Группа Газпром Нефть

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность

31 марта 2013 года

Группа Газпром Нефть

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность

31 марта 2013 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении 2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе 3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала 4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств 5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 7

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2013 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, движении капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

7 мая 2013 года

Москва, Российская Федерация

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»,
ул.Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

Примечание: Настоящий вариант отчета представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант нашего отчета на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Группа Газпром Нефть
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)
По состоянию на 31 марта 2013 года **в млн. руб.**

	Прим.	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	1 января 2012 г. (изменено)
Активы				
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	***4***	70 942	79 199	29 806
Краткосрочные финансовые активы	***5***	12 527	15 889	15 511
Торговая и прочая дебиторская задолженность	***6***	80 605	66 614	70 981
Товарно-материальные запасы	***7***	98 303	91 214	77 486
Предоплата по налогу на прибыль		8 310	8 393	12 425
Прочие оборотные активы	***8***	101 816	107 082	90 732
Активы, предназначенные для продажи		-	2 179	2 029
Итого оборотные активы		**372 503**	**370 570**	**298 970**
Внеоборотные активы				
Основные средства	***9***	783 054	758 212	665 054
Гудвил и прочие нематериальные активы		50 947	49 878	49 819
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	***10***	107 586	105 643	100 715
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		150	160	221
Долгосрочные финансовые активы	***11***	25 551	23 256	9 497
Отложенные налоговые активы		13 180	12 664	13 624
Прочие внеоборотные активы		8 372	7 827	8 793
Итого внеоборотные активы		**988 840**	**957 640**	**847 723**
Итого активы		**1 361 343**	**1 328 210**	**1 146 693**
Обязательства и капитал				
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	**12**	63 477	77 193	53 949
Торговая и прочая кредиторская задолженность	***13***	53 825	50 007	40 435
Прочие краткосрочные обязательства		21 131	31 079	25 816
Обязательства по налогу на прибыль		3 374	3 158	2 073
Задолженность по прочим налогам	***14***	47 636	43 024	36 678
Резервы предстоящих расходов и платежей		8 209	7 301	7 190
Обязательства по активам, предназначенным для продажи		-	42	667
Итого краткосрочные обязательства		**197 652**	**211 804**	**166 808**
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы	***15***	166 647	166 447	176 990
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		6 149	5 232	6 824
Отложенные налоговые обязательства		51 747	48 904	42 952
Резервы предстоящих расходов и платежей		24 243	23 895	22 064
Прочие долгосрочные обязательства		3 558	1 999	1 961
Итого долгосрочные обязательства		**252 344**	**246 477**	**250 791**
Капитал				
Уставный капитал		98	98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		16 160	16 125	10 022
Нераспределенная прибыль		855 298	815 731	673 870
Прочие резервы		(1 001)	(1 402)	(939)
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		**869 385**	**829 382**	**681 881**
Неконтролирующая доля участия		41 962	40 547	47 213
Итого капитал		**911 347**	**869 929**	**729 094**
Итого обязательства и капитал		**1 361 343**	**1 328 210**	**1 146 693**

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа Газпром Нефть
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (неаудированный)
За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года **в млн. руб. (за исключением данных на акцию)**

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 (изменено)
Продажи	19	355 954	344 993
За минусом: экспортных пошлин и акцизов*		(64 059)	(66 559)
Итого выручка от продаж		**291 895**	**278 434**
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(70 760)	(63 172)
Производственные и операционные расходы		(34 100)	(31 608)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(14 276)	(14 531)
Транспортные расходы		(25 444)	(22 298)
Износ, истощение и амортизация		(17 993)	(16 462)
Налоги, за исключением налога на прибыль	14	(77 302)	(76 681)
Расходы на геологоразведочные работы		(712)	(394)
Итого операционные расходы		**(240 587)**	**(225 146)**
Прочие (расходы)/доходы		(943)	190
Операционная прибыль		**50 365**	**53 478**
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		2 337	6 965
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто		(1 172)	2 831
Финансовые доходы		1 511	533
Финансовые расходы		(3 090)	(2 342)
Итого прочие (расходы) / доходы		**(414)**	**7 987**
Прибыль до налогообложения		**49 951**	**61 465**
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7 399)	(9 629)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(2 025)	(1 748)
Итого расходы по налогу на прибыль		**(9 424)**	**(11 377)**
Прибыль за период		**40 527**	**50 088**
Прочий совокупный (убыток) / доход:			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		1 475	(10 422)
Операции хеджирования		(809)	9 517
Прочий совокупный доход / (убыток) за период		**666**	**(905)**
Итого совокупный доход за период		**41 193**	**49 183**
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		39 567	48 373
- неконтролирующей доле участия		960	1 715
Прибыль за период		**40 527**	**50 088**
Итого совокупный доход, относящийся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		39 968	49 519
- неконтролирующей доле участия		1 225	(336)
Итого совокупный доход за период		**41 193**	**49 183**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,39	10,25
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,39	10,25
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

* Акциз, рассчитанный исходя из объемов реализованных нефтепродуктов

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа Газпром Нефть
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала (неаудированный)
За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года **в млн. руб.**

	Относящийся к акционерам Компании							
	Уставный капитал	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Добавочный капитал**	**Нераспре-деленная прибыль**	**Прочие резервы**	**Итого**	**Неконтроли-рующая доля участия**	**Итого Капитал**
Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.	**98**	**(1 170)**	**16 125**	**815 731**	**(1 402)**	**829 382**	**40 547**	**869 929**
Прибыль за период	-	-	-	39 567	-	39 567	960	40 527
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	1 210	1 210	265	1 475
Операции хеджирования	-	-	-	-	(809)	(809)	-	(809)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**-**	**-**	**-**	**39 567**	**401**	**39 968**	**1 225**	**41 193**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Приобретение неконтролирующей доли участия и прочее	-	-	35	-	-	35	190	225
Итого операций с акционерами	**-**	**-**	**35**	**-**	**-**	**35**	**190**	**225**
Остаток по состоянию на 31 марта 2013 г.	**98**	**(1 170)**	**16 160**	**855 298**	**(1 001)**	**869 385**	**41 962**	**911 347**

	Относящийся к акционерам Компании							
	Уставный капитал	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Добавочный капитал**	**Нераспре-деленная прибыль**	**Прочие резервы**	**Итого**	**Неконтроли-рующая доля участия**	**Итого Капитал**
Остаток по состоянию на 1 января 2012 г.	**98**	**(1 170)**	**10 022**	**673 870**	**(939)**	**681 881**	**47 213**	**729 094**
Прибыль за период	-	-	-	48 373	-	48 373	1 715	50 088
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(8 371)	(8 371)	(2 051)	(10 422)
Операции хеджирования	-	-	-	-	9 517	9 517	-	9 517
Итого совокупный доход за период	**-**	**-**	**-**	**48 373**	**1 146**	**49 519**	**(336)**	**49 183**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Приобретение неконтролирующей доли участия и прочее	-	-	(189)	-	-	(189)	(358)	(547)
Итого операций с акционерами	**-**	**-**	**(189)**	**-**	**-**	**(189)**	**(358)**	**(547)**
Остаток по состоянию на 31 марта 2012 г.	**98**	**(1 170)**	**9 833**	**722 243**	**207**	**731 211**	**46 519**	**777 730**

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа Газпром Нефть
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)
За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года **в млн. руб.**

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 (изменено)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49 951	61 465
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(2 337)	(6 965)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц		2 510	(10 660)
Финансовые доходы		(1 511)	(533)
Финансовые расходы		3 090	2 342
Износ, истощение и амортизация		17 993	16 462
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		(52)	(657)
Прочие неденежные статьи		1 528	2 635
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(14 186)	(2 421)
Товарно-материальные запасы		(6 427)	(5 007)
Прочие активы		4 696	(701)
Кредиторская задолженность		3 348	7 679
Обязательства по налогам		4 495	12 035
Прочие обязательства		(9 125)	2 494
Уплаченный налог на прибыль		(7 216)	(6 628)
Проценты уплаченные		(3 233)	(1 996)
Дивиденды полученные		404	228
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**43 928**	**69 772**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		(1 287)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(5 758)	(16 671)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		9 244	5 066
Приобретение прочих инвестиций		(640)	(2 724)
Поступления от продажи прочих инвестиций		501	-
Краткосрочные займы выданные		(1 143)	(1 003)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		6	6 875
Долгосрочные займы выданные		(2 536)	-
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		318	-
Капитальные затраты		(36 857)	(33 964)
Поступления от продажи основных средств		3	148
Проценты полученные		1 361	472
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности		**(36 788)**	**(41 801)**

Группа Газпром Нефть
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)
За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года **в млн. руб.**

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 (изменено)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	9 254	1 514
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(21 823)	(14)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	2 235	10 096
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(5 704)	(6 911)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	(194)	-
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(3)	-
Приобретение неконтролирующих долей участия	(29)	(272)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	**(16 264)**	**4 413**
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов за период	(9 124)	32 384
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	867	(1 816)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	**79 199**	**29 807**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**70 942**	**60 375**

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

1. Общие сведения

Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация через розничную сеть.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является открытым акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ОАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,68% акций Компании.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2012 год.

События после отчетной даты, 31 марта 2013 г., были оценены до даты утверждения отчетности – 7 мая 2013 г.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Применение новых стандартов МСФО

Следующие МСФО стандарты и комментарии вступили в силу начиная с 1 января 2013 года: МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытия информации об участии в других предприятиях», обновление 2012 года по КРФМО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения». Также с 1 января 2013 года вступили в силу поправки к следующим МСФО стандартам: МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», МСФО 28 (IAS) «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»

Группа применяла данные стандарты при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Новые стандарты и поправки к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением стандарта МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», применение которого внесло изменения в учетную политику группы.

Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется на совместные операции и совместное предприятие в зависимости от прав и обязательств, закрепленных в соглашении о совместной деятельности, а не в зависимости от юридической структуры совместной деятельности. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений, и классифицировала их в качестве совместных предприятий за исключением инвестиций в Томскнефть и Салым Петролеум Девелопмент (СПД), которые были классифицированы как совместные операции. Томскнефть и Салым Петролеум Девелопмент (СПД) занимаются добычей нефти и газа и всю свою продукцию продают участникам совместной деятельности (которыми являются Группа Газпром нефть и её партнеры). Совместная деятельность, классифицируемая в качестве совместного предприятия, продолжает учитываться по методу долевого участия.

Согласно переходным правилам, указанным в стандарте МСФО (IFRS) 11 Группа применяет новую учетную политику для отражения операций по совместной деятельности начиная с 1 января 2012 года. Группа прекратила признание инвестиций, учитываемых по методу долевого участия и отразила свою долю в активах и обязательствах в отношении совместных операций, включая гудвил, который мог быть включен в балансовую стоимость инвестиции.

Группа оценила стоимость активов и обязательств разделением балансовой стоимости инвестиции на 1 января 2012 года на основе информации, полученной при использовании метода долевого участия. Разницы между балансовой стоимостью инвестиций, учитываемых ранее по методу долевого участия, и долей активов и обязательств, отраженных по методу пропорциональной консолидации, включая гудвил, были отражены в нераспределенной прибыли Группы.

Впоследствии, участник совместной деятельности отражает активы и выручку, которые он контролирует, и обязательства и расходы, которые он обязан понести, включая долю активов и обязательств контролируемых совместно с другим участником.

Для демонстрации эффекта изменения учетной политики Группа решила отразить в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности дополнительно Отчет о финансовом положении Группы по состоянию на 1 января 2012 года и 31 Декабря 2012 года. Результаты всех значимых изменений представлены ниже:

Сверка акционерного капитала на 1 января 2012	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики	Изменено
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	29 435	371	29 806
Краткосрочные финансовые активы	18 951	(3 440)	15 511
Торговая и прочая дебиторская задолженность	70 780	201	70 981
Товарно-материальные запасы	74 201	3 285	77 486
Предоплата по налогу на прибыль	12 377	48	12 425
Прочие оборотные активы	89 518	1 214	90 732
Активы, предназначенные для продажи	2 029	-	2 029
Итого оборотные активы	**297 291**	**1 679**	**298 970**
Внеоборотные активы			
Основные средства	574 982	90 072	665 054
Гудвил и прочие нематериальные активы	40 194	9 625	49 819
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	175 315	(74 600)	100 715
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	219	2	221
Долгосрочные финансовые активы	9 487	10	9 497
Отложенные налоговые активы	11 934	1 690	13 624
Прочие внеоборотные активы	8 737	56	8 793
Итого внеоборотные активы	**820 868**	**26 855**	**847 723**
Итого активы	**1 118 159**	**28 534**	**1 146 693**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	44 330	9 619	53 949
Торговая и прочая кредиторская задолженность	41 196	(761)	40 435
Прочие краткосрочные обязательства	25 165	651	25 816
Обязательства по налогу на прибыль	1 994	79	2 073
Задолженность по прочим налогам	30 089	6 589	36 678
Резервы предстоящих расходов и платежей	6 888	302	7 190
Обязательства по активам, предназначенным для продажи	667	-	667
Итого краткосрочные обязательства	**150 329**	**16 479**	**166 808**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	176 979	11	176 990
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	6 824	-	6 824
Отложенные налоговые обязательства	32 443	10 509	42 952
Резервы предстоящих расходов и платежей	17 458	4 606	22 064
Прочие долгосрочные обязательства	1 956	5	1 961
Итого долгосрочные обязательства	**235 660**	**15 131**	**250 791**
Капитал			
Уставный капитал	98	-	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(1 170)	-	(1 170)
Добавочный капитал	10 022	-	10 022
Нераспределенная прибыль	676 947	(3 077)	673 870
Прочие резервы	(940)	1	(939)
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	**684 957**	**(3 076)**	**681 881**
Неконтролирующая доля участия	47 213	-	47 213
Итого капитал	**732 170**	**(3 076)**	**729 094**
Итого обязательства и капитал	**1 118 159**	**28 534**	**1 146 693**

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Сверка акционерного капитала на 31 декабря 2012	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики	Изменено
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	76 012	3 187	79 199
Краткосрочные финансовые активы	15 863	26	15 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	66 596	18	66 614
Товарно-материальные запасы	88 284	2 930	91 214
Предоплата по налогу на прибыль	8 384	9	8 393
Прочие оборотные активы	106 265	817	107 082
Активы, предназначенные для продажи	2 179	-	2 179
Итого оборотные активы	**363 583**	**6 987**	**370 570**
Внеоборотные активы			
Основные средства	669 425	88 787	758 212
Гудвил и прочие нематериальные активы	40 162	9 716	49 878
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	185 087	(79 444)	105 643
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	159	1	160
Долгосрочные финансовые активы	23 253	3	23 256
Отложенные налоговые активы	10 670	1 994	12 664
Прочие внеоборотные активы	7 769	58	7 827
Итого внеоборотные активы	**936 525**	**21 115**	**957 640**
Итого активы	**1 300 108**	**28 102**	**1 328 210**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	66 195	10 998	77 193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	51 348	(1 341)	50 007
Прочие краткосрочные обязательства	31 128	(49)	31 079
Обязательства по налогу на прибыль	2 631	527	3 158
Задолженность по прочим налогам	35 908	7 116	43 024
Резервы предстоящих расходов и платежей	6 987	314	7 301
Обязательства по активам, предназначенным для продажи	42	-	42
Итого краткосрочные обязательства	**194 239**	**17 565**	**211 804**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	166 417	30	166 447
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	5 232	-	5 232
Отложенные налоговые обязательства	38 759	10 145	48 904
Резервы предстоящих расходов и платежей	18 062	5 833	23 895
Прочие долгосрочные обязательства	1 968	31	1 999
Итого долгосрочные обязательства	**230 438**	**16 039**	**246 477**
Капитал			
Уставный капитал	98	-	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(1 170)	-	(1 170)
Добавочный капитал	16 125	-	16 125
Нераспределенная прибыль	818 808	(3 077)	815 731
Прочие резервы	1 023	(2 425)	(1 402)
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	**834 884**	**(5 502)**	**829 382**
Неконтролирующая доля участия	40 547	-	40 547
Итого капитал	**875 431**	**(5 502)**	**869 929**
Итого обязательства и капитал	**1 300 108**	**28 102**	**1 328 210**

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Сверка отчета о совокупном доходе за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012	**Ранее опубликовано**	**Корректировки в связи с изменением учетной политики**	**Изменено**
Продажи	344 535	458	344 993
За минусом: экспортных пошлин и акцизов*	(66 559)	-	(66 559)
Итого выручка от продаж	**277 976**	**458**	**278 434**
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(87 571)	24 399	(63 172)
Производственные и операционные расходы	(28 519)	(3 089)	(31 608)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(14 008)	(523)	(14 531)
Транспортные расходы	(22 298)	-	(22 298)
Износ, истощение и амортизация	(14 070)	(2 392)	(16 462)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(64 283)	(12 398)	(76 681)
Расходы на геологоразведочные работы	(355)	(39)	(394)
Итого операционные расходы	**(231 104)**	**5 958**	**(225 146)**
Прочие (расходы)/доходы	237	(47)	190
Операционная прибыль	**47 109**	**6 369**	**53 478**
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12 087	(5 122)	6 965
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	2 552	279	2 831
Финансовые доходы	543	(10)	533
Финансовые расходы	(2 338)	(4)	(2 342)
Итого прочие (расходы) / доходы	**12 844**	**(4 857)**	**7 987**
Прибыль до налогообложения	**59 953**	**1 512**	**61 465**
Расходы по текущему налогу на прибыль	(8 325)	(1 304)	(9 629)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(1 540)	(208)	(1 748)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(9 865)**	**(1 512)**	**(11 377)**
Прибыль за период	**50 088**	**-**	**50 088**
Прочий совокупный (убыток) / доход:			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(6 602)	(3 820)	(10 422)
Операции хеджирования	9 517	-	9 517
Прочий совокупный доход / (убыток) за период	**2 915**	**(3 820)**	**(905)**
Итого совокупный доход за период	**53 003**	**(3 820)**	**49 183**
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»	48 373	-	48 373
- неконтролирующей доле участия	1 715	-	1 715
Прибыль за период	**50 088**	**-**	**50 088**
Итого совокупный доход, относящийся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»	53 339	(3 820)	49 519
- неконтролирующей доле участия	(336)	-	(336)
Итого совокупный доход за период	**53 003**	**(3 820)**	**49 183**

Применение стандарта МСФО (IFRS) 11 не повлияло на отраженный ранее показатель - прибыль на акцию.

Изменение учетной политики в результате применения МСФО (IFRS) 11 не оказало существенного влияния на денежные потоки Группы, отраженные в предыдущей отчетности.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы:

	Средний курс		Курс на отчетную дату		
	3 месяца 2013	3 месяца 2012	31 марта 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
USD 1	30,41	30,26	31,08	30,37	32,20
SRD 1	0,36	0,36	0,36	0,35	0,40

3. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2013 года. Группа не планирует применять данные стандарты ранее вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка».

МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при единовременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибыли и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибыли и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости, с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках.

Данный стандарт обязателен к применению с 1 января 2015 года, с возможностью перехода на него ранее этой даты. Группа не планирует применение данного стандарта до 2015 года и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – Инвестиционные предприятия (выпущен 31 октября 2012, применяется для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее). Изменения вводят понятие инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства инвесторов с целью оказания им услуг по управлению данными инвестициями; (ii) берет обязательство перед своими инвесторами о том, что ее коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно с целью увеличения стоимости капитала или получения инвестиционного дохода; (iii) измеряет и оценивает свои инвестиции по справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие оценивает свои инвестиции в дочерние общества по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка и консолидирует только те дочерние общества, которые оказывают услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия.

В МСФО (IFRS) 12 были добавлены требования о раскрытии дополнительной информации, включая существенные допущения, принятые руководством для определения, является ли компания инвестиционным предприятием, а также информацию о финансовой или иной помощи неконсолидированным дочерним предприятиям, которая уже была оказана или планируется. В настоящее время Группа оценивает эффект нового стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» (выпущены в декабре 2011 г., применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Они включают в себя разъяснение выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые механизмы расчетов на валовой основе могут считаться эквивалентными механизмам расчетов на нетто основе. В настоящее время Группа оценивает потенциальный эффект изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Новые стандарты и комментарии не оказывают существенного влияния на групповую консолидированную финансовую отчетность, если иное не указано выше.

4. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Денежные средства в кассе	532	416	479
Остатки на текущих банковских счетах	52 083	27 383	16 386
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	16 287	48 604	12 152
Денежные эквиваленты	2 040	2 796	789
Итого денежные средства и их эквиваленты	**70 942**	**79 199**	**29 806**

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. большая часть банковских депозитов представлена в российских рублях. Банковские депозиты представляют собой депозиты, которые на момент размещения имеют срок погашения менее 3-х месяцев.

5. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	4 041	7 519	246
Краткосрочные займы выданные	7 451	6 832	11 084
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	642	632	1 858
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	393	906	2 323
Итого краткосрочные финансовые активы	**12 527**	**15 889**	**15 511**

6. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Торговая дебиторская задолженность	86 250	72 820	75 763
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 603	1 983	1 480
Минус: резерв под обесценение	(8 248)	(8 189)	(6 262)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	**80 605**	**66 614**	**70 981**

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности и носящую краткосрочный характер.

7. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Нефть и газ	19 705	18 117	19 675
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	52 365	48 731	35 719
Сырье и материалы	24 878	21 714	21 506
Прочие запасы	3 929	5 126	4 376
Минус: резерв под обесценение запасов	(2 574)	(2 474)	(3 790)
Итого товарно-материальные запасы	**98 303**	**91 214**	**77 486**

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефтезамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи, совершенных за 3 месяца, закончившиеся 31 марта, представлена ниже:

	2013	2012
Операции нефтезамещения за 3 месяца, закончившиеся 31 марта	23 226	19 372

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	20 479	30 530	26 103
Авансы выданные	32 823	28 197	30 606
Расходы будущих периодов	1 352	329	343
Дебиторская задолженность по НДС	39 035	39 570	28 436
Прочие активы	19 087	19 168	15 526
Минус: резерв под обесценение	(10 960)	(10 712)	(10 282)
Итого прочие оборотные активы	**101 816**	**107 082**	**90 732**

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочей дебиторской задолженности сербского дочернего предприятия.

9. Основные средства

Движение основных средств за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012, представлено ниже:

Первоначальная стоимость	Добыча нефти и газа	Перера-ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ-ные средства	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 1 января 2013 г.	**709 528**	**183 290**	**84 292**	**7 757**	**59 278**	**1 044 145**
Поступление	27 325	759	-	222	9 709	38 015
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	1 367	-	-	1 367
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	186	-	-	-	-	186
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	152	-	-	-	228	380
Перевод из одной категории в другую	1 160	2 167	3 877	254	(7 458)	-
Внутреннее перемещение	626	(28)	(1 028)	430	-	-
Перевод в и из состава активов, предназначенных для продажи	1 217	-	-	-	-	1 217
Выбытие	(850)	(167)	(212)	(29)	(178)	(1 436)
Курсовые разницы	2 452	284	284	(11)	44	3 053
По состоянию на 31 марта 2013 г.	**741 796**	**186 305**	**88 580**	**8 623**	**61 623**	**1 086 927**
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2013 г.	**(221 754)**	**(48 021)**	**(15 604)**	**(554)**	**-**	**(285 933)**
Амортизация за период	(13 688)	(1 840)	(846)	(351)	-	(16 725)
Перевод в и из состава активов, предназначенных для продажи	(1 017)	-	-	-	-	(1 017)
Внутреннее перемещение	32	-	68	(100)	-	-
Выбытие	577	39	63	9	-	688
Курсовые разницы	(812)	(23)	(52)	1	-	(886)
По состоянию на 31 марта 2013 г.	**(236 662)**	**(49 845)**	**(16 371)**	**(995)**	**-**	**(303 873)**
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2013 г.	**487 774**	**135 269**	**68 688**	**7 203**	**59 278**	**758 212**
По состоянию на 31 марта 2013 г.	**505 134**	**136 460**	**72 209**	**7 628**	**61 623**	**783 054**

Первоначальная стоимость	Добыча нефти и газа	Перера-ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ-ные средства	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 1 января 2012 г.	**614 566**	**145 959**	**70 314**	**11 411**	**49 326**	**891 576**
Поступление	21 799	1 046	-	-	10 021	32 866
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(1 355)	-	-	-	-	(1 355)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	170	-	-	-	572	742
Перевод из одной категории в другую	-	422	3 502	108	(4 032)	-
Выбытие	(906)	(113)	(448)	(3)	(287)	(1 757)
Курсовые разницы	(9 506)	(1 237)	(2 172)	(351)	(1 485)	(14 751)
По состоянию на 31 марта 2012 г.	**624 768**	**146 077**	**71 196**	**11 165**	**54 115**	**907 321**
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2012 г.	**(174 038)**	**(41 903)**	**(9 969)**	**(612)**	**-**	**(226 522)**
Амортизация за период	(13 638)	(1 480)	(1 355)	(116)	-	(16 589)
Выбытие	579	22	175	2	-	778
Курсовые разницы	2 934	180	281	13	-	3 408
По состоянию на 31 марта 2012 г.	**(184 163)**	**(43 181)**	**(10 868)**	**(713)**	**-**	**(238 925)**
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2012 г.	**440 528**	**104 056**	**60 345**	**10 799**	**49 326**	**665 054**
По состоянию на 31 марта 2012 г.	**440 605**	**102 896**	**60 328**	**10 452**	**54 115**	**668 396**

10. Совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. балансовая стоимость наиболее существенных инвестиций составляет:

	Компания	Процент владения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Славнефть	совместное предприятие	49.9	81 218	78 831	72 681
СеверЭнергия	совместное предприятие	25.5	24 241	24 285	24 599
Прочие			2 127	2 527	3 435
Итого инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия			107 586	105 643	100 715

Сравнение балансовой стоимости инвестиций в совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	2013	2012
Балансовая стоимость на 1 января	105 643	100 715
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	2 337	6 965
Дивиденды объявленные	(404)	(145)
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	10	(3)
Балансовая стоимость на 31 марта	107 586	107 532

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «НГК «Славнефть»

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ТНК-ВР.

Ниже представлена финансовая информация Славнефти по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. Выручка и чистая прибыль показаны за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг.:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Оборотные активы	50 434	49 939	30 181
Внеоборотные активы	223 137	219 681	209 368
Итого обязательства	117 880	118 183	100 047
Выручка	47 975	53 735	
Чистая прибыль	4 347	12 815	

ООО «СеверЭнергия»

В декабре 2010 г. ООО «Ямал Развитие» (совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)) приобрело у ОАО «Газпром» 51% долю участия в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия). Соответствующая цена покупки, уплаченная Группой, составила 28 123 млн. руб. СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных и газовых месторождений Самбургское и Ево-Яхинское, а также нескольких менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Ниже представлена финансовая информация СеверЭнергии по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. Выручка и чистая прибыль показаны за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг.:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Оборотные активы	8 797	5 217	5 029
Внеоборотные активы	188 669	184 657	166 165
Итого обязательства	88 754	80 558	60 686
Выручка	3 133	-	
Чистый убыток	(214)	(349)	

11. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Долгосрочные займы выданные	17 881	15 507	2 800
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	79	342	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	-	7
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 295	8 106	7 481
Минус: резерв под обесценение	(704)	(699)	(791)
Итого долгосрочные финансовые активы	**25 551**	**23 256**	**9 497**

12. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Банковские кредиты	399	13 084	116
Прочие займы	17 112	17 083	17 075
Обязательства по финансовой аренде	13	-	1 257
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	45 953	47 026	35 501
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	**63 477**	**77 193**	**53 949**

Текущая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. краткосрочные кредиты предоставлены международными и российскими банками для финансирования оборотного капитала и являются необеспеченными.

13. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. краткосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Торговая кредиторская задолженность	42 726	46 269	36 198
Кредиторская задолженность по дивидендам	1 378	1 397	1 534
Прочая кредиторская задолженность	9 703	1 436	883
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	18	905	1 820
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	**53 825**	**50 007**	**40 435**

14. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	16 922	16 761	16 098
Налог на добавленную стоимость	17 076	15 941	12 611
Акциз	7 166	5 881	3 968
Налог на имущество	2 006	1 617	1 472
Прочие налоги	4 466	2 824	2 529
Итого прочие налоги к уплате	**47 636**	**43 024**	**36 678**

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг., представлены ниже:

	2013	2012
Налог на добычу полезных ископаемых	50 858	51 908
Налог на имущество	1 829	1 878
Акциз	19 308	19 793
Прочие налоги	5 307	3 102
Итого прочие налоги к уплате	**77 302**	**76 681**

15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
Банковские кредиты	80 821	82 240	136 456
Облигации	81 791	82 025	71 999
Сертификат участия в займе	46 687	46 118	-
Обязательства по финансовой аренде	-	-	3 207
Прочие займы	3 301	3 090	829
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(45 953)	(47 026)	(35 501)
Итого долгосрочные кредиты и займы	**166 647**	**166 447**	**176 990**

21 апреля 2009 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (04 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г.). В апреле 2011 г. опцион на досрочное погашение облигаций был исполнен, и в августе 2011 г., Группа осуществила вторичное размещение облигаций в размере 6,1 млрд. Облигации подлежат погашению в 2018 г., ставка купона составляет 8,2% годовых с платежами по купону каждые полгода.

21 июля 2009 г. Группа разместила семилетние рублевые облигации (03 серия) с общей номинальной стоимостью 8 млрд. рублей (полностью погашены на 31 марта 2013 г., 140 млн. руб. включено в состав краткосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 декабря 2012 г., 8 млрд. руб. включено в состав краткосрочных кредитов и займов по состоянию на 1 января 2012 г.). С 23 июля 2012 года ставка купона составляет 1,0% в год.

13 апреля 2010 г. Группа разместила трехлетние рублевые облигации (05 и 06 серии) с общей номинальной стоимостью 20 млрд. рублей (вся сумма включена в состав краткосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г. и по состоянию на 31 декабря 2012 г., и вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 1 января 2012 г.). Ставка купона составила 7,15% в год с платежами по купону каждые полгода.

8 февраля 2011 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигации (08 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г.). Ставка купона составила 8,5% в год с платежами по купону каждые полгода.

8 февраля 2011 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (09 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г.). Ставка купона составила 8,5% в год с пятилетним опционом на досрочное погашение по номинальной стоимости и с платежами по купону каждые полгода.

8 февраля 2011 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (10 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г.). Ставка купона составила 8,9% в год с семилетним опционом на досрочное погашение по номинальной стоимости и с платежами по купону каждые полгода.

7 февраля 2012 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (11 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.). Ставка купона составила 8,25% в год с трехлетним опционом на досрочное погашение облигаций.

5 декабря 2012 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (12 серия) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей (вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.). Ставка купона составила 8,5% в год с пятилетним опционом на досрочное погашение.

В июле 2010 года была завершена организация синдиката для предоставления Группе кредита в размере 1.5 млрд. долларов (около 46 млрд. руб.) на срок пять лет. В качестве ведущих организаторов и букраннеров выступили банки The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Natixis SA и Societe Generale. Процентная ставка по кредиту составляет LIBOR + 1,6%, кредит подлежит погашению в июле 2015 г. По состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. Группа имеет непогашенные суммы по данному кредиту в размере 1,1 млрд. долларов США, 1,2 млрд. долларов США и 1,5 млрд. долларов США соответственно (около 33,5 млрд. руб., 36,2 млрд. руб. и 48,3 млрд. руб.), включая текущую часть долгосрочных займов в суммах 0,5 млрд. долларов США, 0,5 млрд. долларов США и 0,3 млрд. долларов США по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. (около 14,3 млрд. руб., 14,0 млрд. руб. и 9,9 млрд. руб. соответственно).

19 сентября 2012 г. Группа получила 1 500 млн. долларов США (46 375 млн. рублей) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (1 серия) со ставкой купона 4,375% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости. По состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. непогашенная сумма по займу составляет 1,5 млрд. долларов США (46,6 млрд. руб. и 45,6 млрд. руб. соответственно, вся сумма отражена в составе долгосрочных кредитов и займов). Данный сертификат участия в займе котируется на Ирландской фондовой бирже.

По состоянию на 31 марта 2013 г. Группа имеет долгосрочные кредиты на общую сумму 47 334 млн. руб. от нескольких банков, в основном предоставленные в долларах США (включая 9 514 млн. руб. в составе текущей части долгосрочных кредитов и займов). По состоянию на 31 декабря 2012 г. общая сумма долгосрочных кредитов и займов Группы от нескольких банков составила 46 014 млн. руб. в основном предоставленные в долларах США (включая 10 809 млн. руб. в текущей части долгосрочных кредитов и займов). По состоянию на 1 января 2012 г. общая сумма долгосрочных кредитов и займов Группы от нескольких банков составила 88 812 млн. руб. (включая 15 312 млн. руб. в текущей части долгосрочных кредитов и займов). Процентные ставки варьировались от LIBOR плюс 0,5% до фиксированной процентной ставки 6,75%.

Кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми вводятся определенные ограничения к значениям таких показателей Группы, как отношение консолидированной EBITDA к консолидированным процентам к уплате, отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной величине чистых активов и отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA. По мнению руководства, Группа соблюдала все указанные требования по состоянию на 31 марта 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г., соответственно.

16. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный и региональные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что операции и деятельность, которые не вызывали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2010, 2011 и 2012 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

С 1 января 2012 года было изменено российское законодательство в сфере трансфертного ценообразования. Были введены существенные требования к оперативному документированию рыночной среды на дату совершения операций и составлению отчетов по данным операциям по итогам года их совершения. Новые правила трансфертного ценообразования стали более детальными и более сходными с международными правилами трансфертного ценообразования, разработанными ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоговые обязательства в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов (операции со связанными сторонами и некоторые операции с третьими лицами), ссылаясь на то, что цена по данным сделкам не соответствует принципу деятельности на коммерческих началах (принципу «вытянутой руки»). Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные документы по трансфертному ценообразованию достаточны для обоснования налоговой позиции Группы. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, одно из которых в отношении самой существенной внутригрупповой операции уже было заключено в 2012 году. Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась, и некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и (или) могут трактоваться неоднозначно, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых рисков Группы не может быть достоверно определено.

Законодательство по трансфертному ценообразованию, применяемое к операциям до 31 декабря 2011 года, также позволяет налоговым органам начислять дополнительные налоги в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов, в случае, если цена сделки отличается от рыночной на 20% и более. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими случаями и вероятность того, что позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, низка.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации за последнее время улучшилась, страна продолжает демонстрировать некоторые признаки развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля за пределами Российской Федерации, валютный контроль, а также сравнительно высокий уровень инфляции. Перспективы стабилизации экономики в будущем в Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, принимаемых правительством, наряду с развитием законодательной, исполнительной и политической системы.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и, поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с охраной окружающей среды.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2013 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 48 575 млн. руб. (на 31 декабря 2012 г.: 28 683 млн. руб., на 1 января 2012 г.: 16 794 млн. руб.).

17. Дочерние общества

Ниже представлены наиболее крупные дочерние общества Группы, с указанием доли участия:

Дочернее общество	Страна регистрации	Процент владения		
		31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	1 января 2012 г.
ОАО "Газпромнефть-Омск"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Тюмень"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Урал"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Новосибирск"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Газпромнефть-Ярославль"	Россия	91%	91%	91%
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Южуралнефтегаз"	Россия	88%	88%	88%
ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Россия	100%	100%	100%
ОАО "Центр научных технологий"	Россия	100%	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"	Россия	100%	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"	Россия	100%	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Россия	100%	100%	100%
ЗАО "Газпромнефть-Оренбург"	Россия	62%	62%	62%
ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Центр"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпромнефтьфинанс"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Смазочные материалы"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Восток"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Заполярнефть"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпромнефть-Хантос"	Россия	100%	100%	100%
ООО "Газпром нефть Новый порт"	Россия	90%	90%	-
Gazprom neft Trading GmbH	Австрия	100%	100%	100%
NAFTNA INDUSTRIJA SRBIJE (NIS)	Сербия	56%	56%	56%
Группа "Томскнефть"	Россия	50%	50%	50%
Группа "Салым петролеум девелопмент"	Россия	50%	50%	50%

18. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В таблице ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

Операции с ключевым управленческим персоналом Группы

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г. и 31 марта 2012 г. ключевым управленческим персоналом Группы было получено вознаграждение в сумме 234 млн. руб. и 118 млн. руб. соответственно, в виде заработной платы, премий и прочих выплат.

Операции с прочими связанными сторонами

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2013 г., 31. Декабря 2012 г. и 1 января 2012 г.:

31 марта 2013 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Краткосрочные финансовые активы	-	-	4 008
Торговая дебиторская задолженность	654	3 459	1 802
Прочие активы	375	2 315	1 334
Денежные средства и их эквиваленты	-	3 358	-
Долгосрочные финансовые активы	-	8 385	3 870
Итого активы	**1 029**	**17 517**	**11 014**
Прочая финансовая кредиторская задолженность	1 031	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	663	2 782	1 625
Прочие краткосрочные обязательства	-	44	276
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	4 860	-	1 422
Итого обязательства	**6 554**	**2 826**	**3 323**

31 декабря 2012	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Краткосрочные финансовые активы	-	1 210	4 010
Торговая дебиторская задолженность	744	1 926	3 679
Прочие активы	-	1 117	678
Денежные средства и их эквиваленты	-	23 958	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	5 675
Итого активы	**744**	**28 211**	**14 042**
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 378	1 250	1 555
Прочие краткосрочные обязательства	79	35	722
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	4 231	-	1 162
Итого обязательства	**5 688**	**1 285**	**3 439**

1 января 2012	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Краткосрочные финансовые активы	-	242	10 016
Торговая дебиторская задолженность	921	309	4 438
Прочие активы	-	361	679
Денежные средства и их эквиваленты	-	4 089	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	2 095
Итого активы	**921**	**5 001**	**17 228**
Краткосрочные займы и прочая краткосрочная финансовая кредиторская задолженность	1 222	-	527
Торговая и прочая кредиторская задолженность	439	319	2 017
Прочие краткосрочные обязательства	260	41	1 864
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	3 207	-	573
Итого обязательства	**5 128**	**360**	**4 981**

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг. отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	1 883	5 396	11 026
Прочая выручка	-	48	1 538
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	6 466	21 473
Расходы, связанные с производством	-	2 958	3 495
Расходы на транспортировку	1 160	563	1 933
Процентный доход	-	131	123

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	1 504	844	13 700
Прочая выручка	-	53	1 238
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	4 128	24 625
Расходы, связанные с производством	262	2 163	2 091
Расходы на транспортировку	1 139	906	3 025
Процентный доход	-	-	205

19. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг. Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	**Разведка и добыча**	**Переработка, маркетинг и сбыт**	**Исключено**	**Итого**
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация				
внешним покупателям	5 471	286 424	-	291 895
межсегментная	104 020	2 006	(106 026)	-
Итого	109 491	288 430	(106 026)	291 895
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	35 459	41 234	-	76 693
Износ, истощение и амортизация	13 838	4 155	-	17 993
Сегментные активы по состоянию на 31 марта 2013 года	862 468	731 299	(232 424)	1 361 343
Капитальные затраты	27 838	9 019	-	36 857

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г.	**Разведка и добыча**	**Переработка, маркетинг и сбыт**	**Исключено**	**Итого**
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация				
внешним покупателям	4 338	274 096	-	278 434
межсегментная	122 074	1 208	(123 282)	-
Итого	126 412	275 304	(123 282)	278 434
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	56 805	22 457	-	79 262
Износ, истощение и амортизация	11 881	4 581	-	16 462
Сегментные активы по состоянию на 31 декабря 2012 г.	812 661	734 937	(219 388)	1 328 210
Капитальные затраты	21 351	12 613	-	33 964

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг.:

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	**Россия**	**СНГ**	**Экспорт и продажа продукции за рубежом**	**Итого**
Продажа нефти	2 964	12 267	57 439	72 670
Продажа нефтепродуктов	134 440	12 068	122 920	269 428
Продажа газа и газоконденсата	5 728	-	619	6 347
Прочие продажи	6 570	185	754	7 509
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(727)	(63 332)	(64 059)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	**149 702**	**23 793**	**118 400**	**291 895**

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г.

Продажа нефти	3 072	9 871	75 633	88 576
Продажа нефтепродуктов	126 097	13 545	103 645	243 287
Продажа газа и газоконденсата	5 000	-	1 422	6 422
Прочие продажи	5 997	106	605	6 708
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(1 448)	(65 111)	(66 559)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	**140 166**	**22 074**	**116 194**	**278 434**

	Россия	**СНГ**	**Экспорт и продажа продукции за рубежом**	**Итого**
Внеоборотные активы на 31 марта 2013 г.	837 784	8 105	104 220	950 109
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	31 897	378	4 582	36 857
Внеоборотные активы на 31 декабря 2012 г.	820 217	7 442	94 061	921 720
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г.	33 683	93	188	33 964

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013	**3 месяца, закончившиеся 31 марта 2012 (изменено)**
Прибыль за период	40 527	50 088
Итого расходы по налогу на прибыль	9 424	11 377
Финансовые расходы	3 090	2 342
Финансовые доходы	(1 511)	(533)
Износ, истощение и амортизация	17 993	16 462
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	1 172	(2 831)
Прочие (расходы)/доходы	943	(190)
EBITDA	71 638	76 715
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(2 337)	(6 965)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	7 392	9 512
Итого скорректированная EBITDA	76 693	79 262

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

20. События после отчетной даты

22 апреля 2013 г. Группа подписала пятилетний необеспеченный кредит с несколькими банками на общую сумму 1 млрд. долларов США (31 715 млн. рублей). Кредит состоит из двух кредитных линий: невозобновляемой кредитной линии с лимитом выборки 700 млн. долларов США, сроком на 5 лет с момента первой выборки и погашением в течение последних трех лет, а также возобновляемой кредитной линии с лимитом выборки 300 млн. долларов США, сроком на 3 года с момента первой выборки и единовременным погашением в конце срока. Процентная ставка является плавающей и составляет LIBOR плюс 1,75% годовых. Процентная ставка по возобновляемой кредитной линии составляет сумму LIBOR и премии, размер которой варьируется в пределах от 1,2% до 1,5% годовых в зависимости от интенсивности использования линии.

26 апреля 2013 Группа получила 750 млн. ЕВРО (30 637 млн. руб.) по сертификату участия в займе (2 серия) со сроком погашения в 2018 г. и ставкой купона 2,933% с годовым периодом выплаты по номинальной стоимости.

Группа Газпром нефть
Контактная информация

Офис:
ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: 7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52
Факс: 7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48
Email: ir@gazprom-neft.ru

Настоящий вариант промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представляет собой перевод оригинала, подготовленного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отображал исходный документ. Вместе с тем, во всех случаях толкования информации, взглядов или мнений оригинальный вариант отчетности на английском языке имеет преимущество перед текстом перевода.
Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.