



Группа компаний «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ
31 МАРТА 2013**

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.

Содержание

ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	1
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты об изменении капитала	3
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о движении денежных средств	4
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	6
Примечание 2. Основные принципы представления финансовой отчетности	6
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	8
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	9
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	9
Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы.....	10
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	10
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	11
Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы	11
Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	12
Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам.....	12
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства	14
Примечание 14: Налоги	15
Примечание 15: Справедливая стоимость	16
Примечание 16: Информация по сегментам	16
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	19
Примечание 18: Условные и договорные обязательства	20



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Татнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

24 июня 2013 года
Москва, Российская Федерация

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.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	20 422	13 083
Денежные средства с ограничением к использованию		798	1 369
Дебиторская задолженность, нетто	5	52 410	53 553
Краткосрочные финансовые активы	6	16 783	14 931
Товарно-материальные запасы	7	32 073	28 590
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	23 517	28 806
Итого краткосрочные активы		146 003	140 332
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		1 248	1 530
Долгосрочные финансовые активы	9	25 469	25 782
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	6 944	6 711
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		455 469	448 903
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 673	2 633
Прочие долгосрочные активы		3 830	4 716
Итого долгосрочные активы		495 633	490 275
Итого активы		641 636	630 607
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	26 308	32 096
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	30 067	31 019
Обязательства по уплате налогов	14	14 623	13 435
Итого краткосрочные обязательства		70 998	76 550
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	36 094	37 991
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 712	3 710
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		52 260	51 089
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		14 384	15 034
Итого долгосрочные обязательства		106 450	107 824
Итого обязательства		177 448	184 374
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 147 508 500 акций по номинальной стоимости на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. - 2 178 690 700 акций по номинальной стоимости на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 482	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		803	726
Нераспределенная прибыль		350 046	333 072
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 543 000 акций и 55 543 000 акций на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг., соответственно)		(3 093)	(3 093)
Итого акционерный капитал Группы		447 005	429 954
Доля неконтролирующих акционеров		17 183	16 279
Итого акционерный капитал		464 188	446 233
Итого обязательства и капитал		641 636	630 607

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем
совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	106 554	111 259
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		18 841	17 172
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		12 320	12 780
Затраты на геологоразведочные работы		326	369
Транспортные расходы		8 518	6 973
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		9 765	7 735
Износ, истощение и амортизация		5 046	4 250
(Прибыль)/убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(331)	454
Налоги, кроме налога на прибыль	14	27 384	27 459
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		753	925
Итого затраты и прочие расходы		82 622	78 117
Прочие (расходы)/доходы			
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам		(204)	4 378
Доходы по процентам		732	929
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(1 717)	(1 993)
Доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	227	466
Прочие доходы, нетто		693	8
Итого прочие (расходы)/доходы		(269)	3 788
Прибыль до налога на прибыль		23 663	36 930
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(6 304)	(8 376)
Доход по отложенному налогу на прибыль		601	44
Итого расход по налогу на прибыль	14	(5 703)	(8 332)
Прибыль за период		17 960	28 598
Величины, которые впоследствии могут быть отнесены на прибыль или убыток:			
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		80	(452)
Нереализованный (убыток)/прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		(3)	66
Прочий совокупный доход/(убыток)		77	(386)
Итого совокупный доход за период		18 037	28 212
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам Группы		16 974	27 365
- неконтролирующим акционерам		986	1 233
		17 960	28 598
Итого совокупный доход, причитающийся:			
- акционерам Группы		17 051	26 979
- неконтролирующим акционерам		986	1 233
		18 037	28 212
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		7,47	12,05
Привилегированную		7,47	12,05
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)			
Обыкновенных		2 123	2 123
Привилегированных		148	148

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты об изменении капитала (неаудированные)

(в миллионах российских рублей)

	Причисляется акционерам Группы									Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованный убыток по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2012 г.	2 270 643	11 767	87 482	(3 094)	496	1 184	315	275 675	373 825	11 602	385 427
Прибыль за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	27 365	27 365	1 233	28 598
Прочий совокупный (убыток)/доход за три месяца	-	-	-	-	-	(452)	66	-	(386)	-	(386)
Итого совокупный (убыток)/доход за три месяца	-	-	-	-	-	(452)	66	27 365	26 979	1 233	28 212
Выкупленные собственные акции:	11	-	-	1	-	-	-	-	1	-	1
- Приобретения	(42)	-	-	(8)	-	-	-	-	(8)	-	(8)
- Выбытие	53	-	-	9	-	-	-	-	9	-	9
Остаток на 31 марта 2012 г.	2 270 654	11 767	87 482	(3 093)	496	732	381	303 040	400 805	12 835	413 640
На 1 января 2013 г.	2 270 656	11 767	87 482	(3 093)	(494)	754	466	333 072	429 954	16 279	446 233
Прибыль за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	16 974	16 974	986	17 960
Прочий совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	80	(3)	-	77	-	77
Итого совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	80	(3)	16 974	17 051	986	18 037
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(83)	(83)
Остаток на 31 марта 2013 г.	2 270 656	11 767	87 482	(3 093)	(494)	834	463	350 046	447 005	17 183	464 188

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о движении денежных средств
(неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Операционная деятельность		
Прибыль за период	17 960	28 598
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	5 046	4 250
Расход по налогу на прибыль	5 703	8 332
(Прибыль)/убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	(331)	454
Передача объектов социальной сферы	28	-
Влияние курсовых разниц	1 184	(8 482)
Доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных дивидендов	(227)	(466)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	530	(1)
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бумаг	(64)	(139)
Доходы по процентам	(732)	(929)
Расходы по процентам	1 717	1 993
Прочее	232	(296)
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	725	10 077
Товарно-материальные запасы	(2 478)	(2 015)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	4 863	5 425
Торговые ценные бумаги	(566)	(165)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 035)	(3 627)
Обязательства по уплате налогов	759	700
Векселя к оплате	273	309
Прочие долгосрочные активы	675	446
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	34 262	44 464
Налог на прибыль уплаченный	(5 206)	(7 233)
Проценты уплаченные	(970)	(1 100)
Проценты полученные	732	929
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	28 818	37 060
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(12 433)	(8 874)
Поступления от реализации основных средств	154	164
Поступления от реализации финансовых вложений	-	1 617
Приобретение финансовых вложений	(54)	-
Поступления от депозитных сертификатов, нетто	(2 018)	(11 103)
Выдача займов и векселей к получению, нетто	1 087	120
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	571	(63)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(12 693)	(18 139)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о движении денежных средств
(неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	14 511	3 523
Погашение кредитов и займов	(23 296)	(11 105)
Выплата дивидендов акционерам	(2)	(3)
Выплата дивидендов неконтролирующим акционерам	(83)	-
Выкуп собственных акций	-	(8)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	-	8
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(8 870)	(7 585)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	7 255	11 336
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	84	(205)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	13 083	16 901
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	20 422	28 032

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ОАО «Татнефть» (далее «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан (далее «Татарстан»), которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой и реализацией нефти и нефтепродуктов, а также производством и реализацией продуктов нефтехимии (см. Примечание 16).

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан (далее «Правительство»), как открытое акционерное общество 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У группы нет какого-либо контролирующего акционера.

По состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие общество ОАО «Связьинвестнефтехим» владеет почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в ОАО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в Ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «существенных» сделок и сделок с «связанными сторонами», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние, в том числе через ОАО «Связьинвестнефтехим», на ряд поставщиков, и подрядчиков.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2012 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности информация раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2012 г. и соответствующими примечаниями. По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают все известные поправки, носящие обычный повторяющийся характер, которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы, результатов ее деятельности, а также потоков денежных средств за промежуточные периоды.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной бухгалтерской отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 г.) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам и прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, и (11) объединению бизнеса и гудвиллу.

Применяемая учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году.

Налог на прибыль в промежуточные учетные периоды рассчитывается по ставке, которая будет применяться к ожидаемой годовой прибыли до учета налога на прибыль.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. При составлении финансовой отчетности Группы используются приблизительные оценки и допущения, которые влияют на величины, раскрытые в финансовой отчетности, а также на стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения постоянно пересматриваются и основаны на опыте руководства Группы. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2012 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы указаны в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, еще не выраженные в российских рублях (выраженные в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

В отношении деятельности дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российский рубль, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «накопленный прочий совокупный доход или убыток». Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, если средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг., составлял 31,08 рублей и 30,37 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг., составляли 30,41 рублей и 30,26 рублей к 1 доллару США, соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она имеет обязательства, связанные с переменным доходом от участия в предприятии, или права на него и способна использовать свое влияние на такое предприятие для регулирования величины доходов Группы. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Ассоциированные компании. Ассоциированными являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по долевым методу.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие новые стандарты и интерпретации вступили в силу с 1 января 2013 г.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 г. или после этой даты) вносят изменения в раскрытие статей, представленных в прочем совокупном доходе. Эти изменения требуют от компаний разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две группы по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка. Предложенное название отчета, используемое в МСФО (IAS) 1, изменено на «отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе».

Другие вступившие в силу новые стандарты и интерпретации, которые перечислены ниже, не оказали существенного влияния на Группу:

- МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), содержащий пересмотренное определение справедливой стоимости в целях улучшения раскрываемой информации и сопоставимости представляемых данных.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.
- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), требующие раскрытия информации, которая позволит пользователям лучше оценить эффект соглашений о взаимозачете включая права на зачет.
- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 г. и вступает в силу для годовых периодов начинающихся 1 января 2013 г.) - МСФО (IAS) 16 «Основные средства» было дополнено разъяснением, что такие объекты, как запасные части, резервное оборудование и вспомогательное оборудование, признаются в отчетности в составе основных средств, а не в составе материалов.
- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 г. и вступает в силу для годовых периодов начинающихся 1 января 2013 г.) - МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетности» было приведено к соответствию с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». МСФО (IAS) 34 требует раскрытия оценки общей стоимости активов и обязательств определенного отчетного сегмента, если такие показатели регулярно предоставляются руководителю, принимающему операционные решения, и если сумма по данному отчетному сегменту, раскрытая в последней годовой финансовой отчетности, существенно изменилась.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	7 987	7 814
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	12 435	5 269
Итого денежные средства и их эквиваленты	20 422	13 083

На 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. денежные средства и их эквиваленты находятся в основном в ОАО «Банк Зенит» и его дочерних обществах. Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приближается к балансовой стоимости.

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	60 094	60 940
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 283	3 813
За вычетом резерва под обесценение	(11 967)	(11 200)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	52 410	53 553
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	407	757
Прочая финансовая дебиторская задолженность	846	777
За вычетом резерва под обесценение	(5)	(4)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 248	1 530
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	53 658	55 083

Согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение на дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» был создан резерв в полном объеме, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод) в размере 334 млн. долларов США на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. (см. Примечание 18).

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	2 105	2 564
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 23 млн. рублей и 24 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг.)	1 485	1 752
Депозитные сертификаты	6 222	4 251
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков:		
Предназначенные для торговли	6 971	6 364
Итого краткосрочные финансовые активы	16 783	14 931

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г., Группа разместила и погасила денежными средствами депозитные сертификаты на сумму 2 288 млн. рублей и 317 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г., Группа разместила и погасила денежными средствами депозитные сертификаты на сумму 11 220 млн. рублей и 1 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г., Группа выдала и погасила денежными средствами векселя и займы на сумму 484 млн. рублей и 1 627 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г., Группа выдала и погасила денежными средствами векселя и займы на сумму 126 млн. рублей и 558 млн. рублей, соответственно.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков, включают следующее:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	3 893	3 864
Корпоративные долговые ценные бумаги	3 047	2 315
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	31	185
Итого финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков	6 971	6 364

Информация о торговых ценных бумагах, выпущенных связанными сторонами, раскрыта в Примечании 17.

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Сырье и материалы	14 102	12 152
Сырая нефть	5 711	5 332
Нефтепродукты	5 659	6 291
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	6 601	4 815
Итого товарно-материальные запасы	32 073	28 590

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
НДС к возмещению	7 048	7 536
Авансы выданные	5 700	5 613
Предоплата по экспортным пошлинам	7 729	11 729
Предоплата по транспортным расходам	269	551
Прочее	2 771	3 377
Предоплата и прочие краткосрочные активы	23 517	28 806

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей и 318 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг.)	1 572	1 909
Займы, выданные работникам	2 249	2 305
Прочие займы	2 782	2 749
Депозитные сертификаты	14 181	14 133
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 685	4 686
Итого долгосрочные финансовые активы	25 469	25 782

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов оценивается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам исходя из рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Векселя к получению	1 572	1 909	1 730	2 100
Займы, выданные работникам	2 249	2 305	2 249	2 305
Прочие займы	2 782	2 749	2 745	2 713
Депозитные сертификаты	14 181	14 133	14 887	14 835
Итого долгосрочные финансовые активы	20 784	21 096	21 611	21 953

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г., Группа разместила долгосрочные депозитные сертификаты на сумму 47 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г., Группа погасила денежными средствами депозитные сертификаты на сумму 116 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г., Группа выдала и погасила денежными средствами долгосрочные векселя и займы на сумму 374 млн. рублей и 318 млн. рублей, соответственно.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г., Группа выдала и погасила денежными средствами долгосрочные векселя и займы на сумму 557 млн. рублей и 245 млн. рублей, соответственно.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

Наименование объекта инвестиций	Доля владения в процентах по состоянию на		Остаточная стоимость по состоянию на		Доля Группы в прибыли/ (убытках) за три месяца, закончившихся 31 марта	
	31 марта	31 декабря	31 марта	31 декабря	31 марта	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<i>Ассоциированные компании:</i>						
ОАО Банк Зенит	25	25	6 668	6 455	215	199
Прочие	20-50	20-50	276	256	12	267
Итого			6 944	6 711	227	466

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16 117	18 259
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	80	2 328
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	5 060	5 002
Прочие кредиты и займы в рублях	5 051	6 507
Итого краткосрочные кредиты и займы	26 308	32 096
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение на 2,0 млрд. долларов США в 2010	23 224	27 619
Кредитное соглашение на 1,5 млрд. долларов США в 2009	4 049	4 551
Кредитное соглашение на 550 млн. долларов США в 2011	16 994	16 582
Кредитное соглашение на 75 млн. долларов США в 2011	1 623	1 562
Кредитное соглашение на 144,5 млн. долларов США в 2011	2 378	2 165
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	3 357	3 167
Кредиты и займы в рублях		
Облигации	5 000	4 941
Прочие кредиты и займы в рублях	646	665
Итого долгосрочные кредиты и займы	57 271	61 252
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(21 177)	(23 261)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	36 094	37 991

Кредиты и займы в иностранной валюте преимущественно выражены в долларах США.

Группа не применяет учет хеджирования и не имеет никакой программы хеджирования в отношении обязательств в иностранной валюте или рисков изменения процентных ставок.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В декабре 2003 г. Группа заключила кредитное соглашение с банком Credit Suisse Zurich на открытие ежемесячно возобновляемой кредитной линии на сумму 35 млн. долларов США. В декабре 2011 г. вместо данного соглашения и на тех же условиях было заключено новое кредитное соглашение на общую сумму 70 млн. долларов США. Ежемесячно возобновляемая кредитная линия была открыта под процентную ставку 1-месячный ЛИБОР плюс 1,8% годовых и обеспечена поставками нефти.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими банками. На краткосрочные рублевые кредиты в размере 5 051 млн. рублей и 6 507 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 1,1% до 9,25% на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг.

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В октябре 2009 г. Компания заключила с синдикатом банков WestLB AG, Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG, ABN AMRO Bank N.V., ОАО «Газпромбанк», Банк Москвы и Nordea Bank обеспеченное кредитное соглашение на два (на 3 и 5 лет) транша, на общую сумму до 1,5 млрд. долларов США. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tavit B.V., по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 360 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные, поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Процентные ставки по кредиту составили ЛИБОР плюс 3,10% и ЛИБОР плюс 4,10% по 3- и 5-летним траншам, соответственно.

В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три (на 3, 5 и 7 лет) транша на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLS, BNP Paribas (Suisse) SA, Банк Москвы, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD, Citibank, N.A., Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis SA, Nordea Bank, The Royal Bank of Scotland N.V., Сбербанк, Société Générale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, Банк ВТБ и West LB AG. При этом банк Unicredit Bank AG является агентом по данному кредитному соглашению. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 750 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные, поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. До февраля 2011 г. процентные ставки по кредиту составляли ЛИБОР плюс 3,10% для 3-летнего транша и 4,10% для 5-летнего транша. Процентная ставка 7-летнего транша составляет ЛИБОР плюс 5%. В феврале 2011 г. Компания достигла соглашения с кредиторами по уменьшению стоимости обслуживания кредита. Процентная ставка была уменьшена до ставки ЛИБОР плюс 2,40% и 3,40% по 3- и 5-летним траншам, соответственно.

В июне 2011 г. Компания подписала договор о привлечении необеспеченного кредита в размере 550 млн. долларов США с фиксированной ставкой в размере 3,50% годовых, с единовременным погашением через 3 года. Организаторами кредита выступили BNP Paribas (Suisse) SA, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd, Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis, Open Joint Stock Company Nordea Bank, Sumitomo Mitsui Banking Corporation и West LB AG, London Branch. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные, поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 75 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентные ставки по кредиту составляли ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные, поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное оглашение на 144,48 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения - 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентные ставки по кредиту составляли ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные, поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В октябре 2009 г. П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно заключила кредитное оглашение на 44 млн. евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 14 лет, первый платеж 28 февраля 2012 г. Организатором займа выступил Landesbank Baden-Wurttemberg. Процентные ставки по кредиту составляют ЕВРИБОР плюс 1,5% годовых.

Долгосрочные кредиты и займы в рублях. В сентябре 2010 г. Группа выпустила рублевые облигации на сумму 5 000 млн. рублей со сроком погашения в сентябре 2013 г. под процентную ставку 7,25% годовых.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы имеют фиксированные и плавающие ставки, соответствующие текущим ставкам по подобным кредитам и займам. Справедливая стоимость обязательств существенно не отличается от их балансовой стоимости.

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Торговая кредиторская задолженность	17 720	16 715
Кредиторская задолженность по дивидендам	99	101
Прочая кредиторская задолженность	769	1 071
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	18 588	17 887
Задолженность по заработной плате	3 347	4 093
Авансы, полученные от заказчиков	565	1 109
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	1 388	1 361
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	6 179	6 569
Итого нефинансовые обязательства	11 479	13 132
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	30 067	31 019

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Пенсионные обязательства	3 622	3 622
Прочие долгосрочные обязательства	90	88
Итого прочие долгосрочные обязательства	3 712	3 710

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Текущий расход по налогу на прибыль	6 304	8 376
Доходы по отложенному налогу на прибыль	(601)	(44)
Расходы по налогу на прибыль за период	5 703	8 332

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль и налогом, определяемым путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Прибыль до налога на прибыль и вычета доли неконтролирующих акционеров	23 663	36 930
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	4 733	7 386
Увеличение в результате:		
Не подлежащих вычету расходов, нетто	970	946
Расход по налогу на прибыль	5 703	8 332

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Налог на добычу полезных ископаемых	25 859	26 598
Налог на имущество	1 155	557
Штрафы и пени по налогам	20	5
Прочее	350	299
Итого налоги, кроме налога на прибыль	27 384	27 459

Налоговые обязательства по состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг.:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Налог на добычу полезных ископаемых	8 589	8 457
НДС на реализованные товары	1 542	2 107
Налог на прибыль	646	201
Прочее	3 846	2 670
Итого задолженность по налогам	14 623	13 435

Примечание 15: Справедливая стоимость

Справедливая стоимость. Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов определяется с использованием разнообразной рыночной информации и прочих оценочных моделей.

Иерархия справедливой стоимости

Данная иерархия состоит из следующих трех уровней:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. Для Группы исходные данные первого уровня включают финансовые активы, предназначенные для торговли, которые активно обращаются на рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к Уровню 1, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Для Группы исходные данные второго уровня включают наблюдаемые рыночные оценки в отношении активов, имеющих в наличии для продажи.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство. Группа не использует исходные данные третьего уровня в рамках проведения периодических переоценок активов или обязательств по справедливой стоимости.

Примечание 16: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты которых регулярно анализируются Советом директоров и Правлением, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефтепереработку и реализацию нефти и нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Производство и реализация нефтепродуктов связана с производством и реализацией шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования и оказание услуг по бурению другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, и реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о прибылях и убытках до вычета налогов на прибыль и доли неконтролирующих акционеров и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным.

Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г., выручка Группы в размере 22 952 млн. рублей или 21%, 13 418 млн. рублей или 13% и 12 892 млн. рублей или 12% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с тремя внешними покупателями.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 г., выручка Группы в размере 22 901 млн. рублей или 21% и 17 268 млн. рублей или 16% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов и приходится на сегмент разведки и добычи, а также сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	13 402	19 458
Собственная нефть, реализация в СНГ	1 380	3 539
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	33 684	38 358
Прочее	1 011	985
Межсегментная реализация	20 957	18 465
Итого выручка от разведки и добычи нефти	70 434	80 805
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Покупная нефть для перепродажи	-	877
Нефтепродукты	18 351	14 152
Итого реализация на внутреннем рынке	18 351	15 029
<i>Реализация в СНГ</i>		
Покупная нефть для перепродажи	-	860
Нефтепродукты	1 004	9 440
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	1 004	10 300
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	4 692	3 936
Нефтепродукты	20 774	8 066
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	25 466	12 002
Прочее	948	738
Межсегментная реализация	1 418	864
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	47 187	38 933
Нефтехимия		
Шины – реализация на внутреннем рынке	4 955	5 305
Шины – реализация в СНГ	1 442	1 401
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	232	208
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	596	551
Межсегментная реализация	179	179
Итого выручка от нефтехимии	7 404	7 644
Итого выручка от реализации по сегментам	125 025	127 382
Корпоративная и прочая реализация	4 083	3 385
Исключение межсегментных продаж	(22 554)	(19 508)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	106 554	111 259

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтептрейдером Германии, Швейцарии, Нидерландов и Великобритании.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Прибыль по сегментам		
Разведка и добыча	23 032	34 485
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 759	635
Нефтехимия	178	94
Итого прибыль по сегментам	24 969	35 214
Корпоративные и прочие	(1 037)	(2 072)
Прочие (расходы)/доходы	(269)	3 788
Прибыль до налога на прибыль	23 663	36 930

Активы сегментов

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Активы		
Разведка и добыча	279 213	271 998
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	227 746	233 994
Нефтехимия	32 191	29 912
Корпоративные и прочие	102 486	94 703
Итого активы	641 636	630 607

По состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. сегмент «Корпоративные и прочие активы» включал инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 6 944 млн. рублей и 6 711 млн. рублей, соответственно.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	3 066	2 700
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	905	733
Нефтехимия	437	308
Корпоративные и прочие	638	509
Итого износ, истощение и амортизация	5 046	4 250
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	5 921	4 643
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	5 297	3 534
Нефтехимия	74	14
Корпоративные и прочие	958	828
Итого поступления основных средств	12 250	9 019

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с аффилированными лицами, директорами, государственными учреждениями и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию нефти и продуктов нефтепереработки, покупку электроэнергии и банковские операции.

Ассоциированные компании и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Выручка		
Реализация продуктов переработки	4	4
Прочая реализация	117	103
Затраты и расходы		
Покупка сырой нефти	1 219	1 108
Прочие услуги	193	273
Прочие закупки	328	271

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 и 2012 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 1 256 млн. рублей и 1 377 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы по состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. включает следующие статьи:

	На 31 марта 2013	На 31 декабря 2012
Активы		
Дебиторская задолженность	285	222
Векселя к получению	1 871	1 973
Краткосрочные депозитные сертификаты	564	550
Торговые ценные бумаги	201	307
Займы выданные	12	8
Предоплата и прочие краткосрочные активы	334	83
Краткосрочная задолженность связанных сторон	3 267	3 143
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	2
Долгосрочные депозитные сертификаты	14 181	14 132
Долгосрочные займы выданные	2 200	2 569
Долгосрочная задолженность связанных сторон	16 384	16 703
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(564)	(503)
Краткосрочные кредиты и займы	(2 288)	(2 130)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(2 852)	(2 633)
Долгосрочные кредиты и займы	(34)	(23)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(34)	(23)

По состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела 4 071 млн. рублей и 4 542 млн. рублей, соответственно, займов выданных и векселей к получению от ОАО «Банк Зенит» и его дочернего общества ОАО «Банк Девон Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 3,2% до 8,5% подлежат погашению в период с 2013 по 2017 гг. По состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ОАО «Банк Зенит» и его дочернем обществе ОАО «Банк Девон Кредит» на сумму 14 744 млн. рублей и 14 682 млн. рублей, соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ОАО «Банк Зенит» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет и под 10,85% годовых.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами (продолжение)

В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ОАО «Банк Зенит» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых.

Правительственные учреждения и государственные организации

Суммы операций со связанными сторонами за каждый из отчетных периодов с правительственными учреждениями и государственными организациями указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
Реализация продуктов переработки	289	1 311
Прочая реализация	86	-
Покупка нефтепродуктов	2 627	2 211
Покупка электроэнергии	2 526	2 182
Покупка услуг по транспортировке	6 894	5 512

Примечание 18: Условные и договорные обязательства

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Международный кризис рынков государственного долга, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Обязательства капитального характера. На 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 16 900 млн. рублей и 16 823 млн. рублей, соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2013 по 2014 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании ОАО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов. Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

Налогообложение. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими регулирующими органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР).

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении всех контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами.

Руководство применяет ценовую политику, основываясь на ценах сделок, заключаемых независимыми контрагентами, а также руководством были внедрены средства внутреннего контроля для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Принимая во внимание то, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным, как для финансового положения Группы, так и (или) для ее деятельности в целом.

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Татарстане в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению находятся в процессе разработки государственными органами Российской Федерации, и Группа периодически проводит оценку своих обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Руководство Группы считает, что при условии сохранения существующего законодательства Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое состояние Группы.

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и благосостояния своих сотрудников в Татарстане, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Гарантии. По состоянию на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

Транспортировка сырой нефти. Группа выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно. Тем не менее, введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

ЗАО «Укртатнафта». Группа владеет 49,6% в акционерном капитале AmRUZ Trading AG (далее «AmRUZ») и 100% в акционерном капитале Seagroup International Inc. (далее «Seagroup»). Основным видом деятельности этих компаний является владение пакетами акций в ЗАО «Укртатнафта», владельца Кременчугского НПЗ, в размере 8,34% и 9,96%, соответственно. Ранее, и особенно в 2007 г., осуществлялись попытки оспорить приобретение акций ЗАО «Укртатнафта» компаниями AmRUZ и Seagroup, в том числе со стороны Фонда государственного имущества Украины и Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» (далее «Нафтогаз»). Правительство Украины является 100% собственником «Нафтогаза», который является владельцем 43% обыкновенных акций ЗАО «Укртатнафта».

Оспаривание прекратилось на некоторое время после того, как в апреле 2006 г. Верховный Суд Украины постановил, что оплата акций ЗАО «Укртатнафта» векселями, выпущенными AmRUZ и SeaGroup, является законной. Несмотря на данное решение, в мае 2007 г. Министерство топлива и энергетики Украины (далее «МТЭУ») возобновило попытки оспаривания и в результате добилось получения сомнительных судебных решений, после чего заявило о передаче на хранение «Нафтогаз» 18,3% пакета акций ЗАО «Укртатнафта», который представляет собой совокупную долю компаний AmRUZ и SeaGroup в ЗАО «Укртатнафта». После этого, МТЭУ, по сути, приступило к отстранению Группы от осуществления своих прав акционера по отношению к ЗАО «Укртатнафта».

В октябре 2007 года руководство «Укртатнафта», назначенное акционерами компании, было насильно отстранено на основании сомнительного судебного решения. После этого вновь назначенное руководство ЗАО «Укртатнафта» осуществило ряд действий, направленных на получение контроля МТЭУ над акциями ЗАО «Укртатнафта», принадлежащими AmRUZ и Seagroup. Кроме того, впоследствии ЗАО «Укртатнафта» отказалось погасить свою задолженность перед «ЧМПКП Авто» (см. Примечание 5), украинской компанией-посредником, которая ранее приобретала сырую нефть у Группы для поставок ЗАО «Укртатнафта». После насильственной смены руководства, Компания (первоначально являвшаяся основным поставщиком сырой нефти на Кременчугский нефтеперерабатывающий завод) приостановила свои поставки на ЗАО «Укртатнафта».

Впоследствии украинские суды приняли также решения о признании недействительными приобретение акций ЗАО «Укртатнафта» Татнефтью напрямую.

В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж против Украины на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины по стимулированию и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение»). Арбитраж должен рассмотреть вопрос о компенсации всех убытков, понесенных Компанией вследствие насильственного захвата ЗАО «Укртатнафта». Компания обратилась в арбитраж с иском о признании нарушения Украиной Российско-украинского соглашения и требованием к Украине выплатить компенсацию в размере более 2,4 млрд. долларов США. В марте 2013 г. арбитражный трибунал рассмотрел исковые требования Татнефти по существу. Вынесение решения ожидается до конца 2013 г.

В связи с продолжающимися судебными разбирательствами в отношении ЗАО «Укртатнафта» на 31 марта 2013 г. Компания создала в полном объеме резерв на обесценение своих инвестиций в ЗАО «Укртатнафта».

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность там и эвакуировать своих сотрудников. Начиная с февраля 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение части сотрудников филиала в Триполи. Вместе с тем, на дату данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, у Группы нет уверенности в том, когда она сможет возобновить свою деятельность в Ливии в полном объеме. На 31 марта 2013 г. в составе активов Группы находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 672 млн. рублей, из которых 5 453 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 209 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 10 млн. рублей - денежные средства. На 31 декабря 2012 г. в составе активов Группы находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 681 млн. рублей, из которых 5 451 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 208 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 22 млн. рублей - денежные средства.