

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2011 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2011 г., результатов деятельности за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2011 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной 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 7,33 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 финансовые и операционные показатели

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Финансовые показатели ¹								
11 146	11 606	(4,0)	Выручка (млн. долл. США)	44 172	32 912	24 305	34,2	35,4
2 426	2 768	(12,4)	Скорректированная EBITDA ² (млн. долл. США)	10 158	7 271	6 037	39,7	20,4
21,9	26,4	(17,0)	долл. США на барр. н. э.	24,1	18,7	16,4	28,9	14,0
1 475	1 273	15,9	Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть» (млн. долл. США)	5 352	3 151	3 026	69,9	4,1
13,3	12,2	9,0	долл. США на барр. н. э.	12,7	8,1	8,2	56,8	(1,2)
1 092	2 397	(54,4)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (млн. долл. США)	6 001	5 391	3 499	11,3	54,1
9,9	22,9	(56,8)	долл. США на барр. н. э.	14,2	13,8	9,5	2,9	45,3
Операционные показатели ³								
110,59	104,66	5,7	Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр. н. э.)	421,64	389,57	367,92	8,2	5,9
94,51	92,75	1,9	Добыча нефти с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр.)	368,27	366,13	349,35	0,6	4,8
96,48	71,43	35,1	Добыча газа с учетом доли в зависимых обществах (млрд. куб. футов)	320,20	140,53	111,42	127,9	26,1
9,08	10,57	(14,1)	Объем производства нефтепродуктов на собственных НПЗ и НПЗ зависимых обществ (млн. т.)	38,34	35,63	31,51	7,6	13,1

¹ В финансовые результаты группы включены показатели ОАО «Газпром нефть «Оренбург» за все указанные периоды, так как данная сделка в соответствии с ОПБУ США является сделкой под общим контролем и требует ретроспективного отражения. Финансовые показатели ОАО «Газпром нефть «Оренбург» отдельно приведены в примечании 3 к финансовой отчетности по ОПБУ США.

² EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным ОПБУ США. Расчет представлен в Приложении

³ В операционные результаты группы включены показатели ОАО «Газпром нефть «Оренбург» с даты его приобретения (18 Октября 2011 г.). Операционные показатели ОАО «Газпром нефть «Оренбург» отдельно приведены в примечании ниже

Основные события 2011 г.

- Создание нового производственного кластера в Оренбурге на основе восточного участка Оренбургского месторождения (переданного Компании от ОАО «Газпром») и приобретение двух месторождений – Капитоновское и Царичанское
- Консолидация 100% капитала Sibir Energy
- Увеличение доли владения NIS до 56,15%
- Приобретение завода по производству смазочных материалов в Московской области
- Начало бурения на иракском месторождении Бафра
- Подтверждена возможность организации круглогодичного экспорта нефти морским путем с расположенного на севере Ямала Новопортовского месторождения через Обскую губу
- Ввод в эксплуатацию установки изомеризации на Ярославском НПЗ
- Начало производства на Московском НПЗ бензина и дизельного топлива Класс 4 в январе
- Начало производства на Омском НПЗ бензина Класс 4 в марте и Класс 5 в июне
- Выпуск рублевых облигаций на общую сумму 30 млрд. рублей
- Приобретение 113 АЗС в Новосибирской, Челябинской, Нижегородской и Краснодарской областях

Результаты за 2011 г. по сравнению с 2010 г.

- Рост цен на нефть, увеличение объемов добычи, переработки и оптимизация структуры продаж способствовали улучшению финансовых результатов. Так, выручка выросла на 34,2%, скорректированная EBITDA - на 39,7%
- Объем добычи углеводородов вырос на 8,2% по сравнению с 2010г., добыча газа увеличилась на 127,9%, увеличив суммарную добычу углеводородов до 421,64 млн. баррелей н.э.
- Объем переработки нефти увеличился на 6,8%
- Чистая прибыль за 2011г., относящаяся к ОАО «Газпром нефть», выросла на 69,9% до 5 352 млн. долларов США
- Чистая прибыль за 2011г., относящаяся к ОАО «Газпром нефть», скорректированная на разовые события, составила 5 755 млн. долларов США, увеличившись на 86,1% по сравнению с 2010г. Разовыми событиями были:
 - За 2011г.: отражение нереализованного убытка в сумме 403 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов
 - За 2010г.: отражение нереализованной прибыли в сумме 59 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов

Результаты за 4 квартал 2011 г. по сравнению с 3 кварталом 2011 г.

- Уменьшение объемов продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке на 13,7%, повлияли на снижение скорректированной EBITDA на 12,4%, выручки на 4,0% и скорректированной чистой прибыли на 24,9%, что частично было компенсировано увеличением продаж сырой нефти на международном рынке на 35,8%
- Объем добычи углеводородов увеличился на 5,7%
- Объем переработки нефти снизился на 13,3%, что было обусловлено проведением плановых ремонтов на НПЗ Компании и сезонностью производства
- Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», составила 1 475 млн. долларов США по сравнению с 1 273 млн. долларов США в 3 квартале 2011 г., увеличившись на 15,9%

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

Нефтегазовые активы в Оренбурге

30 августа 2011г. Компания приобрела 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении. 18 октября 2011г. Компания завершила приобретение 61,8% акций ОАО «Газпромнефть Оренбург» у ОАО «Газпром» (материнская компания). ОАО «Газпромнефть Оренбург» владеет лицензиями на восточную часть Оренбургского месторождения. В ноябре 2011 г. Компания приобрела 87,5% ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на Капитоновское месторождение. Вместе они формируют новый производственный кластер в Оренбургской области.

Sibir Energy (Sibir)

14 февраля 2011 г. Совет директоров Sibir Energy принял решение сократить акционерный капитал компании на 86,25 млн. акций (22,39%). Аффилированная с Правительством г. Москва Центральная Топливная Компания решила выйти из акционерного капитала Sibir Energy, компенсация составила 740 млн. долларов США. С 15 февраля 2011 г. доля Компании в Sibir Energy составляет 100%, а эффективная доля в МНПЗ увеличилась с 69,02% до 77,72%.

Naftna Industrija Srbije (NIS)

18 марта 2011 г. Компания завершила сделку, предложение по которой было направлено в январе, по выкупу акций компании NIS, находящихся в свободном обращении. Максимальный объем акционерного капитала, возможного к выкупу, составлял 19,12% всех акций компании NIS, из которых к выкупу было представлено 8,4 млн. акций компании, или 5,15% ее акционерного капитала. Основываясь на ранее заявленной цене выкупа, Компания заплатила 58 млн. долларов США за приобретение этих акций, увеличив свою долю в компании NIS с 51% до 56,15%.

Операционные показатели и анализ

Разведочное бурение и открытие месторождений

	2011	2010	2009	Δ, %	
				2011-2010	2010-2009
Консолидируемые компании					
Разведочное бурение (тыс. метров)	63	64	38	(1,6)	68,4
Количество пробуренных разведочных скважин	25	21	13	19,0	61,5
Количество открытых месторождений	4	1	3	300,0	(66,7)
Количество открытых нефтегазоносных залежей	23	20	5	15,0	300,0
Зависимые компании					
Разведочное бурение (тыс. метров)	63	38	25	65,8	52,0
Количество пробуренных разведочных скважин	27	14	9	92,9	55,6
Количество открытых нефтегазоносных залежей	16	27	3	(40,7)	800,0

- За 2011 г. открыто 4 новых месторождения и 39 новых залежи (консолидируемые компании и зависимые общества)

Запасы нефти и газа

Доля в зависимых компаниях

(млн. баррелей нефтяного эквивалента)	Газпром нефть	Славнефть	Томскнефть	SPD	Север Энергия	Мессояха нефтегаз	Итого
<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)
Приобретение лицензий	-	-	-	-	455	-	455
<i>Доказанные резервы (31 декабря 2010 г.)</i>	5 279	926	616	250	455	-	7 526
Добыча	(279)	(69)	(43)	(31)	-	-	(422)
Пересмотр предыдущих оценок	355	83	90	15	355	-	898
Приобретение лицензий	317	-	-	-	-	-	317
<i>Доказанные резервы (31 декабря 2011 г.)</i>	5 672	940	663	234	810	-	8 319
Всего вероятные запасы Группы	2 944	1 506	389	101	666	273	5 879
Всего возможные запасы Группы	2 456	1 371	276	58	823	299	5 283

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

- По состоянию на 31 декабря 2011 г. доказанные запасы Компании составляют 5 672 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 4 903 млн. барр. и запасы газа 4,6 трлн. куб. футов
- По состоянию на 31 декабря 2011 г. доказанные запасы Компании, включая долю в зависимых компаниях, составляют 8 319 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 6 789 млн. барр. и запасы газа 9,2 трлн. куб. футов
- Данные о доказанных запасах не включают данные о резервах, относящихся к сербской дочерней компании, NIS, так как раскрытие данной информации запрещено Правительством Республики Сербия
- 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

4Q 2011	3Q 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Консолидируемые компании								
445	596	(25,3)	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	2 254	2 610	2 259,0	(13,6)	15,5
158	212	(25,5)	Количество пробуренных скважин	735	746	667,0	(1,5)	11,8
15,19	15,13	0,4	Средний дебит действующих скважин (тонн в день)	15,27	16,06	16,3	(4,9)	(1,7)
83,24	83,53	(0,3)	Обводненность, %	83,63	82,18	82,1	1,8	0,1
Зависимые компании								
319	461	(30,7)	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	1 611	1 623	1 296,1	(0,7)	25,2
123	123	-	Количество пробуренных скважин	487	407	383,0	19,7	6,3

- Количество новых скважин, пробуренных на месторождениях зависимых компаний, в 2011 г. увеличилось на 19,7% по сравнению с 2010 г. до 487 скважин. Основной прирост связан с разработкой Крапивинского месторождения (Томскнефть)

Добыча

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Нефть	(млн. барр.)				
29,88	30,04	(0,5)	Ноябрьскнефтегаз	120,26	129,12	138,05	(6,9)	(6,5)
19,60	19,01	3,1	Югра	75,10	69,25	60,82	8,4	13,9
2,34	2,63	(11,0)	Газпром нефть	10,42	11,10	12,96	(6,1)	(14,4)
2,23	2,08	7,2	NIS	8,36	7,17	5,14	16,6	39,5
6,32	4,60	37,4	Прочие **	18,58	13,56	7,97	37,0	70,1
60,37	58,36	3,4	Итого добыча нефти консолидируемыми компаниями	232,72	230,20	224,94	1,1	2,3
16,75	16,75	-	Доля в добыче Славнефти	66,32	67,33	69,34	(1,5)	(2,9)
9,79	9,80	(0,1)	Доля в добыче Томскнефти	38,65	38,72	40,73	(0,2)	(4,9)
7,60	7,84	(3,1)	Доля в добыче SPD	30,58	29,88	14,34	2,3	108,4
34,14	34,39	(0,7)	Итого доля в добыче нефти зависимых компаний	135,55	135,93	124,41	(0,3)	9,3
94,51	92,75	1,9	Итого добыча нефти	368,27	366,13	349,35	0,6	4,8
			Газ*	(млрд. куб. футов)				
83,57	60,49	38,2	Газпром нефть **	277,67	107,93	73,22	157,3	47,4
3,93	3,54	11,0	Доля в добыче Славнефти	14,93	11,91	13,25	25,4	(10,1)
8,36	6,93	20,6	Доля в добыче Томскнефти	25,74	20,69	24,95	24,4	(17,1)
0,62	0,47	31,9	Доля в добыче SPD	1,86	-	-	-	-
96,48	71,43	35,1	Итого добыча газа	320,20	140,53	111,42	127,9	26,1
			Углеводороды	(млн. барр. н. э.)				
74,30	68,44	8,6	Газпром нефть	279,00	248,19	237,14	12,4	4,7
17,41	17,34	0,4	Доля в добыче Славнефти	68,81	69,32	71,55	(0,7)	(3,1)
11,18	10,96	2,0	Доля в добыче Томскнефти	42,94	42,18	44,89	1,8	(6,0)
7,70	7,92	(2,8)	Доля в добыче SPD	30,89	29,88	14,34	3,4	108,4
110,59	104,66	5,7	Итого добыча углеводородов	421,64	389,57	367,92	8,2	5,9
1,20	1,14	5,7	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,16	1,07	1,01	8,2	5,9

* Добыча газа за 2011 год включает товарный газ и использование газа

** Показатели добычи ОАО «Газпромнефть Оренбург» включены с даты приобретения

Объемы добычи ОАО «Газпромнефть Оренбург» за полные 2011, 2010 и 2009 года приведены ниже:

	2011	2010	2009
Нефть (млн. барр.)	3,90	4,04	4,08
Газ (млрд. куб. футов.)	0,24	0,22	0,18
Итого добыча углеводородов (млн. барр. н.э.)	3,94	4,08	4,11

- Объем добычи углеводородов, включая долю в добыче зависимых компаний, в 4 квартале и за 2011 г. увеличился на 5,7% и 8,2% по сравнению с 3 кварталом 2011 г. и 2010 г. за счет продолжающегося роста добычи на Приобском месторождении, начала добычи газа на Муравленковском и Новогоднем месторождениях, а также приобретения Оренбургских активов (Восточная часть Оренбургского, Царичанское и Капитоновское месторождения).

Покупка нефти

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. барр.)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
8,61	12,94	(33,5)	Покупки нефти в России*	42,04	38,62	24,77	8,9	55,9
3,49	2,70	29,3	Покупки нефти на международном рынке	12,25	17,42	16,11	(29,7)	8,1
12,10	15,64	(22,6)	Итого покупки нефти	54,29	56,04	40,88	(3,1)	37,1

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

Переработка нефти

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. т.)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Переработка:								
4,54	5,55	(18,2)	Омск	19,95	18,99	18,43	5,1	3,0
2,49	3,01	(17,3)	Москва	10,80	8,91	5,78	21,2	54,2
0,60	0,57	5,3	Панчево и Новый Сад	2,35	2,85	2,39	(17,5)	19,2
2,00	1,98	1,0	Доля в Ярославском НПЗ	7,39	7,15	6,83	3,4	4,7
9,63	11,11	(13,3)	Итого переработка	40,49	37,90	33,43	6,8	13,4

Производство нефтепродуктов

1,78	2,27	(21,6)	Бензин	8,10	7,25	6,63	11,7	9,4
0,10	0,11	(9,1)	Ниже класса 2	0,44	0,44	0,38	-	15,8
0,06	0,00	-	Класс 2	0,14	4,00	4,34	(96,5)	(7,8)
1,44	1,87	(23,0)	Класс 3	6,65	2,81	1,91	136,7	47,1
0,18	0,29	(37,9)	Класс 4 и 5	0,87	-	-	-	-
0,27	0,26	3,8	Нафта	1,15	1,63	2,13	(29,4)	(23,5)
2,56	3,21	(20,2)	Дизельное топливо	11,49	11,40	9,94	0,8	14,7
0,69	1,07	(35,5)	Ниже класса 2	4,46	5,70	6,54	(21,8)	(12,8)
0,53	0,45	17,8	Класс 2	2,45	3,48	1,76	(29,6)	97,7
0,32	0,59	(45,8)	Класс 3	0,95	0,81	0,50	17,3	62,0
0,56	0,73	(23,3)	Класс 4	2,12	-	0,04	-	(100,0)
0,46	0,37	24,3	Класс 5	1,51	1,41	1,10	7,1	28,2
2,26	1,99	13,6	Мазут	8,34	7,79	6,01	7,1	29,6
0,48	0,82	(41,5)	Авиатопливо	2,57	2,44	2,11	5,3	15,6
1,73	2,02	(14,4)	Прочие	6,69	5,12	4,69	30,7	9,2
9,08	10,57	(14,1)	Итого производство нефтепродуктов	38,34	35,63	31,51	7,6	13,1

- Общий объем переработки уменьшился на 13,3% за 4 квартал 2011 г. и увеличился на 6,8% за 2011 г. по сравнению с 3 кварталом 2011 г. и 2010 г. соответственно, что было обусловлено:
 - Сезонным снижением объемов торговой деятельности на внутреннем рынке и проведением плановых ремонтов на Московском и Омском НПЗ (квартал к кварталу)
 - Максимально возможной загрузкой производственных мощностей на НПЗ Компании в России в связи с возросшим спросом на нефтепродукты на внутреннем рынке и возросшей маржой переработки (год к году)
 - Полным замещением переработки третьих лиц на Московском НПЗ собственными объемами нефти по сравнению (год к году)
- Объем переработки в NIS в 2011 г. уменьшился в связи с проведением плановой оптимизации структуры выпуска продукции

- Объемы производства бензина уменьшились на 21,6% в 4 квартале 2011 г. и увеличились на 11,7% за 2011 г. по сравнению с 3 кварталом 2011 г. и 2010 г., соответственно, что было обусловлено:
 - Снижением объемов торговой деятельности на внутреннем рынке (квартал к кварталу)
 - Превышением эффективности переработки нефти над экспортом сырой нефти (год к году)
 - Увеличением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке (год к году)
- Необходимость соответствия качества моторных топлив требованиям технического регламента обусловила изменение структуры выпуска продукции следующим образом:
 - Снижением объема производства бензина Класса 2 за 2011г. по сравнению с 2010г. и увеличением объема производства бензина Класса 3 в 2011г. по сравнению с 2010г.
 - Началом производства бензина Класса 4 (на Московском НПЗ с января 2011г., на Омском и Ярославском НПЗ с февраля 2011г.) и бензина Класса 5 (на Омском НПЗ с июня 2011г.)

Покупка нефтепродуктов на международном рынке

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Нафта	83	0,09	109	0,16	(23,9)	(43,8)
Дизельное топливо	539	0,55	97	0,13	455,7	323,1
Мазут	93	0,14	25	0,06	272,0	133,3
Авиатопливо	144	0,14	56	0,07	157,1	100,0
Прочие	19	-	-	-	-	-
Итого	878	0,92	287	0,42	205,9	119,0

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	-	-	2	-	(100,0)	(100,0)
Низкооктановый бензин	-	-	4	0,01	(100,0)	(100,0)
Нафта	109	0,16	25	0,05	336,0	220,0
Дизельное топливо	97	0,13	68	0,14	42,6	(7,1)
Мазут	25	0,06	-	-	-	-
Авиатопливо	56	0,07	7,00	0,01	700,0	600,0
Итого	287	0,42	106	0,21	170,8	100,0

- Покупка нефтепродуктов на международном рынке увеличилась на 119,0% в 2011г. по сравнению с 2010г. в связи с увеличением объемов торговой деятельности и благоприятной рыночной конъюнктурой

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	126	0,21	43	0,05	193,0	320,0
Низкооктановый бензин	25	0,05	12	0,02	108,3	150,0
Нафта	23	0,04	-	-	-	-
Дизельное топливо	117	0,18	57	0,08	105,3	125,0
Прочие	23	0,03	11	0,02	109,1	50,0
Итого	314	0,51	123	0,17	155,3	200,0

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	43	0,05	47	0,09	(8,5)	(44,4)
Низкооктановый бензин	12	0,02	10	0,02	20,0	-
Нафта	57	0,08	72	0,15	(20,8)	(46,7)
Дизельное топливо	-	-	39	0,13	(100,0)	(100,0)
Прочие	11	0,02	8	0,02	37,5	-
Итого	123	0,17	176	0,41	(30,1)	(58,5)

- Покупка нефтепродуктов на рынке СНГ увеличилась в 2011 г. в два раза по сравнению с 2010 г. в связи с ростом объемов торговой деятельности и ростом спроса на нефтепродукты на рынках стран СНГ

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	786	1,00	160	0,24	391,3	316,7
Низкооктановый бензин	9	0,01	53	0,09	(83,0)	(88,9)
Дизельное топливо	230	0,34	226	0,49	1,8	(30,6)
Мазут	112	0,26	87	0,31	28,7	(16,1)
Авиатопливо	140	0,20	59	0,11	137,3	81,8
Прочие	92	0,12	68	0,31	35,3	(61,3)
Итого	1 369	1,93	653	1,55	109,6	24,5

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	160	0,24	168	0,35	(4,8)	(31,4)
Низкооктановый бензин	53	0,09	33	0,07	60,6	28,6
Дизельное топливо	226	0,49	183	0,51	23,5	(3,9)
Мазут	87	0,31	47	0,23	85,1	34,8
Авиатопливо	59	0,11	76	0,17	(22,4)	(35,3)
Прочие	68	0,31	28	0,11	142,9	181,8
Итого	653	1,55	535	1,44	22,1	7,6

- Покупка нефтепродуктов на внутреннем рынке увеличилась за 2011 г. на 24,5% по сравнению с 2010 г. в связи с необходимостью удовлетворения высокого спроса на нефтепродукты на АЗС Компании

Реализация нефтепродуктов на АЗС

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Действующие АЗС					
					(шт.)			
1 043	901	15,8	в России	1 043	947	921	10,1	2,8
202	170	18,8	в СНГ	202	181	152	11,6	50,8
425	438	(3,0)	в Восточной Европе	425	468	473	(9,2)	(1,1)
1 670	1 509	10,7	Итого АЗС	1 670	1 596	1 546	4,6	5,4
			Среднесуточная реализация через одну действующую АЗС по России (т./сут.)					
16,6	15,1	9,9		14,2	10,3	9,1	37,9	13,2

- Общее количество действующих АЗС Компании увеличилось на 10,7% за 4 квартал 2011 г. и на 4,6% за 2011 г. по сравнению с 3 кварталом 2011 г. и 2010 г., соответственно, в связи с частичным завершением плановой реконструкции автозаправочных станций в РФ, СНГ и Восточной Европе, а также приобретением 113 АЗС в России
- Среднесуточная реализация через одну АЗС в России в 4 квартале 2011 г. и за 2011 г. выросла на 9,9% и на 37,9% по сравнению с 3 кварталом 2011 г. и 2010 г., соответственно, в результате продолжающейся программы по ребрендингу АЗС и повышению спроса на нефтепродукты на АЗС Компании
- Компания начала программу ребрендинга на автозаправочных комплексах "Sibir Energy"

Результаты деятельности

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Выручка								
10 924	11 359	(3,8)	Реализация нефтепродуктов, нефти и газа	43 268	32 176	23 773	34,5	35,3
222	247	(10,1)	Прочая реализация	904	736	532	22,8	38,3
11 146	11 606	(4,0)	Итого	44 172	32 912	24 305	34,2	35,4
Расходы и прочие затраты								
2 668	2 865	(6,9)	Себестоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	10 817	7 459	5 335	45,0	39,8
646	614	5,2	Операционные расходы	2 464	2 126	1 896	15,9	12,1
512	410	24,9	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	1 779	1 660	1 287	7,2	29,0
832	863	(3,6)	Транспортные расходы	3 391	2 886	2 262	17,5	27,6
480	535	(10,3)	Износ, истощение и амортизация	1 963	1 649	1 503	19,0	9,7
2 230	1 992	11,9	Экспортные пошлины	8 092	6 631	3 948	22,0	68,0
1 917	2 190	(12,5)	Налоги, кроме налога прибыль	8 038	5 301	4 027	51,6	31,6
28	12	133,3	Расходы на геологоразведочные работы	74	91	147	(18,7)	(38,1)
139	158	(12,0)	Расходы по прочей реализации	575	436	297	31,9	46,8
-	-	-	Убыток от продажи активов, нетто	-	-	142	-	(100,0)
9 452	9 639	(1,9)	Итого	37 193	28 239	20 844	31,7	35,5
1 694	1 967	(13,9)	Операционная прибыль	6 979	4 673	3 461	49,3	35,0
Прочие (расходы) / доходы								
12	79	(84,8)	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	248	229	212	8,3	8,0
19	12	58,3	Доходы от продажи инвестиций	104	9	470	1 055,6	(98,1)
16	21	(23,8)	Проценты к получению	66	48	108	37,5	(55,6)
(74)	(81)	(8,6)	Проценты к уплате	(329)	(347)	(380)	(5,2)	(8,7)
36	(90)	(140,0)	Прочие расходы, нетто	(65)	(309)	(1)	(79,0)	30 800,0
66	(299)	(122,1)	(Отрицательная) / положительная курсовая разница, нетто	(172)	(24)	45	616,7	(153,3)
75	(358)	(120,9)	Итого	(148)	(394)	454	(62,4)	(186,8)
1 769	1 609	9,9	Прибыль до налогообложения	6 831	4 279	3 915	59,6	9,3
176	268	(34,3)	Расход по налогу на прибыль	1 173	884	801	32,7	10,4
14	5	180,0	Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	71	(43)	13	(265,1)	(430,8)
190	273	(30,4)	Итого	1 244	841	814	47,9	3,3
1 579	1 336	18,2	Чистая прибыль	5 587	3 438	3 101	62,5	10,9
(104)	(63)	65,1	Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемой доле участия	(235)	(287)	(75)	(18,1)	282,7
1 475	1 273	15,9	Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть»	5 352	3 151	3 026	69,9	4,1

Выручка

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Нефть								
2 922	2 151	35,8	Продажи на экспорт и на международном рынке	10 347	8 941	6 749	15,7	32,5
308	332	(7,2)	Экспорт в СНГ	1 241	1 252	990	(0,9)	26,5
26	3	766,7	Продажи на внутреннем рынке (не включая Оренбург)	31	2	52	1 450,0	(96,2)
35	34	2,9	Продажи на внутреннем рынке (Оренбург)	137	116	112	18,1	3,6
3 291	2 520	30,6	Итого реализация нефти	11 756	10 311	7 903	14,0	30,5
Газ								
55	51	7,8	Продажи на международном рынке	182	117	68	55,6	72,1
100	90	11,1	Продажи на внутреннем рынке (не включая Оренбург)	429	190	107	125,8	77,6
8	5	60,0	Продажи на внутреннем рынке (Оренбург)	24	16	13	50,0	23,1
163	146	11,6	Итого реализация газа	635	323	188	96,6	71,8
Нефтепродукты								
2 184	2 607	(16,2)	Продажи на экспорт	9 817	7 116	5 149	38,0	38,2
787	866	(9,1)	Продажи на международном рынке	3 112	2 590	2 095	20,2	23,6
394	443	(11,1)	Экспорт и продажи в СНГ	1 599	1 146	907	39,5	26,4
4 105	4 777	(14,1)	Продажи на внутреннем рынке	16 349	10 690	7 531	52,9	41,9
7 470	8 693	(14,1)	Итого реализация нефтепродуктов	30 877	21 542	15 682	43,3	37,4
222	247	(10,1)	Прочая реализация	904	736	532	22,8	38,3
11 146	11 606	(4,0)	Итого выручка	44 172	32 912	24 305	34,2	35,4

Объем реализации

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Нефть	(млн. т.)				
3,69	2,65	39,2	Продажи на экспорт и на международном рынке	13,08	15,94	15,57	(17,9)	2,4
0,75	0,82	(8,5)	Экспорт в СНГ	2,99	3,02	3,32	(1,0)	(9,0)
0,18	0,01	1 700,0	Продажи на внутреннем рынке (не включая Оренбург)	0,20	0,01	0,25	1 900,0	(96,0)
0,11	0,14	(21,4)	Продажи на внутреннем рынке (Оренбург)	0,53	0,55	0,56	(3,6)	(1,8)
4,73	3,62	30,7	Итого реализация нефти	16,80	19,52	19,70	(13,9)	(0,9)
			Газ	(млрд. куб. метров)				
2,57	2,01	27,9	Продажи на внутреннем рынке (не включая Оренбург)	9,31	4,88	3,43	90,8	42,3
0,21	0,23	(10,0)	Продажи на внутреннем рынке (Оренбург)	0,91	0,84	0,70	8,3	20,0
2,78	2,24	23,9	Газ, продажи на внутреннем рынке	10,22	5,72	4,13	78,7	38,5
			Нефтепродукты	(млн. т.)				
2,86	3,32	(13,9)	Продажи на экспорт	12,63	12,31	11,36	2,6	8,4
0,63	0,66	(4,5)	Продажи на экспорт и на международном рынке	2,43	2,61	2,29	(6,9)	14,0
0,48	0,55	(12,7)	Экспорт и продажи в СНГ	2,05	1,74	1,90	17,8	(8,4)
5,92	6,86	(13,7)	Продажи на внутреннем рынке	24,29	20,54	17,43	18,3	17,8
9,89	11,39	(13,2)	Итого реализация нефтепродуктов	41,40	37,20	32,98	11,3	12,8

Средние сложившиеся цены реализации

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Нефть	(долл. США/ т.)				
791,87	811,70	(2,4)	Продажи на экспорт и на международном рынке	791,13	560,92	433,46	41,0	29,4
410,67	404,88	1,4	Экспорт в СНГ	415,05	414,57	298,19	0,1	39,0
			Нефтепродукты	(долл. США/ т.)				
763,64	785,24	(2,8)	Продажи на экспорт	777,28	578,07	453,26	34,5	27,5
1 249,21	1 312,12	(4,8)	Продажи на международном рынке	1 280,66	992,34	914,85	29,1	8,5
820,83	805,45	1,9	Экспорт и продажи в СНГ	780,00	658,62	477,37	18,4	38,0
693,41	696,36	(0,4)	Продажи на внутреннем рынке	673,08	520,45	432,07	29,3	20,5

- Снижение выручки в 4 квартале на 4,0% по сравнению с 3 кварталом 2011 г. было связано со снижением цен на нефть и сезонным сокращением объема реализации нефтепродуктов
- Рост выручки на 34,2% за 2011г. по сравнению с 2010 г. обусловлен ростом цен на нефть и нефтепродукты и увеличением объема реализации

Реализация нефти на экспорт и на международном рынке

- Рост выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке в 4 квартале 2011 г. на 35,8% по сравнению с 3 кварталом 2011 г. был связан с ростом объема продаж на 39,2%, что частично было скомпенсировано снижением цен на нефть на 2,4%
- Рост выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке за 2011 г. на 15,7% по сравнению с 2010 г. был связан с ростом цен на нефть на 41,0%, что было частично компенсировано сокращением объема продажи на 17,9%
- Объем реализации нефти на экспорт и на международном рынке сократился на 17,9% в 2011 г. по сравнению с 2010 г., что было связано с ростом объема переработки нефти на НПЗ Компании в 2011 г. на 6,8% по сравнению с 2010 г.

Реализация нефти в СНГ

- Снижение выручки от реализации нефти в СНГ в 4 квартале 2011 г. на 7,2% по сравнению с 3 кварталом 2011 г. связано со снижением объема продажи на 8,5%, что было частично компенсировано ростом цен на 1,4%
- Снижение выручки от реализации нефти в СНГ в 2011 г. на 0,9% по сравнению с 2010 г. связано со снижением объема продажи на 1,0%

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	119	0,13	65	0,10	83,1	30,0
Низкооктановый бензин	28	0,03	14	0,03	100,0	-
Нафта	942	1,00	1 131	1,64	(16,7)	(39,0)
Дизельное топливо	4 321	4,66	3 179	4,73	35,9	(1,5)
Мазут	3 757	6,15	2 205	5,08	70,4	21,1
Авиатопливо	158	0,15	181	0,25	(12,7)	(40,0)
Прочие	492	0,51	341	0,48	44,3	6,3
Итого	9 817	12,63	7 116	12,31	38,0	2,6

	2010		2009		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	65	0,10	224	0,45	(71,0)	(77,8)
Низкооктановый бензин	14	0,03	20	0,04	(30,0)	(25,0)
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
Авиатопливо	181	0,25	13	0,02	1 292,3	1 150,0
Прочие	341	0,48	293	0,61	16,4	(21,3)
Итого	7 116	12,31	5 149	11,36	38,2	8,4

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт на 38,0% в 2011 г. по сравнению с 2010 г. был связан с ростом цен на 34,5% и ростом объема продажи на 2,6% вследствие увеличения спроса и роста объема переработки на 6,8%

- 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%.

Реализация нефтепродуктов на международном рынке

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на международном рынке в 2011 г. составил 20,2% по сравнению с 2010 г., что было связано с ростом цен на 29,1% и частично компенсировано снижением объема реализации на 6,9%
- 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

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	531	0,57	488	0,62	8,8	(8,1)
Низкооктановый бензин	149	0,23	79	0,12	88,6	91,7
Нафта	84	0,11	15	0,03	460,0	266,7
Дизельное топливо	480	0,58	264	0,42	81,8	38,1
Мазут	28	0,08	1	0,00	2 700,0	3 900,0
Авиатопливо	92	0,11	114	0,22	(19,3)	(50,0)
Прочие	235	0,37	185	0,33	27,0	12,1
Итого	1 599	2,05	1 146	1,74	39,5	17,8

	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	-
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	0,00	5	0,02	(80,0)	(90,0)
Авиатопливо	114	0,22	166	0,44	(31,3)	(50,0)
Прочие	185	0,33	114	0,27	62,3	22,2
Итого	1 146	1,74	907	1,90	26,4	(8,4)

- Выручка от реализации нефтепродуктов в СНГ в 2011 г. увеличилась на 39,5% по сравнению с 2010 г., что было связано с ростом объема продаж на 17,8% и ростом цен на 18,4%
- Рост выручки от реализации нефтепродуктов в СНГ в 2010 г. составил 26,4% по сравнению с 2009 г., что было связано с ростом цен на 38,0%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 8,4%

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	2011		2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	6 163	7,11	4 006	5,44	53,8	30,7
Низкооктановый бензин	577	0,74	513	0,87	12,5	(14,9)
Дизельное топливо	4 791	6,66	3 117	6,06	53,7	9,9
Мазут	1 498	3,72	1 081	3,49	38,6	6,6
Авиатопливо	1 694	2,50	1 033	2,10	64,0	19,0
Прочие	1 626	3,56	940	2,58	73,0	38,0
Итого	16 349	24,29	10 690	20,54	52,9	18,3

	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
Авиатопливо	1 033	2,10	774	1,88	33,5	11,7
Прочие	940	2,58	736	2,21	27,7	16,7
Итого	10 690	20,54	7 531	17,43	41,9	17,8

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 2011 г. составил 52,9% по сравнению с 2010 г., что было связано с ростом цен на 29,3% и ростом объемов продаж на 18,3%
- 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 13,4%

Прочая реализация

- Прочая выручка состоит, в основном, из выручки от транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг
- Рост прочей реализации в 2011 г. и 2010 г. составил 22,8% и 38,3% по сравнению с предыдущими периодами, что было обусловлено ростом цен и объемов реализации

Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

- Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов в 2011 г. выросла на 45,0% по сравнению с 2010 г., что было связано с ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также увеличением объемов закупок. Цена на нефть марки Urals за 2011г. увеличилась на 39,4% по сравнению с 2010г.
- 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.

Расходы на добычу и переработку

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011- 2010	Δ, % 2010- 2009
369	389	(5,1)	Расходы на добычу углеводородов (не включая Оренбург)	1 499	1 282	1 217	16,9	5,4
6	5	20,0	Расходы на добычу углеводородов (Оренбург)	22	15	13	46,7	5,1
5,05	5,68	(11,1)	долл. США на барр. н. э.	5,39	5,17	5,13	4,3	0,8
271	220	23,2	Расходы на переработку на собственных НПЗ и на НПЗ зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия	943	829	666	13,8	24,4
28,14	19,80	42,1	долл. США на тонну	23,29	21,86	19,92	6,5	9,7
3,84	2,70	42,1	долл. США на барр. н. э.	3,18	2,98	2,72	6,6	9,7
646	614	5,2	Итого операционные расходы	2 464	2 126	1 896	15,9	12,1

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, использующегося для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электричество, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Компании
- Расходы на добычу за 2011 г. увеличились на 16,9% по сравнению с 2010 г. в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США на 3,3%, ростом индекса инфляции цен производителей на 12% и увеличением объемов добычи углеводородов консолидируемыми предприятиями на 12,4%
- Удельные затраты Компании на добычу за 2011г. увеличились с 5,17 долл. США на барр. н. э. до 5,39 долл. США на барр. н. э. или на 4,3%
- Расходы на переработку включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, использующегося для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электричество и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Компании
- Расходы на переработку увеличились на 13,8% в 2011 г. по сравнению с 2010 г. в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США на 3,3%, ростом индекса инфляции цен производителей на 12% и ростом объема переработки по всем НПЗ
- Расходы на переработку тонны нефти выросли в 4 квартале 2011 на 42,1% по сравнению с 3 кварталом 2011 в связи с ростом затрат на ремонт и падением снижением объемов производства, вызванных проведением плановых ремонтных работ на Московском и Омском НПЗ
- Удельные затраты Компании на переработку за 2011г. увеличились с 2,98 долларов США на баррель до 3,18 долларов США на баррель или на 6,6%

По состоянию на 31 декабря 2011г. Компания завершила продажу доли бизнеса в сфере оказания нефтесервисных услуг. Компания планирует с 2012 г. применять стандарты МСФО для подготовки отчетности. В таблице ниже раскрыто влияние на классификацию операционных расходов продажи нефтесервисного бизнеса и перехода на МСФО:

(в млн. долларов США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Расходы на добычу углеводородов (US GAAP, не включая Оренбург)	1 499	1 282	1 217	16,9	5,4
долл. США на барр. н. э.*	5,39	5,17	5,13	4,3	0,8
Эффект от продажи нефтесервисного бизнеса	116	173	122	(32,9)	41,8
Реклассификация изменения незавершенного производства по нефти из операционных расходов в себестоимость товаров проданных	16	9	8	77,8	12,5
Скорректированные операционные расходы	1 631	1 464	1 347	11,4	8,7
долл. США на барр. н. э.*	5,85	5,90	5,68	(0,9)	3,9

* Расходы на добычу углеводородов на барр.н.э. включают данные ОАО «Газпром нефть «Оренбург» включены с даты приобретения

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 увеличились на 7,2% в 2011г. в связи с ростом масштаба бизнеса, в том числе роста премиальных продаж, и инфляцией.

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 на большинство продуктов за 2011 г. по сравнению с 2010 г. произошло за счет роста тарифов на транспортировку, роста объема продаж Компании, а также за счет укрепления рубля по отношению к доллару США

Износ, истощение и амортизация

- Расходы на износ, истощение и амортизацию включают истощение нефтегазовых активов и амортизацию прочих основных средств
- Расходы на износ, истощение и амортизацию в 2011 г. выросли на 19,0% по сравнению с 2010 г. Рост связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Компании

Экспортные пошлины и налоги кроме налога на прибыль

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
1 451	1 193	21,6	Экспортные таможенные пошлины на нефть	5 160	4 631	2 790	11,4	66,0
779	799	(2,5)	Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты	2 932	2 000	1 158	46,6	72,7
2 230	1 992	11,9	Итого экспортные таможенные пошлины	8 092	6 631	3 948	22,0	68,0

- Экспортные таможенные пошлины на нефть выросли за 2011 г. на 11,4% по сравнению с 2010 г. в связи с ростом цены на нефть марки Urals на 39,4%, частично компенсированным сокращением объема продажи
- Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты в 2011 г. выросли на 46,6% по сравнению с 2010 г., в связи с ростом экспортных пошлин на нефть, частично компенсированным отменой экспортной пошлины на нефтепродукты, поставляемые в Белоруссию и Киргизию

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
1 173	1 209	(3,0)	Налог на добычу полезных ископаемых	4 614	3 107	2 256	48,5	37,7
628	841	(25,3)	Акциз	2 845	1 743	1 412	63,2	23,4
51	54	(5,6)	Налог на имущество	213	182	127	17,0	43,3
65	86	(24,4)	Прочие налоги	366	269	232	36,1	15,9
1 917	2 190	(12,5)	Итого налоги кроме налога на прибыль	8 038	5 301	4 027	51,6	31,6

- Налог на добычу полезных ископаемых за 2011 г. вырос на 48,5% по сравнению с 2010 г. в связи с ростом цен на нефть и в связи с изменением объемов добычи. Цена нефти марки Urals увеличилась за 2011 г. на 39,4% по сравнению с 2010 г.
- 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%
- Акцизы за 2011 г. выросли на 63,2% по сравнению с 2010 г. в связи с увеличением объема переработки нефти на НПЗ Компании и ростом ставки акциза с 1 января 2011 г., когда ставка акциза на нефтепродукты была увеличена в соответствии с Федеральным законом РФ № 306-ФЗ (от 27 ноября 2010 г.)

Прочие финансовые статьи

- Изменение процентов к получению обусловлено изменением объема средств на текущих и депозитных счетах в банках
- Снижение суммы процентов к уплате за 2011 г. по сравнению с 2010 г. связано с успешной политикой Компании по снижению эффективной процентной ставки
- За 2011 г. эффективная ставка налога на прибыль составила 18,3%, что сопоставимо с действующей ставкой налога на прибыль

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

(млн. долларов США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	6 001	5 391	3 499	11,3	54,1
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(5 474)	(4 852)	(4 908)	12,8	(1,1)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	(752)	(309)	185	143,4	(267,0)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

- В 2011 г. чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности увеличились на 11,3% до 6 001 млн. долларов США по сравнению с 5 391 млн. долларов США в 2010 г. Рост объема чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, был вызван ростом чистой прибыли Компании, и скорректирован ростом объема рабочего капитала в связи с ростом цен на нефть и нефтепродукты
- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 5 391 млн. долларов США в 2010 г. по сравнению с 3 499 млн. долларов США в 2009 г. (рост на 54,1%). Рост показателя стал результатом увеличения операционной прибыли и оптимизации управления рабочим капиталом

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

- В 2011 г. чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 12,4% до 5 455 млн. долларов США по сравнению с 4 852 млн. долларов США в 2010 г. в связи с увеличением количества сделок по слияниям и поглощениям и ростом капиталовложений на 22,1%
- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, снизились в 2010 г. на 1,1% до 4 852 млн. долларов США по сравнению с 4 908 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 25,3%

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

- В 2011г. чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 752 млн. долларов США по сравнению с 309 млн. долларов США, использованными в финансовой деятельности в 2010 г. Изменение в основном было обусловлено снижением поступлений чистых денежных средств от кредитов и займов на 146 млн. долларов США и увеличением выплат дивидендов на 320 млн. долларов США
- 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

Капитальные вложения

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
642	597	7,5	Разведка и добыча	2 365	2 430	2 053	(2,7)	18,4
474	303	56,4	Нефтепереработка	1 043	473	334	120,5	41,6
279	190	46,8	Маркетинг и сбыт	562	327	194	71,9	68,7
18	21	(14,3)	Прочие	59	71	54	(16,9)	30,4
1 413	1 111	27,1	Итого капитальные вложения	4 029	3 301	2 635	22,1	25,3

Рост капитальных затрат на 22,1% в 2011 г. по сравнению с 2010 г., был обусловлен следующими факторами:

- Капитальные затраты в нефтепереработке выросли на 120,5% в связи с продолжением программ модернизации на НПЗ Компании. Согласно программе модернизации на Омском НПЗ производится сооружение установки гидроочистки каталитического крекинга мощностью 1,2 млн. тонн в год и новой установки гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн. тонн в год. После введения в эксплуатацию данные установки позволят производить моторное топливо 4 и 5 экологического класса, соответственно
- Рост капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 71,9% связан с реализацией программы ребрендинга сети АЗС и приобретением 113 новых АЗС
- Рост затрат в нефтепереработке и маркетинге и сбыте частично компенсирован снижением капитальных затрат в разведке и добыче на 2,7% в результате оптимизации геолого-технических мероприятий

Капитальные затраты за 2010 г. выросли на 25,3%. Увеличение вызвано следующими факторами:

- Укрепление рубля по отношению к доллару США на 4,4% и инфляция издержек привели к росту капитальных вложений в разведке и добыче на 18,4%
- Увеличение объема капитальных вложений в переработке на 41,6% связано с программой модернизации на НПЗ Компании
- Рост капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 68,7% связан с реализацией программы ребрендинга сети АЗС

Долг и ликвидность

	2011	2010
Краткосрочный долг	1 277	1 740
Долгосрочный долг	5 420	4 942
Денежные средства и их эквиваленты	(914)	(1 146)
Краткосрочные депозиты	(8)	(109)
Чистый долг	5 775	5 427
Краткосрочный долг / Итого долг, %	19,1	26,0

- 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 27,0% за 2011 г. по сравнению с 2010 г. с 2,1 до 2,68 года. Средняя процентная ставка уменьшилась на 0,59% до 3,37%

- В апреле 2011 г. Компания снизила ставку по кредиту в размере 1,5 млрд. долларов США с LIBOR + 2,1% до LIBOR + 1,6% и в августе осуществила вторичный выпуск облигаций серии 4 на сумму 6,1 млрд. рублей
- В феврале 2012 г. Компания осуществила выпуск облигаций серии 11 на сумму 10 млрд. рублей

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
2 426	2 768	(12,4)	Скорректированная EBITDA	10 158	7 271	6 037	39,7	20,4
(252)	(266)	(5,3)	Доля Компании в EBITDA зависимых компаний	(1 216)	(949)	(931)	28,1	1,9
19	12	58,3	Доходы от инвестиций	104	9	470	-	-
12	79	(85,1)	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	248	229	212	8,3	8,0
66	(299)	(122,1)	(Отрицательная) / положительная курсовая разница, нетто	(172)	(24)	45	616,7	(153,3)
36	(90)	(140,0)	Прочие расходы, нетто	(65)	(309)	(143)	(79,0)	116,1
(74)	(81)	(8,6)	Проценты к уплате	(329)	(347)	(380)	(5,2)	(8,7)
16	21	(24,0)	Проценты к получению	66	48	108	37,5	(55,6)
(480)	(535)	(10,3)	Износ, истощение и амортизация	(1 963)	(1 649)	(1 503)	19,0	9,7
1 769	1 609	9,9	Прибыль до налогообложения	6 831	4 279	3 915	59,6	9,3

Финансовые показатели

Рентабельность

	2011	2010	2009	Δ, п.п. 2011-2010	Δ, п.п. 2010-2009
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	23,00	22,09	24,84	0,9	(2,7)
Рентабельность по чистой прибыли, %	12,65	10,45	12,76	2,2	(2,3)
Рентабельность активов (ROA), %	16,11	10,88	12,07	5,2	(1,2)
Рентабельность капитала (ROE), %	24,28	17,18	18,58	7,1	(1,4)
Доход на средний используемый капитал (ROACE), %	20,98	15,83	15,44	5,1	0,4

Ликвидность

	2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Коэффициент текущей ликвидности	2,05	1,44	1,15	0,4	0,2
Коэффициент срочной ликвидности	1,13	0,80	0,67	0,4	0,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,33	0,27	0,18	0,2	0,5

Лeverедж

	2011	2010	2009	2011-2010	2010-2009
				Δ, p.p.	Δ, p.p.
Чистый долг / Итого Активы, %	15,74	16,62	17,83	(0,9)	(1,2)
Чистый долг / Капитал, %	23,15	25,75	28,71	(2,6)	(3,0)
Лeverедж, %	18,80	20,48	22,31	(1,7)	(1,8)
				Δ, %	Δ, %
Чистый долг / Рыночная капитализация	0,26	0,27	0,21	(0,0)	0,3
Чистый долг / EBITDA	0,65	0,86	1,10	(0,2)	(0,2)
Итого долг / EBITDA	0,75	1,06	1,25	(0,3)	(0,2)

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 2011 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 111,26 долларов США за баррель, увеличившись на 40,0% по сравнению с 2010 г.

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 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
Международный рынок				(в долларах США за баррель)				
109,35	113,41	(3,6)	Brent	111,26	79,50	61,67	40,0	28,9
108,72	111,48	(2,5)	Urals Spot (среднее Med. + NWE)	109,10	78,28	61,22	39,4	27,9
Внутренний рынок				(в долларах США за тонну)				
932,40	1026,87	(9,2)	Бензин Premium (среднее NWE)	983,88	735,26	578,99	33,8	27,0
865,21	944,95	(8,4)	Naphtha (среднее Med. + NWE)	920,81	704,68	527,28	30,7	33,6
971,08	967,55	0,4	Дизельное топливо (среднее NWE)	958,97	689,65	536,98	39,1	28,4
941,33	945,05	(0,4)	Gasoil 0,2% (среднее Med. + NWE)	931,87	672,65	512,67	38,5	31,2
617,24	623,98	(1,1)	Мазут 3,5% (среднее NWE)	602,55	436,17	341,66	38,1	27,7
Внутренний рынок				(в долларах США за тонну)				
814,33	877,06	(7,2)	Высокооктановый бензин	836,87	715,05	600,06	17,0	19,2
734,78	770,36	(4,6)	Низкооктановый бензин	751,86	569,15	494,07	32,1	15,2
745,44	697,84	6,8	Дизельное топливо	709,40	507,28	419,88	39,8	20,8
293,47	327,71	(10,4)	Мазут	296,23	250,73	204,38	18,1	22,7

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

4 кв. 2011	3 кв. 2011		2011	2010	2009
1,4	(0,3)	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	6,1	8,8	8,8
1,3	2,9	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	12,0	16,7	13,9
32,20	31,88	Курс рубля к доллару США по состоянию на конец периода	32,20	30,48	30,24
31,23	29,05	Средний курс рубля к доллару США за период	29,39	30,37	31,72
(4,0)	(12,2)	Реальное укрепление (обесценение) курса рубля к доллару США, %	0,4	7,9	5,7
(7,0)	(3,7)	Номинальное изменение среднего курса рубля к доллару США, %	3,3	4,4	(21,6)

Налогообложение

4 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Экспортная пошлина	(доллар США за тонну)				
403,67	442,47	(8,8)	Нефть	408,92	273,61	179,33	49,5	52,6
266,37	296,43	(10,1)	Легкие и средние дистилляты	274,08	196,66	133,13	39,4	47,7
266,37	206,60	28,9	Мазут	208,21	105,94	71,74	96,5	47,7
			Налог на добычу полезных ископаемых	(рубли за тонну)				
4 718	4 547	3,8	Нефть (рубли за тонну)	4 455	3 074	2 299	44,9	33,7
21	21	(3,5)	Нефть (доллар США за баррель)	21	14	10	49,7	39,7
237	237	-	Газ (рубли за 1 000 куб. см)	237	147	147	61,2	-

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, Белоруссия), 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 октября 2011 года в связи с введением налогового режима 60/66/90 ставка вывозной таможенной пошлины устанавливается исходя из новой формулы, предусматривающей снижение %-ого значения в формуле с 65% до 60%.

Экспортная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка экспортной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагаются экспортной таможенной пошлиной.

До 1 февраля 2011 г. ставка экспортной таможенной пошлины для легких и средних дистиллятов рассчитывалась по следующей формуле: $0,438 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$, где Цена – среднемесячная цена Urals в долларах США за баррель. Ставка экспортной таможенной пошлины для темных нефтепродуктов рассчитывалась 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 вывозной 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

С мая 2011 года в целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов была введена «заградительная» пошлина на экспорт бензинов товарных в размере 90% от ставки пошлины на нефть. Аналогичная мера была введена в отношении прямогонного бензина, начиная с июня 2011 года.

В августе 2011 года в Постановление Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г. были внесены изменения, согласно которым с октября 2011 года коэффициент K для расчета ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты устанавливаются в следующем порядке:

	С 01.10.2011 по 31.12.2014	С 01.01.2015
Легкие и средние дистилляты	0.66	0.66
Мазут	0.66	1.00
Бензин	0.90	0.90

Акциз на нефтепродукты. Налогоплательщиком по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов. 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 РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 года установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2012 г. (руб./т.):

	2011	2012		2013	2014
		01.01-30.06	01.07-31.12		
Бензин					
Класс 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
Класс 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
Класс 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Прямогонный	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Прочие	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
Дизельное топливо					
Класс 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
Класс 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427
Класс 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767
Прочие	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
Моторные масла	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Ставка налога на добычу полезных ископаемых на нефть (R) в 2011 г. рассчитывается по формуле:

$R = 419 * K_{ц} * K_{в} * K_{з}$, где

$K_{ц} = (P - 15) * D / 261$, где P – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и D – среднемесячный курс рубля к доллару США.

$K_{в}$ – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для месторождений с высокой степенью выработанности.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{в}$ рассчитывается по формуле:

$K_{в} = 3,8 - 3,5 * N / V$, где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 01 января 2006 года.

В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{в}$ принимается равным 0,3.

В иных случаях коэффициент $K_{в}$ принимается равным 1.

$K_{з}$ – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для малых месторождений с начальными запасами менее 5 млн. тонн.

В случае, если величина начальных извлекаемых запасов нефти ($V_з$) по конкретному участку недр меньше 5 млн. тонн и степень выработанности запасов ($С_{вз}$) конкретного участка недр меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{з}$ рассчитывается по формуле:

$$K_{з} = 0,125 * V_з + 0,375,$$

где $V_з$ – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Федеральный закон РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. определяет базовые ставки налога на добычу полезных ископаемых на 2011-2013 гг., которые составляют:

	2011	2012	2013
НДПИ на нефть (рублей за тонну)	419	446	470

Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ.

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

	2012	2013	2014
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	251*	265*	278*
	509	582	622

* Пониженная ставка НДПИ на газ установлена для налогоплательщиков, не являющихся собственниками объектов Единой системы газоснабжения, и не являющихся организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и доля такого участия превышает 50%.

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 кв. 2011	3 кв. 2011	Δ, %		2011	2010	2009	Δ, % 2011-2010	Δ, % 2010-2009
			Нефть	(руб./т.)				
			Экспорт					
1 479,62	1 398,27	5,8	Трубопроводный	1 424,27	1 273,93	937,19	11,8	35,9
			СНГ					
1 246,61	1 238,08	0,7	Трубопроводный	1 217,41	994,75	749,33	22,4	32,8
			Транспортировка на НПЗ					
460,00	437,00	5,3	ОНПЗ	446,25	416,17	351,51	7,2	18,4
758,00	626,00	21,1	МНПЗ	667,00	945,49	629,22	(29,5)	50,3
939,00	891,00	5,4	Ярославский НПЗ	903,75	860,70	705,57	5,0	22,0
			Нефтепродукты					
			Экспорт с ОНПЗ					
2 292,94	2 044,02	12,2	Бензин	2 105,71	1 964,06	1 718,86	7,2	14,3
3 236,84	3 236,84	-	Мазут	3 224,28	3 036,06	2 717,20	6,2	11,7
2 393,04	2 860,99	(16,4)	Дизельное топливо	2 578,56	2 573,51	2 056,74	0,2	25,1
			Экспорт с МНПЗ					
1 443,44	-	-	Бензин	732,56	1 569,28	1 263,82	(53,3)	24,2
1 357,40	1 263,86	7,4	Мазут	1 340,74	1 287,96	1 075,39	4,1	19,8
1 212,36	1 509,81	(19,7)	Дизельное топливо	1 419,03	1 361,91	1 347,11	4,2	1,1
			Экспорт с Ярославского НПЗ					
1 307,99	1 289,98	1,4	Бензин	1 407,73	1 699,24	1 574,17	(17,2)	7,9
1 373,43	1 358,44	1,1	Мазут	1 368,56	1 269,50	1 130,93	7,8	12,3
1 218,30	1 218,30	-	Дизельное топливо	1 232,97	927,40	1 005,33	32,9	(7,8)

В 2011 году Компания поставила 49.4% от общего объема нефти на экспорт (48,0% в 2010 году) через порт Балтийского моря – Приморск; 21.67% нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (24,9% в 2010 году) в основном, в Германию и Чешскую республику; 6,42% нефти перевезено через порт Новороссийск, в том числе 1,88% Сибирской легкой нефти (3,7% в 2010 году) и 8,31% через морской порт Туапсе (9,7% в 2010 году); 14,2% нефти экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино (13,7% в 2010 году). Экспорт нефти в страны СНГ в 2011г. составил: 88,97% в Белоруссию (76,39% за 2010 г.) и 11,03% в Казахстан (23,61% за 2010 г.).

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

Отдел связей с инвесторами, эл. почта: ir@gazprom-neft.ru

Адрес: 190000, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская д. 3-5

Тел.: +7 812 385 95 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.