

Группа Газпром Нефть

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая
отчетность (Неаудированная)**

31 марта 2014 года

Группа Газпром Нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (Неаудированная)
31 марта 2014 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	6
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Приобретение дочерних обществ	9
6. Денежные средства и их эквиваленты	9
7. Краткосрочные финансовые активы	10
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	10
9. Товарно-материальные запасы	10
10. Прочие оборотные активы	11
11. Основные средства	11
12. Совместная деятельность: совместные операции и совместные предприятия	12
13. Долгосрочные финансовые активы	14
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность	15
16. Прочие налоги к уплате	15
17. Долгосрочные кредиты и займы	15
18. Финансовые доходы	16
19. Финансовые расходы	16
20. Оценка по справедливой стоимости	16
21. Договорные и условные обязательства	17
22. Операции со связанными сторонами	18
23. Информация по сегментам	20



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 2014 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 отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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.

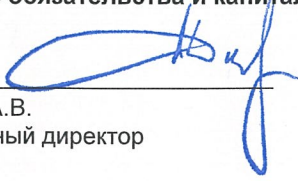
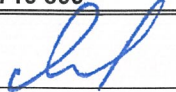
Вывод

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».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

30 апреля 2014 года

Москва, Российская Федерация

	Прим.	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	200 259	91 077
Краткосрочные финансовые активы	7	24 888	55 870
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	83 935	87 348
Товарно-материальные запасы	9	105 816	90 223
Предоплата по налогу на прибыль		4 735	7 671
Прочие оборотные активы	10	96 718	100 882
Итого оборотные активы		516 351	433 071
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	953 389	895 543
Гудвил и прочие нематериальные активы		56 610	55 386
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	121 052	120 358
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		112	106
Долгосрочные финансовые активы	13	17 817	22 406
Отложенные налоговые активы		22 249	18 508
Прочие внеоборотные активы		23 229	18 255
Итого внеоборотные активы		1 194 458	1 130 562
Итого активы		1 710 809	1 563 633
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	56 404	52 413
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	66 843	68 035
Прочие краткосрочные обязательства		31 895	26 650
Обязательства по налогу на прибыль		3 661	3 872
Задолженность по прочим налогам	16	55 822	46 783
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 386	10 158
Итого краткосрочные обязательства		229 011	207 911
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	330 321	261 455
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		12 713	7 028
Отложенные налоговые обязательства		65 115	59 729
Резервы предстоящих расходов и платежей		29 278	25 881
Прочие долгосрочные обязательства		2 059	3 608
Итого долгосрочные обязательства		439 486	357 701
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		19 293	19 293
Нераспределенная прибыль		968 120	930 304
Прочие резервы		5 738	4 087
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		992 079	952 612
Неконтролирующая доля участия		50 233	45 409
Итого капитал		1 042 312	998 021
Итого обязательства и капитал		1 710 809	1 563 633
 Дюков А.В. Генеральный директор		 Янкевич А.В. Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»	
ОАО «Газпром нефть»			

Группа Газпром Нефть

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(неаудированный) **в млн. руб. (за исключением данных на акцию)**

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Продажи		385 170	355 954
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(65 160)	(64 059)
Итого выручка от продаж	23	320 010	291 895
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(75 762)	(70 760)
Производственные и операционные расходы		(37 518)	(31 529)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(17 190)	(14 276)
Транспортные расходы		(28 730)	(28 015)
Износ, истощение и амортизация		(20 095)	(17 993)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(85 280)	(77 302)
Расходы на геологоразведочные работы		(90)	(712)
Итого операционные расходы		(264 665)	(240 587)
Прочие доходы/(расходы)		307	(943)
Операционная прибыль		55 652	50 365
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	296	2 337
Убыток от курсовых разниц, нетто		(7 500)	(1 172)
Финансовые доходы	18	1 570	1 511
Финансовые расходы	19	(2 896)	(3 090)
Итого прочие расходы, нетто		(8 530)	(414)
Прибыль до налогообложения		47 122	49 951
Расходы по текущему налогу на прибыль		(8 024)	(7 399)
Доход / (расход) по отложенному налогу на прибыль		186	(2 025)
Итого расходы по налогу на прибыль		(7 838)	(9 424)
Прибыль за период		39 284	40 527
Прочий совокупный доход / (убыток)			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		11 473	1 475
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога		(6 466)	(809)
Прочий совокупный доход за период		5 007	666
Итого совокупный доход за период		44 291	41 193
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		37 816	39 567
- неконтролирующей доле участия		1 468	960
Прибыль за период		39 284	40 527
Итого совокупный доход, относящийся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		39 467	39 968
- неконтролирующей доле участия		4 824	1 225
Итого совокупный доход за период		44 291	41 193
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "Газпром нефть"			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,02	8,39
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,02	8,39
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

Относящийся к акционерам Компании

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	98	(1 170)	19 293	930 304	4 087	952 612	45 409	998 021
Прибыль за период	-	-	-	37 816	-	37 816	1 468	39 284
Прочий совокупный доход / (убыток) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	8 117	8 117	3 356	11 473
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога	-	-	-	-	(6 466)	(6 466)	-	(6 466)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	37 816	1 651	39 467	4 824	44 291
Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.	98	(1 170)	19 293	968 120	5 738	992 079	50 233	1 042 312

Относящийся к акционерам Компании

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая 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) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	1 210	1 210	265	1 475
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога	-	-	-	-	(809)	(809)	-	(809)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	39 567	401	39 968	1 225	41 193
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	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

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	47 122	49 951
Корректировки:		
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(296)	(2 337)
Убыток от курсовых разниц	15 125	2 510
Финансовые доходы	(1 570)	(1 511)
Финансовые расходы	2 896	3 090
Износ, истощение и амортизация	20 095	17 993
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(62)	(52)
Прочие неденежные статьи	(1 393)	1 528
Изменения в оборотном капитале:		
Дебиторская задолженность	9 087	(14 186)
Товарно-материальные запасы	(12 083)	(6 427)
Прочие активы	5 114	4 696
Кредиторская задолженность	(4 917)	3 348
Обязательства по налогам	8 540	4 495
Прочие обязательства	(8 004)	(9 125)
Уплаченный налог на прибыль	(5 393)	(7 216)
Проценты уплаченные	(3 284)	(3 233)
Дивиденды полученные	-	404
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	70 977	43 928
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств	-	(1 287)
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	(765)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах	(8 606)	(5 758)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов	41 244	9 244
Приобретение прочих инвестиций	-	(640)
Поступления от продажи прочих инвестиций	-	501
Краткосрочные займы выданные	(217)	(1 143)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных	24	6
Долгосрочные займы выданные	(3 376)	(2 536)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных	541	318
Капитальные затраты	(48 458)	(36 857)
Поступления от продажи основных средств	181	3
Проценты полученные	873	1 361
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(18 559)	(36 788)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	1 655	9 254
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(696)	(21 823)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	82 086	2 235
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(26 554)	(5 704)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	(1 324)	(194)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(3)	(3)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(317)	-
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях	-	(29)
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	54 847	(16 264)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов за период	107 265	(9 124)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	1 917	867
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	91 077	79 199
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	200 259	70 942

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 на розничном рынке.

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 промежуточная сокращенная 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». Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, в частности: основные положения учетной политики, основные оценки и 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 2013 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2014 г., проанализированы по 30 апреля 2014 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Налог на прибыль отражается исходя из оценок Менеджментом эффективной годовой ставки налога на прибыль.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы по отношению к рублю:

	Средневзвешенный курс		Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США 1	34,96	30,41	35,69	32,73
Евро 1	47,95	40,19	49,05	44,97
Сербский динар 1	0,41	0,36	0,43	0,39

3. Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», Ежегодные улучшения 2013.

Группа впервые применила данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную отчетность.

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после 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. и в ноябре 2013 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 одновременном 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 прибылях 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. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволяют улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.

- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Дата, с которой применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным, будет определена после завершения работы над стандартом. Допускается досрочное применение данного стандарта. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменения к стандартам и новые стандарты не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, если иное не указано выше.

5. Приобретение дочерних обществ

В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» (Аэро Шереметьево). В результате покупки Группа получила фактический контроль над Аэро Шереметьево, увеличив свою эффективную долю с 50% до 100%. Основными видами деятельности Аэро Шереметьево являются розничная реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению судов авиа-горюче-смазочными материалами. Группа отразила свою долю, имеющуюся до сделки по приобретению, по справедливой стоимости, в результате чего признан доход на сумму 3,4 миллиарда рублей в составе строки *Прочие доходы / расходы* промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Предварительная оценка справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств приведена ниже:

	По состоянию на дату приобретения
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	189
Краткосрочные финансовые активы	669
Товарно-материальные запасы	530
Прочие оборотные активы	546
Основные средства	9 561
Прочие внеоборотные активы	4
Итого приобретенные активы	11 499
Обязательства и капитал	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(654)
Налоги к уплате	(17)
Прочие краткосрочные обязательства	(150)
Долгосрочные займы	(1 011)
Отложенные налоговые обязательства	(1 613)
Итого принятые обязательства	(3 445)
Итого приобретенные активы и принятые обязательства	8 054
Денежное вознаграждение	3 926
Справедливая стоимость инвестиции Группы в Аэро Шереметьево до сделки по приобретению	4 128
Итого стоимость приобретения	8 054
Гудвил	-

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе	592	504
Остатки на текущих банковских счетах	189 113	21 034
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	8 234	66 463
Денежные эквиваленты	2 320	3 076
Итого денежные средства и их эквиваленты	200 259	91 077

По состоянию на 31 марта 2014 г. большая часть банковских депозитов представлена в долларах США (по состоянию на 31 декабря 2013 г. в российских рублях).

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	6 312	36 869
Краткосрочные займы выданные	18 576	18 991
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	10
Итого краткосрочные финансовые активы	24 888	55 870

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность	91 924	94 860
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 635	1 479
Минус: резерв под обесценение	(9 624)	(8 991)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	83 935	87 348

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

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Нефть и газ	22 874	20 328
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	55 363	44 836
Сырье и материалы	23 173	21 280
Прочие запасы	7 290	6 359
Минус: резерв под обесценение запасов	(2 884)	(2 580)
Итого резерв на товарно-материальные запасы	105 816	90 223

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 период, закончившийся 31 марта, представлена ниже:

	2014	2013
Операции нефтезамещения за период, закончившийся 31 марта	10 008	23 226

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	17 975	22 530
Авансы выданные	26 706	31 618
Расходы будущих периодов	2 701	311
Дебиторская задолженность по НДС	37 877	35 223
Прочие активы	23 077	21 661
Минус: резерв под обесценение	(11 618)	(10 461)
Итого прочие оборотные активы	96 718	100 882

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

11. Основные средства

Движение основных средств за период, закончившийся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	865 828	217 000	102 443	10 706	60 271	1 256 248
Поступление	37 182	87	269	4 048	9 280	50 866
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	9 214	-	347	9 561
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 140	-	-	-	-	2 140
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	1 033	-	-	-	305	1 338
Ввод в эксплуатацию	-	5 809	3 324	375	(9 508)	-
Внутреннее перемещение	58	(170)	(241)	8	300	(45)
Выбытие	(1 219)	(226)	(445)	(81)	(200)	(2 171)
Курсовые разницы	14 104	3 143	2 136	30	602	20 015
<i>По состоянию на 31 марта 2014 г.</i>	919 126	225 643	116 700	15 086	61 397	1 337 952
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	(281 435)	(56 211)	(21 829)	(1 230)	-	(360 705)
Амортизация за период	(14 984)	(2 172)	(2 199)	(170)	-	(19 525)
Внутреннее перемещение	6	(4)	43	-	-	45
Выбытие	402	70	145	2	-	619
Курсовые разницы	(4 189)	(457)	(345)	(6)	-	(4 997)
<i>По состоянию на 31 марта 2014 г.</i>	(300 200)	(58 774)	(24 185)	(1 404)	-	(384 563)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	584 393	160 789	80 614	9 476	60 271	895 543
<i>По состоянию на 31 марта 2014 г.</i>	618 926	166 869	92 515	13 682	61 397	953 389

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	709 528	183 290	84 292	7 757	59 278	1 044 145
Поступление	28 485	759	-	222	8 549	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
Ввод в эксплуатацию	-	2 167	3 877	254	(6 298)	-
Внутреннее перемещение	626	(28)	(1 028)	430	-	-
Перевод 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
<i>По состоянию на 31 марта 2013 г.</i>	741 796	186 305	88 580	8 623	61 623	1 086 927
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	(221 754)	(48 021)	(15 604)	(554)	-	(285 933)
Амортизация за период	(13 688)	(1 840)	(846)	(351)	-	(16 725)
Внутреннее перемещение	32	-	68	(100)	-	-
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	(1 017)	-	-	-	-	(1 017)
Выбытие	577	39	63	9	-	688
Курсовые разницы	(812)	(23)	(52)	1	-	(886)
<i>По состоянию на 31 марта 2013 г.</i>	(236 662)	(49 845)	(16 371)	(995)	-	(303 873)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	487 774	135 269	68 688	7 203	59 278	758 212
<i>По состоянию на 31 марта 2013 г.</i>	505 134	136 460	72 209	7 628	61 623	783 054

12. Совместная деятельность: совместные операции и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. балансовая стоимость наиболее существенных инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Славнефть	совместное предприятие	49.9	85 948	85 015
СеверЭнергия	совместное предприятие	45.1	25 979	24 165
Прочие			9 125	11 178
Итого инвестиции			121 052	120 358

Основной регион, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, - Российская Федерация.

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных в отдельности, совместных и ассоциированных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий, составляют незначительную величину.

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

	2014	2013
Балансовая стоимость на 1 января	120 358	105 643
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	296	2 337
Дивиденды объявленные	-	(404)
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	301	-
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	97	10
Балансовая стоимость на 31 марта	121 052	107 586

ОАО «НГК «Славнефть»

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Славнефть занимается разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и Роснефть.

ООО «СеверЭнергия»

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)), владеющее 51% долей участия в СеверЭнергии. В декабре 2013 г. и в марте 2014 г. Ямал Развитие приобрело 60% долю и 20% долю, соответственно, в Artic Russia B.V., владеющем 49% долей в СеверЭнергии. В результате эффективная доля Группы в СеверЭнергии увеличилась с 25,5% до 40,2% на 31 декабря 2013 г. и до 45.1% на 31 марта 2014 г. 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.

Разница между балансовой стоимостью инвестиции в СеверЭнергию и долей Группы в нижеуказанных чистых активах по состоянию на 31 марта 2014 г. в размере 25 млрд. руб. относится к дополнительной доле, приобретенной ООО «Ямал Развитие» в декабре 2013 г. и в марте 2014 г.

По состоянию на 31 марта 2014 г. у Группы есть условное обязательство по предоставлению займа в размере 980 млн. долларов США в пользу ООО «Ямал Развитие».

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2014 г., 31 декабря 2013 г. и за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 2013 г.

Представленная информация включена в состав финансовой отчетности по МСФО совместных предприятий. Представленная информация по СеверЭнергии включает активы и обязательства ООО «Ямал Развитие» как компании владельца инвестиции.

	Славнефть		СеверЭнергия	
	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средств и их эквиваленты	23 270	28 208	3 974	3 321
Прочие оборотные активы	18 420	18 630	10 692	11 586
Внеоборотные активы	236 486	235 420	398 448	349 199
Краткосрочные финансовые обязательства	(42 789)	(43 758)	(113 729)	(119 595)
Прочие краткосрочные обязательства	(21 666)	(20 617)	(35 537)	(486)
Долгосрочные финансовые обязательства	(31 089)	(33 271)	(90 066)	(82 645)
Прочие долгосрочные обязательства	(19 769)	(23 816)	(60 674)	(51 916)
Чистые активы	162 863	160 796	113 108	109 464

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Выручка	51 588	47 974	4 462	3 133
Износ, истощение и амортизация	(6 702)	(5 870)	(1 779)	(1 363)
Финансовые доходы	378	376	34	8
Финансовые расходы	(250)	(364)	(2 967)	(1 222)
Итого расходы по налогу на прибыль	(352)	(999)	255	(91)
Прибыль / (убыток) за период	2 067	4 130	(2 400)	(212)
Прочий совокупный доход / (убыток)	2 067	4 130	(2 400)	(212)

Согласно МСФО (IFRS) 11 Совместная деятельность может осуществляться в форме совместных операций или совместных предприятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы, а не в зависимости от юридической структуры. Группа оценила сущность своей 50% доли участия в совместной деятельности и определила, что инвестиции в Томскнефть и Salym Petroleum Development являются совместными операциями. Томскнефть и Salym Petroleum Development занимаются добычей нефти и газа на территории Российской Федерации и весь объем производства должен быть продан сторонам, осуществляющим совместную деятельность (Группе и ее партнерам).

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы выданные	10 298	15 335
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	818	283
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 446	7 478
Минус: резерв под обесценение	(745)	(690)
Итого долгосрочные финансовые активы	17 817	22 406

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

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	907	119
Прочие займы	15 168	17 706
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	40 329	34 588
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	56 404	52 413

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

15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность	51 922	61 003
Кредиторская задолженность по дивидендам	1 743	1 943
Прочая кредиторская задолженность	10 664	3 999
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	2 514	1 090
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	66 843	68 035

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	21 480	19 608
Налог на добавленную стоимость	20 629	15 649
Акциз	7 735	5 826
Налог на имущество	2 250	2 425
Прочие налоги	3 728	3 275
Итого прочие налоги к уплате	55 822	46 783

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	60 482	50 858
Налог на имущество	2 281	1 829
Акциз	18 948	19 308
Прочие налоги	3 569	5 307
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	85 280	77 302

17. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	160 378	98 397
Облигации	61 137	61 583
Сертификат участия в займе	145 042	132 534
Прочие займы	4 093	3 529
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(40 329)	(34 588)
Итого долгосрочные кредиты и займы	330 321	261 455

В марте 2014 г. Группа получила 2 150 млн. долларов США (78 774 млн. рублей) по соглашению с группой международных банков о привлечении клубного кредита со сроком погашения через 5 лет с момента первой выборки и началом амортизации через 2 года после первой выборки. Процентная ставка составляет сумму LIBOR плюс процент в размере 1,50% годовых.

В марте 2014 г. Группа досрочно погасила остаток задолженности на 731 млн. долларов США (26 514 млн. рублей) по пятилетнему кредиту, полученному в рамках синдиката. Кредит был получен в августе 2010 года, процентная ставка составляла сумму LIBOR плюс процент 1,60% годовых.

18. Финансовые доходы

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г. включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	306	139
Процентный доход от размещения депозитов в банках	764	840
Процентный доход по выданным займам	500	532
Итого финансовые доходы	1 570	1 511

19. Финансовые расходы

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г. включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Процентные расходы	3 860	3 082
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:		
амортизация дисконта	374	388
Минус: капитализированные проценты	(1 338)	(380)
Итого финансовые расходы	2 896	3 090

20. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты, используемые в качестве инструмента хеджирования), резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности (SAR) и финансовые инвестиции предназначенные для продажи, кроме не котируемых вложений, стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и резерв по вознаграждениям (SAR) относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую (например, цена) или косвенно (производные от цены). Методы оценки и исходные данные, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в Консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2013 г. В течение 3 месяцев 2014 г. не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет. Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

21. 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 г. 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 по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения налоговых вычетов. 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 риск 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 2014 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 128 152 млн. руб. (на 31 декабря 2013 г.: 109 314 млн. руб.).

22. Операции со связанными сторонами

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные, выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г.:

31 марта 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	46 368	-
Краткосрочные финансовые активы	-	17 060	2 292
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 847	2 366	2 261
Прочие активы	1 068	3 242	1 096
Долгосрочные финансовые активы	-	5 272	3 718
Итого активы	2 915	74 308	9 367
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	2 844
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 244	3 516	2 184
Прочие краткосрочные обязательства	3	739	195
Долгосрочные кредиты и займы	3 903	-	-
Итого обязательства	6 150	4 255	5 223

31 декабря 2013 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	32 965	-
Краткосрочные финансовые активы	-	16 248	2 869
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 760	3 178	3 497
Прочие активы	635	3 010	1 326
Долгосрочные финансовые активы	-	2 587	6 494
Итого активы	3 395	57 988	14 186
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 246
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 277	3 432	2 488
Прочие краткосрочные обязательства	1	761	413
Долгосрочные кредиты и займы	3 897	-	1 000
Итого обязательства	5 175	4 193	5 147

За периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	3 572	5 908	11 739
Прочая выручка	-	81	86
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	7 822	22 224
Расходы, связанные с производством	31	3 595	5 078
Расходы на транспортировку	1 401	606	623
Процентный доход	-	311	176

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

Операции с ключевым управленческим персоналом

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г. ключевому управленческому персоналу выплачено вознаграждение в сумме 167 млн. руб. и 234 млн. руб. соответственно, в виде заработной платы, премий и прочих выплат.

23. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г. 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, и прочие корректировки.

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

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. 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.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	2 414	317 596	-	320 010
межсегментная	120 451	2 166	(122 617)	-
Итого выручка	122 865	319 762	(122 617)	320 010
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	50 410	33 623	-	84 033
Износ, истощение и амортизация	15 079	5 016	-	20 095
Капитальные затраты	39 695	8 763	-	48 458

Группа Газпром Нефть

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года в млн. руб.

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 выручка	109 491	288 430	(106 026)	291 895
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	38 269	38 424	-	76 693
Износ, истощение и амортизация	13 838	4 155	-	17 993
Капитальные затраты	27 838	9 019	-	36 857

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Продажа нефти	8 332	4 166	52 624	65 122
Продажа нефтепродуктов	154 581	13 684	136 897	305 162
Продажа газа	6 379	-	692	7 071
Прочие продажи	6 722	277	816	7 815
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(331)	(64 829)	(65 160)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	176 014	17 796	126 200	320 010
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.				
Продажа нефти	2 964	12 267	57 439	72 670
Продажа нефтепродуктов	134 440	12 068	122 920	269 428
Продажа газа	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

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и продажи за рубежом	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2014 г.	983 253	9 996	161 143	1 154 392
Капитальные затраты за период, закончившийся 31 марта 2014 г.	38 266	313	9 879	48 458
Внеоборотные активы на 31 декабря 2013 г.	935 843	10 233	143 572	1 089 648
Капитальные затраты за период, закончившийся 31 марта 2013 г.	31 897	378	4 582	36 857

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 г. и 31 марта 2013 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.
Прибыль за период	39 284	40 527
Итого расходы по налогу на прибыль	7 838	9 424
Финансовые расходы	2 896	3 090
Финансовые доходы	(1 570)	(1 511)
Износ, истощение и амортизация	20 095	17 993
Убыток от курсовых разниц, нетто	7 500	1 172
Прочие доходы/(расходы)	(307)	943
EBITDA	75 736	71 638
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(296)	(2 337)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	8 593	7 392
Итого скорректированная EBITDA	84 033	76 693

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