

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2012 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 31 декабря 2012 г., результатов деятельности за три месяца, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2012 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., и должен рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В данном отчете, термины «Газпром нефть», «Компания» и «Группа» означают ОАО «Газпром нефть» и ее консолидируемые дочерние общества. Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности Группы 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. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
Финансовые результаты (млн. руб.)						
317 946	333 138	(4,6)	Выручка	1 230 266	1 029 803	19,5
78 212	95 597	(18,2)	Скорректированная EBITDA ¹	323 106	300 077	7,7
5 085,3	6 450,5	(21,2)	руб./т. н. э.	5 411,3	5 239,7	3,3
22,3	27,4	(18,7)	долл. США ² /барр. н. э.	23,7	24,2	(2,3)
41 619	55 951	(25,6)	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	176 296	160 362	9,9
65 254	50 085	30,3	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	231 073	180 871	27,8
52 089	43 736	19,1	Капитальные вложения	158 102	130 788	20,9
149 105	161 882	(7,9)	Чистый долг	149 105	191 628	(22,2)
Операционные результаты						
113,02	109,00	3,7	Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр. н. э.)	439,02	421,64	4,1
1,23	1,18	3,7	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,20	1,16	3,8
94,32	94,53	(0,2)	Добыча нефти с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр.)	373,64	368,27	1,5
112,21	86,87	29,2	Добыча газа с учетом доли в зависимых обществах (млрд. куб. футов)	392,31	320,20	22,5
10,67	11,32	(5,7)	Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ зависимых обществ (млн. т.)	43,34	40,49	7,0

¹ EBITDA является дополнительным финансовым показателем, который не определяется МСФО. Расчет представлен в Приложении.

² пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.

Основные события 2012 г.

- Началась промышленная добыча газа на Самбургском месторождении (СеверЭнергия) в апреле 2012 г.;
- Начата добыча первой нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации на Восточно-Мессояхском месторождении в октябре 2012 г.;
- Получена первая нефть на блоке «Хунин-6» в Венесуэле в сентябре 2012 г.;
- На Омском НПЗ сдана в эксплуатацию установка гидроочистки бензинов каталитического крекинга в мае 2012 г. и установка гидроочистки дизельного топлива в декабре 2012 г., что позволило начать производство бензинов и дизельного топлива 5 класса;
- Ярославский НПЗ перешел на выпуск только высокооктановых бензинов класса 5 (АИ-92 и АИ-95) с января 2012 г. и дизельного топлива только класса 5 с июля 2012 г.;
- Компания NIS ввела в эксплуатацию комплекс легкого гидрокрекинга и гидроочистки дистиллятов (МНС/DHT) в ноябре 2012 г.;
- С апреля 2012 г. Московский НПЗ начал производить автобензины АИ-92 и АИ-95 4 класса;
- Расширена сеть по продаже авиатоплива вследствие увеличения присутствия в аэропортах РФ (Казань, Барнаул, Новый Уренгой, Ульяновск, Красноярск) и СНГ (Кыргызстан). Открыт альтернативный ТЗК в а/п Шереметьево. Расширена сеть заправки летательных аппаратов Минобороны РФ до 22 аэродромов;
- Расширена и модернизирована сеть автозаправочных станций (38 новых АЗС, завершено ребрендинг 135 АЗС);
- Размещена 1 серия 10 летнего еврооблигационного займа в размере 1 500 млн. долл. США в сентябре 2012 г.

Результаты за 2012 г. по сравнению с 2011 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах увеличилась на 4,1% и составила 439,02 млн. бар. н.э. (при этом добыча нефти увеличилась на 1,5% - до 373,64 млн.бар., добыча газа увеличилась на 22,5% - до 392,31 млрд. куб. футов), вследствие продолжающегося роста добычи на Приобском месторождении, увеличения добычи ПНГ, приобретения Оренбургских активов и начала промышленной добычи на активах СеверЭнергии;
- Объем переработки нефти увеличился на 7,0% в связи с большей эффективностью переработки по сравнению с экспортом нефти;
- Рост цен на нефтепродукты в совокупности с увеличением объема добычи и переработки, а также рост объема продаж через премиальные сегменты способствовали увеличению выручки на 19,5%, в то же время рост показателя скорректированная EBITDA (7,7%) и прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», (9,9%) сдерживался увеличением налоговой нагрузки (НДПИ, Акцизы) и тарифов естественных монополий.

Результаты за 4 квартал 2012 г. по сравнению с 3 кварталом 2012 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах увеличилась на 3,7% главным образом за счет роста добычи газа из-за сезонного увеличения спроса;
- Объем переработки снизился на 5,7% вследствие плановых ремонтов на НПЗ Компании;
- Снижение объемов переработки, незначительное ухудшение рыночной конъюнктуры и повышение экспортной пошлины способствовали снижению выручки на 4,6%, показателя скорректированная EBITDA на 18,2% и прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», на 25,6%.

Анализ операционных результатов деятельности

Разведочное бурение и открытие месторождений

	2012	2011	Δ, %
Консолидируемые компании			
Разведочное бурение (тыс. метров)	64	63	1,6
Количество пробуренных разведочных скважин	21	25	(16,0)
Количество открытых месторождений	2	4	-
Количество открытых нефтегазоносных залежей	39	23	-
Зависимые компании			
Разведочное бурение (тыс. метров)	65	63	3,2
Количество пробуренных разведочных скважин	23	27	(14,8)
Количество открытых нефтегазоносных залежей	6	16	-

- За 2012 г. открыто:
 - 2 новых месторождения: Северо-Романовское в ЯНАО и Южно-Шингинское в Томской области;
 - 39 новых залежей, в основном на Еты-Пуровском (14) и Вынгапуровском (7) месторождениях.

Запасы нефти и газа

(млн. барр.н.э.)	Газпром нефть	Доля в зависимых компаниях					Итого
		Славнефть	Томскнефть	SPD	Север Энергия	Мессояха нефтегаз	
Доказанные запасы (31 декабря 2010 г.)	5 280	926	616	250	455	-	7 526
Добыча	(267)	(69)	(43)	(31)	-	-	(410)
Пересмотр предыдущих оценок	339	84	89	15	355	-	883
Приобретение лицензий	320	-	-	-	-	-	320
Доказанные запасы (31 декабря 2011 г.)	5 672	940	663	234	810	-	8 319
Добыча	(284)	(68)	(43)	(28)	(3)	-	(426)
Пересмотр предыдущих оценок	515	70	18	39	338	-	979
Приобретение лицензий	1	-	-	-	-	-	1
Доказанные запасы (31 декабря 2012 г.)	5 904	942	638	244	1 145	-	8 873
Всего вероятные запасы Группы	3 872	1 457	409	96	704	355	6 893
Всего возможные запасы Группы	2 529	1 285	389	71	795	489	5 559

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

- По состоянию на 31 декабря 2012 г. доказанные запасы Компании составляют 5 904 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 4 824 млн. барр. и запасы газа 6 476 млрд. куб. футов.;
- По состоянию на 31 декабря 2012 г. доказанные запасы Компании, включая долю в зависимых компаниях, составляют 8 873 млн. барр. н. э., включая запасы нефти 6 782 млн. барр. и запасы газа 12 545 млрд. куб. футов.;
- Данные о доказанных запасах не включают данные о резервах, относящихся к сербской дочерней компании NIS в связи с ограничениями по раскрытию данной информации в Сербии;
- 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 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
Консолидируемые компании						
567	747	(24,1)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	2 516	2 254	11,6
188	212	(11,3)	Количество новых скважин (шт.)	690	735	(6,1)
14,05	14,23	(1,3)	Средний дебит действующих скважин (т./сут.)	14,34	15,26	(6,0)
84,41	84,04	0,4	Обводненность (%)	83,93	83,63	0,4
Зависимые компании						
323	469	(31,1)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	1 518	1 611	(5,7)
109	116	(6,0)	Количество новых скважин (шт.)	401	487	(17,7)

- Группа увеличила долю бурения горизонтальных скважин, которые конструктивно сложнее, чем вертикальные, но дают больший дебит. В результате уменьшилось общее количество новых скважин на 6,1% год к году;
- Снижение проходки эксплуатационного бурения на 24,1% и количества новых скважин на 11,3% квартал к кварталу объясняется сезонными факторами.

Добыча

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
	(млн. т.)		Нефть		(млн. т.)	
3,85	3,92	(1,8)	Ноябрьскнефтегаз	15,49	16,30	(5,0)
2,93	2,90	1,0	Югра	11,39	10,19	11,8
0,26	0,25	4,0	Газпром нефть	1,07	1,41	(24,1)
0,32	0,28	14,3	Оренбург	1,10	0,19	478,9
0,69	0,66	4,5	Прочие	2,60	2,30	13,0
8,05	8,01	0,5	Итого добыча нефти в России	31,65	30,39	4,1
0,31	0,31	-	Добыча нефти за рубежом (NIS)	1,22	1,13	8,0
8,36	8,32	0,5	Итого добыча нефти консолидируемыми компаниями	32,87	31,52	4,3
2,22	2,26	(1,8)	Доля в добыче Славнефти	8,93	9,04	(1,2)
1,28	1,29	(0,8)	Доля в добыче Томскнефти	5,11	5,18	(1,4)
0,93	0,96	(3,1)	Доля в добыче SPD	3,81	4,23	(9,9)
0,02	0,02	-	Доля в добыче СеверЭнергии	0,06	-	-
4,45	4,53	(1,8)	Итого доля в добыче нефти зависимых компаний	17,91	18,45	(2,9)
			Итого добыча нефти:			
12,81	12,85	(0,3)	млн. т.	50,78	49,97	1,6
94,32	94,53	(0,2)	млн. барр.	373,64	368,27	1,5
	(млрд. куб. м.)		Газ*		(млрд. куб. м.)	
2,10	1,53	37,3	Ноябрьскнефтегаз	7,32	6,88	6,4
0,02	0,02	-	Югра	0,08	0,08	-
0,02	0,01	100,0	Газпром нефть	0,07	0,08	(12,5)
0,29	0,27	7,4	Оренбург	1,12	0,23	387,0
0,04	0,03	33,3	Прочие	0,13	0,05	160,0
2,47	1,86	32,8	Добыча газа в России	8,72	7,32	19,1
0,15	0,13	15,4	Добыча газа за рубежом (NIS)	0,56	0,54	3,7
2,62	1,99	31,7	Итого добыча газа консолидируемыми компаниями	9,28	7,86	18,1
0,11	0,10	10,0	Доля в добыче Славнефти	0,42	0,43	(2,3)
0,25	0,19	31,6	Доля в добыче Томскнефти	0,84	0,72	16,7
0,03	0,03	-	Доля в добыче SPD	0,13	0,05	160,0
0,18	0,14	28,6	Доля в добыче СеверЭнергии	0,45	-	-
0,57	0,46	23,9	Итого доля в добыче газа зависимых компаний	1,84	1,20	53,3
3,19	2,45	30,2	Итого добыча газа	11,12	9,06	22,7
10,46	9,93	5,3	Итого добыча углеводородов консолидируемыми компаниями (млн. т.н.э.)	40,32	37,86	6,5
4,92	4,89	0,6	Итого доля в добыче углеводородов зависимых компаний (млн. т.н.э.)	19,39	19,41	(0,1)
			Итого добыча углеводородов:			
15,38	14,82	3,8	млн. т. н. э.	59,71	57,27	4,3
113,02	109,00	3,7	млн. барр. н. э.	439,02	421,64	4,1
1,23	1,18	3,7	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,20	1,16	3,8

* Добыча газа состоит из объемов товарного газа и газа, использованного на собственные нужды.

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 3,8% год к году и на 3,7% квартал к кварталу;
- Добыча нефти по Группе увеличилась на 1,6% год к году, что обусловлено продолжающимся ростом добычи на Приобском месторождении, проведением работ по интенсификации добычи и

приобретением Оренбургских активов. Снижение объёмов добычи нефти SPD на 9,9% год к году обусловлено ростом обводнённости Западно-Салымского месторождения;

- Объем добычи газа по Группе вырос на 22,7% год к году главным образом вследствие приобретения Оренбургских активов, запуска Самбургского месторождения СеверЭнергии, а также в результате реализации программы по утилизации попутного газа. По SPD рост достигнут в результате запуска установки комплексной переработки ПНГ;
- Объем добычи газа по Группе вырос на 30,2% квартал к кварталу вследствие роста сезонного спроса на газ.

Покупка нефти

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. т.)	2012	2011	Δ, %
1,86	1,99	(6,5)	Покупки нефти в России *	7,82	5,77	35,5
0,95	1,23	(22,8)	Покупки нефти на международном рынке	3,24	1,68	92,9
2,81	3,22	(12,7)	Итого покупки нефти	11,06	7,45	48,5

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

- Рост покупок нефти на 48,5% год к году связан с ростом объема трейдинговых операций;
- Уменьшение покупок сторонней нефти в России на 6,5% квартал к кварталу объясняется изменением ценовой конъюнктуры на внутреннем и внешнем рынках нефти.

Переработка

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. т.)	2012	2011	Δ, %
5,17	5,57	(7,2)	Омск	20,95	19,95	5,0
2,30	2,78	(17,3)	Москва	10,67	10,80	(1,2)
2,00	1,98	1,0	Доля в Ярославском НПЗ	7,64	7,39	3,4
9,47	10,33	(8,3)	Переработка в России	39,26	38,14	2,9
0,68	0,34	100,0	Панчево и Новый Сад	2,14	2,35	(8,9)
0,52	0,65	(20,0)	Доля в Мозырском НПЗ	1,94	-	-
10,67	11,32	(5,7)	Итого переработка	43,34	40,49	7,0
Производство нефтепродуктов						
2,22	2,33	(4,7)	Бензин	8,96	8,10	10,6
0,11	0,08	37,5	Ниже класса 2	0,40	0,44	(9,1)
0,17	0,20	(15,0)	Класс 2	0,76	0,14	442,9
0,09	0,05	80,0	Класс 3	2,24	6,65	(66,3)
0,79	1,02	(22,5)	Класс 4	3,46	0,82	322,0
1,06	0,98	8,2	Класс 5	2,10	0,05	4 100,0
0,28	0,31	(9,7)	Нафта	1,30	1,15	13,0
2,91	3,01	(3,3)	Дизельное топливо	11,51	11,49	0,2
0,11	0,16	(31,3)	Ниже класса 2	0,74	4,46	(83,4)
1,55	1,66	(6,6)	Класс 2	4,89	2,45	99,6
0,08	-	-	Класс 3	1,30	0,95	36,8
0,35	0,42	(16,7)	Класс 4	1,96	2,12	(7,5)
0,82	0,77	6,5	Класс 5	2,62	1,51	73,5
2,22	2,07	7,2	Мазут	8,78	8,34	5,3
0,47	0,82	(42,7)	Авиатопливо	2,67	2,57	3,9
1,95	2,23	(12,6)	Прочие	7,79	6,69	16,4
10,05	10,77	(6,7)	Итого производство нефтепродуктов	41,01	38,34	7,0

- Объем переработки нефти по Группе:
 - вырос на 7,0% год к году в связи с началом переработки нефти на Мозырском НПЗ, ростом спроса на нефтепродукты, появлением возможности по дополнительной переработке нефти вследствие снятия логистических ограничений и различиями в графиках ремонтов. По Панчево и Новый Сад произошло запланированное снижение переработки на 8,9% по причине изменения рыночной конъюнктуры;
 - снизился на 5,7% квартал к кварталу в связи с:
 - плановой остановкой на ремонт большой цепочки технологических установок в сентябре-ноябре на Московском НПЗ;
 - плановым ремонтом установок первичной переработки нефти в октябре-ноябре на Омском НПЗ.
- Увеличение объемов производства бензина (класса 4, 5) и дизельного топлива (класса 5) год к году является результатом модернизации производственных мощностей;
- Увеличение объемов производства бензинов класса 2 год к году связано с ремонтом установки каталитического крекинга на Московском НПЗ в июле и плановой остановкой на ремонт большой цепочки технологических установок в сентябре-ноябре;
- Снижение объемов производства авиатоплива на 42,7% квартал к кварталу связано с простоем установки гидроочистки керосина в период плановых ремонтов на Московском НПЗ;
- Рост объемов производства мазута на 5,3% год к году обусловлен увеличением переработки на Омском и Ярославском НПЗ;
- Рост объемов производства мазута на 7,2% квартал к кварталу обусловлен сезонным сокращением спроса на нефтяной битум.

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	1 140	0,04	192	0,01	493,8	300,0
Дизельное топливо	8 453	0,27	6 731	0,22	25,6	22,7
Авиатопливо	2 182	0,06	1 983	0,05	10,0	20,0
Прочие	-	-	533	0,01	-	-
Итого	11 775	0,37	9 439	0,29	24,7	27,6

	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	3 518	0,12	2 382	0,09	47,7	33,3
Дизельное топливо	28 411	0,93	15 830	0,54	79,5	72,2
Мазут	2 438	0,12	2 804	0,13	(13,1)	(7,7)
Авиатопливо	7 102	0,20	4 266	0,14	66,5	42,9
Прочие	811	0,01	546	0,02	48,5	(50,0)
Итого	42 280	1,38	25 828	0,92	63,7	50,0

- Увеличение объемов покупки нефтепродуктов на международном рынке на 50,0% год к году и на 27,6% квартал к кварталу обусловлено улучшением рыночной конъюнктуры, что привело к увеличению объемов торговой деятельности;

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	97	0,01	423	0,01	(77,1)	-
Дизельное топливо	250	0,01	176	0,01	42,0	-
Прочие	222	0,01	111	0,01	100,0	-
Итого	569	0,03	710	0,03	(19,9)	-

	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	1 374	0,04	4 377	0,22	(68,6)	(81,8)
Низкооктановый бензин	-	-	850	0,05	-	-
Дизельное топливо	1 045	0,03	3 800	0,17	(72,5)	(82,4)
Прочие	660	0,04	475	0,01	38,9	300,0
Итого	3 079	0,11	9 502	0,45	(67,6)	(75,6)

- Снижение объемов покупки нефтепродуктов на рынке СНГ на 75,6% год к году обусловлено в основном увеличением объемов поставок собственных нефтепродуктов с Мозырского НПЗ.

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	6 300	0,23	7 406	0,27	(14,9)	(14,8)
Дизельное топливо	1 681	0,06	1 421	0,06	18,3	-
Мазут	1 221	0,07	1 338	0,07	(8,7)	-
Авиатопливо	3 020	0,12	1 998	0,09	51,2	33,3
Прочие	616	0,03	1 077	0,06	(42,8)	(50,0)
Итого	12 838	0,51	13 240	0,55	(3,0)	(7,3)

	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	23 469	0,91	22 625	1,00	3,7	(9,0)
Низкооктановый бензин	-	-	252	0,01	-	-
Дизельное топливо	5 562	0,21	6 688	0,34	(16,8)	(38,2)
Мазут	4 565	0,26	3 248	0,26	40,5	-
Авиатопливо	8 081	0,34	4 172	0,20	93,7	70,0
Прочие	3 145	0,13	2 747	0,12	14,5	8,3
Итого	44 822	1,85	39 732	1,93	12,8	(4,1)

- Снижение объемов покупки нефтепродуктов на внутреннем рынке на 4,1% год к году обусловлено ростом объемов переработки;
- Снижение объемов покупки нефтепродуктов на внутреннем рынке на 7,3% квартал к кварталу связано с изменением рыночной конъюнктуры.

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
	(шт.)		Действующие АЗС		(шт.)	
1 060	979	8,3	в России	1 060	1 043	1,6
205	201	2,0	в СНГ	205	202	1,5
344	339	1,5	в Восточной Европе	344	425	(19,1)
1 609	1 519	5,9	Итого АЗС (на конец периода)	1 609	1 670	(3,7)
			Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.)			
19,1	18,5	3,4		17,7	14,2	24,1
	(млн. т.)		Объем продаж через премиальные каналы		(млн. т.)	
4,31	4,78	(9,8)	Продажи автомобильного топлива	17,74	15,65	13,4
0,53	0,58	(8,6)	Продажи авиатоплива	2,07	1,64	26,2
0,62	0,77	(19,5)	Продажи судового топлива	2,45	2,15	14,0
0,04	0,05	(20,0)	Продажи масел	0,15	0,12	25,0
5,50	6,18	(11,0)	Итого объем продаж через премиальные каналы	22,41	19,56	14,6

- Общее количество действующих АЗС уменьшилось на 3,7% год к году в основном в результате оптимизации структуры сбытовой сети в Восточной Европе;
- Общее количество действующих АЗС в России увеличилось на 8,3% квартал к кварталу за счет ввода АЗС после реконструкции, строительства, ребрендинга;
- Увеличение среднесуточной реализации через одну АЗС в России на 24,1% год к году обусловлено ростом спроса на внутреннем рынке и эффектом от ребрендинга, рекламной кампании и программы лояльности покупателей;
- Рост объема продаж через премиальные каналы на 14,6% год к году обусловлен:
 - ростом рынка авиатоплива, расширением клиентской базы авиакомпаний и расширением сети присутствия в РФ и за рубежом;
 - ростом рынка бункеровки на Дальнем Востоке и заключением долгосрочных контрактов с иностранными и российскими судоходными компаниями;
 - выходом на новые рынки продажи масел (Турция, Северная Европа) и расширением клиентской базы.
- Снижение премиальных продаж на 11,0% квартал к кварталу произошло в основном из-за снижения мелкооптовых продаж автомобильного топлива по причине снижения их выработки в связи с плановой остановкой на ремонт МНПЗ и ОНПЗ.

Результаты деятельности

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
Выручка от продаж						
393 238	399 691	(1,6)	Продажи	1 517 067	1 291 596	17,5
(75 292)	(66 553)	13,1	Минус: экспортные пошлины и акцизы*	(286 801)	(261 793)	9,6
317 946	333 138	(4,6)	Итого выручка от продаж	1 230 266	1 029 803	19,5
Расходы и прочие затраты						
(115 320)	(117 641)	(2,0)	Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(430 485)	(314 199)	37,0
(34 631)	(32 042)	8,1	Производственные и операционные расходы	(123 367)	(107 523)	14,7
(18 826)	(18 090)	4,1	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(66 115)	(51 430)	28,6
(25 170)	(23 590)	6,7	Транспортные расходы	(93 813)	(81 935)	14,5
(15 022)	(14 956)	0,4	Износ, истощение и амортизация	(58 461)	(55 799)	4,8
(59 006)	(64 283)	(8,2)	Налоги, за исключением налога на прибыль	(251 128)	(208 196)	20,6
(360)	(2 330)	(84,5)	Расходы на геологоразведочные работы	(3 263)	(2 105)	55,0
(268 335)	(272 932)	(1,7)	Итого операционные расходы	(1 026 632)	(821 187)	25,0
(4 246)	(2 254)	88,38	Прочие (расходы) / доходы	(4 891)	925	-
45 365	57 952	(21,7)	Операционная прибыль	198 743	209 541	(5,2)
6 242	11 685	(46,58)	Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	28 281	6 874	311,4
1 493	1 757	(15,03)	Прибыль от курсовых разниц, нетто	953	740	28,78
1 034	514	101,2	Финансовые доходы	3 174	1 956	62,3
(3 298)	(2 841)	16,1	Финансовые расходы	(11 160)	(11 446)	(2,5)
5 471	11 115	(50,8)	Итого прочие доходы / (расходы)	21 248	(1 876)	-
50 836	69 067	(26,4)	Прибыль до налогообложения	219 991	207 665	5,9
(6 398)	(10 838)	(41,0)	Расходы по текущему налогу на прибыль	(30 085)	(33 728)	(10,8)
(1 058)	(1 414)	(25,2)	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(5 754)	(6 268)	(8,2)
(7 456)	(12 252)	(39,1)	Итого расходы по налогу на прибыль	(35 839)	(39 996)	(10,4)
43 380	56 815	(23,6)	Прибыль за период	184 152	167 669	9,8
(1 761)	(864)	103,8	Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	(7 856)	(7 307)	7,5
41 619	55 951	(25,6)	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	176 296	160 362	9,9

*Включает акциз, рассчитанный исходя из объема нефтепродуктов реализованных сербским дочерним предприятием.

Выручка

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
Нефть						
57 249	56 559	1,2	Экспорт	195 567	153 272	27,6
97 349	87 325	11,5	Продажи на экспорт	346 213	304 758	13,6
(40 100)	(30 766)	30,3	<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(150 646)	(151 486)	(0,6)
717	-	-	Международный рынок	1 740	-	-
7 100	6 352	11,8	Экспорт в СНГ	29 783	36 259	(17,9)
3 401	3 192	6,5	Внутренний рынок	12 988	2 052	532,9
68 467	66 103	3,6	Итого выручка от продаж нефти	240 078	191 583	25,3
Газ						
1 630	1 609	1,3	Международный рынок	6 281	5 366	17,1
5 239	3 749	39,7	Внутренний рынок	17 540	12 809	36,9
6 869	5 358	28,2	Итого выручка от продаж газа	23 821	18 175	31,1
Нефтепродукты						
60 398	63 216	(4,5)	Экспорт	240 381	210 612	14,1
87 448	91 599	(4,5)	Продажи на экспорт	349 049	287 753	21,3
(27 050)	(28 383)	(4,7)	<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(108 668)	(77 141)	40,9
20 032	19 274	3,9	Международный рынок	69 876	66 672	4,8
27 141	25 638	5,9	Продажи на международном рынке	92 725	91 424	1,4
(7 109)	(6 364)	11,7	<i>Минус:</i> акциз*	(22 849)	(24 752)	(7,7)
12 483	14 411	(13,4)	СНГ	54 539	38 394	42,1
13 516	15 451	(12,5)	Экспорт и продажи в СНГ	59 177	46 808	26,4
(1 033)	(1 040)	(0,7)	<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(4 638)	(8 414)	(44,9)
139 896	157 918	(11,4)	Внутренний рынок	571 020	478 172	19,4
232 809	254 819	(8,6)	Итого выручка от продажи нефтепродуктов	935 816	793 850	17,9
9 801	6 858	42,9	Прочая выручка	30 551	26 195	16,6
317 946	333 138	(4,6)	Итого выручка	1 230 266	1 029 803	19,5

*Включает акциз, рассчитанный исходя из объема нефтепродуктов реализованных сербским дочерним предприятием.

Объем реализации

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
			Нефть	(млн. т.)		
3,99	3,46	15,3	Продажи на экспорт	14,12	13,08	8,0
0,03	-	-	Продажи на международном рынке	0,07	-	-
0,62	0,51	21,6	Экспорт в СНГ	2,50	2,99	(16,4)
0,33	0,28	17,9	Продажи на внутреннем рынке	1,23	0,20	515,0
4,97	4,25	16,9	Итого продажи нефти	17,92	16,27	10,1
			Газ	(млрд. куб. м.)		
0,12	0,11	9,1	Продажи на международном рынке	0,46	0,44	4,5
3,06	2,19	39,7	Продажи на внутреннем рынке	10,50	9,31	12,8
3,18	2,30	38,3	Итого продажи газа	10,96	9,75	12,4
			Нефтепродукты	(млн. т.)		
3,54	3,68	(3,8)	Продажи на экспорт	14,13	12,63	11,9
0,69	0,64	7,8	Продажи на международном рынке	2,40	2,43	(1,2)
0,49	0,57	(14,0)	Экспорт и продажи в СНГ	2,35	2,05	14,6
5,82	6,98	(16,6)	Продажи на внутреннем рынке	25,10	24,29	3,3
10,54	11,87	(11,2)	Итого продажи нефтепродуктов	43,98	41,40	6,2

Средние сложившиеся цены реализации

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
	(руб./т.)		Нефть		(руб./т.)	
24 398	25 238	(3,3)	Продажи на экспорт	24 519	23 300	5,2
11 452	12 455	(8,1)	Экспорт и продажи в СНГ	11 913	12 127	(1,8)
10 306	11 400	(9,6)	Продажи на внутреннем рынке	10 559	10 260	2,9
	(руб./т.)		Нефтепродукты		(руб./т.)	
24 703	24 891	(0,8)	Продажи на экспорт	24 703	22 783	8,4
39 335	40 059	(1,8)	Продажи на международном рынке	38 635	37 623	2,7
27 584	27 107	1,8	Экспорт и продажи в СНГ	25 182	22 833	10,3
24 037	22 624	6,2	Продажи на внутреннем рынке	22 750	19 686	15,6

Реализация нефти

- Увеличение продаж нефти на экспорт на 13,6% год к году было обусловлено ростом средних цен реализации на 5,2% и объемов реализации на 8,0% в связи с расширением рынка сбыта;
- Продажи нефти на экспорт квартал к кварталу увеличились на 11,5%, что было обусловлено ростом объема реализации на 15,3% и компенсировано снижением средних цен реализации на 3,3%;
- Снижение продаж на экспорт в СНГ вызвано снижением объемов реализации в связи с перераспределением нефти для переработки на Мозырском НПЗ;
- Продажи нефти на внутреннем рынке выросли в связи с приобретением Оренбургских активов в 4 квартале 2011 г.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	2 501	0,08	3 121	0,10	(19,9)	(20,0)
Низкооктановый бензин	2 330	0,09	2 365	0,08	(1,5)	12,5
Нафта	7 679	0,26	9 412	0,33	(18,4)	(21,2)
Дизельное топливо	31 558	1,04	31 329	1,02	0,7	2,0
Мазут	27 725	1,53	33 418	1,69	(17,0)	(9,5)
Авиатопливо	2 412	0,07	2 126	0,06	13,5	16,7
Прочие	13 243	0,47	9 828	0,40	34,7	17,5
Итого	87 448	3,54	91 599	3,68	(4,5)	(3,8)
	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	9 827	0,32	3 444	0,13	185,3	146,2
Низкооктановый бензин	5 585	0,20	800	0,03	598,1	566,7
Нафта	33 809	1,19	27 479	1,00	23,0	19,0
Дизельное топливо	117 812	3,93	126 351	4,66	(6,8)	(15,7)
Мазут	129 435	6,66	110 607	6,15	17,0	8,3
Авиатопливо	7 545	0,22	4 660	0,15	61,9	46,7
Прочие	45 036	1,61	14 412	0,51	212,5	215,7
Итого	349 049	14,13	287 753	12,63	21,3	11,9

- Увеличение объемов реализации бензинов на экспорт более чем в 3 раза год к году обусловлено ростом объемов производства бензинов на Мозырском НПЗ;
- Увеличение объемов реализации мазута на экспорт на 8,3% год к году обусловлено ростом объемов переработки с одновременным снижением объема реализации на внутреннем рынке;

- Увеличение объемов реализации авиатоплива на 46,7% год к году обусловлено выходом на новые рынки сбыта: 35 новых аэропортов в 11 странах – Уганда, Португалия, Хорватия, Сейшельские о-ва, Мальдивские о-ва, Великобритания, Никарагуа, Эфиопия, Латвия, США, Вьетнам;
- Снижение объемов реализации дизельного топлива на экспорт на 15,7% год к году обусловлено перераспределением реализации на внутренний рынок в связи с ростом спроса;
- Продажи нефтепродуктов на экспорт снизились на 4,5% квартал к кварталу вследствие снижения объемов экспорта на 3,8% обусловленного сезонными факторами.

Реализация нефтепродуктов на международном рынке

- Продажи нефтепродуктов на международном рынке выросли на 1,4% год к году в основном вследствие роста средних цен реализации на 2,7%;
- Продажи нефтепродуктов на международном рынке выросли на 5,9% квартал к кварталу в основном вследствие роста объемов реализации на 7,8%.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	4 452	0,15	4 823	0,15	(7,7)	-
Низкооктановый бензин	1 284	0,05	1 290	0,05	(0,5)	-
Дизельное топливо	3 595	0,13	3 800	0,15	(5,4)	(13,3)
Мазут	667	0,05	1 128	0,09	(40,9)	(44,4)
Авиатопливо	2 081	0,05	2 356	0,06	(11,7)	(16,7)
Прочие	1 437	0,06	2 054	0,07	(30,0)	(14,3)
Итого	13 516	0,49	15 451	0,57	(12,5)	(14,0)

	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	18 928	0,65	15 564	0,57	21,6	14,0
Низкооктановый бензин	4 785	0,19	4 401	0,23	8,7	(17,4)
Нафта	1 012	0,06	2 396	0,11	(57,8)	(45,5)
Дизельное топливо	14 346	0,54	14 055	0,58	2,1	(6,9)
Мазут	2 842	0,23	952	0,08	198,5	187,5
Авиатопливо	9 074	0,23	2 696	0,11	236,6	109,1
Прочие	8 190	0,45	6 744	0,37	21,4	21,6
Итого	59 177	2,35	46 808	2,05	26,4	14,6

- Увеличение объема реализации мазута почти в 3 раза год к году связано с ростом продаж в Казахстане;
- Увеличение объема реализации авиатоплива в более чем 2 раза год к году связано с расширением сети аэропортов присутствия.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	4 кв. 2012		3 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	54 538	1,83	56 664	2,00	(3,8)	(8,5)
Низкооктановый бензин	2 284	0,08	2 312	0,10	(1,2)	(20,0)
Дизельное топливо	43 647	1,63	50 236	2,05	(13,1)	(20,5)
Мазут	7 883	0,61	4 267	0,42	84,7	45,2
Авиатопливо	13 150	0,55	18 485	0,78	(28,9)	(29,5)
Прочие	18 394	1,12	25 954	1,63	(29,1)	(31,3)
Итого	139 896	5,82	157 918	6,98	(11,4)	(16,6)

	2012		2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	214 569	7,71	180 123	7,11	19,1	8,4
Низкооктановый бензин	9 147	0,37	16 771	0,74	(45,5)	(50,0)
Дизельное топливо	183 501	7,38	139 954	6,66	31,1	10,8
Мазут	21 000	1,91	44 119	3,72	(52,4)	(48,7)
Авиатопливо	62 019	2,65	49 305	2,50	25,8	6,0
Прочие	80 784	5,08	47 900	3,56	68,7	42,7
Итого	571 020	25,10	478 172	24,29	19,4	3,3

- Рост объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 3,3% год к году обусловлен главным образом увеличением объема переработки нефти;
- Снижение объема реализации низкооктановых бензинов на 50,0% и мазута на 48,7% год к году обусловлено сокращением потребления в РФ и перераспределением на экспорт;

Прочая выручка

Прочая выручка состоит в основном из выручки от транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг.

- Рост прочей выручки на 16,6% год к году обусловлен в основном изменением объемов реализации.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов выросла на 37,0% год к году главным образом по причине роста объемов закупки нефти в России и на международном рынке.

Производственные и операционные расходы

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
14 481	12 926	12,0	Расходы на добычу углеводородов	50 911	47 795	6,5
1 384	1 302	6,4	<i>руб./т.н.э.</i>	1 263	1 262	0,0
6,08	5,55	9,5	<i>долл. США¹/барр. н. э.</i>	5,54	5,86	(5,5)
9 184	8 258	11,2	Расходы на переработку	32 737	27 010	21,2
			Расходы на переработку нефти на			
5 179	4 165	24,3	собственных НПЗ	17 602	15 815	11,3
635	479	32,6	<i>руб./т.</i>	521	478	9,1
2,79	2,04	36,5	<i>долл. США¹/барр</i>	2,29	2,22	3,1
			Расходы на переработку нефти на НПЗ			
2 788	2 916	(4,4)	зависимых обществ, учитываемых по методу	10 530	7 897	33,3
1 106	1 109	(0,2)	долевого участия	1 099	1 069	2,9
4,86	4,73	2,8	<i>руб./т.</i>	4,82	4,96	(2,8)
			<i>долл. США¹/барр</i>			
1 217	1 177	3,4	Расходы на производство масел и	4 605	3 298	39,6
5 125	6 042	(15,2)	фасованной продукции	21 946	17 786	23,4
5 841	4 816	21,3	Расходы на транспортировку до НПЗ	17 773	14 932	19,0
34 631	32 042	8,1	Прочие операционные расходы	123 367	107 523	14,7
			Итого			

¹пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электричество, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов на 6,5% год к году обусловлен ростом добычи углеводородов, включая приобретение Оренбургских активов;
- Удельные операционные расходы на добычу углеводородов выросли на 6,4% квартал к кварталу вследствие сезонного увеличения затрат в зимний период и увеличения активности по выполнению ГТМ;
- Расходы на переработку нефти на собственных НПЗ включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электричество и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;
- Операционные расходы на переработку нефти на собственных НПЗ выросли на 11,3% год к году в связи с ростом тарифов естественных монополий, вводом новых установок на Омском НПЗ и ремонтом большой цепочки технологических установок на Московском НПЗ (проводится 1 раз в 2 года);
- Операционные расходы на переработку нефти на собственных НПЗ выросли на 24,3% квартал к кварталу в связи с вводом новых установок на Омском НПЗ и ремонтом большой цепочки технологических установок на Московском НПЗ;
- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ зависимых обществ выросли на 33,3% год к году в связи с ростом объема переработки на Ярославском и Мозырском НПЗ;
- Расходы на производство масел и фасованной продукции увеличились на 39,6% год к году в связи с разным графиком ремонта на Омском заводе смазочных материалов и увеличением объема производства фасованной продукции;
- Расходы на транспортировку нефти до НПЗ увеличились на 23,4% год к году в связи с ростом объемов переработки нефти на 7,0%, а также тарифов на транспортировку;
- Снижение расходов на транспортировку нефти до НПЗ на 15,2% квартал к кварталу обусловлено снижением объема транспортируемой нефти вследствие сокращения объёмов переработки НПЗ.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают в себя сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, 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, расходы, связанные с созданием резервов под сомнительную дебиторскую задолженность и прочие расходы.

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы увеличились на 28,6% год к году и на 4,1% квартал к кварталу в связи с ростом масштаба бизнеса, объемов продаж, в том числе премиальных и инфляцией.

Транспортные расходы

Транспортные расходы включают затраты на доставку 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 год к году произошло за счет роста тарифов на транспортировку и роста объема продаж Группы.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включают истощение нефтегазовых активов и амортизацию прочих основных средств.

- Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 4,8% год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Группы.

Налоги, за исключением налога на прибыль

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
39 412	40 157	(1,9)	Налог на добычу полезных ископаемых	156 164	133 335	17,1
15 251	19 977	(23,7)	Акциз	76 408	58 308	31,0
1 838	1 756	4,7	Налог на имущество	7 029	6 140	14,5
2 505	2 393	4,7	Прочие налоги	11 527	10 413	10,7
59 006	64 283	(8,2)	Итого налоги, за исключением налога на прибыль	251 128	208 196	20,6

- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) выросла на 17,1% год к году в связи с ростом ставки налога на добычу газа и нефти:
 - С 1 января 2012 г. ставка НДПИ на газ удвоилась;
 - Ставка НДПИ на нефть изменилась пропорционально росту цены на нефть; базовая ставка также увеличилась с 419 руб./т. до 446 руб./т.
- Сумма акцизов выросла на 31,0% год к году в связи с ростом ставки акциза с 1 января 2012 г. Ставка акциза на бензин выросла на 31%, нефть на 28%, дизель на 55% и смазочные материалы на 30%;
- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) снизилась на 1,9% квартал к кварталу пропорционально снижению ставки на 2,7% компенсированному ростом добычи нефти консолидируемыми компаниями на 0,5%;
- Сумма акцизов снизилась на 23,7% квартал к кварталу в связи со снижением общего объема производства при росте объемов производства моторных топлив 5 класса.

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
2 856	6 464	(55,8)	Доля в прибыли/(убытке) Славнефти	12 229	(140)	-
1 537	2 186	(29,7)	Доля в прибыли Томскнефти	7 078	2 972	138,2
1 551	3 084	(49,7)	Доля в прибыли SPD	8 436	3 188	164,6
(58)	(225)	(74,2)	Доля в убытке СеверЭнергии	(170)	(294)	(42,2)
356	176	102,3	Доля в прибыли прочих компаний	708	1 148	(38,3)
6 242	11 685	(46,6)	Итого доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	28 281	6 874	311,4

- Сумма доли в прибыли ассоциированных и совместных предприятий выросла более чем в 4 раза год к году в связи с применением налогового режима 60/66, начиная с 4 кв. 2011 г. (для ставки экспортной пошлины на нефть применяется коэффициент 60%, ранее коэффициент равнялся 65%), что привело к росту цен на нефть на внутреннем рынке, и, в свою очередь, к росту доли в прибыли ассоциированных компаний продающих нефть на внутреннем рынке;
- Сумма доли в прибыли ассоциированных и совместных предприятий снизилась квартал к кварталу в связи с негативным эффектом отставания экспортных пошлин (duty lag), который вызвал снижение цен на нефть на внутреннем рынке.

Прочие финансовые статьи

- На величину прибыли от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте;
- Рост финансовых доходов год к году обусловлен более эффективным управлением денежными средствами;
- Финансовые расходы снизились на 2,5% год к году благодаря успешной политике Группы по снижению эффективной процентной ставки долгового портфеля.

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ %
65 254	50 085	30,3	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	231 073	180 871	27,8
(55 443)	(40 870)	35,7	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(166 615)	(142 289)	17,1
(6 628)	(3 305)	100,5	Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности	(16 032)	(45 505)	(64,8)
3 183	5 910	(46,1)	Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	48 426	(6 923)	-

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ %
60 251	75 661	(20,4)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в рабочем капитале	259 034	277 321	(6,6)
7 255	(23 431)	-	Изменения в рабочем капитале	(9 179)	(57 302)	(84,0)
(6 431)	(6 984)	(7,9)	Уплаченный налог на прибыль	(25 361)	(43 047)	(41,1)
(3 553)	(2 701)	31,5	Проценты уплаченные	(11 302)	(9 657)	17,0
7 732	7 540	2,5	Дивиденды полученные	17 881	13 556	31,9
65 254	50 085	30,3	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	231 073	180 871	27,8

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 27,8% год к году благодаря увеличению прибыли на 9,9% и более эффективному управлению рабочим капиталом;
- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 30,3% квартал к кварталу главным образом благодаря более эффективному управлению рабочим капиталом.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ %
(52 089)	(43 736)	19,1	Капитальные затраты	(158 102)	(130 788)	20,9
(1 290)	(501)	157,5	Приобретение дочерних компаний и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(2 261)	(17 745)	(87,3)
19	6 090	(99,7)	(Размещение) денежных средств на депозитах / поступление с депозитов	(4 239)	3 395	-
(2 083)	(2 723)	(23,5)	Прочие операции	(2 013)	2 849	-
(55 443)	(40 870)	35,7	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(166 615)	(142 289)	17,1

- Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, увеличились на 17,1% год к году в связи с:
 - ростом капитальных затрат на 20,9%;
 - снижением объема денежных средств, направленных на приобретение дочерних компаний. В 4 квартале 2011 г. были приобретены Оренбургские активы, в то время как в 2012 г. подобные операции не были существенны;
 - размещением денежных средств на депозитах (чистый приток с депозитов в 2011 г.).

Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ %
(515)	31 755	(101,6)	Поступление/(погашение) займов и кредитов	25 418	8 334	205,0
(4)	(34 424)	(100,0)	Выплата дивидендов акционерам компании	(34 433)	(29 157)	18,1
(5 287)	(13)	-	Приобретение неконтролирующих долей участия	(5 572)	(23 722)	(76,5)
(822)	(623)	31,9	Прочие операции	(1 445)	(960)	50,5
(6 628)	(3 305)	100,5	Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности	(16 032)	(45 505)	(64,8)

- Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности, сократились на 64,8% год к году. Изменение обусловлено главным образом проведением операций по выкупу акций, принадлежавших неконтролирующим акционерам (в основном NIS и Sibir Energy) за 2011 г. в общей сумме 23 722 млн. руб. За 2012 г. такие операции не были существенны.

Капитальные вложения

(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
Разведка и добыча	90 812	70 606	28,6
Нефтепереработка	41 844	31 227	34,0
Маркетинг и сбыт	16 224	16 259	(0,2)
Прочие	9 802	7 102	38,0
Подытог капитальные вложения	158 682	125 194	26,7
Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству	(580)	5 594	-
Итого капитальные вложения	158 102	130 788	20,9

- Рост капитальных вложений в сегменте разведка и добыча на 28,6% год к году обусловлен главным образом реализацией инвестиционных проектов на новых активах в Оренбургском регионе. Кроме того, увеличилась доля бурения горизонтальных скважин, имеющих большую стоимость;
- Рост капитальных вложений в сегменте нефтепереработка на 34,0% год к году связан со строительством установки изомеризации, гидроочистки бензина каталитического крекинга и реконструкцией установки гидроочистки дизельного топлива на МНПЗ.

Долг и ликвидность

(млн. руб.)	2012	2011
Краткосрочные кредиты и займы	66 195	44 330
Долгосрочные кредиты и займы	166 417	176 979
Денежные средства и денежные эквиваленты	(76 012)	(29 435)
Краткосрочные депозиты	(7 495)	(246)
Чистый долг	149 105	191 628
Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, %	28,5	20,0
Отношение чистого долга к показателю EBITDA в годовом выражении	0,51	0,71

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает предэкспортное финансирование, синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга вырос с 2,68 лет на конец 4 квартала 2011 г. до 3,81 лет на конец 4 квартала 2012 г. года в связи с выпуском 1 серии 10 летнего еврооблигационного займа в размере 1 500 млн. долл. США в сентябре 2012 г. В то же время это привело к незначительному росту средней процентной ставки до 3,48% на 31 декабря 2012 г.

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	2012	2011	Δ, %
43 380	56 815	(23,6)	Прибыль за период	184 152	167 669	9,8
7 456	12 252	(39,1)	Итого расходы по налогу на прибыль	35 839	39 996	(10,4)
3 298	2 841	16,1	Финансовые расходы	11 160	11 446	(2,5)
(1 034)	(514)	101,2	Финансовые доходы	(3 174)	(1 956)	62,3
15 022	14 956	0,4	Износ, истощение и амортизация	58 461	55 799	4,8
(1 493)	(1 757)	(15,0)	Прибыль от курсовых разниц	(953)	(740)	28,8
4 246	2 254	88,4	Прочие доходы / (расходы)	4 891	(925)	-
70 875	86 847	(18,4)	EBITDA	290 376	271 289	7,0
(6 242)	(11 685)	(46,6)	Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(28 281)	(6 874)	311,4
13 579	20 435	(33,6)	Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	61 011	35 662	71,1
78 212	95 597	(18,2)	Итого скорректированная EBITDA	323 106	300 077	7,7

Финансовые показатели

Рентабельность

	2012	2011	Δ, п.п.
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	26,26	29,14	(2,9)
Рентабельность по чистой прибыли, %	14,97	16,28	(1,3)
Рентабельность активов (ROA), %	15,23	16,17	(0,9)
Рентабельность капитала (ROE), %	22,91	24,99	(2,1)
Доходность на средний используемый капитал (ROACE), %	19,49	20,58	(1,1)

Ликвидность

	2012	2011	Δ, %
Коэффициент текущей ликвидности	1,87	1,98	(5,3)
Коэффициент срочной ликвидности	0,82	0,79	2,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,47	0,32	47,0

Лeverедж

	2012	2011	Δ, п.п.
Чистый долг / Итого Активы, %	11,47	17,14	(5,7)
Чистый долг / Капитал, %	17,03	26,17	(9,1)
Лeverедж, %	15,17	20,76	(5,6)
Чистый долг / Рыночная капитализация	0,22	0,27	(19,1)
Чистый долг / EBITDA	0,51	0,71	(27,3)
Итого долг / EBITDA	0,80	0,82	(1,8)

Дополнительная информация

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, 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 Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке, прежде всего, определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
110,08	109,50	0,5	Нефть "Brent"	111,67	111,24	0,4
108,80	108,91	(0,1)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	110,43	109,10	1,2
				(долл. США/т.)		
988,86	1 067,42	(7,4)	Бензин Premium (ср. NWE)	1 035,87	983,88	5,3
930,31	898,31	3,6	Нафта (ср. Med и NWE)	926,84	920,81	0,7
985,32	978,91	0,7	Дизельное топливо (ср. NWE)	980,17	958,97	2,2
946,51	944,08	0,3	Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)	953,79	931,87	2,4
582,27	614,75	(5,3)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	623,48	602,55	3,5
			Внутренний рынок	(руб./т.)		
28 309	26 979	4,9	Высокооктановый бензин	26 205	24 603	6,5
24 481	23 519	4,1	Низкооктановый бензин	23 239	22 102	5,1
26 257	24 488	7,2	Дизельное топливо	24 270	20 855	16,4
9 049	9 651	(6,2)	Мазут	9 167	8 712	5,2

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

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

4 кв. 2012	3 кв. 2012		2012	2011
1,3	1,9	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	6,6	6,2
(3,7)	8,9	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	5,0	12,3
30,37	30,92	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	30,37	32,20
31,08	32,01	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	31,09	29,39

Налогообложение

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %		2012	2011	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
406,63	366,57	10,9	Нефть	404,26	408,92	(1,1)
268,37	241,90	10,9	Светлые нефтепродукты	266,78	274,07	(2,7)
365,97	329,90	10,9	Высокооктановый бензин и нефтя	363,79	391,16	(7,0)
268,37	241,90	10,9	Темные нефтепродукты	266,78	208,21	28,1
			Налог на добычу полезных ископаемых			
5 007	5 147	(2,7)	Нефть (руб./т.)	5 066	4 455	13,7
-	-	-	Природный газ (руб./тыс. куб. м.)	-	237	-
			Природный газ: для собственников Единой системы газоснабжения и дочерних обществ (руб./тыс. куб. м)	509	-	-
509	509	-	Природный газ: для прочих категорий (руб./ тыс. куб. м)	251	-	-
251	251	-				

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно. Ставка вводится в действие с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга, и доводится через официальные источники информации в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемый следующим образом (Установлены п.4 ст. 3 Закона РФ от 21.05.1993 N 5003-1 "О таможенном тарифе"):

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	12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	29,20 + 65,0% * (P – 182,50)

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

С октября 2011 г. 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%, тем не менее следует отметить, что данное изменение напрямую не было закреплено в действующем таможенном законодательстве.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка вывозной 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 вывозной 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 вывозной 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 вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. вывозные 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	0,467	0,529	0,60

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

В августе 2011 г. в Постановление Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г. были внесены изменения, согласно которым с октября 2011 г. 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 Группа 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 г. 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 2012 г. рассчитывается по формуле:

$$R = 446 * K_{\text{ц}} * K_{\text{в}} * K_{\text{з}}, \text{ где}$$

$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле:

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

$K_{\text{в}}$ – 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_v рассчитывается по формуле:

$K_v = 3,8 - 3,5 * N / V$, 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 г.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент K_v принимается равным 0,3.

В иных случаях коэффициент K_v принимается равным 1.

K_z – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДС для малых месторождений с начальными запасами менее 5 млн. тонн.

В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z) по конкретному участку недр меньше 5 млн. тонн и степень выработанности запасов (C_vz) конкретного участка недр меньше или равна 0,05, коэффициент K_z рассчитывается по формуле:

$$K_z = 0,125 \times V_z + 0,375,$$

где V_z - 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 новые базовые ставки налога на добычу полезных ископаемых, которые составляют:

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

Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ

В 2011 г. ставка налога на добычу полезных ископаемых при добыче природного газа составила 237 руб. за тыс. куб. м.

Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 г. установлены следующие ставки НДС на газ природный:

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

* Пониженная ставка НДС 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 средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Группы, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы:

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	(руб./т.)	2012	2011	Δ, %
Нефть						
Экспорт						
1 545,00	1 505,36	2,6	Трубопроводный	1 522,19	1 424,40	6,9
СНГ						
1 290,00	1 282,87	0,6	Трубопроводный	1 220,67	1 217,71	0,2
Транспортировка на НПЗ						
443,00	441,71	0,3	ОНПЗ	451,55	446,26	1,2
979,00	819,84	19,4	МНПЗ	883,65	667,16	32,4
1 074,00	1 067,50	0,6	Ярославский НПЗ	872,10	903,86	(3,5)
Нефтепродукты						
Экспорт с ОНПЗ						
2 902,00	2 836,44	2,3	Бензин	2 551,84	2 106,23	21,2
3 637,00	3 529,17	3,1	Мазут	3 537,01	3 224,47	9,7
3 323,00	3 376,18	(1,6)	Дизельное топливо	3 288,34	2 579,14	27,5
Экспорт с МНПЗ						
1 620,00	1 722,81	(6,0)	Бензин	1 650,03	1 465,12	12,6
1 386,00	1 368,14	1,3	Мазут	1 402,24	1 340,22	4,6
1 706,00	1 710,20	(0,2)	Дизельное топливо	1 655,55	1 418,60	16,7
Экспорт с Ярославского НПЗ						
1 029,00	968,00	6,3	Бензин	1 247,74	1 406,81	(11,3)
1 487,00	1 360,38	9,3	Мазут	1 433,57	1 368,54	4,8
1 330,00	1 326,15	0,3	Дизельное топливо	1 305,22	1 232,77	5,9

В 2012 году Группа поставила 62,77% (49,4% в 2011 г.) от общего объема нефти на экспорт через порты Балтийского моря – 50,22% через Приморск и 12,55% через Усть-Луга; 24,57% (21,67% в 2011 г.) нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» в основном в Германию и Чешскую республику; 9,14% (6,42% в 2011 г.) нефти отгружено через порт Новороссийск, в том числе легкой нефти 6,13% (1,88% в 2011 г.); 2,68% (8,31% в 2011 г.) нефти отгружено через морской порт Туапсе; 0,84% (14,20% в 2011 г.) экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино. Экспорт нефти в страны СНГ в 2012 г. составил: 77,96% (88,97% в 2011 г.) в Белоруссию, и 22,04% (11,03% в 2011 г.) в Казахстан.

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

Управление по связям 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.