	2 836	25,9%	13,8%	8 185	25,4%	13 911	23,9%	(41,2)%
Европа и др. направления	1 760	13,5%	1 653	15,1%	6,5%	4 674	14,5%	8 287	14,2%	(43,6)%
Азия	1 466	11,2%	1 183	10,8%	23,9%	3 511	10,9%	5 624	9,7%	(37,6)%
Экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)	31	0,3%	20	0,2%	55,0%	101	0,3%	662	1,1%	(84,7)%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 424	18,6%	1 915	17,5%	26,6%	5 914	18,3%	11 119	19,1%	(46,8)%
<i>Оптовая реализация</i>	1 686	12,9%	1 391	12,7%	21,2%	4 197	13,0%	8 134	13,9%	(48,4)%
<i>Розничная реализация</i>	738	5,7%	524	4,8%	40,8%	1 717	5,3%	2 985	5,2%	(42,5)%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	158	1,2%	106	1,0%	49,1%	308	1,0%	381	0,7%	(19,2)%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>5 839</b>	<b>44,8%</b>	<b>4 877</b>	<b>44,6%</b>	<b>19,7%</b>	<b>14 508</b>	<b>45,0%</b>	<b>26 073</b>	<b>44,8%</b>	<b>(44,4)%</b>
Реализация продуктов нефтехимии	59	0,5%	56	0,5%	5,4%	143	0,4%	332	0,6%	(56,9)%
Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка	328	2,5%	318	2,9%	3,1%	902	2,8%	1 133	1,9%	(20,4)%
<b>Итого реализация</b>	<b>13 048</b>	<b>100,0%</b>	<b>10 947</b>	<b>100,0%</b>	<b>19,2%</b>	<b>32 259</b>	<b>100,0%</b>	<b>58 192</b>	<b>100,0%</b>	<b>(44,6)%</b>

## Объём реализации

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

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября				
	30 сентября 2009		30 июня 2009		Изменение	2009		2008		Изменение
	млн.барр.	% от общего объема	млн.барр.	% от общего объема		млн.барр.	% от общего объема	млн.барр.	% от общего объема	
<b>Нефть</b>										
Экспорт в страны дальнего зарубежья	95,25	49,3%	93,63	49,2%	1,7%	277,90	49,3%	263,34	47,5%	5,5%
Европа и др. направления	76,89	39,8%	74,25	39,0%	3,6%	221,43	39,3%	205,04	37,0%	8,0%
Азия	18,36	9,5%	19,38	10,2%	(5,3)%	56,47	10,0%	58,30	10,5%	(3,1)%
Экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)	7,54	3,9%	7,17	3,8%	5,2%	22,90	4,0%	28,53	5,2%	(19,7)%
Реализация на внутреннем рынке	0,29	0,2%	0,80	0,4%	(63,8)%	2,05	0,4%	3,22	0,6%	(36,3)%
<b>Итого нефть (млн. барр.)</b>	<b>103,08</b>	<b>53,4%</b>	<b>101,60</b>	<b>53,4%</b>	<b>1,5%</b>	<b>302,85</b>	<b>53,7%</b>	<b>295,09</b>	<b>53,3%</b>	<b>2,6%</b>
	млн. тонн от общего объема	%	млн. тонн от общего объема	%	%	млн. тонн от общего объема	%	млн. тонн от общего объема	%	%
<b>Нефть</b>										
Экспорт в страны дальнего зарубежья	13,02	49,3%	12,80	49,2%	1,7%	37,99	49,3%	36,00	47,5%	5,5%
Европа и др. направления	10,51	39,8%	10,15	39,0%	3,6%	30,27	39,3%	28,03	37,0%	8,0%
Азия	2,51	9,5%	2,65	10,2%	(5,3)%	7,72	10,0%	7,97	10,5%	(3,1)%
Экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)	1,03	3,9%	0,98	3,8%	5,2%	3,13	4,0%	3,90	5,2%	(19,7)%
Реализация на внутреннем рынке	0,04	0,2%	0,11	0,4%	(63,8)%	0,28	0,4%	0,44	0,6%	(36,3)%
<b>Итого нефть (млн.тонн)</b>	<b>14,09</b>	<b>53,4%</b>	<b>13,89</b>	<b>53,4%</b>	<b>1,5%</b>	<b>41,40</b>	<b>53,7%</b>	<b>40,34</b>	<b>53,3%</b>	<b>2,6%</b>
<b>Нефтепродукты</b>										
Экспорт в страны дальнего зарубежья	6,93	26,3%	7,14	27,4%	(2,9)%	20,75	26,9%	18,36	24,2%	13,0%
Европа и др. направления	3,95	15,0%	4,43	17,0%	(10,8)%	12,38	16,0%	11,40	15,0%	8,6%
Азия	2,98	11,3%	2,71	10,4%	10,0%	8,37	10,9%	6,96	9,2%	20,3%
Экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)	0,06	0,2%	0,07	0,3%	(14,3)%	0,27	0,4%	0,90	1,2%	(70,0)%
Реализация на внутреннем рынке	4,75	18,0%	4,47	17,1%	6,3%	13,27	17,2%	14,98	19,8%	(11,4)%
Оптовая реализация	3,77	14,3%	3,55	13,6%	6,2%	10,59	13,7%	11,89	15,7%	(10,9)%
Розничная реализация	0,98	3,7%	0,92	3,5%	6,5%	2,68	3,5%	3,09	4,1%	(13,3)%
Реализация бункерного топлива конечным потребителям	0,40	1,5%	0,32	1,2%	25,0%	0,91	1,2%	0,63	0,8%	44,4%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>12,14</b>	<b>46,0%</b>	<b>12,00</b>	<b>46,0%</b>	<b>1,2%</b>	<b>35,20</b>	<b>45,7%</b>	<b>34,87</b>	<b>46,0%</b>	<b>0,9%</b>
Реализация продукции нефтехимии	0,15	0,6%	0,16	0,6%	(6,3)%	0,47	0,6%	0,53	0,7%	(11,3)%
<b>Итого нефть, нефтепр-ты, нефтехимия</b>	<b>26,38</b>	<b>100,0%</b>	<b>26,05</b>	<b>100,0%</b>	<b>1,3%</b>	<b>77,07</b>	<b>100,0%</b>	<b>75,74</b>	<b>100,0%</b>	<b>1,8%</b>
<b>Газ</b>	млрд.куб.м.					млрд.куб.м.				
Объем реализации	2,49		2,48		0,4%	7,75		7,56		2,5%

### Средние цены реализации нефти и нефтепродуктов

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа и нефтепродуктов по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации):

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября				
	30 сентября 2009		30 июня 2009		Измене ние	2009		2008		Измене ние
	(долл. США/ баррель)	(долл. США/ тонн)	(долл. США/ баррель)	(долл. США/ тонн)		(долл. США/ баррель)	(долл. США/ тонн)	(долл. США/ баррель)	(долл. США/ тонн)	
<b>Средняя цена реализации на экспорт</b>										
Экспорт нефти в страны дальнего зарубежья	66,96	489,86	56,34	412,11	18,9%	55,73	407,69	107,55	786,69	(48,2)%
Европа и др. направления	66,76	488,39	56,08	410,25	19,0%	55,48	405,88	105,91	774,74	(47,6)%
Азия	67,81	496,02	57,33	419,25	18,3%	56,70	414,77	113,29	828,73	(50,0)%
Экспорт нефти в страны ближнего зарубежья (СНГ)	46,82	342,72	44,35	324,49	5,6%	40,61	297,12	66,00	482,82	(38,5)%
Экспорт нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья	—	465,51	—	397,20	17,2%	—	394,46	—	757,68	(47,9)%
Европа и др. направления	—	445,57	—	373,14	19,4%	—	377,54	—	726,93	(48,1)%
Азия	—	491,95	—	436,53	12,7%	—	419,47	—	808,05	(48,1)%
Экспорт нефтепродуктов в страны ближнего зарубежья (СНГ)	—	516,67	—	285,71	80,8%	—	374,07	—	735,56	(49,1)%
<b>Средняя цена на внутреннем рынке</b>										
Нефть	27,59	200,00	25,00	181,82	10,0%	20,49	150,00	44,10	322,73	(53,5)%
Нефтепродукты	—	510,32	—	428,41	19,1%	—	445,67	—	742,26	(40,0)%
Оптовая реализация	—	447,21	—	391,83	14,1%	—	396,32	—	684,10	(42,1)%
Розничная реализация	—	753,06	—	569,57	32,2%	—	640,67	—	966,02	(33,7)%
Газ (долл. США./тыс. куб.м)	—	33,33	—	33,47	(0,4)%	—	31,74	—	40,74	(22,1)%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	—	395,00	—	331,25	19,2%	—	338,46	—	604,76	(44,0)%
Продукция нефтехимии	—	393,33	—	350,00	12,4%	—	304,26	—	626,42	(51,4)%

### Реализация нефти на экспорт в страны дальнего зарубежья

В третьем квартале 2009 года выручка от экспорта нефти в страны дальнего зарубежья составила 6 378 млн. долл. США, увеличившись на 20,9% по сравнению со вторым кварталом 2009. Увеличение выручки связано с ростом средних цен реализации, оказавшим положительный эффект на выручку в размере 1 012 млн. долл. США, а также ростом объема реализации на 1,7%, в результате чего выручка увеличилась на 91 млн. долл. США. Увеличение объемов реализации произошло в результате общего роста добычи нефти Компанией в следствие запуска добычи нефти на Ванкорском месторождении.

За девять месяцев 2009 года выручка от экспорта нефти в страны дальнего зарубежья составила 15 488 млн. долл. США, уменьшившись на 45,3% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. На выручку оказало существенное влияние падение средних экспортных цен реализации (негативный эффект в размере 14 398 млн. долл. США), которое было частично скомпенсировано ростом объемов реализации на 5,5% (положительный эффект в размере 1 565 млн. долл. США). Увеличение объемов реализации в страны дальнего зарубежья произошло как вследствие перенаправления потоков из стран СНГ, в которых произошло снижение спроса, так и вследствие роста среднесуточной добычи нефти.

### Реализация нефти на экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)

В третьем квартале 2009 года выручка от реализации нефти в странах СНГ составила 353 млн. долл. США, увеличившись на 11,0% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Рост выручки связан с ростом цен (положительный эффект в размере 19 млн. долл. США), а также рост объемов реализации на 5,2%, что привело к росту выручки на 16 млн. долл. США. Увеличение объемов реализации произошло из-за оживления спроса в Белоруссии.

За девять месяцев 2009 года выручка от реализации нефти в странах СНГ составила 930 млн. долл. США, сократившись на 50,6% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Сокращение выручки было вызвано существенным снижением средних цен на нефть (негативный эффект в размере 581 млн. долл. США), а также сокращением объемов реализации на 19,7%, что привело к уменьшению выручки на 372 млн. долл. США. Падение объемов поставок в СНГ стало следствием существенного падения объемов нефти, поставленных в Казахстан, а также небольшого снижения объемов нефти реализованных в Белоруссию.

### Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на российском внутреннем рынке в третьем квартале 2009 года составила 8 млн. долл. США, снизившись на 60,0% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Уменьшение выручки было вызвано падением объемов реализации на 63,8%, что имело негативный эффект на выручку в размере 13 млн. долл. США,

Выручка от реализации нефти на российском внутреннем рынке за девять месяцев 2009 года составила 42 млн. долл. США, снизившись на 70,4% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Уменьшение выручки отражает значительное падение средних цен на нефть (негативный эффект на выручку в размере 48 млн. долл. США), а также снижение объема реализации на 36,3% или на 52 млн. долл. США. Компания сократила объемы нефти, реализованные на внутреннем рынке, с целью максимизации нетбэков.

### Реализация нефтепродуктов на экспорт в страны дальнего зарубежья

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

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между третьим и вторым кварталом 2009 г.		
	30 сентября 2009			30 июня 2009					
	млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн	млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн	млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн
Бензины высокооктановые	30	0,03	879,95	23	0,04	566,09	30,4%	(25,0)%	55,4%
Бензины низкооктановые	24	0,03	728,53	32	0,06	554,44	(25,0)%	(50,0)%	31,4%
Нафта	516	0,88	583,63	418	0,86	485,08	23,4%	2,3%	20,3%
Диз. топливо	1 192	2,23	535,32	1 070	2,29	466,77	11,4%	(2,6)%	14,7%
Мазут	1 417	3,67	386,38	1 261	3,82	330,43	12,4%	(3,9)%	16,9%
Керосин	11	0,02	556,80	13	0,02	568,92	(15,4)%	0,0%	(2,1)%
Прочее	36	0,07	534,51	19	0,05	402,61	89,5%	40,0%	32,8%
<b>Итого</b>	<b>3 226</b>	<b>6,93</b>	<b>465,51</b>	<b>2 836</b>	<b>7,14</b>	<b>397,20</b>	<b>13,8%</b>	<b>(2,9)%</b>	<b>17,2%</b>

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

В третьем квартале 2009 года выручка от экспорта нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья составила 3 226 млн. долл. США, увеличившись на 13,8% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Рост средних цен на 17,2% привел к росту выручки на 473 млн. долл. США. В то же время снижение объема реализации на 2,9% дало негативный эффект на выручку в размере 83 млн. долл. США. Снижение объемов реализации нефтепродуктов на экспорт произошло из-за перенаправления продаж на внутренний рынок, где произошел сезонный рост спроса.

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

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября						% изменения между девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 2009 и 2008 гг.		
	2009			2008			млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн
	млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн	млн. долл. США	Млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	92	0,17	533,02	98	0,09	1 051,34	(6,1)%	88,9%	(49,3)%
Бензины низкооктановые	69	0,12	568,50	120	0,13	944,40	(42,5)%	(7,7)%	(39,8)%
Нафта	1 254	2,63	475,94	2 001	2,14	935,48	(37,3)%	22,9%	(49,1)%
Диз. топливо	3 211	7,06	454,61	6 317	6,33	998,57	(49,2)%	11,5%	(54,5)%
Мазут	3 446	10,52	327,57	5 198	9,48	548,20	(33,7)%	11,0%	(40,2)%
Керосин	36	0,07	523,15	21	0,02	1 022,91	71,4%	250,0%	(48,9)%
Прочее	77	0,18	438,39	156	0,17	918,38	(50,6)%	5,9%	(52,3)%
<b>Итого</b>	<b>8 185</b>	<b>20,75</b>	<b>394,46</b>	<b>13 911</b>	<b>18,36</b>	<b>757,68</b>	<b>(41,2)%</b>	<b>13,0%</b>	<b>(47,9)%</b>

За девять месяцев 2009 года выручка от экспорта нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья составила 8 185 млн. долл. США, уменьшившись по сравнению с девятью месяцами 2008 года на 41,2%. Снижение выручки произошло вследствие снижения средних экспортных цен (негативный эффект на выручку в размере 7 537 млн. долл. США), и было частично компенсировано 13,0% ростом объемов продаж, что привело к росту выручки на 1 811 млн. долл. США. Значительный рост объемов реализации связан с сокращением спроса на внутреннем рынке и снижением рентабельности продаж на рынках СНГ, что привело к перенаправлению потоков на рынки дальнего зарубежья.

За девять месяцев 2009 года цена на низкооктановый бензин была выше чем на высокооктановый вследствие того, что основные объемы высокооктанового бензина были реализованы в первом квартале 2009 года – в период более низких цен, в то время как основные объемы низкооктанового бензина были реализованы во втором и третьем кварталах – в периоды более высоких цен.

#### **Реализация нефтепродуктов на экспорт в страны ближнего зарубежья (СНГ)**

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

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения между третьим и вторым кварталом 2009 г.		
	30 сентября 2009			30 июня 2009			млн. долл. США	млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн
	млн. долл. США	млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн	млн. долл. США	млн. тонн	Средняя цена долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	4	0,01	566,16	6	0,02	352,98	(33,3)%	(50,0)%	60,4%
Бензины низкооктановые	—	—	—	0	0,00	273,59	—	—	(100,0)%
Нафта	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Диз. топливо	13	0,02	510,76	4	0,01	322,31	225,0%	100,0%	58,5%
Мазут	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Керосин	—	—	—	1	0,00	305,70	(100,0)%	—	(100,0)%
Прочее	14	0,03	439,80	9	0,04	311,17	55,6%	(25,0)%	41,3%
<b>Итого</b>	<b>31</b>	<b>0,06</b>	<b>516,67</b>	<b>20</b>	<b>0,07</b>	<b>285,71</b>	<b>55,0%</b>	<b>(14,3)%</b>	<b>80,8%</b>

В третьем квартале 2009 года выручка от реализации нефтепродуктов в страны СНГ превысила на 55,0% показатель второго квартала и составила 31 млн. долл. США. Рост выручки в основном связан со значительным ростом средних цен, который был частично скомпенсирован сокращением объемов реализации на 14,3%.

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

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября						% изменения между девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 2009 и 2008 гг.		
	2009			2008			млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн
	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	17	0,05	365,77	77	0,12	642,61	(77,9)%	(58,3)%	(43,1)%
Бензины низкооктановые	2	0,01	224,04	3	0,00	638,10	(33,3)%	—	(64,9)%
Нафта	2	0,01	346,70	—	—	—	—	—	—
Диз. топливо	44	0,11	399,64	373	0,41	903,16	(88,2)%	(73,2)%	(55,8)%
Мазут	—	—	—	124	0,23	532,06	(100,0)%	(100,0)%	(100,0)%
Керосин	5	0,01	401,00	52	0,07	789,45	(90,4)%	(85,7)%	(49,2)%
Прочее	31	0,08	370,22	33	0,07	485,91	(6,1)%	14,3%	(23,8)%
<b>Итого</b>	<b>101</b>	<b>0,27</b>	<b>374,07</b>	<b>662</b>	<b>0,90</b>	<b>735,56</b>	<b>(84,7)%</b>	<b>(70,0)%</b>	<b>(49,1)%</b>

За девять месяцев 2009 года выручка от реализации нефтепродуктов в страны СНГ уменьшилась на 84,7% и составила 101 млн. долл. США. Такое снижение было в основном связано с сокращением на 70,0% объемов реализации, что имело отрицательный эффект на выручку в размере 463 млн. долл. США. Падение объемов связано с перераспределением потоков с рынков ближнего зарубежья на дальнее вследствие большей рентабельности.

### 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 третьим и вторым кварталом 2009 г.		
	30 сентября 2009			30 июня 2009			млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн
	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	948	1,27	747,04	741	1,26	587,05	27,9%	0,8%	27,3%
Бензины низкооктановые	201	0,31	641,76	163	0,36	453,67	23,3%	(13,9)%	41,5%
Нафта	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Диз. топливо	891	2,00	445,99	745	1,85	403,82	19,6%	8,1%	10,4%
Мазут	69	0,25	276,62	47	0,24	194,05	46,8%	4,2%	42,6%
Керосин	50	0,10	488,06	50	0,11	455,82	0,0%	(9,1)%	7,1%
Прочее	265	0,82	322,71	169	0,65	260,45	56,8%	26,2%	23,9%
<b>Итого</b>	<b>2 424</b>	<b>4,75</b>	<b>510,32</b>	<b>1 915</b>	<b>4,47</b>	<b>428,41</b>	<b>26,6%</b>	<b>6,3%</b>	<b>19,1%</b>

В третьем квартале 2009 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 2 424 млн. долл. США, что составило рост на 26,6% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Рост выручки объясняется увеличением средних цен (положительный эффект на выручку в размере 389 млн. долл. США), а также ростом объемов реализации на 6,3%, что привело к увеличению выручки на 120 млн. долл. США. Увеличение объемов реализации связано с сезонным оживлением спроса.

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

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября						% изменения между девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 2009 и 2008 гг.		
	2009			2008			млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн
	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн	млн. долл. США	млн. тонн	долл. США/тонн			
Бензины высокооктановые	2 242	3,55	632,23	3 196	3,56	896,41	(29,8)%	(0,3)%	(29,5)%
Бензины низкооктановые	480	0,96	501,78	1 041	1,31	792,05	(53,9)%	(26,7)%	(36,6)%
Нафта	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Диз. топливо	2 290	5,36	427,14	4 432	5,29	837,22	(48,3)%	1,3%	(49,0)%
Мазут	198	1,08	182,19	434	1,36	319,84	(54,4)%	(20,6)%	(43,0)%
Керосин	175	0,38	465,14	749	0,96	778,34	(76,6)%	(60,4)%	(40,2)%
Прочее	529	1,94	272,22	1 267	2,50	508,62	(58,2)%	(22,4)%	(46,5)%
<b>Итого</b>	<b>5 914</b>	<b>13,27</b>	<b>445,67</b>	<b>11 119</b>	<b>14,98</b>	<b>742,26</b>	<b>(46,8)%</b>	<b>(11,4)%</b>	<b>(40,0)%</b>

За девять месяцев 2009 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 5 914 млн. долл. США, уменьшившись на 46,8% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Сокращение выручки было вызвано уменьшением средних цен (негативный эффект на выручку в размере 3 936 млн. долл. США), а также снижением объемов реализации на 11,4%, что привело к сокращению выручки на 1 269 млн. долл. США. Снижение объемов реализации связано с падением покупательского спроса на внутреннем рынке, как следствие экономического кризиса.

#### **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 третьем квартале 2009 года реализация бункерного топлива составила 158 млн. долл. США, увеличившись на 49,1% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Увеличение выручки было связано с ростом объемов реализации из-за пика речной навигации, приходящегося на третий квартал, а также с продолжающимся развитием данного направления реализации.

За девять месяцев 2009 года реализация бункерного топлива составила 308 млн. долл. США по сравнению с 381 млн. долл. США за девять месяцев 2008 года. Снижение выручки было обусловлено изменением цен, и частично компенсировалось ростом объемов реализации на 44,4%.

#### **Реализация продукции нефтехимии**

Выручка от реализации продукции нефтехимии в третьем квартале 2009 года составила 59 млн. долл. США, увеличившись на 5,4% по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Рост цены на 12,4% привел к росту выручки на 7 млн. долл. США и был частично скомпенсирован падением объемов реализации на 6,3%, что привело к негативному эффекту на выручку в размере 4 млн. долл. США.

За девять месяцев 2009 года выручка от реализации продукции нефтехимии составила 143 млн. долл. США, уменьшившись на 56,9% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Падение выручки было в основном связано с падением цен на 51,4% (негативный эффект на выручку в размере 151 млн. долл. США) и сопровождался снижением объемов реализации на 11,3%, что привело к сокращению выручки на 38 млн. долл. США. Снижение объемов реализации нефтехимической продукции было связано с сокращением спроса за девять месяцев 2009 года по отношению к соответствующему периоду 2008 года.

#### **Реализация газа**

Поставки газа Роснефтью до настоящего времени носили ограниченный характер, однако, долгосрочной стратегией Компании предусматривается существенный рост в газовом сегменте. Газпром контролирует доступ к Единой системе газоснабжения (ЕСГ) и является монопольным поставщиком природного газа на внутреннем рынке и единственным экспортером российского газа за рубежом.

Нижеприведенная таблица отражает среднюю цену газа за тыс. куб. м., реализованного за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		
	30 сентября 2009	30 июня 2009	Изменение	2009	2008	Изменение
<b>Выручка</b>	(млн. долл. США)		%	(млн. долл. США)		%
Западная Сибирь	28	26	7,7%	79	85	(7,1)%
Юг России	37	36	2,8%	109	143	(23,8)%
Дальний Восток	6	10	(40,0)%	25	22	13,6%
Европ-кая часть России	12	11	9,1%	33	58	(43,1)%
<b>Итого Роснефть</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>0,0%</b>	<b>246</b>	<b>308</b>	<b>(20,1)%</b>
<b>Продажи</b>	(млрд. кубометров)			(млрд. кубометров)		
Западная Сибирь	1,50	1,36	10,3%	4,37	3,74	16,8%
Юг России	0,68	0,79	(13,9)%	2,39	2,48	(3,6)%
Дальний Восток	0,12	0,14	(14,3)%	0,43	0,42	2,4%
Европ-кая часть России	0,19	0,19	0,0%	0,56	0,92	(39,1)%
<b>Итого Роснефть</b>	<b>2,49</b>	<b>2,48</b>	<b>0,4%</b>	<b>7,75</b>	<b>7,56</b>	<b>2,5%</b>
<b>Средняя цена</b>	(долл. США/тыс. куб. м)			(долл. США/тыс.куб.м)		
Западная Сибирь	18,36	19,33	(5,0)%	18,16	22,73	(20,1)%
Юг России	54,07	45,78	18,1%	45,57	57,63	(20,9)%
Дальний Восток	52,97	67,78	(21,9)%	57,90	52,47	10,3%
Европ-кая часть России	64,02	58,09	10,2%	58,98	62,61	(5,8)%
<b>Итого Роснефть</b>	<b>33,33</b>	<b>33,47</b>	<b>(0,4)%</b>	<b>31,74</b>	<b>40,74</b>	<b>(22,1)%</b>

Выручка осталась неизменной в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом из-за стабильности цен и объемов.

За девять месяцев 2009 выручка от реализации газа уменьшилась на 20,1%, и составила 246 млн. долл. США. Снижение выручки в основном связано с падением цен, и было частично скомпенсировано ростом объемов реализации на 2,5%.

### **Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка**

Роснефть владеет компаниями, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги, в основном компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированном отчете о прибыли и убытках.

В таблице ниже приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября						
	30 сентября 2009	30 июня 2009	Изменение	2009	2008	Изменение				
	%		%	%		%				
	к итогу		к итогу	к итогу		к итогу				
	выручки		выручки	выручки		выручки				
	(млн. долл. США, за исключением %)									
Услуги бурения	6	1,8%	11	3,5%	(45,5)%	17	1,9%	34	3,0%	(50,0)%
Продажа материалов	117	35,7%	108	33,9%	8,3%	318	35,3%	353	31,2%	(9,9)%
Ремонт и обслуживание	26	7,9%	26	8,2%	0,0%	77	8,5%	130	11,5%	(40,8)%
Аренда	13	4,0%	13	4,1%	0,0%	37	4,1%	44	3,9%	(15,9)%
Строительство	16	4,9%	13	4,1%	23,1%	41	4,5%	76	6,7%	(46,1)%
Транспорт	74	22,6%	75	23,6%	(1,3)%	196	21,7%	194	17,1%	1,0%
Передача электроэнергии	18	5,5%	12	3,8%	50,0%	45	5,0%	33	2,9%	36,4%
Прочее	58	17,6%	60	18,8%	(3,3)%	171	19,0%	269	23,7%	(36,4)%
<b>Итого</b>	<b>328</b>	<b>100,0%</b>	<b>318</b>	<b>100,0%</b>	<b>3,1%</b>	<b>902</b>	<b>100,0%</b>	<b>1 133</b>	<b>100,0%</b>	<b>(20,4)%</b>

В третьем квартале 2009 года прочая выручка составила 328 млн. долл. США, увеличившись на 3,1% по сравнению со вторым кварталом 2009 года.

За девять месяцев 2009 года прочая выручка составила 902 млн. долл. США, снизившись на 20,4% по сравнению с девятью месяцами 2008 года.

## Затраты и расходы

### Производственные и операционные расходы

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

	За 3 месяца, завершившихся		Изменение %	За 9 месяцев, завершившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(млн. долл. США, кроме %)					
Геологоразведка и добыча	489	442	10,6%	1 341	1 741	(23,0)%
Переработка, маркетинг и сбыт	398	430	(7,4)%	1 110	989	12,2%
Прочие	150	155	(3,2)%	433	529	(18,1)%
<b>Итого</b>	<b>1 037</b>	<b>1 027</b>	<b>1,0%</b>	<b>2 884</b>	<b>3 259</b>	<b>(11,5)%</b>

Производственные и операционные расходы в сегменте «Геологоразведка и добыча» включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих подразделений и дочерних компаний Роснефти.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились до 489 млн. долларов США в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом 2009 года или на 10,6%. Рост был обусловлен, в основном, номинальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 2,8%, началом промышленной добычи на Ванкорском месторождении и ростом затрат в соответствии с темпами инфляции. Производственные и операционные расходы Ванкорнефти на баррель добываемой нефти были выше средней величины по Роснефти. Ожидается снижение этих расходов в следующих периодах вследствие увеличения объемов добычи.

За 9 месяцев 2009 года производственные и операционные расходы снизились на 400 млн. долларов США по сравнению с 9 месяцами 2008 года, что было обусловлено падением среднего курса доллара США по отношению к рублю на 26,0%. Снижение было частично компенсировано умеренным инфляционным ростом затрат, сдерживание которого стало возможным в результате реализации мероприятий по сокращению расходов.

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

	За 3 месяца, завершившихся		Изменение %	За 9 месяцев, завершившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(долл. США, кроме %)					
Операционные расходы на барр. добываемой нефти	2,62	2,51	4,4%	2,50	3,29	(24,0)%
Операционные расходы на барр. добываемого нефтяного эквивалента	2,41	2,30	4,8%	2,28	3,01	(24,3)%

Операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» снизились до 398 млн. долларов США в третьем квартале 2009 по сравнению с 430 млн. долларов США во втором квартале 2009 года, несмотря на реальное укрепление рубля по отношению к доллару США на 4,6%. Данная тенденция обусловлена, в основном, снижением арендных платежей и расходов на оплату труда вследствие оптимизации численности работников и прочими факторами.

За 9 месяцев 2009 года операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 1 110 млн. долларов США, увеличившись на 12,2% по сравнению с 9 месяцами 2008 года. Рост был связан с увеличением арендных платежей и прочими факторами, частично компенсированными реальным обесценением рубля по отношению к доллару США на 7,1%.

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Роснефти:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение (%)
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	Операционные расходы (млн. долл.)	186	191	(2,6)%	529	731
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов (долл./т)	15,49	16,39	(5,5)%	15,00	20,90	(28,2)%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти (долл./т)	14,58	15,53	(6,1)%	14,17	19,61	(27,7)%

Операционные расходы НПЗ в третьем квартале 2009 года снизились до 186 млн. долларов США по сравнению со 191 млн. долларов США во втором квартале 2009 года, несмотря на номинальное укрепление рубля по отношению к доллару США на 2,8% и рост объема переработки нефти на НПЗ на 3,7%. Снижение произошло в результате снижения расходов на ремонты НПЗ, более низкой стоимости материалов, использованных в производстве и снижения расходов на оплату труда вследствие оптимизации численности работников.

За 9 месяцев 2009 года операционные расходы НПЗ составили 529 млн. долларов США, снизившись на 27,6% по сравнению с 9 месяцами 2008 года. Снижение было связано с номинальным обесценением рубля по отношению к доллару США на 26,0%, снижением стоимости топлива и материалов, использованных в производстве, снижением расходов на оплату труда вследствие оптимизации численности работников.

Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие», снизились до 150 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года или на 3,2% по отношению ко второму кварталу 2009 года, несмотря на реальное укрепление рубля по отношению к доллару США на 4,6%. Снижение произошло, в основном, вследствие сезонных колебаний и мероприятий по сокращению расходов. За девять месяцев 2009 года эти расходы снизились на 18,1% в по отношению к соответствующему периоду 2008 года, в основном, вследствие номинального обесценения рубля по отношению к доллару США на 26,0% и мероприятий по сокращению расходов, что было частично скомпенсировано увеличением расходов в соответствии с уровнем инфляции.

### **Стоимость приобретенной нефти и газа, 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 за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, завершившихся		Измене- ние %	За 9 месяцев, завершившихся 30 сентября		Измене- ние %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	Стоимость приобретения нефти (млн. долл. США)	436	407	7,1%	1 050	1 831
Объем приобретенной нефти (млн. баррелей)	13,79	14,76	(6,6)%	43,30	41,55	4,2%
Затраты по приобретению газа (млн. долл. США)	6	8	(25,0)%	20	35	(42,9)%
Объем покупного газа (млрд. куб. м)	0,11	0,15	(26,7)%	0,41	0,54	(24,1)%
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млн. долл. США) <sup>(1)</sup>	83	74	12,2%	239	514	(53,5)%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн. тонн)	0,15	0,17	(11,8)%	0,52	0,67	(22,4)%
Стоимость переработки нефти по договорам процессинга (млн. долл. США) <sup>(2)</sup>	0	0	-	0	2	(100,0)%
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн. тонн)	0	0	-	0	0,03	(100,0)%
<b>Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти (млн. долл. США)</b>	<b>525</b>	<b>489</b>	<b>7,4%</b>	<b>1 309</b>	<b>2 382</b>	<b>(45,0)%</b>

<sup>(1)</sup> За третий квартал 2009 года и девять месяцев 2009 года средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц предприятиями сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» была выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

<sup>(2)</sup> Стоимость переработки нефти в январе и феврале 2008 г. на Стрежевском мини-НПЗ, дочернем обществе Томскнефти.

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

	За 3 месяца, завершившихся		Изменение %	За 9 месяцев, завершившихся 30 сентября		Изменение %
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(долл. США, кроме %)					
Сургутнефтегаз	1,02	1,39	(26,6)%	4,29	-	-
Удмуртнефть	2,89	3,48	(17,0)%	9,84	6,07	62,1%
Верхнечонскнефтегаз	0,70	0,39	79,5%	1,41	-	-
Томскнефть	8,66	7,82	10,7%	25,14	32,55	(22,8)%
Прочие	0,52	1,68	(69,0)% <sup>(1)</sup>	2,62	2,93	(10,6)%
<b>Итого</b>	<b>13,79</b>	<b>14,76</b>	<b>(6,6)%</b>	<b>43,30</b>	<b>41,55</b>	<b>4,2%</b>

<sup>(1)</sup> В третьем квартале 2009 года стоимость закупок у прочих третьих лиц снизилась в основном вследствие снижения доли государства в проекте Сахалин-1.

Роснефть также осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку» отчета о прибылях и убытках. Данные сделки проводятся с компаниями Газпром нефть, Самараинвестнефть и АТЭК. В третьем квартале 2009 года объем операций по обмену нефтью составил 10,63 млн. т. по сравнению с 10,88 млн. т. во втором квартале 2009 года, а также 30,98 млн.т. за девять месяцев 2009 года по сравнению с 25,97 млн.т. за девять месяцев 2008. Выгода Роснефти от этих операций составила приблизительно 10 млн. долл. США за 3 квартал 2009 года и 26 млн. долл. США за 9 месяцев 2009 года.

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется, в основном, для закрытия текущих потребностей сбытовых организаций в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержена сезонным колебаниям.

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

	Закупки за 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2009			30 июня 2009			млн. долл. США	млн. т.	средняя цена, долл./т
	млн. долл. США	млн. т	средняя цена, долл./т	млн. долл. США	млн. т	средняя цена, долл./т			
Высокооктановые бензины	57	0,09	635,15	20	0,04	523,07	185,0%	125,0%	21,4%
Низкооктановые бензины	7	0,01	592,17	2	0,01	439,07	250,0%	0,0%	34,9%
Дизельное топливо	11	0,03	421,99	44	0,10	432,54	(75,0)%	(70,0)%	(2,4)%
Мазут	1	0,00	240,76	0	0,00	285,64	-	-	(15,7)%
Керосин	-	-	-	0	0,00	748,80	-	-	(100,0)%
Прочие	7	0,02	329,35	8	0,02	314,12	(12,5)%	0,0%	4,8%
<b>Итого</b>	<b>83</b>	<b>0,15</b>	<b>553,33</b>	<b>74</b>	<b>0,17</b>	<b>435,29</b>	<b>12,2%</b>	<b>(11,8)%</b>	<b>27,1%</b>

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

	<i>Закупки за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>						<i>% изменения</i>		
	<b>2009</b>			<b>2008</b>			млн. долл. США	млн. т.	средняя цена, долл./т
	млн. долл. США	млн. т	средняя цена, долл./т	млн. долл. США	млн. т	средняя цена, долл./т			
Высокооктановые бензины	89	0,16	557,97	172	0,19	886,60	(48,3)%	(15,8)%	(37,1)%
Низкооктановые бензины	13	0,03	507,67	32	0,05	627,45	(59,4)%	(40,0)%	(19,1)%
Дизельное топливо	102	0,23	436,08	196	0,24	816,67	(48,0)%	(4,2)%	(46,6)%
Мазут	17	0,05	342,60	69	0,11	627,27	(75,4)%	(54,5)%	(45,4)%
Керосин	0	0,00	842,24	2	0,00	711,81	(100,0)%	-	18,3%
Прочие	18	0,05	400,53	43	0,08	537,50	(58,1)%	(37,5)%	(25,5)%
<b>Итого</b>	<b>239</b>	<b>0,52</b>	<b>459,62</b>	<b>514</b>	<b>0,67</b>	<b>767,16</b>	<b>(53,5)%</b>	<b>(22,4)%</b>	<b>(40,1)%</b>

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в основном вследствие различной региональной структуры проводимых закупок и продаж, а также различного качества нефтепродуктов. Например, цена закупки мазута у третьих лиц превышает среднюю цену его реализации за 9 месяцев 2009 года вследствие приобретения 50 тыс. тонн мазута особого состава (смесь мазута и дизельного топлива) для выполнения обязательств по его поставкам в Азию. Роснефть осуществляла эти закупки, поскольку в настоящее время не производит продукцию с требуемыми характеристиками. Исключая этот фактор, средняя цена приобретения мазута составила 235,51 долл. США за тонну за девять месяцев 2009 года.

#### **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, профессиональные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, платежи по лизингу непрофильных активов, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

Общехозяйственные и административные расходы в третьем квартале 2009 года составили 348 млн. долл. США, что на 4,9% ниже, чем во втором квартале 2009 года, несмотря на реальное укрепление рубля относительно доллара США, на 4,6%. Снижение было связано с сокращением прямых общехозяйственных расходов, относящихся к строительству трубопровода на Ванкорском месторождении после запуска трубопровода «Ванкор – Пурпе», а также вследствие снижения компенсационных платежей в соответствии с мерами по сокращению издержек и снижения резерва по сомнительным долгам.

Общехозяйственные и административные расходы за девять месяцев 2009 и 2008 годов, составили 1 024 млн. долл. США и 1 164 млн. долл. США, соответственно. Снижение, в основном, было обусловлено реальным обесценением рубля по отношению к доллару США на 7,1%.

#### **Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку**

Расходы на транспортировку включают расходы по доставке нефти, как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным потребителям (стоимость трубопроводной и железнодорожной транспортировки, морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочее).

В третьем квартале 2009 года транспортные расходы Роснефти увеличились до 1 330 млн. долл. США или на 6,3% по сравнению со вторым кварталом 2009 года, что произошло в результате увеличения тарифов естественных монополий на величину от 3,5% до 5,7% в рублевом выражении за третий квартал 2009 года по сравнению со вторым кварталом 2009 года, а также вследствие номинального укрепления рубля по отношению к доллару США на 2,8% и изменения в структуре используемых транспортных маршрутов.

Изменение удельных затрат по трубопроводному, железнодорожному и смешанному транспорту представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения между тремя месяцами, закончившимися 30 сентября 2009 и 30 июня 2009 г.		
	30 сентября 2009				30 июня 2009				Объема	Стои-мости	Стои-мости транс-порти-ровки 1 т
	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стои-мость, млн. долл.	Стои-мость транс-порти-ровки 1 т	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стои-мость, млн. долл.	Стои-мость транс-порти-ровки 1 т			
<b>НЕФТЬ</b>											
<b>Экспорт</b>											
Трубопровод	10,54	75,0%	349	33,11	10,03	72,8%	300	29,91	5,1%	16,3%	10,7%
Ж/д и смешанный	3,51	25,0%	237	67,52	3,75	27,2%	233	62,13	(6,4)%	1,7%	8,7%
<b>Поставка на НПЗ</b>											
Трубопровод	10,91	–	209	19,16	10,69	–	187	17,49	2,1%	11,8%	9,5%
Ж/д и смешанный	1,77	–	156	88,14	1,84	–	155	84,24	(3,8)%	0,6%	4,6%
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>											
<b>Экспорт</b>											
Трубопровод <sup>(1)</sup>	0,13	1,8%	6	46,15	0,12	1,7%	5	41,67	8,3%	20,0%	10,8%
Ж/д и смешанный	4,12	58,1%	275	66,75	4,83	66,3%	298	61,70	(14,7)%	(7,7)%	8,2%
Прочие транспортные расходы <sup>(2)</sup>			98				73			34,2%	
<b>Итого</b>	<b>30,98</b>	<b>–</b>	<b>1 330</b>	<b>42,93</b>	<b>31,26</b>	<b>–</b>	<b>1 251</b>	<b>40,02</b>	<b>(0,9)%</b>	<b>6,3%</b>	<b>7,3%</b>

(1) Часть нефтепродуктов в объеме 2,84 млн. т. (40,1% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 2,34 млн. т. (32,0% доли всего экспорта нефтепродуктов) экспортировалось в третьем квартале 2009 и во втором квартале 2009 г. по трубопроводу, принадлежащему Компании, в г. Туапсе, а также водным транспортом по закупочным контрактам, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт. Операционные расходы трубопровода в г. Туапсе включены в состав операционных расходов Компании.

(2) Прочие транспортные расходы включают железнодорожный тариф, уплаченный Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий, стоимость транспортировки автомобильным транспортом, а также транспортные расходы, связанные с реализацией бункерного топлива.

Начало промышленной добычи в Ванкорнефти в третьем квартале 2009 года стало одним из основных факторов увеличения транспортных расходов. В третьем квартале 2009 года на Ванкорнефти было добыто 9,54 млн. барр. нефти, из которых 3,78 млн. барр. было поставлено на экспорт через порт Новороссийск и 2,76 млн. барр. было направлено на переработку на НПЗ Роснефти. Оставшиеся объемы были использованы на технологические нужды, а также для заполнения нефтью промысловой инфраструктуры Ванкорнефти, трубопровода «Ванкорнефть – Пурпе» и остались в качестве запасов в трубопроводной системе Транснефти.

Увеличение стоимости транспортировки тонны сырой нефти трубопроводным транспортом при поставках на экспорт составило 10,7% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 6,4% до 7,6% в долларовом выражении и изменением структуры использования транспортных маршрутов (в частности, начало поставок нефти от Ванкорнефти до Новороссийска, стоимость которых на 13% дороже, чем на направлении «Юганскнефтегаз – Новороссийск»).

Увеличение стоимости транспортировки тонны сырой нефти железнодорожным и смешанным транспортом при поставках на экспорт составило 8,7% и было вызвано увеличением транспортных тарифов и ростом доли более дорогостоящих поставок в Китай.

Увеличение стоимости транспортировки тонны сырой нефти трубопроводным транспортом при поставках на НПЗ составило 9,5% и было вызвано ростом транспортных тарифов и началом поставок нефти Ванкорнефти на Туапсинский НПЗ и НПЗ Самарской группы.

Увеличение стоимости транспортировки тонны сырой нефти железнодорожным и смешанным транспортом при поставках на НПЗ составило 4,6% и было вызвано увеличением транспортных тарифов.

Увеличение стоимости транспортировки тонны нефтепродуктов трубопроводным транспортом и смешанным транспортом при поставках на экспорт составило 10,8% и 8,2% соответственно и было вызвано увеличением транспортных тарифов при экспорте нефтепродуктов на величину от 7,6% до 8,7%, а также изменением структуры транспортных маршрутов.

За девять месяцев 2009 года транспортные расходы Роснефти снизились до 3 833 млн. долл. США, или на 10,1% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Снижение было результатом падения среднего курса доллара США по отношению к рублю на 26,0%, что было частично скомпенсировано ростом тарифов транспортных монополий на величину от 5,7% до 29,0% в рублях и изменением структуры транспортных маршрутов.

Изменение удельных затрат по трубопроводному, железнодорожному и смешанному транспорту представлено в таблице ниже.

	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>								% изменения между девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 2009 и 2008 гг.		
	2009				2008				Объема	Стои-мости	Стои-мости
	Объем, млн т	Доля в объемах экспорта	Стои-мость, млн. долл.	Стои-мость, транс-портовки 1 т	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стои-мость, млн. долл.	Стои-мость, транс-портовки 1 т			
<b>НЕФТЬ</b>											
<b>Экспорт</b>											
Трубопровод	30,08	73,2%	928	30,85	28,69	71,9%	936	32,62	4,8%	(0,9)%	(5,4)%
Ж/д и смешанный	11,04	26,8%	695	62,95	11,21	28,1%	879	78,43	(1,5)%	(20,9)%	(19,7)%
<b>Поставка на НПЗ</b>											
Трубопровод	31,78	–	563	17,72	31,93	–	641	20,08	(0,5)%	(12,2)%	(11,8)%
Ж/д и смешанный	5,37	–	453	84,36	4,21	–	474	112,67	27,6%	(4,4)%	(25,1)%
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>											
<b>Экспорт</b>											
Трубопровод <sup>(1)</sup>	0,72	3,4%	30	41,67	1,27	6,6%	59	46,84	(43,3)%	(49,2)%	(11,0)%
Ж/д и смешанный	14,14	66,7%	876	61,95	11,91	61,9%	871	73,08	18,7%	0,6%	(15,2)%
<b>Прочие транспортные расходы</b> <sup>(2)</sup>			288				404			(28,7)%	
<b>Итого</b>	<b>93,13</b>	<b>–</b>	<b>3 833</b>	<b>41,16</b>	<b>89,22</b>	<b>–</b>	<b>4 264</b>	<b>47,79</b>	<b>4,4%</b>	<b>(10,1)%</b>	<b>(13,9)%</b>

(1) Часть нефтепродуктов в объеме 6,34 млн. т. (29,9% доли всего экспорта нефтепродуктов) и 6,08 млн. т. (31,5% доли всего экспорта нефтепродуктов) экспортировалось за девять месяцев 2009 и 2008 г. по трубопроводу, принадлежащему Компании, в г. Туапсе, а также водным транспортом по закупочным контрактам, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт. Операционные расходы трубопровода в г. Туапсе включены в состав операционных расходов Компании.

(2) Прочие транспортные расходы включают железнодорожный тариф, уплаченный Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до сбытовых предприятий, стоимость транспортировки автомобильным транспортом, а также транспортные расходы, связанные с реализацией бункерного топлива.

Снижение стоимости транспортировки тонны сырой нефти трубопроводным транспортом при поставках на экспорт составило 5,4% и было вызвано снижением транспортных тарифов на величину от 4,7% до 6,8%, а также изменением структуры используемых транспортных маршрутов.

Снижение стоимости транспортировки тонны сырой нефти железнодорожным и смешанным транспортом при поставках на экспорт составило 19,7% и было вызвано снижением транспортных тарифов в долларовом выражении.

Снижение стоимости транспортировки тонны сырой нефти трубопроводным транспортом при поставках на НПЗ составило 11,8% и было вызвано снижением транспортных тарифов на величину от 4,8% до 7,8% в долларовом выражении, а изменением структуры использованных транспортных маршрутов (в частности, снизившиеся поставки сырой нефти из Пурнефтегаза в Туапсе).

Снижение стоимости транспортировки тонны сырой нефти железнодорожным и смешанным транспортом при поставках на НПЗ составило 25,1% и было вызвано, главным образом, снижением транспортных тарифов в долларовом выражении.

Снижение стоимости транспортировки тонны нефтепродуктов трубопроводным и смешанным транспортом при поставках на экспорт составило 11,0% и 15,2% соответственно и было вызвано, главным образом, снижением транспортных тарифов на величину от 10,0% до 17,7% в долларовом выражении на маршрутах от НПЗ Роснефти до портов перевалки.

### **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 третьем квартале 2009 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 74 млн. долл. США, снизившись на 36,8% по сравнению со вторым кварталом 2009 года, когда эти расходы были выше вследствие списания сухих скважин по проекту Курмангазы. Эти затраты также уменьшились в результате снижения расходов на геофизические исследования на месторождениях Юганскнефтегаза и Пурнефтегаза в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом.

За девять месяцев 2009 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 271 млн. долл. США, увеличившись на 65,2% по сравнению с девятью месяцами 2008 года. Это было связано со списанием затрат по сухим скважинам по проекту Курмангазы и на Терской площади, увеличением расходов на геологоразведочные работы, проводимые на месторождениях Самаранефтегаза. Рост этих затрат был частично скомпенсирован снижением расходов на геологоразведочные работы по проекту Курмангазы и проекту Вал Шатского, а также снижением расходов на геофизические исследования на месторождениях Юганскнефтегаза.

### **Износ, истощение и амортизация**

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

В третьем квартале 2009 года износ, истощение и амортизация составили 1 148 млн. долл. США в третьем квартале 2009 по сравнению с 1 012 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. За девять месяцев 2009 и 2008 годов, амортизация и истощение составили 3 140 млн. долл. США и 3 081 млн. долл. США, соответственно. Рост данной статьи затрат вызван началом эксплуатации Ванкорского месторождения.

### **Налоги, за исключением налога на прибыль**

Налоги, за исключением налога на прибыль включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, единый социальный налог, налог на имущество и прочие налоги.

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

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	<i>30 сентября 2009</i>	<i>30 июня 2009</i>		<i>30 сентября 2009</i>	<i>2008</i>	
	(млн. долл. США, за исключением %)					
Налог на добычу полезных ископаемых	1 930	1 508	28,0%	4 424	11 011	(59,8)%
Акцизы	245	233	5,2%	662	884	(25,1)%
Отчисление на социальное страхование	80	100	(20,0)%	289	333	(13,2)%
Налог на имущество	62	59	5,1%	169	184	(8,2)%
Налог на землю	1	5	(80,0)%	12	17	(29,4)%
Транспортный налог	1	1	0,0%	3	4	(25,0)%
Штрафы и пени	1	0	100,0%	7	61	(88,5)%
Прочие платежи в бюджет	15	26	(42,3)%	48	64	(25,0)%
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>2 335</b>	<b>1 932</b>	<b>20,9%</b>	<b>5 614</b>	<b>12 558</b>	<b>(55,3)%</b>

В третьем квартале 2009 года налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 20,9% и составили 2 335 млн. долл. США по сравнению с 1 932 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. Такое увеличение, в основном, вызвано ростом НДПИ в связи с увеличением ставки НДПИ на 20,9%.

За девять месяцев 2009 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, снизилась на 55,3%, и составила 5 614 млн. долл. США по сравнению с 12 558 млн. долл. США за девять месяцев 2008 года. Снижение налогов, за исключением налога на прибыль, связано со снижением ставки НДС на 43,8% и обесценением курса рубля по отношению к доллару.

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>		<i>Изменение</i>
	<b>30 сентября 2009</b>	<b>30 июня 2009</b>		<b>2009</b>	<b>2008</b>	
	(долл. США, за исключением %)					
Действующие ставки НДС	11,62	9,34	24,4%	8,99	21,62	(58,4)%
Фактические расходы по НДС на баррель	10,36	8,55	21,2%	8,25	20,79	(60,3)%
Фактические расходы по НДС на баррель нефтяного эквивалента	9,51	7,84	21,3%	7,54	19,02	(60,4)%

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

В третьем квартале 2009 года льготы по НДС за счет льготного налогообложения месторождений со значительной выработанностью и за счет применения нулевой ставки НДС составили 194 млн. долл. США (включая льготу по НДС, относящаяся к Ванкорскому месторождению в размере 113 млн. долл. США) по сравнению с 69 млн. долл. США во втором квартале 2009 года.

За девять месяцев 2009 года льготы по НДС за счет льготного налогообложения месторождений со значительной выработанностью и за счет применения нулевой ставки НДС составили 304 млн. долл. США (включая льготу по НДС, относящаяся к Ванкорскому месторождению в размере 116 млн. долл. США) по сравнению с 120 млн. долл. США за аналогичный период 2008 года.

### **Экспортные таможенные пошлины**

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Экспортные таможенные пошлины рассмотрены выше в разделе «—Основные 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</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>		<i>Изменение</i>
	<b>30 сентября 2009</b>	<b>30 июня 2009</b>		<b>2009</b>	<b>2008</b>	
	(долл. США, за исключением %)					
Экспортные пошлины на нефть	2 905	1 669	74,1%	5 962	13 506	(55,9)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	835	522	60,0%	1 811	3 819	(52,6)%
<b>Экспортные пошлины</b>	<b>3 740</b>	<b>2 191</b>	<b>70,7%</b>	<b>7 773</b>	<b>17 325</b>	<b>(55,1)%</b>

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

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>		<i>Изменение</i>
	<i>30 сентября</i>	<i>30 июня</i>		<i>2009</i>	<i>2008</i>	
	<i>2009</i>	<i>2009</i>	<i>%</i>	<i>2009</i>	<i>2008</i>	<i>%</i>
	(долл. США/баррель)					
Средняя цена Юралс	68,00	58,12	17,0%	56,59	108,01	(44,8)%
Действующая ставка таможенной пошлины	30,68	18,25	68,1%	21,40	51,81	(58,7)%
Гипотетические экспортные таможенные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки Юралс (т.е. без влияния задержки)	31,95	25,53	25,1%	24,53	57,96	(57,7)%
Средняя ставка экспортной пошлины Компании при продаже нефти на экспорт в страны дальнего зарубежья	30,58	17,97	70,2%	21,58	51,76	(58,3)%
Средняя ставка экспортной пошлины Компании при продаже нефти на экспорт (все направления)	29,27	17,27	69,5%	20,64	49,11	(58,0)%

Фактическая ставка экспортной пошлины Компании – ниже, чем установленная за период, в основном, это вызвано вследствие неравномерности объемов ежемесячных экспортных поставок, подлежащих обложению различными ставками таможенных пошлин, устанавливаемых ежемесячно, а также преференциями в отношении экспортных поставок на территорию Белоруссии, нулевой ставкой по экспорту нефти в Казахстан и экспорту нефти Сахалина-1.

В таблице далее представлена информация об объемах экспорта, к которым применяются разные экспортные ставки:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>		<i>Изменение</i>
	<i>30 сентября</i>	<i>30 июня</i>		<i>2009</i>	<i>2008</i>	
	<i>2009</i>	<i>2009</i>	<i>%</i>	<i>2009</i>	<i>2008</i>	<i>%</i>
	(млн. баррелей)					
Экспорт в страны дальнего зарубежья (обычные ставки)	92,72	90,51	2,4%	269,50	253,99	6,1%
Экспорт в Белоруссию (ставка с пониженным коэффициентом)	6,54	6,12	6,9%	19,38	21,05	(7,9)%
Экспорт в Казахстан (нулевая ставка)	1,02	1,03	(0,9)%	3,51	7,46	(52,9)%
Экспорт Сахалин-1 (нулевая ставка)	2,51	3,14	(20,1)%	8,41	9,37	(10,2)%
<b>Итого</b>	<b>102,79</b>	<b>100,80</b>	<b>2,0%</b>	<b>300,80</b>	<b>291,87</b>	<b>3,1%</b>

### ***Операционная прибыль***

Принимая во внимание вышеперечисленные факторы, операционная прибыль снизилась на 0,7 % до 2 488 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом 2009 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 19,1% в третьем квартале 2009 года и 23,2% во втором квартале 2009 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 65,6% и 60,9% в третьем квартале 2009 и во втором квартале 2009 года соответственно.

Принимая во внимание вышеперечисленные факторы, операционная прибыль снизилась на 54,3%, до 6 347 млн. долл. США, за девять месяцев 2009 года по сравнению с девятью месяцами 2008 года. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 19,7% и 23,9% за девять месяцев 2009 и 2008 годов, соответственно. В процентном отношении к выручке операционная прибыль до налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины составила 61,2% и 75,2% за девять месяцев 2009 и 2008 годов соответственно.

### ***Прочие доходы/(расходы)***

#### **Проценты к получению**

Проценты к получению увеличились на 90,1% до 154 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению с 81 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. За девять месяцев 2009 и 2008 годов, проценты к получению увеличились на 23,5% и составили 342 млн. долл. США и 277 млн. долл. США, соответственно.

Рост процентов к получению произошел в результате увеличения сумм размещенных депозитов за девять месяцев 2009 года по сравнению с девятью месяцами 2008 года.

### **Проценты к уплате**

В третьем квартале 2009 года проценты к уплате увеличились на 177,0% и составили 205 млн. долл. США по сравнению с 74 млн. долл. США второго квартала 2009 года. Рост процентов к уплате, вызван снижением справедливой стоимости операций SWAP, а также снижением общей суммы капитализированных процентов, что явилось результатом изменения структуры соответствующих обязательств вследствие погашения рублевых кредитов во втором квартале 2009 года и выборки средств по китайскому кредиту.

За девять месяцев 2009 и 2008 годов, проценты к уплате снизились на 38,7% и составили 444 млн. долл. США и 724 млн. долл. США, соответственно. Основной причиной снижения процентов к уплате стало уменьшение процентной ставки ЛИБОР с 3,93% по состоянию на 30 сентября 2008 до 0,25% по состоянию на 30 сентября 2009 года, а также сокращение суммы задолженности по займам.

### **Убыток от реализации и выбытия основных средств**

Время от времени Компания продает и списывает основные средства. В третьем квартале 2009 года убыток от выбытия основных средств составил 44 млн. долл. США по сравнению с убытком в 35 млн. долл. США во втором квартале 2009 г.

За девять месяцев 2009 и 2008 годов, убыток от выбытия основных средств составил 94 млн. долл. США и 38 млн. долл. США, соответственно.

### **Доля в (убытках)/прибылях зависимых компаний**

В третьем квартале 2009 года доля в прибыли зависимых компаний составила 15 млн. долл. США по сравнению с долей в убытке в зависимых компаниях в размере 26 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. Причиной такого роста является увеличение прибыли в зависимых компаниях, в основном, в компании Гомскнефть.

За девять месяцев 2009 и 2008 годов, доля в прибыли зависимых компаний составила 31 млн. долл. США и 206 млн. долл. США, соответственно.

### **Прочие (расходы)/доходы, нетто**

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

В третьем квартале 2009 года прочие расходы составили 279 млн. долл. США, по сравнению с прочими расходами в сумме 113 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. Увеличение расходов в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом 2009 года связано с признанием штрафов, начисленных Федеральной антимонопольной службой, убытками от перепродажи материалов и прочего оборудования вследствие колебания курса валюты и увеличением расходов социального характера в регионах, в которых Компания ведет производственную деятельность.

За девять месяцев 2009 прочие расходы составили 271 млн. долл. США по сравнению с 66 млн. долл. США в 2008 году.

### **(Убыток)/прибыль от курсовых разниц**

В третьем квартале 2009 года убыток от курсовых разниц составил 247 млн. долл. США по сравнению с убытком в 391 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. За девять месяцев 2009 и 2008 годов, прибыль от курсовых разниц составила 160 млн. долл. США и 202 млн. долл. США, соответственно.

Сумма монетарных позиций Компании, деноминированных в рублях, изменилась с 200 млрд. рублей по состоянию на 31 Декабря 2008 года до 195 млрд. рублей по состоянию на 30 сентября 2009 года.

## **Налог на прибыль**

В следующей таблице приводится расчет эффективной ставки налога на прибыль по ГАП США за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<b>30 сентября 2009</b>	<b>30 июня 2009</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по ГАП США	37%	20%	20%	24%

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

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

### **Чистая прибыль/(убыток), относящиеся к неконтролируемым долям**

Доля прочих акционеров в убытках дочерних предприятий Роснефти составила 5 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению с 19 млн. долл. США во втором квартале 2009 года.

Данное изменение произошло, главным образом, за счет роста прибыли по ГАП стандартам в некоторых дочерних компаниях Роснефти, в которых Компания не имеет 100% доли участия.

Доля прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий Роснефти составила 1 млн. долл. США за девять месяцев 2009 года по сравнению с 56 млн. долл. США за девять месяцев 2008 года.

### **Чистая прибыль**

В результате описанного выше, чистая прибыль снизилась в третьем квартале 2009 года на 27,5%, до 1 168 млн. долл. США с 1 612 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. В процентах к выручке чистая прибыль составила 9,0% и 14,7% в третьем и во втором квартале 2009 года, соответственно.

В результате описанного выше, чистая прибыль снизилась за девять месяцев 2009 года на 53,2%, до 4 840 млн. долл. США с 10 345 млн. долл. США за девять месяцев 2008 года. В процентах к выручке чистая прибыль составила 15,0% и 17,8% за девять месяцев 2009 и 2008 годов, соответственно.

## Ликвидность и капитальные ресурсы

### Движение денежных средств

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

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение раз	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение раз
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(млн. долл. США, за исключением %)					
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 521	2 376	1,1	7 263	13 791	(1,9)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 024)	(952)	2,1	(5 340)	(7 392)	(1,4)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(573)	(2 187)	(3,8)	(2 341)	(6 185)	(2,6)

#### **Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности**

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 2 521 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года и по сравнению с 2 376 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами (приток денежных средств от таких операций составил 90 млн. долл. США в третьем квартале 2009, отток денежных средств в размере 305 млн. долл. США во втором квартале 2009 года чистый отток денежных средств от операций с торговыми ценными бумагами составил 215 млн. долл. США за девять месяцев 2009 года). Скорректированные чистые денежные средства составили 2 431 млн. долл. США за третий квартал 2009 года и 2 681 млн. долл. США во втором квартале 2009. На снижение величины чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, повлияло, в основном, снижение прибыли на 27,5% и прирост оборотного капитала, что было вызвано следующими факторами:

- ростом суммы торговой дебиторской задолженности в размере 459 млн. долл. США в связи с ростом цен на нефть и нефтепродукты и незначительным ростом объемов реализации нефти;
- ростом стоимости запасов на 172 млн. долл. США (в основном, нефти), в связи с вводом в эксплуатацию Ванкорского месторождения и с ростом ставки НДС;
- ростом таможенных платежей на 173 млн. долл. США в связи с ростом ставок экспортных таможенных пошлин, и ростом экспортного НДС и НДС к возмещению на 427 млн. долл. США, которое компенсировано снижением задолженности по налогу на прибыль на 289 млн. долл. США.

Такое увеличение было компенсировано следующим:

- Снижением суммы внеоборотных активов на 106 млн. долл. США и ростом суммы торговой и прочей кредиторской задолженности на 257 млн. долл. США;
- Увеличением налоговых обязательств (главным образом, по НДС к уплате и акцизам) на 136 млн. долл. США.

#### **Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности**

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 2 024 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года и 952 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. На рост показателя чистых денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности, повлияло, главным образом, снижение возврата по краткосрочным размещенным депозитам, а также рост затрат на приобретение лицензий и прав на использование торгового знака «Сочи-2014», который, в свою очередь, был компенсирован снижением затрат по капитальному строительству.

За девять месяцев 2009 и 2008 годов, чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 5 340 млн. долл. США и 7 392 млн. долл. США, соответственно. На снижение показателя чистых денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности, повлияли, главным образом, снижение затрат по капитальному строительству, а также разницей в динамике депозитов под *margin call*.

### Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 573 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года, по сравнению с 2 187 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. На снижение показателя денежных средств, использованных в финансовой деятельности, повлияла сумма значительных выплат краткосрочных кредитов и погашения векселя, произведенных во втором квартале 2009 года.

За девять месяцев 2009 и 2008 годов, чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 2 341 млн. долл. США и 6 185 млн. долл. США, соответственно. Снижение чистых денежных средств, использованных в финансовой деятельности за девять месяцев 2009 года, по сравнению с аналогичными периодом 2008 года, объясняется, в основном, значительной выплатой краткосрочных банковских кредитов в 2008 году.

### Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты и затраты на покупку лицензий Роснефти по видам деятельности за анализируемые периоды 2009 и 2008 гг.:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября		Изменение
	30 сентября 2009	30 июня 2009		2009	2008	
	(млн. долл. США)	(млн. долл. США)	(%)	(млн. долл. США)	(%)	
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	515	619	(16,8)%	1 565	2 048	(23,6)%
ЗАО «Ванкорнефть»	671	797	(15,8)%	1 937	1 715	12,9%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	67	58	15,5%	152	406	(62,6)%
ООО «РН-Северная нефть»	14	22	(36,4)%	59	144	(59,0)%
ОАО «Самаранефтегаз»	39	49	(20,4)%	117	134	(12,7)%
Прочие <sup>(1)</sup>	131	124	5,6%	348	231	50,6%
<b>Итого геологоразведка и добыча</b>	<b>1 437</b>	<b>1 669</b>	<b>(13,9)%</b>	<b>4 178</b>	<b>4 678</b>	<b>(10,7)%</b>
ОАО «НК «Роснефть»	32	8	300,0%	46	113	(59,3)%
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	42	55	(23,6)%	124	115	7,8%
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	22	24	(8,3)%	75	45	66,7%
ОАО «Ангарская НХК»	13	27	(51,9)%	48	56	(14,3)%
ОАО «Ачинский НПЗ»	13	10	30,0%	26	29	(10,3)%
ОАО «Сызранский НПЗ»	22	18	22,2%	46	53	(13,2)%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	13	16	(18,8)%	34	40	(15,0)%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	21	9	133,3%	36	38	(5,3)%
Сбытовые подразделения и прочие <sup>(2)</sup>	112	74	51,4%	220	339	(35,1)%
<b>Итого переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>290</b>	<b>241</b>	<b>20,3%</b>	<b>655</b>	<b>828</b>	<b>(20,9)%</b>
<b>Прочая деятельность<sup>3</sup></b>	<b>62</b>	<b>82</b>	<b>(24,4)%</b>	<b>212</b>	<b>376</b>	<b>(43,6)%</b>
<b>Промежуточный итог капитальных затрат</b>	<b>1 789</b>	<b>1 992</b>	<b>(10,2)%</b>	<b>5 045</b>	<b>5 882</b>	<b>(14,2)%</b>
Увеличение/ (уменьшение) остатков материалов, приобретенных для капитального строительства	(20)	163	(112,3)%	111	544	(79,6)%
<b>Итого капитальные затраты</b>	<b>1 769</b>	<b>2 155</b>	<b>(17,9)%</b>	<b>5 156</b>	<b>6 426</b>	<b>(19,8)%</b>
<b>Затраты на приобретение лицензий</b>	<b>78</b>	<b>-</b>	<b>100,0%</b>	<b>78</b>	<b>47</b>	<b>66,0%</b>

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

2) Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3) Компании, оказывающие прочие услуги.

Капитальные затраты Роснефти, с учетом приобретенных материалов, уменьшились на 17,9% или на 386 млн. долл. США до 1 769 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению с 2 155 млн. долл. США во втором квартале 2009 года.

За девять месяцев 2009 года, капитальные затраты Роснефти, с учетом приобретенных материалов, уменьшились до 5 156 млн. долл. США по сравнению с 6 426 млн. долл. США за аналогичный период 2008 года.

Снижением капитальных вложений произошло, главным образом, в связи с обесценением курса рубля в годовом выражении и антикризисными мерами по снижению затрат.

Капитальные затраты в третьем квартале 2009 года в сегменте «Геологоразведка и добыча» сократились до 1 437 млн. долл. США, или на 13,9%, по сравнению со вторым кварталом 2009 года. Снижение вызвано вводом в эксплуатацию Ванкорского месторождения, и как следствие снижение всех капитальных затрат по данному проекту, а также реальным обесценением рубля и мерами по снижению затрат. За девять месяцев 2009 года снижение капитальных затрат составило 500 млн. долл. США по сравнению с аналогичным периодом 2008 года.

Рост расходов в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» составил 290 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению со вторым кварталом 2009 года, или 20,3%. Рост затрат по модернизации в данном сегменте, прежде всего связан с обеспечением устойчивого роста количественных и качественных показателей переработки, а также соблюдения современных требований к производимой продукции. Результатом модернизации является рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, и соответствие продукции современным нормам «Евро 3» с 2011 года, «Евро 4» с 2012 года и «Евро 5» с 2015 года. Компания планирует провести модернизацию своих производственных мощностей в соответствии с новыми техническими требованиями, которые направлены на обеспечение выпуска моторных топлив, бензина дизельного топлива, увеличение выхода светлых нефтепродуктов.

За девять месяцев 2009 года снижение расходов в данном сегменте составило 173 млн. долл. США по сравнению с 655 млн. долл. США за девять месяцев 2008 года.

В третьем квартале 2009 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности сократились на 24,5% и составили 62 млн. долл. США по сравнению с 82 млн. долл. США за второй квартал 2009 года, в основном, за счет антикризисных мер по снижению затрат. За девять месяцев 2009 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности сократились на 164 млн. долл. США.

Начиная с четвертого квартала 2006 г. Компания закупает материалы для строительства и реализует контрагентам, оказывающим услуги по строительству и бурению.

Изменение остатков неиспользованных материалов, предназначенных для капитального строительства, составило 20 млн. долл. США в третьем квартале 2009 года по сравнению с приростом в 163 млн. долл. США во втором квартале 2009 года. За девять месяцев 2009 года изменение остатков неиспользованных материалов, предназначенных для капитального строительства, составило 111 млн. долл. США по сравнению с 544 млн. долл. США за аналогичный период 2008 года.

В 2009 затраты на покупку лицензий в размере 78 млн. долл. США представляют собой затраты по приобретению лицензий на права пользования недрами на Лабаганском участке, Рудниковском, Байкальском и Многопольском участках. Затраты на покупку лицензий за девять месяцев 2008 года представляют собой затраты по приобретению лицензии на права пользования недрами на Умоткинском участке.

### **Долговые обязательства**

За последние годы Роснефть привлекала существенные объемы краткосрочных и долгосрочных заимствований в дополнение к чистым денежным средствам, полученным от операционной деятельности, с целью финансирования капиталовложений в существующие активы и на приобретение новых активов и лицензий на добычу. Большая часть кредитов и займов была привлечена за 2007 год с целью финансирования приобретения активов.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 21 359 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2009 года по сравнению с 24 165 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2008 года.

В основном, долгосрочные кредиты обеспечены уступкой кредитору прав требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти. Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 84,1% общего объема задолженности по состоянию на 30 сентября 2009 г. и 60,4% по состоянию на 31 декабря 2008 г, соответственно. По состоянию на 30 сентября 2009 и 31 декабря 2008 года, в качестве обеспечения по кредитным договорам использовано 52,3% и 46,3% от всего объема экспортных поставок нефти, приходящихся на соответствующие периоды (за исключением экспорта в СНГ), соответственно.

Сумма скорректированного чистого долга Компании составила 18 862 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2009 года по сравнению с 21 283 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Расчет скорректированного чистого долга приведен в таблице:

<b>По состоянию на 30 сентября 2009</b>	<b>млн. долл. США</b>
Краткосрочные кредиты	7 713
Долгосрочные кредиты	13 646
<b>Задолженность итого</b>	<b>21 359</b>
Деньги и денежные эквиваленты	938
Банковские краткосрочные депозиты	248
Структурированные депозиты и сделка обратного РЕПО	78
Краткосрочные векселя и прочие краткосрочные ликвидные ценные бумаги	216
<b>Чистый долг</b>	<b>19 879</b>
Среднесрочные депозиты, размещенные при наличии свободных операционных денежных средств	1 017
<b>Скорректированный чистый долг</b>	<b>18 862</b>

## 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 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	30 сентября	
			2009	2008
Маржа EBITDA	28,0%	32,6%	29,6%	29,3%
Маржа чистой прибыли	9,0%	14,7%	15,0%	17,8%
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,30	0,31	0,30	0,33
Отношение чистого долга к скорректированной EBITDA, в годовом выражении	1,29	1,34	1,48	0,85
Коэффициент ликвидности	0,91	0,82	0,91	0,90
	<b>(долл. США) на баррель</b>			
EBITDA в расчете на баррель нефти	19,63	20,26	17,82	32,24
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	7,71	9,46	7,80	8,83
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	2,62	2,51	2,50	3,29
Скорректированный свободный денежный поток в расчете на баррель	3,13	2,98	4,19	13,82
	<b>(долл. США) на баррель нефтяного эквивалента</b>			
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	18,04	18,58	16,27	29,49
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	7,08	8,68	7,12	8,08
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	2,41	2,30	2,28	3,01
Скорректированный свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	2,88	2,73	3,82	12,64

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

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

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

### Показатели по сегменту "Геологоразведка и добыча"

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	30 сентября	
			2009	2008
Капитальные затраты по добыче нефти и газа (млн. долл. США)	1 437	1 669	4 178	4 678
Операционные затраты по добыче нефти и газа (млн. долл. США)	489	442	1 341	1 741
Добыча нефти (млн. баррелей)	186,37	176,37	535,93	529,34
Добыча нефти и газа (млн. баррелей нефтяного эквивалента)	202,84	192,37	586,94	579,03

## Расчет скорректированного свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	2009	2008
	(млн. долл. США)			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 521	2 376	7 263	13 791
Капитальные затраты	(1 769)	(2 155)	(5 156)	(6 426)
<b>Свободный денежный поток</b>	<b>752</b>	<b>221</b>	<b>2 107</b>	<b>7 365</b>
Операции с торговыми ценными бумагами	(90)	305	215	
Покупка лицензий	(78)	-	(78)	(47)
<b>Скорректированный свободный денежный поток</b>	<b>584</b>	<b>526</b>	<b>2 244</b>	<b>7 318</b>

## Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	2009	2008
	(млн. долл. США, за исключением %)			
Операционная прибыль	2 488	2 540	6 347	13 895
Прирост обязательства, связанных с выбытием активов	23	22	64	100
Износ, истощение и амортизация	1 148	1 012	3 140	3 081
<b>EBITDA</b>	<b>3 659</b>	<b>3 574</b>	<b>9 551</b>	<b>17 076</b>
Выручка от реализации	13 048	10 947	32 259	58 192
<b>Маржа EBITDA</b>	<b>28,0%</b>	<b>32,6%</b>	<b>29,6%</b>	<b>29,3%</b>

## Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	30 сентября 2009	30 июня 2009	2009	2008
	(млн. долл. США, за исключением %)			
<b>Чистая прибыль</b>	<b>1 168</b>	<b>1 612</b>	<b>4 840</b>	<b>10 345</b>
Выручка от реализации	13 048	10 947	32 259	58 192
<b>Маржа чистой прибыли</b>	<b>9,0%</b>	<b>14,7%</b>	<b>15,0%</b>	<b>17,8%</b>

## Расчет коэффициента ликвидности

	на 30 сентября	
	2009	2008
	(млн. долл. США, за исключением коэффициентов)	
Оборотные активы	12 335	13 753
Краткосрочные обязательства	13 515	15 344
<b>Коэффициент ликвидности</b>	<b>0,91</b>	<b>0,90</b>