

**Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности  
Компании за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2010 г.  
и за годы, закончившиеся 31 декабря 2010, 2009 и 2008 гг.**

---

## Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2010 г., результатов деятельности за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2010 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2010, 2009 и 2008 гг. и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки (ОПБУ США)

Такие термины как «Газпром нефть», «Компания» и «Группа» в различных вариациях в данном отчете означают ОАО «Газпром нефть» и ее консолидируемые дочерние и зависимые общества. Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности ОАО «Газпром нефть» на консолидированной основе.

Тонны добытой нефти пересчитаны в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из наших месторождений. Приобретенная нефть, а также иные операционные показатели, выраженные в баррелях, пересчитаны в баррели с использованием коэффициента 7,3 барреля на тонну. Кубические метры пересчитаны в кубические футы с использованием коэффициента 35,31 кубических футов на кубический метр. Нефть пересчитана в баррели нефтяного эквивалента (барр. н. э.) из расчета 1 баррель на 1 барр. н. э. и газ пересчитан из расчета 6 тысяч кубических футов на 1 барр. н. э.

---

## Заявления прогнозного характера

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера, касающиеся финансового положения, результатов деятельности и бизнеса Газпром нефти и консолидируемых обществ. Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера представляют собой утверждения о будущих ожиданиях, основанных на текущей ситуации и допущениях руководства, и учитывают известные и неизвестные риски и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или события будут существенно отличаться от тех, которые содержатся или подразумеваются в настоящем отчете.

Помимо прочего, заявления прогнозного характера содержат утверждения, касающиеся возможного влияния рыночных рисков на Газпром нефть, и утверждения, содержащие ожидания, предположения, оценки, прогнозы, планы и допущения руководства. Такие заявления прогнозного характера определяются наличием следующих терминов и фраз: «подразумевать», «предполагать», «в состоянии», «оценивать», «ожидать», «намереваться», «могло бы», «планировать», «цели», «взгляд», «вероятно», «проект», «будет», «добиваться», «стремиться», «риски», «задачи», «следует» и подобные термины и фразы. Существует множество факторов, которые могут повлиять на будущую деятельность Газпром нефти и привести к существенным отклонениям будущих результатов от тех, которые содержатся в заявлениях прогнозного характера в этом отчете, включая (но, не ограничиваясь) следующие: (а) колебание цен на нефть и газ; (б) изменение спроса на продукцию Компании; (в) изменение курса иностранной валюты; (г) результаты бурения и добычи; (д) оценка резервов; (е) потеря доли рынка и конкуренция в отрасли; (ж) экологические и материальные риски; (з) риски, связанные с определением подходящей для приобретения собственности и активов, а также успешное ведение переговоров и завершение таких сделок; (и) экономические и финансовые рыночные условия в различных странах и регионах; (к) политические риски, отсрочка или ускорение реализации проектов, утверждение и оценка затрат; и (л) изменение торговой конъюнктуры.

## Основные показатели за 2010 г. и 4 квартал 2010 г.

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, % 2010-2009	2009-2008
9 063	8 387	8,1	Выручка (млн. долл. США)	32 772	24 166	33 870	35,6	(28,7)
1 149	1 181	(2,7)	Прибыль до налогообложения	4 277	3 897	6 161	9,8	(36,7)
2 079	2 011	3,4	Скорректированная EBITDA <sup>1</sup> (млн. долл. США)	7 226	5 977	8 610	20,9	(30,6)
20,6	20,5	0,5	долл. США на барр. н. э.	18,5	16,2	23,8	14,2	(31,9)
782	865	(9,6)	Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть» (млн. долл. США)	3 148	3 013	4 658	4,5	(35,3)
0,2	0,2	(9,6)	долл. США на обыкновенную акцию	0,7	0,6	1,0	4,5	(35,1)
7,7	8,8	(12,1)	долл. США на барр. н. э.	8,1	8,2	12,9	(1,3)	(36,5)
1 073	1 955	(45,1)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (млн. долл. США)	5 392	3 475	5 483	55,2	(36,6)
10,6	19,9	(46,6)	долл. США на барр. н. э.	13,8	9,4	15,2	46,6	(37,8)

<sup>1</sup> EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным ОПБУ США. Расчет представлен в Приложении

## Основные события 2010 г.

- Добыча углеводородов выросла на 5,9% и объем переработки вырос на 13,3% по сравнению с 2009 г.
- Приобретение 25,5% доли участия в СеверЭнергии
- Соглашение о разделе продукции с Экваториальной Гвинеей и сервисный контракт на разработку нефтяного месторождения Бафра (Ирак)
- Запуск строительства нового комплекса мягкого гидрокрекинга и гидроочистки дизельного топлива в Панчево (NIS)
- Газпром Нефть объявлена Лидером проекта по разработке месторождения Хунин-6 (Венесуэла)
- Принято инвестиционное решение о создании совместно с ТНК-ВР совместного предприятия Мессояханефтегаз
- Выход на казахстанский розничный рынок через приобретение сети АЗС
- Ребрендинг на 921 АЗС (в т.ч. 455 АЗС с частичным ребрендингом)
- Запуск нового бренда смазочных материалов G-Family

## Основные события 4 квартала 2010 г.

- Начало добычи газа на сеноманских залежах на Муравленковском и Новогоднем месторождениях
- Запуск установки изомеризации легких бензиновых фракций (Изомалк-2), установки полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий на Омском НПЗ
- В Ленинградской области представлен новый высококачественный премиальный 95 бензин под брендом G-Drive

## Основные финансовые и операционные показатели

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	2010-2009	Δ, %	2009-2008
9 063	8 387	8,1	Выручка (млн. долл. США)	32 772	24 166	33 870	35,6		(28,7)
2 079	2 011	3,4	Скорректированная EBITDA <sup>1</sup> (млн. долл. США)	7 226	5 977	8 610	20,9		(30,6)
782	865	(9,6)	Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть» (млн. долл. США)	3 148	3 013	4 658	4,5		(35,3)
100,98	98,17	2,9	Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр. н. э.)	389,57	367,94	361,07	5,9		1,9
92,57	93,29	(0,8)	Добыча нефти с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр.)	366,13	349,35	342,97	4,8		1,9
50,41	29,31	72,0	Добыча товарного газа с учетом доли в зависимых обществах (млрд. куб. футов)	140,53	111,42	108,65	26,1		2,5
9,43	9,67	(2,5)	Объем производства нефтепродуктов на собственных НПЗ и НПЗ зависимых обществ (млн. т.)	35,66	31,51	26,74	13,2		17,8

<sup>1</sup> EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным ОПБУ США. Расчет представлен в Приложении

### Результаты за 2010 г. по сравнению с 2009 г.

- Рост цен на нефть в 2010 г. способствовал улучшению финансовых результатов. Так, выручка выросла на 35,6%, скорректированная EBITDA - на 20,9%, а чистая прибыль - на 4,5%
- Объем добычи нефти увеличился по сравнению с предыдущим годом на 4,8%, товарного газа - на 26,1%, что, в итоге, привело к росту добычи углеводородов до 390 млн. барр. н. э.
- 4,4% укрепление рубля по отношению к доллару повлияло на рост операционных расходов Компании
- Проценты к уплате уменьшились в связи со снижением эффективной процентной ставки вследствие оптимизации кредитного портфеля
- Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть» и скорректированная на события разового характера, составила 3 346 млн. долларов США, увеличившись на 24,6% по сравнению с 2009 г. События разового характера включают:
  - За 2010 г.: резерв на выплату штрафа по иску Федеральной Антимонопольной Службы в сумме 198 млн. долларов США;

- За 2009 г.: доход от инвестиций в сумме 470 млн. долларов США, относящийся к приобретению Сибирь Энерджи, и расход в сумме 142 млн. долларов США, представляющий собой убыток от продажи ООО «Сибнефть-Чукотка»
- Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», выросла на 4,5% и составила 3 148 млн. долларов США по сравнению с 3 013 млн. долларов США в 2009 г.

#### **Результаты за 4 квартал 2010 г. по сравнению с 3 кварталом 2010 г.**

- Рост цен на нефть способствовал улучшению финансовых результатов. Так, выручка выросла на 8,1%, скорректированная EBITDA - на 3,4%
- Общий объем добычи углеводородов вырос на 2,9% по сравнению с третьим кварталом
- Рост цен был компенсирован ростом экспортных пошлин и налога на добычу полезных ископаемых
- Операционная прибыль за квартал выросла на 12,1% и составила 1 427 млн. долларов США по сравнению с 1 273 млн. долларов США в третьем квартале
- Проценты к уплате уменьшились в связи со снижением эффективных процентных ставок
- Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», составила 782 млн. долларов США (включая начисленный резерв на выплату штрафа по иску Федеральной Антимонопольной Службы в размере 198 млн. долларов США). Без учета этого события разового характера чистая прибыль выросла на 13,3% и составила 980 млн. долларов США, по сравнению с 865 млн. долларов США в 3 квартале 2010 г.

#### **Производственные сегменты**

Деятельность Компании разделена на два основных производственных сегмента:

- Разведка и добыча, который включает в себя разведку, разработку и добычу нефти и газа.
- Переработка, маркетинг и сбыт, который включает в себя переработку сырой нефти, покупку, продажу и транспортировку нефти и нефтепродуктов

Оба сегмента зависят друг от друга; часть выручки одного сегмента является частью затрат другого сегмента. В большинстве случаев трудно определить рыночные цены на нефть на внутреннем рынке из-за значительного внутригруппового оборота в рамках вертикально интегрированных нефтяных компаний. Цены, устанавливаемые для внутригрупповой покупки нефти, отражают сочетание таких рыночных факторов как мировые цены на нефть, затраты на транспортировку, стоимость переработки нефти, потребность отдельных дочерних обществ в капитальных вложениях и прочих факторов. Соответственно, результаты деятельности отдельно взятых сегментов не обязательно отражают финансовое состояние и результаты деятельности каждого сегмента. По этой причине мы не анализируем каждый сегмент отдельно.

## Изменения в структуре Группы

### **СеверЭнергия**

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал Развитие» (совместное предприятие, созданное Компанией и ОАО «Новатэк») приобрело у ОАО «Газпром» 51% долю участия в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) за 1,9 млрд. долларов США. Соответствующая цена покупки, уплаченная Компанией составила 898 млн. долларов США. СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных и газовых месторождений Самбургское и Эво-Яхинское, а также нескольких менее крупных нефтяных и газовых месторождений с общим объемом доказанных запасов по PRMS классификации более 1,7 млрд. тонн н.э.

### **Sibir Energy (Sibir)**

Начиная с 23 апреля 2009 г. (дата, с которой ОАО «Газпром нефть» начала приобретение акций Sibir Energy plc, далее Sibir) до 14 февраля 2011 г., Компания инвестировала 3,2 млрд. долларов США на покупку 100% обыкновенных акций Sibir. В результате приобретения Sibir Компания увеличила долю участия в Московском НПЗ с 38,86% до 77,72%.

Основные добывающие активы Sibir включают в себя ОАО «Магма» (95% акций принадлежит Sibir) и 50% долю участия в совместном предприятии с Royal Dutch Shell – Salyr Petroleum Development (SPD). Текущая добыча Sibir превышает 80 000 баррелей нефти в сутки. Кроме того, Sibir владеет 38,86% в Московском НПЗ, который находится в совместном управлении Sibir и ОАО «Газпром нефть», а также сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

### **Naftna Industrija Srbije (NIS)**

В феврале 2009 года ОАО «Газпром нефть» завершила сделку по приобретению 51% доли сербской нефтяной компании Naftna Industrija Srbije (“NIS”). Сумма сделки составила 400 млн. евро. Соглашением также предусмотрено обязательство Компании осуществить программу реконструкции и модернизации перерабатывающих мощностей NIS до 2012 года в размере 547 млн. евро. В рамках данной программы будут реализованы мероприятия по повышению качества производимых нефтепродуктов до европейских стандартов (“Евро-5”).

31 января 2011 г. Компания направила предложение по выкупу акций NIS, находящихся в свободном обращении (максимальный размер доли в NIS, возможной для приобретения составляет 19,12%). Цена акций аналогична цене, по которой «Газпром нефть» приобретала акции NIS в 2009 г.

### **Malka Oil**

4 февраля 2010 г. Компания завершила сделку по приобретению у Malka Oil AB 100% доли участия в ООО «СТС-Сервис». Сумма сделки составила 820 миллионов шведских крон (около 114 млн. долларов США).

ООО «СТС-Сервис» владеет Блоком 87 в Томской области, включающим Западно-Лугинетское месторождение, в данный момент находящееся на стадии разработки, Нижнелугинетское месторождение и часть Шингинского месторождения. Запасы категории С1+С2 составляют 11,5 млн. тонн, в этой зоне находятся 11 перспективных структур. Месторождения находятся в непосредственной близости с Шингинским месторождением, разрабатываемым дочерним обществом Компании ООО «Газпромнефть-Восток», которая в дальнейшем интегрирует ООО «СТС-Сервис» в свою структуру.

## **Ирак**

В январе 2010 года Газпром нефть в составе консорциума с государственными нефтяными компаниями Kogas (Корея), Petronas (Малайзия), ТРАО (Турция) подписала с правительством Ирака контракт на разработку месторождения Badra. По предварительным оценкам, геологические запасы Badra составляют более 2 млрд. баррелей нефти. Газпром нефть является оператором проекта и ее доля составляет 30%. Доли других участников проекта - , Kogas - 22,5%, Petronas - 15%, ТРАО - 7,5%, Oil Exploration Company («ОЕС»), представляющей интересы иракского правительства - 25%.

Начало разработки месторождения Badra запланировано на 2013 г. План добычи рассчитан на 20 лет с возможной пролонгацией на 5 лет. Предполагается, что максимальный уровень добычи нефти составит порядка 8,5 млн. тонн нефти ежегодно в 2016 г.

## **Венесуэла**

В июне 2009 г. Газпром нефть приобрела 20% долю участия в ООО «Национальный Нефтяной Консорциум» (ННК), созданном для реализации нефтедобывающих проектов в Латинской Америке пятью крупными российскими нефтяными компаниями: Газпром нефть, ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Сургутнефтегаз» - с равными долями участия. В сентябре 2009 года Правительство Российской Федерации и Правительство Боливарианской Республики Венесуэла подписали межправительственное соглашение о сотрудничестве в области реализации совместных стратегических проектов.

В рамках данного соглашения, в апреле 2010 г. ННК и Venezolana de Petroleo, SA (CVP) дочернее предприятие государственной нефтяной компании Венесуэлы PDVSA зарегистрировали совместное предприятие «Petromiranda» для доразведки и последующей разработки месторождения тяжелой нефти Хунин-6, расположенного в бассейне реки Ориноко в Венесуэле. Газпром нефть назначена Компанией - Лидером для координации работ и управления проектом Хунин-6. На первой стадии проекта (2011-2013 гг.) планируется начать процедуру согласования разрешительной документации, провести тендерные процедуры по выбору подрядчиков и выполнить экологический аудит блока.

## **Экваториальная Гвинея**

Министерство природных ресурсов, промышленности и энергетики Экваториальной Гвинеи, национальная нефтяная компания GEPetrol и Газпром нефть подписали соглашение о разделе продукции на проведение разведочных работ на двух шельфовых блоках. Газпром нефть выступит оператором данного проекта. По предварительным оценкам, запасы нефти на двух шельфовых блоках могут достигать 110 млн. тонн.

В 2011 г. планируется приступить к этапу первоначальной разведки проекта, продолжительность которого может составить 4-5 лет. Компания предполагает провести дополнительные трехмерные (3D) сейсмические исследования на одном из двух шельфовых блоков, и провести обработку и интерпретацию исторических сейсмических данных по обоим блокам. По результатам сейсмических исследований будет принято решение о бурении разведочных скважин.

### Перспективы 2011

- Увеличение добычи нефти до 56,8 млн. барр. н.э.
- Увеличение объема переработки до 38,4 млн.т.
- Увеличение объема розничных продаж по премиальным каналам до 12,8 млн. т.
- Ожидаемый объем капитальных вложений 3,8 млрд. долларов США
- Приобретение и интеграция оренбургских месторождений
- Тестовая добыча на Новопортовском месторождении
- Продолжение программы модернизации на всех НПЗ Компании
- Запуск продаж нового высококачественного 95 бензина под брендом G-Drive

### Операционные показатели и анализ

#### Разведочное бурение и открытие месторождений

	2010	2009	2008	Δ, %	
				2010-2009	2009-2008
<b>Консолидируемые компании</b>					
Разведочное бурение (тыс. метров)	64	38	66	67,8	(42,5)
Количество пробуренных разведочных скважин	19	13	21	46,2	(38,1)
Количество открытых месторождений	1	3	1	-	-
Количество открытых нефтегазоносных залежей	17	6	28	-	-
<b>Зависимые компании</b>					
Разведочное бурение (тыс. метров)	76	25	62	203,2	(59,4)
Количество пробуренных разведочных скважин	15	9	23	66,7	(60,9)
Количество открытых нефтегазоносных залежей	27	3	10	-	-

- В условиях повышения цен на нефть Компания удвоила объем геологоразведочных работ (консолидируемые компании и зависимые общества)
- Открыто 1 новое месторождение и 44 новых залежи (консолидируемые компании и зависимые общества)
- Эффективность разведочного бурения составила 89,5% в консолидируемых компаниях и 86,7% - в зависимых компаниях

## Запасы нефти и газа

(млн. баррелей нефтяного эквивалента)	Доля в зависимых компаниях					Итого
	Газпром нефть	Славнефть	Томскнефть	SPD	Север Энергия	
<i>Доказанные резервы (31 декабря 2008 г.)</i>	4 847	1 369	592	-	-	6 808
Добыча	(237)	(72)	(45)	(14)	-	(368)
Пересмотр предыдущих оценок	362	192	154	-	-	708
<u>Приобретение лицензий</u>	17	-	-	297	-	314
<i>Доказанные резервы (31 декабря 2009 г.)</i>	4 989	1 489	701	283	-	7 462
Добыча	(249)	(69)	(42)	(30)	-	(390)
Пересмотр предыдущих оценок	539	(494)	(43)	(3)	-	(1)
<u>Приобретение лицензий</u>	-	-	-	-	455	455
<i>Доказанные резервы (31 декабря 2010 г.)</i>	5 279	926	616	250	455	7 526
Всего вероятные запасы Группы	2 598	1 460	382	121	965	5 526
Всего возможные запасы Группы	2 120	1 349	232	57	917	4 675

*Итого включая 49,9% долю участия в Славнефти, 50% - в Томскнефти и SPD, и 25,5% - в СеверЭнергии*

- По состоянию на 31 декабря 2010 г. доказанные запасы Компании составляют 5 279 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 4 663 млн. барр. и запасы газа 3,7 трлн. куб. футов
- По состоянию на 31 декабря 2010 г. доказанные запасы Компании, включая долю в зависимых компаниях, составляют 7 526 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 6 441 млн. барр. и запасы газа 6,5 трлн. куб. футов
- Оценка запасов производится независимыми оценщиками запасов «ДеГольер энд МакНотон» на основе стандартов Системы управления нефтегазовыми запасами (PRMS) Общества инженеров-нефтяников (SPE)
- Показатели запасов по классификации PRMS, указанные в таблице отличаются от приведенных в консолидированной отчетности Группы в разделе дополнительной информации о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа. Показатели, приведенные в дополнительной информации подготовлены в соответствии с требованиями SEC (Комиссии по ценным бумагам и биржам США), которая предписывает при расчете использовать 12-месячную среднюю цену по состоянию на первое число каждого месяца в отчетном периоде. Запасы по классификации PRMS в вышеприведенной таблице подготовлены с использованием наилучших оценок менеджментом Компании будущих цен на нефть и природный газ

## Эксплуатационное бурение

4-й квартал	3-й квартал	Δ %		2010	2009	2008	Δ, %	
				2010-2009	2009-2008			
			<b>Консолидируемые компании</b>					
665	765	(13,1)	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	2 610	2 259	2 033	15,5	11,1
192	220	(12,7)	Количество пробуренных скважин	746	667	611	11,8	9,2
15,92	16,03	(0,7)	Средний дебит действующих скважин (тонн в день)	15,92	16,34	16,93	(2,6)	(3,5)
82,44	82,17	0,3	Обводненность, %	82,44	82,11	81,94	0,4	0,2
			<b>Зависимые компании</b>					
454	531	(14,5)	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	1 623	1 151	1 082	41,0	6,4
135	124	8,9	Количество пробуренных скважин	407	333	308	22,2	8,1

- Компания увеличила объемы эксплуатационного бурения в условиях восстановления цен на нефть в конце 2009 – 2010 гг.
- Количество новых скважин, пробуренных на месторождениях консолидируемых компаний увеличилось на 11,8% до 746 скважин в связи с активной разработкой Приобского месторождения
- Количество новых скважин, пробуренных на месторождениях зависимых компаний увеличилось на 22,2% до 407 скважин

## Добыча

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	2010-2009	Δ, % 2009-2008
			<b>Нефть</b>	<b>(млн. барр.)</b>				
31,39	32,71	(4,0)	Ноябрьскнефтегаз	129,12	138,05	154,27	(6,5)	(10,5)
17,95	17,63	1,8	Югра	69,25	60,82	54,13	13,9	12,4
2,74	2,77	(1,1)	Газпром нефть	11,10	12,97	15,38	(14,4)	(15,7)
2,01	1,85	8,6	NIS	7,17	5,14	-	39,5	-
4,00	3,91	2,3	Прочие	13,56	7,95	4,81	70,6	65,3
			<b>Итого добыча нефти консолидируемыми компаниями</b>	<b>230,20</b>	<b>224,93</b>	<b>228,59</b>	<b>2,3</b>	<b>(1,6)</b>
16,88	16,90	(0,1)	Доля в Славнефть	67,33	69,35	71,94	(2,9)	(3,6)
9,80	9,79	0,1	Доля в Томскнефть	38,72	40,73	42,44	(4,9)	(4,0)
7,80	7,73	0,9	Доля в SPD	29,88	14,34	-	108,4	-
			<b>Итого доля добычи в зависимых компаниях</b>	<b>135,93</b>	<b>124,42</b>	<b>114,38</b>	<b>9,3</b>	<b>8,8</b>
<b>92,57</b>	<b>93,29</b>	<b>(0,8)</b>	<b>Итого добыча нефти</b>	<b>366,13</b>	<b>349,35</b>	<b>342,97</b>	<b>4,8</b>	<b>1,9</b>
			<b>Газ</b>	<b>(млрд. куб. футов)</b>				
41,05	21,90	87,4	Группа Газпром нефть	107,93	73,22	67,87	47,4	7,9
2,97	2,84	4,6	Доля в Славнефть	11,91	13,25	13,10	(10,1)	1,1
6,39	4,57	39,8	Доля в Томскнефть	20,69	24,95	27,68	(17,1)	(9,9)
<b>50,41</b>	<b>29,31</b>	<b>72,0</b>	<b>Итого добыча газа</b>	<b>140,53</b>	<b>111,42</b>	<b>108,65</b>	<b>26,1</b>	<b>2,5</b>
			<b>Углеводороды</b>	<b>(млн. барр. н. э.)</b>				
64,93	62,52	3,9	Группа Газпром нефть	248,19	237,14	239,90	4,7	(1,2)
17,38	17,37	0,1	Доля в Славнефть	69,32	71,56	74,12	(3,1)	(3,5)
10,87	10,55	3,0	Доля в Томскнефть	42,18	44,90	47,05	(6,1)	(4,6)
7,80	7,73	0,9	Доля в SPD	29,88	14,34	-	108,4	-
<b>100,98</b>	<b>98,17</b>	<b>2,9</b>	<b>Итого добыча углеводородов</b>	<b>389,57</b>	<b>367,94</b>	<b>361,07</b>	<b>5,9</b>	<b>1,9</b>
			<b>Суточная добыча углеводородов (тыс. барр. н.э./сутки)</b>	<b>1,07</b>	<b>1,01</b>	<b>0,99</b>	<b>5,9</b>	<b>1,9</b>

- Объем добычи нефти Компанией увеличился на 4,8% в 2010 г., что было обусловлено:
  - ростом добычи на Приобском месторождении (Югра) в связи с наращиванием объемов бурения и увеличения операций по ГРП
  - полной консолидацией добычи Salym Petroleum Development (SPD)
- Объем добычи газа вырос на 26,1% в 2010 г. в связи с началом добычи природного газа на сеноманских залежах на месторождениях Муравленковское и Новогоднее в 4 квартале 2010 г.
  - В 4 квартале 2010 г. прирост объема добычи газа составил 72,0%

- Суммарный объем добычи углеводородов по Группе увеличился на 2,9% и 5,9% в 4 квартале и за 12 месяцев 2010 г. по сравнению с 3 кварталом 2010 г. и 12 месяцами 2009 г., соответственно

## Покупка нефти

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. барр.)	2010	2009	2008	2010-2009	Δ, %	2009-2008
12,37	9,22	34,2	Покупки нефти в России	38,62	24,76	11,95	56,0		107,2
3,33	6,58	(49,4)	Покупки нефти на международном рынке	17,42	16,11	15,18	8,1		6,1
<b>15,70</b>	<b>15,80</b>	<b>(0,6)</b>	<b>Итого покупки нефти</b>	<b>56,04</b>	<b>40,87</b>	<b>27,13</b>	<b>37,1</b>		<b>50,6</b>

\* Покупки нефти в России не включают покупки у зависимых обществ Славнефть, Томскнефть и SPD

- Рост объема закупок нефти на 37,1% и на 50,6% в 2010 и 2009 гг. , соответственно, обусловлен увеличением объемов торговой деятельности

## Переработка

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. т.)	2010	2009	2008	2010-2009	Δ, %	2009-2008
<b>Переработка:</b>									
4,75	5,07	(6,3)	Омск	18,98	18,43	18,37	3,0		0,3
2,74	2,39	14,6	Москва	8,91	5,78	3,27	54,2		76,8
0,65	0,83	(21,7)	Панчево и Новый Сад	2,85	2,39	-	19,2		-
1,90	1,93	(1,6)	Доля в Ярославском НПЗ	7,15	6,83	6,75	4,7		1,2
<b>10,04</b>	<b>10,22</b>	<b>(1,8)</b>	<b>Итого переработка</b>	<b>37,89</b>	<b>33,43</b>	<b>28,39</b>	<b>13,3</b>		<b>17,8</b>
<b>Производство нефтепродуктов</b>									
1,73	1,71	1,2	Высокооктановый бензин	6,40	5,68	4,33	12,7		31,2
0,22	0,26	(15,4)	Низкооктановый бензин	0,86	0,95	1,14	(9,5)		(16,7)
0,30	0,44	(31,8)	Нафта	1,63	2,12	1,91	(23,1)		11,0
3,10	3,05	1,6	Дизельное топливо	11,47	9,94	9,01	15,4		10,3
2,35	1,81	29,8	Мазут	7,80	6,01	5,75	29,8		4,5
0,52	0,78	(33,3)	Керосин	2,44	2,11	1,81	15,6		16,6
1,21	1,62	(25,3)	Прочие	5,06	4,70	2,79	7,7		68,5
<b>9,43</b>	<b>9,67</b>	<b>(2,5)</b>	<b>Итого производство нефтепродуктов</b>	<b>35,66</b>	<b>31,51</b>	<b>26,74</b>	<b>13,2</b>		<b>17,8</b>

- Общий объем переработки в 2010 г. вырос на 13,3%, рост отмечен также на всех нефтеперерабатывающих активах Группы:
  - Наиболее существенно вырос объем переработки на Московском НПЗ на 54,2% по сравнению с предыдущим годом в связи с увеличением доли участия после приобретения Sibir

- Объемы производства высокооктанового бензина увеличились на 12,7% в связи с ростом спроса на премиальный бензин и оптимизацией ассортимента
- Производство высококачественного керосина увеличилось на 15,6%, что укрепило лидирующие позиции Компании на российском рынке авиационного топлива
- Объем производства дизельного топлива стандарта Евро-4 увеличился на 15,4% благодаря продолжающейся модернизации НПЗ

## Покупка нефтепродуктов

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	203	0,28	217	0,44	(6,5)	(36,4)
Низкооктановый бензин	63	0,10	47	0,10	34,0	2,0
Нафта	109	0,16	25	0,06	336,0	166,7
Дизельное топливо	380	0,71	323	0,79	17,6	(10,1)
Мазут	113	0,37	85	0,36	32,9	2,8
Керосин	115	0,20	70	0,18	64,7	11,1
Прочие	79	0,32	35	0,13	125,7	146,2
<b>Итого</b>	<b>1 062</b>	<b>2,14</b>	<b>802</b>	<b>2,06</b>	<b>32,4</b>	<b>4,0</b>

	2009		2008		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	217	0,44	239	0,30	(9,2)	46,7
Низкооктановый бензин	47	0,10	67	0,10	(29,9)	-
Нафта	25	0,06	32	0,04	(21,9)	50,0
Дизельное топливо	323	0,79	994	1,19	(67,5)	(33,6)
Мазут	85	0,36	287	0,83	(70,4)	(56,6)
Керосин	70	0,18	179	0,28	(61,0)	(35,7)
Прочие	35	0,13	67	0,09	(47,8)	44,4
<b>Итого</b>	<b>802</b>	<b>2,06</b>	<b>1 865</b>	<b>2,83</b>	<b>(57,0)</b>	<b>(27,2)</b>

## Реализация нефтепродуктов

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, % 2010-2009	2009-2008
			<b>Действующие АЗС</b>					
947	926	2,3	в России	947	921	763	2,8	20,7
181	172	5,2	в СНГ	181	152	102	19,1	49,0
468	470	(0,4)	в Восточной Европе	468	473	-	(1,1)	-
<b>1 596</b>	<b>1 568</b>	<b>1,8</b>	<b>Итого АЗС</b>	<b>1 596</b>	<b>1 546</b>	<b>865</b>	<b>3,2</b>	<b>78,7</b>
			<b>Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.)</b>					
<b>11,10</b>	<b>10,80</b>	<b>2,8</b>		<b>10,10</b>	<b>9,10</b>	<b>9,40</b>	<b>11,0</b>	<b>(3,2)</b>

- Общее количество заправочных комплексов в 2010 году увеличилось на 3,2% в связи с расширением розничной сети в России и СНГ после приобретения сети заправочных станций в Казахстане и расширением деятельности в России

## Результаты деятельности

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. долл. США)	2010	2009	2008	2010-2009	2009-2008
<b>Выручка</b>								
8 903	8 213	8,4	Реализация нефтепродуктов, нефти и газа	32 044	23 648	33 205	35,5	(28,8)
160	174	(8,0)	Прочая реализация	728	518	665	40,5	(22,1)
9 063	8 387	8,1	Итого	32 772	24 166	33 870	35,6	(28,7)
<b>Расходы и прочие затраты</b>								
2 134	1 999	6,8	Себестоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	7 459	5 335	8 022	39,8	(33,5)
589	550	7,1	Операционные расходы	2 111	1 883	2 015	12,1	(6,6)
449	414	8,5	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	1 649	1 280	1 046	28,8	22,4
769	705	9,1	Транспортные расходы	2 886	2 262	2 046	27,6	10,6
414	463	(10,6)	Износ, истощение и амортизация	1 619	1 475	1 309	9,8	12,7
1 702	1 566	8,7	Экспортные пошлины	6 631	3 948	7 328	68,0	(46,1)
1 430	1 313	8,9	Налоги, кроме налога прибыль	5 240	3 982	5 353	31,6	(25,6)
37	11	236,4	Расходы на геологоразведочные работы	91	147	193	(38,1)	(23,8)
112	93	20,4	Расходы по прочей реализации	428	283	309	51,2	(8,4)
-	-	-	Убыток от продажи активов, нетто	-	142	-	-	-
7 636	7 114	7,3	Итого	28 114	20 737	27 621	35,6	(24,9)
1 427	1 273	12,1	Операционная прибыль	4 658	3 429	6 249	35,8	(45,1)
<b>Прочие (расходы)/ доходы</b>								
64	35	82,9	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	229	212	407	8,0	(47,9)
-	9	(100,0)	Доходы от инвестиций	9	470	-	(98,1)	-
21	7	200,0	Проценты к получению	48	108	100	(55,6)	8,0
(76)	(71)	7,0	Проценты к уплате	(336)	(369)	(167)	(8,9)	121,0
(217)	(40)	442,5	Прочие (расходы)/ доходы, нетто	(309)	(1)	89	30 800,0	(101,1)
(70)	(32)	118,8	(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(22)	48	(517)	(145,8)	(109,3)
(278)	(92)	202,2	Итого	(381)	468	(88)	(181,4)	(631,8)
1 149	1 181	(2,7)	<b>Прибыль до налогообложения</b>	4 277	3 897	6 161	9,8	(36,7)
242	279	(13,3)	Расход по налогу на прибыль (Доход)/ расход по отложенному налогу на прибыль	884	804	1 425	10,0	(43,6)
(15)	(5)	200,0	Итого	(40)	12	39	(433,3)	(69,2)
227	274	(17,2)	Итого	844	816	1 464	3,4	(44,3)
922	907	1,7	Чистая прибыль	3 433	3 081	4 697	11,4	(34,4)
(140)	(42)	233,3	<b>Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемой доле участия</b>	(285)	(68)	(39,0)	319,1	74,4
782	865	(9,6)	<b>Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть»</b>	3 148	3 013	4 658	4,5	(35,3)

## Выручка

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. долл. США)	2010	2009	2008	2010-2009	Δ, %	2009-2008
<b>Нефть</b>									
2 361	2 098	12,5	Продажи на экспорт и на международном рынке	8 941	6 749	11 349	32,5		(40,5)
334	315	6,0	Экспорт в СНГ	1 252	990	1 410	26,5		(29,8)
1	1	-	Продажи на внутреннем рынке	2	52	297	(96,2)		(82,5)
<b>2 696</b>	<b>2 414</b>	<b>11,7</b>	<b>Итого реализация нефти</b>	<b>10 195</b>	<b>7 791</b>	<b>13 056</b>	<b>30,9</b>		<b>(40,3)</b>
<b>Газ</b>									
44	30	46,7	Продажи на международном рынке	117	68	-	72,1		-
63	22	186,4	Продажи на внутреннем рынке	190	107	148	77,6		(27,7)
107	52	105,8	<b>Итого реализация газа</b>	307	175	148	75,4		18,2
<b>Нефтепродукты</b>									
2 080	1 655	25,7	Продажи на экспорт	7 115	5 149	8 381	38,2		(38,6)
710	754	(5,8)	Продажи на международном рынке	2 590	2 095	-	23,6		-
326	329	(0,9)	Экспорт и продажи в СНГ	1 147	907	1 288	26,5		(29,6)
2 984	3 009	(0,8)	Продажи на внутреннем рынке	10 690	7 531	10 332	41,9		(27,1)
<b>6 100</b>	<b>5 747</b>	<b>6,1</b>	<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>21 542</b>	<b>15 682</b>	<b>20 001</b>	<b>37,4</b>		<b>(21,6)</b>
<b>160</b>	<b>174</b>	<b>(8,0)</b>	<b>Прочая реализация</b>	<b>728</b>	<b>518</b>	<b>665</b>	<b>40,5</b>		<b>(22,1)</b>
<b>9 063</b>	<b>8 387</b>	<b>8,1</b>	<b>Итого выручка</b>	<b>32 772</b>	<b>24 166</b>	<b>33 870</b>	<b>35,6</b>		<b>(28,7)</b>

## Объем реализации

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	2010-2009	Δ, %	2009-2008
<b>Нефть</b>									
(млн. т.)									
3,89	3,86	0,8	Продажи на экспорт и на международном рынке	15,94	15,57	16,30	2,4		(4,5)
0,72	0,72	-	Экспорт в СНГ	3,02	3,32	3,30	(9,0)		0,6
0,01	-	-	Продажи на внутреннем рынке	0,01	0,52	0,90	(98,1)		(42,2)
<b>4,62</b>	<b>4,58</b>	<b>0,9</b>	<b>Итого реализация нефти</b>	<b>18,97</b>	<b>19,41</b>	<b>20,50</b>	<b>(2,3)</b>		<b>(5,3)</b>
<b>1,55</b>	<b>0,83</b>	<b>86,7</b>	<b>Газ, продажи на внутреннем рынке</b>	<b>4,88</b>	<b>3,43</b>	<b>3,70</b>	<b>42,3</b>		<b>(7,3)</b>
(млрд. куб. метров)									
<b>Нефтепродукты</b>									
(млн. т.)									
3,36	3,02	11,3	Продажи на экспорт	12,31	11,36	11,40	8,4		(0,4)
0,66	0,77	(14,3)	Продажи на международном рынке	2,61	2,29	-	14,0		-
0,44	0,48	(8,3)	Экспорт и продажи в СНГ	1,74	1,90	1,79	(8,4)		6,1
5,45	5,72	(4,7)	Продажи на внутреннем рынке	20,54	17,43	15,64	17,8		11,4
<b>9,91</b>	<b>9,99</b>	<b>(0,8)</b>	<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>37,20</b>	<b>32,98</b>	<b>28,83</b>	<b>12,8</b>		<b>14,4</b>

## Средние сложившиеся цены реализации

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, %	
			<b>Нефть</b>	<b>(долл. США/т.)</b>				
606,94	543,52	11,7	Продажи на экспорт и на международном рынке	560,92	433,46	696,3	29,4	(37,7)
463,89	437,50	6,0	Экспорт в СНГ	414,57	298,19	427,3	39,0	(30,2)
			<b>Нефтепродукты</b>	<b>(долл. США/т.)</b>				
619,05	548,01	13,0	Продажи на экспорт	577,99	453,26	735,2	27,5	(38,3)
1 075,76	979,22	9,9	Продажи на международном рынке	992,34	914,85	-	8,5	-
740,91	685,42	8,1	Экспорт и продажи в СНГ	659,20	477,37	719,6	38,1	(33,7)
547,52	526,05	4,1	Продажи на внутреннем рынке	520,45	432,07	660,6	20,5	(34,6)

- Рост выручки в 2010 г. на 35,6% по сравнению с 2009 г. был связан с ростом цен на нефть наряду с увеличением объемов добычи и продажи
- Рост выручки в 4 квартале 2010 г. по сравнению с 3 кварталом 2010 г. на 8,1% был, в основном, связан с ростом цен на нефть и нефтепродукты

## Реализация нефти на экспорт и на международном рынке

- Рост выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке на 32,5% в 2010 г. по сравнению с 2009 г. был связан с ростом цен на нефть на 29,4% наряду с 2,4% увеличением объемов продажи
- Снижение выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке в 2009 г. на 40,5% по сравнению с 2008 г. было связано со снижением цен на нефть на 37,7% наряду с 4,5% уменьшением объемов продажи

## Реализация нефти в СНГ

- Рост выручки от реализации нефти в СНГ в 2010 г. на 26,5% по сравнению с 2009 г. был связан с ростом цен на нефть на 30,9%, что было частично компенсировано 9,0% снижением объемов продажи
- Снижение выручки от реализации нефти в СНГ в 2009 г. на 29,8% по сравнению с 2008 г. было связано со снижением цен на нефть на 30,2%, что было частично компенсировано ростом объемов продаж на 0,6%

## Реализация нефтепродуктов на экспорт

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	65	0,09	224	0,45	(71,0)	(80,0)
Низкооктановый бензин	14	0,02	20	0,04	(30,0)	(50,0)
Нафта	1 131	1,64	873	1,70	29,6	(3,5)
Дизельное топливо	3 179	4,73	2 477	4,93	28,3	(4,1)
Мазут	2 205	5,08	1 249	3,61	76,5	40,7
Керосин	181	0,25	13	0,02	-	-
Прочие	340	0,50	293	0,61	16,0	(18,0)
<b>Итого</b>	<b>7 115</b>	<b>12,31</b>	<b>5 149</b>	<b>11,36</b>	<b>38,2</b>	<b>8,4</b>

	2009		2008		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	224	0,45	415	0,54	(46,0)	(16,7)
Низкооктановый бензин	20	0,04	67	0,09	(70,1)	(55,6)
Нафта	873	1,70	1 565	1,87	(44,2)	(9,1)
Дизельное топливо	2 477	4,93	4 520	4,97	(45,2)	(0,8)
Мазут	1 249	3,61	1 528	3,54	(18,3)	2,0
Керосин	13	0,02	-	-	-	-
Прочие	293	0,61	286	0,39	2,4	56,4
<b>Итого</b>	<b>5 149</b>	<b>11,36</b>	<b>8 381</b>	<b>11,40</b>	<b>(38,6)</b>	<b>(0,4)</b>

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт в 2010 г. составил 38,2% по сравнению с 2009 г., что было связано с увеличением объемов продаж на 8,4% , а также ростом цен на 27,5%. Увеличение объемов обусловлено ростом переработки на 13,3%
- Снижение выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт в 2009 г. на 38,6% по сравнению с 2008 г. было связано со снижением цен на нефть на 38,3% и снижением объемов продаж на 0,4%

## Реализация нефтепродуктов на международном рынке

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на международном рынке в 2010 г. составил 23,6% по сравнению с 2009 г., что было связано с увеличением объемов продаж на 14,0% , а также ростом цен на 8,5%

## Реализация нефтепродуктов в СНГ

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	488	0,62	366	0,60	33,3	3,3
Низкооктановый бензин	79	0,12	61	0,12	29,5	0,0
Нафта	15	0,03	86	0,23	(82,6)	(87,0)
Дизельное топливо	264	0,42	109	0,22	142,2	90,9
Мазут	1	-	5	0,02	(80,0)	(100,0)
Керосин	114	0,22	166	0,44	(31,3)	(50,0)
Прочие	186	0,33	114	0,27	63,2	22,2
<b>Итого</b>	<b>1 147</b>	<b>1,74</b>	<b>907</b>	<b>1,90</b>	<b>26,5</b>	<b>(8,4)</b>

  

	2009		2008		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	366	0,60	357	0,41	2,5	46,3
Низкооктановый бензин	61	0,12	144	0,15	(57,6)	(20,0)
Нафта	86	0,23	21	0,04	309,5	475,0
Дизельное топливо	109	0,22	247	0,30	(55,9)	(26,7)
Мазут	5	0,02	32	0,10	(84,4)	(80,0)
Керосин	166	0,44	300	0,37	(44,7)	18,9
Прочие	114	0,27	187	0,42	(39,0)	-
<b>Итого</b>	<b>907</b>	<b>1,90</b>	<b>1 288</b>	<b>1,79</b>	<b>(29,6)</b>	<b>6,1</b>

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов в СНГ в 2010 г. составил 26,5% по сравнению с 2009 г., что было связано с ростом цен на 38,1%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 8,4%
- Снижение выручки от реализации нефтепродуктов в СНГ в 2009 г. составило 29,6% по сравнению с 2008 г., что было связано со снижением цен на 33,7% и частично компенсировано увеличением объемов продаж на 6,1%

## Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	4 006	5,44	2 772	4,51	44,5	20,6
Низкооктановый бензин	513	0,87	449	0,84	14,3	3,6
Дизельное топливо	3 117	6,06	2 050	4,73	52,0	28,1
Мазут	1 081	3,49	750	3,26	44,1	7,1
Керосин	1 033	2,10	774	1,88	33,5	11,7
Прочие	940	2,58	736	2,21	27,7	16,7
<b>Итого</b>	<b>10 690</b>	<b>20,54</b>	<b>7 531</b>	<b>17,43</b>	<b>41,9</b>	<b>17,8</b>

	2009		2008		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	2 772	4,51	3 114	3,61	(11,0)	24,9
Низкооктановый бензин	449	0,84	722	0,97	(37,8)	(13,4)
Дизельное топливо	2 050	4,73	3 661	4,72	(44,0)	0,2
Мазут	750	3,26	733	2,91	2,3	12,0
Керосин	774	1,88	1 372	1,62	(43,6)	16,0
Прочие	736	2,21	730	1,81	0,8	22,1
<b>Итого</b>	<b>7 531</b>	<b>17,43</b>	<b>10 332</b>	<b>15,64</b>	<b>(27,1)</b>	<b>11,4</b>

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 2010 г. составил 41,9% по сравнению с 2009 г., что было связано с увеличением объема продаж на 17,8%, а также ростом цен на 20,5%. Увеличение объемов было обусловлено ростом переработки на 13,3%
- Снижение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 2009 г. составило 27,1% по сравнению с 2008 г., что было связано со снижением цен на 34,6% и частично компенсировано увеличением объемов продаж на 11,4%

## Прочая реализация

- Прочая выручка состоит, в основном, из выручки от услуг процессинга, транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг
- Рост прочей реализации в 2010 г. составил 40,5% по сравнению с 2009 г., что было обусловлено ростом цен и объемов реализации
- Снижение прочей реализации в 2009 г. составило 22,1% по сравнению с 2008 г., что было обусловлено снижением цен и объемов реализации

## Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

- Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов в 2010 г. выросла на 39,8% по сравнению с 2009 г., что было связано с увеличением цен на нефть и нефтепродукты, а также соответствующим увеличением объемов
- Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов в 2009 г. снизилась на 33,5% по сравнению с 2008 г., что было связано со снижением цен на нефть и нефтепродукты, что частично компенсировалось увеличением объемов в результате приобретений Компании

## Расходы на добычу и переработку

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	2010-2009	Δ, % 2009-2008
353	313	12,8	Расходы на добычу углеводородов	1 236	1 217	1 371	1,6	(11,2)
236	237	(0,4)	Расходы на переработку на собственных НПЗ и на НПЗ зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия	875	666	644	31,4	3,4
589	550	7,1	<b>Итого операционные расходы</b>	2 111	1 883	2 015	12,1	(6,6)

- Расходы на добычу в 2010 году увеличились незначительно в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США на 4,4% и увеличением объемов добычи углеводородов на 4,7 %
- Средние затраты Компании на добычу сократились с 5,13 долл. США до 4,98 долл. США на барр. н. э. или на 2,9%
- Рост расходов на переработку на 31,4% обусловлен плановыми ремонтами в середине 2010 г. на Омском НПЗ и Московском НПЗ, а также с органическим и неорганическим ростом объемов на всех НПЗ
- Средние затраты Компании на переработку на баррель нефти в 2010 году выросли с 2,71 долл. США до 3,15 долл. США или на 16,3% по сравнению с 2009 г.

## Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают общехозяйственные расходы, вознаграждения и оплату труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда на наших добывающих дочерних обществах и собственных НПЗ), социальные выплаты, услуги банка, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, благотворительность, расходы, связанные с созданием резервов под сомнительную дебиторскую задолженность и прочие расходы
- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы в 2010 г. увеличились на 28,8% в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США, ростом объемов продаж и инфляцией

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы в 2009 г. увеличились на 22,4% и составили 1 280 млн. долл. США по сравнению с 2008 г. Увеличение связано с расширением деятельности и приобретениями Компании

## Транспортные расходы

- Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти до НПЗ и нефти и нефтепродуктов до конечного покупателя. Такие затраты состоят из транспортировки по трубопроводу, морского фрахта, железнодорожных перевозок, погрузочно-разгрузочных работ и прочих транспортных затрат
- Увеличение транспортных расходов в 2010 г. произошло за счет роста тарифов на транспортировку, укрепления рубля по отношению к доллару США, а также за счет приобретений Компании
- Увеличение транспортных расходов в 2009 г. по сравнению с 2008 г. отражает рост тарифов на транспортировку в России, а также рост соответствующих объемов транспортировки вследствие приобретений NIS и Sibir

## Износ, истощение и амортизация

- Расходы на износ, истощение и амортизацию включают истощение нефтегазовых активов и амортизацию прочих основных средств
- В 2010 г. расходы на износ, истощение и амортизацию увеличились на 9,8% по сравнению с 2009 г. Рост связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Компании
- В 2009 году расходы на износ, истощение и амортизацию выросли на 12,7% по сравнению с 2008 годом. Рост связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений и приобретениями

## Экспортные пошлины и налоги кроме налога на прибыль

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. долл. США)	2010	2009	2008	Δ, %	
				2010-2009	2009-2008			
1 151	1 087	5,9	Экспортные таможенные пошлины на нефть	4 631	2 790	5 316	66,0	(47,5)
551	479	15,0	Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты	2 000	1 158	2 012	72,7	(42,4)
1 702	1 566	8,7	<b>Итого экспортные таможенные пошлины</b>	6 631	3 948	7 328	68,0	(46,1)

- Экспортные таможенные пошлины в 2010 г. выросли в связи с увеличением объема экспорта нефти и нефтепродуктов и ростом цен на нефть, что привело к росту экспортных таможенных пошлин на 68,0% по сравнению с 2009 г.

- Экспортные таможенные пошлины в 2009 г. сократились по сравнению с 2008 г. в связи со снижением цен на нефть и изменениями в формуле расчета пошлины

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. долл. США)	2010	2009	2008	2010-2009	Δ, % 2009-2008
855	747	14,5	Налог на добычу полезных ископаемых	3 051	2 215	4 202	37,7	(47,3)
454	470	(3,4)	Акциз	1 743	1 412	828	23,4	70,5
49	48	2,1	Налог на имущество	177	123	107	43,9	15,0
72	48	50,0	Прочие налоги	269	232	216	15,9	7,4
1 430	1 313	8,9	<b>Итого налоги кроме налога на прибыль</b>	5 240	3 982	5 353	31,6	(25,6)

- Налог на добычу полезных ископаемых вырос в 2010 г. в связи с ростом цен на нефть, используемых при расчете налога и в связи с ростом объемов добычи на 2,3%
- Налог на добычу полезных ископаемых сократился в 2009 г. в связи со снижением цен на нефть и изменениями в формуле расчета налога
- Акцизы выросли в 2010 г. в связи с увеличением объема переработки на НПЗ Компании и роста ставки налога на 10,0%
- Рост акцизов в 2009 г. обусловлен увеличением объема переработки на НПЗ Компании, а также приобретением контроля над Московским НПЗ

### Прочие финансовые статьи

- Изменение доходов от долевого участия в зависимых компаниях, в основном, обусловлено изменениями цен на нефть
- Изменение процентов к получению обусловлено изменением объема средств на депозитных счетах в банках
- Снижение суммы процентов к уплате связано с мерами по понижению эффективной процентной ставки Компании
- В 2010 г. эффективная ставка налога на прибыль составила 19,7%, что соответствует действующей ставке налога на прибыль

## Ликвидность и источники капитала

### Движение денежных средств

(млн. долларов США)	2010	2009	2008	Δ %	
				2010-2009	2009-2008
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	5 392	3 475	5 483	55,2	(36,6)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(4 852)	(4 880)	(3 502)	(0,6)	39,3
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	(309)	185	(566)	(267,0)	(132,7)

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

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 5 392 млн. долларов США в 2010 г. по сравнению с 3 475 млн. долларов США в 2009 г (рост на 55,2%). Рост показателя стал результатом увеличения операционной прибыли и оптимизации управления рабочим капиталом
- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, снизились на 2 008 млн. долларов США или на 36,6% в 2009 г. по сравнению с 2008 г. Снижение обусловлено падением цен на нефть и нефтепродукты и увеличением рабочего капитала

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

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, снизились в 2010 г. на 0,6% до 4 852 млн. долларов США по сравнению с 4 880 млн. долларов США в 2009 г. Снижение обусловлено снижением M&A активности (на 658 млн. долларов США меньше, чем в 2009 г.), что частично компенсировано ростом капитальных вложений на 26,6%
- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, выросли в 2009 г. на 39,3% или на 1 378 млн. долларов США по сравнению с 2008 г. Рост вызван приобретением компаний NIS и Sibir, что частично компенсировано снижением капитальных вложений на 22,5%

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

- Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности в 2010 г., составили 309 млн. долларов США (в 2009 г. получено 185 млн. долларов США). Изменение обусловлено уменьшением поступлений чистых денежных средств по кредитам и займам на 703 млн. долларов США, что было частично компенсировано сокращением выплат дивидендов на 209 млн. долларов США.
- Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности в 2009 г., составили 185 млн. долларов США (в 2008 г. использовано 566 млн. долларов США). Изменение обусловлено увеличением поступлений чистых денежных средств по кредитам и займам на 851 млн. долларов США, что было частично компенсировано увеличением выплат дивидендов на 145 млн. долларов США.

## Капитальные вложения

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		Δ, %				
				2010	2009	2008	2010-2009	2009-2008
605	712	(15,0)	Разведка и добыча	2 351	2 000	2 979	17,6	(32,9)
121	122	(0,8)	Нефтепереработка	414	306	189	35,3	61,9
129	83	55,4	Маркетинг и сбыт	304	180	159	69,0	13,1
62	74	(16,2)	NIS	161	67	-	140,3	-
23	27	(14,8)	Прочие	71	54	39	30,4	39,6
940	1 018	(7,7)	<b>Итого капитальные вложения</b>	3 301	2 607	3 366	26,6	(22,5)

Капитальные затраты за 2010 г. выросли на 26,6%. Увеличение вызвано следующими факторами:

- Увеличение количества пробуренных эксплуатационных скважин на 11,8% и укрепление рубля по отношению к доллару США на 4,4% привело к росту капитальных вложений в разведке и добыче на 17,6%
- Увеличение объема капитальных вложений в переработке на 35,3% связано с программой модернизации на НПЗ Компании
- Рост капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 69,0% связан с реализацией программы ребрендинга сети АЗС

Снижение капитальных затрат в 2009 г. на 22,5% по сравнению с 2008 г. обусловлено следующими факторами:

- Обесценение рубля по отношению к доллару США на 21,6%, а также снижение договорных цен с подрядчиками, что частично компенсировано увеличением объема работ, вызвали уменьшение капитальных вложений в разведке и добыче на 32,9%
- Увеличение объема капитальных вложений в переработке на 61,9% связано с программой модернизации на НПЗ Компании

- Рост капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 13,1% связан с реализацией программы ребрендинга сети АЗС

#### Долг и ликвидность

	2010	2009	2008
Краткосрочный долг	1 694	2 148	2 085
Долгосрочный долг	4 942	4 162	1 608
Денежные средства и их эквиваленты	(1 146)	(868)	(2 075)
<b>Чистый долг</b>	<b>5 490</b>	<b>5 442</b>	<b>1 618</b>
Чистый долг / EBITDA	0,76	0,91	0,19
Краткосрочный долг / Итого долг, %	25,5	34,0	56,5

- Увеличение чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, на 55,2% направлено на финансирование капитальных вложений и M&A проекты
- Кредитный портфель Компании диверсифицирован и включает предэкспортное финансирование, синдицированные и двусторонние кредиты, рублевые облигации и прочие инструменты
- Благодаря мероприятиям по рефинансированию долга и сбалансированной политике заимствований, средний срок погашения увеличился на 22,5% в 2010 г. по сравнению с 2009 г., средняя процентная ставка сократилась на 1,15 пунктов до 3,96%
- Большая часть долга Компании выражена или хеджируется в долларах США
- Увеличение долга в 2009 г. связано, в основном, с приобретением NIS и Sibir
- В 2010 г. Компания подтвердила кредитные рейтинги: Standart&Poor's «BBB-» и Moody's Investors «Ваа3», прогноз «стабильный»
- Согласно финансовой политики Компании отношение чистого долга к показателю EBITDA не должно превышать 1,5 и минимальный размер выплаты дивидендов составляет 15% от чистой прибыли (US GAAP)

## Финансовые приложения

### Расчет EBITDA

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %	(млн. долл. США)	2010	2009	2008	Δ, % 2010-2009	2009-2008
2 079	2 011	3,4	<b>Скорректированная EBITDA</b>	7 226	5 977	8 610	20,9	(30,6)
(238)	(275)	(13,5)	Доля Компании в EBITDA зависимых компаний	(949)	(931)	(1 052)	1,9	(11,5)
-	9	(100,0)	Доходы от инвестиций	9	470	-	(98,1)	-
64	35	82,9	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	229	212	407	8,0	(47,9)
(70)	(32)	118,8	(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(22)	48	(517)	(145,8)	(109,3)
(217)	(40)	442,5	Прочие (расходы)/ доходы, нетто	(309)	(143)	89	116,1	(260,7)
(76)	(71)	7,0	Проценты к уплате	(336)	(369)	(167)	(8,9)	121,0
21	7	200,0	Проценты к получению	48	108	100	(55,6)	8,0
(414)	(463)	(10,6)	Износ, истощение и амортизация	(1 619)	(1 475)	(1 309)	9,8	12,7
1 149	1 181	(2,7)	<b>Прибыль до налогообложения</b>	4 277	3 897	6 161	9,7	(36,7)

### Финансовые показатели

#### Рентабельность

	2010	2009	2008	Δ, п.п. 2010-2009	2009-2008
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	22,05	24,73	25,42	(2,7)	(0,7)
Рентабельность по чистой прибыли, %	10,48	12,75	13,87	(2,3)	(1,1)
Рентабельность активов, %	11,08	12,29	25,51	(1,2)	(13,2)
Рентабельность капитала, %	17,40	18,81	38,29	(1,4)	(19,5)
Доход на средний используемый капитал, %	15,93	14,92	36,20	1,0	(21,3)

#### Эффективность

	2010	2009	2008	Δ, % 2010-2009	2009-2008
Оборачиваемость торговой задолженности, дни	19	20	11	(0,0)	0,8
Оборачиваемость запасов, дни	47	47	27	0,0	0,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни					

## Ликвидность

	2010	2009	2008	Δ, %	
				2010-2009	2009-2008
Коэффициент текущей ликвидности	1,46	1,17	1,42	0,2	(0,2)
Коэффициент срочной ликвидности	0,81	0,68	1,02	0,2	(0,3)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,28	0,18	0,56	0,6	(0,7)

## Лeverедж

	2010	2009	2008	2010-2009	Δ, р.р.	
					2009-2008	
Чистый долг / Итого Активы, %	17,12	18,19	8,01	(0,1)		1,3
Чистый долг / Капитал, %	26,40	29,17	11,48	(0,1)		1,5
Лeverедж, %	20,88	22,58	10,29	(0,1)		1,2
					Δ, %	
Чистый долг / Рыночная капитализация	27,51	21,21	16,00	0,3		0,3
Чистый долг / EBITDA	0,76	0,59	0,25	0,3		1,4
Итого долг / EBITDA	0,90	0,84	0,41	0,1		1,0

## Дополнительная информация

### Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании, включают:

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

### Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Компании. В 2010 году средняя цена на нефть марки Brent увеличилась на 28,9% до 79,50 долларов США за баррель по сравнению с 2009 годом. Менеджмент Компании ожидает стабильные цены на нефть в 2011 году.

Цены на нефтепродукты на мировом и российском рынках прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, %	
							2010-2009	2009-2008
<b>Международный рынок</b>				<b>(в долларах США за баррель)</b>				
86,46	76,86	12,5	Brent	79,50	61,67	97,26	28,9	(36,6)
85,23	75,57	12,8	Urals Spot (среднее Med. + NWE)	78,28	61,22	94,79	27,9	(35,4)
				<b>(в долларах США за тонну)</b>				
787,88	694,35	13,5	Бензин Premium (среднее NWE)	735,26	578,99	841,55	27,0	(31,2)
785,11	649,04	21,0	Naphtha (среднее Med. + NWE)	704,68	527,28	779,84	33,6	(32,4)
757,11	668,52	13,3	Дизельное топливо (среднее NWE)	689,65	536,98	948,49	28,4	(43,4)
732,53	651,99	12,4	Gasoil 0,2% (среднее Med. + NWE)	672,65	512,67	903,81	31,2	(43,3)
460,20	419,77	9,6	Мазут 3,5% (среднее NWE)	436,17	341,66	452,55	27,7	(24,5)
<b>Внутренний рынок</b>				<b>(в долларах США за тонну)</b>				
733,42	743,21	(1,3)	Высокооктановый бензин	715,05	600,06	1 023,15	19,2	(41,4)
588,92	572,51	2,9	Низкооктановый бензин	569,15	494,07	803,38	15,2	(38,5)
572,01	484,83	18,0	Дизельное топливо	507,28	419,88	880,67	20,8	(52,3)
261,41	251,33	4,0	Мазут	250,73	204,38	329,05	22,7	(37,9)

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

## Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Компании определило, что доллар США является функциональной валютой и валютой отчетности Компании, поскольку большая часть выручки, финансовых и торговых обязательств оценены, начислены, подлежат погашению либо иным способом выражены в долларах США. Соответственно укрепление (ослабление) курса рубля к доллару США влияет на результаты деятельности Компании. Для того, чтобы ослабить эффект колебания курса рубля по отношению к доллару США Компания использует производные финансовые инструменты (см. Примечание 18 к Консолидированной финансовой отчетности).

4-й квартал	3-й квартал		2010	2009	2008
2,6	1,8	Индекс потребительских цен (ИПЦ), %	8,8	8,8	13,3
8,5	2,7	Индекс цен производителей (ИЦП), %	16,7	13,9	(7,0)
30,48	30,40	Курс рубля к доллару США по состоянию на конец периода	30,48	30,24	29,38
30,71	30,62	Средний курс рубля к доллару США за период	30,37	31,72	24,86
2,3	4,5	Реальное укрепление (обесценение) курса рубля к доллару США, %	7,9	5,7	(5,3)
(0,3)	(1,2)	Номинальное изменение среднего курса рубля к доллару США, %	4,4	(21,6)	2,9

## Налогообложение

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, % 2010- 2009	2009-2008
			<b>Экспортная пошлина</b>					
			<b>таможенная</b>					
						(доллар США за тонну)		
286,97	260,03	10,4	Нефть	273,61	179,93	355,08	52,1	(49,3)
205,63	187,23	9,8	Легкие и средние дистилляты	196,66	133,54	251,53	47,3	(46,9)
110,77	100,87	9,8	Мазут	105,94	71,92	135,51	47,3	(46,9)
			<b>Акцизы</b>					
						(рубль за тонну)		
4 290	4 290	-	Прямогонный бензин	4 290	3 900	3 900	10,0	-
3 992	3 992	-	Высокооктановый бензин	3 992	3 629	3 629	10,0	-
2 923	2 923	-	Низкооктановый бензин	2 923	2 657	2 657	10,0	-
1 188	1 188	-	Дизельное топливо	1 188	1 080	1 080	10,0	-
3 246	3 246	-	Масла	3 246	2 951	2 951	10,0	-
			<b>Налог на добычу полезных ископаемых</b>					
3 453	2 989	15,5	Нефть (рубль за тонну)	3 074	2 299	3 329	33,7	(30,9)
15,34	13,32	15,2	Нефть (доллар США за баррель)	13,81	9,89	18,27	39,6	(45,9)
147	147	-	Природный газ (рубль за 1 000 кубических метров)	147	147	147	-	-

**Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть.** Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период, начиная с 15 календарного дня предыдущего месяца до 14 календарного дня текущего месяца. Ставка вводится в действие с первого числа следующего календарного месяца после периода мониторинга.

Правительство устанавливает ставку экспортной таможенной пошлины на нефть согласно следующей таблице:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
0 – 109,50	0%
109,50 – 146,00	35,0% * (P – 109,50)
146,00 – 182,50	Доллар США 12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	Доллар США 29,20 + 65,0% * (P – 182,50)

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Таджикистан, Киргизстан), не облагается экспортной таможенной пошлиной на нефть. До 2010 года экспорт нефти в Белоруссию облагался по сниженной экспортной таможенной пошлине, определявшейся по специальному коэффициенту. Следующие коэффициенты были установлены на 2007-2009 гг.: 2007 – 0,293, 2008 – 0,335, 2009 – 0,356.

С января 2010 г. понижающий коэффициент таможенной пошлины на экспорт нефти в Белоруссию отменен. Согласно условиям межправительственного соглашения «О мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов» от 12 января 2007 года нефть, экспортируемая из России в Белоруссию в объеме необходимом для внутреннего потребления, не облагается экспортной пошлиной.

В январе 2011 г. было достигнуто межправительственное соглашение между Россией и Белоруссией, согласно которому нефть экспортируемая в Белоруссию не облагается экспортной таможенной пошлиной с 1 января 2011 г.

**Экспортная таможенная пошлина на нефтепродукты.** Ставка экспортной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации на основании цен на нефть на международных рынках отдельно для легких и средних дистиллятов и для мазута. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Таджикистан, Киргизстан), не облагаются экспортной таможенной пошлиной.

Ставка экспортной таможенной пошлины для легких и средних дистиллятов рассчитывается по следующей формуле:  $0,438 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$ , где Цена – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель). Ставка экспортной таможенной пошлины для темных нефтепродуктов рассчитывается по следующей формуле:  $0,236 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$ .

Согласно Постановлению Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г. были изменены ставки экспортных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

$R = K * R_{\text{нефть}}$ , где  $R_{\text{нефть}}$  - ставка экспортной таможенной пошлины на тонну нефти,  $K$  - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов, определенных в следующей таблице:

	2011	2012	2013
Легкие и средние дистилляты	0,67	0,64	0,60
Мазут	0,47	0,53	0,60

**Акциз на нефтепродукты.** Налоговым агентом по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов (за исключением производства прямогонного бензина). На территории других стран, где Компания осуществляет операционную деятельность, акцизы оплачивают производители или сбытовые компании, в зависимости от местного законодательства.

В соответствии с федеральным законом №ФЗ-306 от 27 ноября 2010 года установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2011 г. (руб./т.):

	2011	2012	2013
Бензин			
Евро 3	5 672	7 382	9 151
Евро 4 5	5 143	6 822	8 560
Прямогонный	6 089	7 824	9 617
прочие	5 995	7 725	9 511
Мазут			
Евро 3	2 485	3 814	5 199
Евро 4 5	2 247	3 562	4 934
Прочие	2 753	4 098	5 500
Моторные Масла	4 681	6 072	7 509

**Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).** Начиная с 1 января 2007 года ставка налога на добычу полезных ископаемых на нефть ( $R$ ) рассчитывалась по формуле  $R = 419 * (P - 9) * D / 261$ , где  $P$  - среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и  $D$  - среднемесячный курс рубля к доллару США. Начиная с 1 января 2009 года (включительно), формула была скорректирована на более высокий уровень цены отсечения:  $R = 419 * (P - 15) * D / 261$ .

На выработанных месторождениях ставка НДПИ снижается. В случае, если выработанность месторождений, которая определяется как накопленный объем добытой нефти на месторождении ( $N$ ), деленный на общий объем запасов ( $V$ , где  $V = ABC1 + C2$ , в соответствии с российской системой классификации запасов), равна, либо превышает 80%, базовая формула умножается на специальный коэффициент ( $C$ ), который рассчитывается как  $C = - 3,5 * N / V + 3,8$ . Согласно формуле каждый 1% выработанности сверх 80% приводит к уменьшению суммы налога к уплате на 3,5%.

**Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ.** С 1 января 2006 года ставка налога на добычу полезных ископаемых на природный газ остается постоянной и составляет 147,00 рублей за тысячу кубических метров природного газа. Попутный газ не облагается налогом на добычу полезных ископаемых.

Компания начала добывать природный газ в четвертом квартале 2010 года. Оценка объема добычи природного газа на 2011 год составляет 4 млрд. куб. метров.

В соответствии с федеральным законом №ФЗ-307 от 27 ноября 2010 года установлены следующие ставки налога на добычу полезных ископаемых на нефть и природный газ:

	2011	2012	2013
Нефть (руб./т.)	419	446	470
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	237	251	265

### **Транспортировка нефти и нефтепродуктов**

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации («ФСТ»). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны тарифные ставки, действующие на основных направлениях транспортировки Компании:

4-й квартал	3-й квартал	Δ, %		2010	2009	2008	Δ, % 2010-2009	2009-2008
			<b>Нефть</b>	<b>(руб./т.)</b>				
			Экспорт					
1 282,57	1 333,34	(3,8)	Трубопроводный	1 245,61	937,19	753,17	32,9	24,4
			СНГ					
1 012,46	1 110,51	(8,8)	Трубопроводный	973,36	749,33	629,79	29,9	19,0
			Транспортировка на НПЗ					
432,21	416,69	3,7	ОНПЗ	414,14	351,51	282,39	17,8	24,5
1 018,35	945,70	7,7	МНПЗ	832,79	629,22	504,05	32,4	24,8
883,63	881,40	0,3	Ярославский НПЗ	860,18	705,57	574,97	21,9	22,7
			<b>Нефтепродукты</b>					
			Экспорт с ОНПЗ					
1 945,67	1 939,08	0,3	Бензин	1 965,91	1 718,86	1 680,04	14,4	2,3
3 024,13	2 994,02	1,0	Мазут	3 037,08	2 717,20	-	11,8	-
2 458,16	2 800,49	(12,2)	Дизельное топливо	2 527,73	2 056,74	1 941,52	22,9	5,9
			Экспорт с МНПЗ					
1 780,28	1 452,73	22,5	Бензин	1 602,30	1 263,82	1 107,70	26,8	14,1
1 434,51	1 212,13	18,3	Мазут	1 686,39	1 075,39	994,40	56,8	8,1
1 418,63	1 420,65	(0,1)	Дизельное топливо	1 343,00	1 347,11	1 124,56	(0,3)	19,8
			Экспорт с Ярославского НПЗ					
1 607,52	1 676,40	(4,1)	Бензин	1 729,82	1 574,17	1 258,19	9,9	25,1
1 278,75	1 269,62	0,7	Мазут	1 266,42	1 130,93	1 022,82	12,0	10,6
974,39	932,80	4,5	Дизельное топливо	911,74	1 005,33	820,96	(9,3)	22,5

В 2010 году Компания поставила 48,0% от общего объема нефти на экспорт (45,2% в 2009 году) через порт Балтийского моря – Приморск; 24,9% нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (20,4% в 2009 году) в основном, в Германию, Чешскую республику и порт Гданьск, Польша; 3,7% нефти перевезено через порт Новороссийск (18,8% в 2009 году) и 9,7% через морской порт Туапсе (7,8% в 2009 году); 13,7% нефти экспортировано по недавно открытому транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино. В 2009 году оставшаяся часть нефти экспортирована в Китай по трубопроводу через территорию Казахстана 5,1% и через порт Черного моря Южный (2,7%).

*[www.gazprom-neft.com](http://www.gazprom-neft.com)*

**Контакты:** ОАО «Газпром нефть»

Отдел связей с инвесторами, эл. почта: [ir@gazprom-neft.ru](mailto:ir@gazprom-neft.ru)

Адрес: 117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

Тел.: +7 495 662 75 48

Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые отражают ожидания руководства Компании. Такие термины как «предполагать», «считать», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «планировать», «проект», «рассматривать», «могло бы» наряду с другими похожими или аналогичными выражениями определяют заявления прогнозного характера. Данные предположения содержат риски и неопределенности, предвидимые либо не предвидимые Компанией. Таким образом, будущие результаты деятельности могут отличаться от текущих ожиданий и пользователи данной информации не должны основывать свои предположения исключительно на представленной в этом документе информации.