

**ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2011 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заключение независимых аудиторов о результатах обзора консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА

Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»

Введение

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2011 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, и определенных примечаний (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Ответственность за подготовку и объективное представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать вывод о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенного обзора.

Объем процедур

Мы проводили обзор в соответствии с Международным стандартом 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, проводимый независимым аудитором компании». Обзор промежуточной сокращенной финансовой информации включает в себя направление запросов преимущественно лицам, ответственным за подготовку финансовой информации и ведение бухгалтерского учета, а также проведение аналитических и других процедур по обзору. Объем процедур, выполняемых в рамках обзора, значительно меньше объема процедур, выполняемых в рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить достаточную уверенность в том, что нам станут известны все существенные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудиторской проверки. Соответственно, мы не выражаем мнения о достоверности прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Вывод

По результатам проведения обзора мы не обнаружили фактов, на основании которых можно было бы сделать вывод о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2011 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года проводился другим аудитором, который в своем отчете от 31 мая 2011 года выразил безоговорочно положительное мнение.

ЗАО КПМГ

ЗАО «КПМГ»

15 сентября 2011 года

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) НА 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2011	31 декабря 2010
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		1 469	1 539
Основные средства	5	1 272 666	1 214 355
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		320	336
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	6	35 585	4 835
Активы по НДС	9	24 109	14 888
Дебиторская задолженность и предоплата	9	720	534
Прочие финансовые активы	7	5 881	-
Итого внеоборотных активов		1 340 750	1 236 487
Оборотные активы			
Запасы	8	23 589	17 272
Дебиторская задолженность и предоплата	9	38 925	26 508
Активы по НДС	9	42 846	33 412
Предоплата по текущему налогу на прибыль		3 259	3 242
Прочие финансовые активы	7	103 005	51 061
Денежные средства и их эквиваленты	10	176 531	283 653
Итого оборотных активов		388 155	415 148
Итого активов		1 728 905	1 651 635
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Добавочный капитал		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		861 864	732 864
Капитал, причитающийся акционерам			
ОАО «АК «Транснефть»		901 645	772 645
Доля неконтролирующих акционеров		34 519	33 792
Итого капитала		936 164	806 437
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	498 582	573 148
Отложенные налоговые обязательства	13	33 985	37 303
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	107 846	123 579
Итого долгосрочных обязательств		640 413	734 030
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	96 644	97 966
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3 021	2 547
Кредиты и займы	12	52 663	10 655
Итого краткосрочных обязательств		152 328	111 168
Итого обязательств		792 741	845 198
Итого капитала и обязательств		1 728 905	1 651 635

Утвержден 15 сентября 2011 года

М.С. Гришанин

Вице-президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс»,
специализированной организации, оказывающей услуги по
ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2011 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Выручка	16	147 297	296 478	105 436	208 221
Операционные расходы	17	(91 780)	(190 192)	(70 763)	(131 501)
Операционная прибыль		55 517	106 286	34 673	76 720
Финансовые статьи:					
Прибыль от курсовых разниц		17 171	46 348	11 986	29 720
Убыток от курсовых разниц		(14 528)	(23 008)	(19 032)	(30 003)
Проценты к получению	18	3 456	7 211	2 697	3 317
Проценты к уплате	18	(5 657)	(11 734)	(4 149)	(8 203)
Итого чистые финансовые статьи		442	18 817	(8 498)	(5 169)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	6	822	31 260	354	714
Прибыль до налогообложения		56 781	156 363	26 529	72 265
Расходы по налогу на прибыль	13	(11 727)	(25 851)	(6 050)	(16 949)
Прибыль за отчетный период		45 054	130 512	20 479	55 316
Прочий совокупный доход после налогообложения					
Курсовые разницы (Убыток) / прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль		181 (52)	347 (60)	(12) (10)	(37) 12
Общий совокупный доход		45 183	130 799	20 457	55 291
Участие в прибыли:					
Доля акционеров					
ОАО «АК «Транснефть»		45 078	129 936	18 204	51 898
Доля неконтролирующих акционеров		(24)	576	2 275	3 418
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров					
ОАО «АК «Транснефть»		45 207	130 223	18 182	51 873
Доля неконтролирующих акционеров		(24)	576	2 275	3 418

Утвержден 15 сентября 2011 года:

М.С. Гришанин

Вице-президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс»,
 специализированной организации, оказывающей услуги по
 ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ
МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Денежные поступления от заказчиков	341 665	230 857
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль	(248 441)	(145 798)
Проценты уплаченные	(16 385)	(14 150)
Налог на прибыль уплаченный	(28 605)	(11 972)
Возврат НДС и других налогов из бюджета	21 295	57 431
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности	(490)	(3 843)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	69 039	112 525
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(117 068)	(104 967)
Поступления от продажи основных средств	274	648
Проценты и дивиденды полученные	6 282	7 699
Выдача займов	(5 404)	-
Приобретение векселей	(76 262)	(20 000)
Продажа векселей	24 168	-
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(2 272)	(459)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(170 282)	(117 079)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Получение (погашение) долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов	208	(3)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(17)	(1 203)
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности	121	-
Чистая сумма денежных средств, полученных (использованных) в финансовой деятельности	312	(1 206)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(107 122)	(7 685)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10 283 653	283 658
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10 176 531	275 973

Утвержден 15 сентября 2011 года:

М.С. Грицакин

Вице-президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2010	308	52 553	(13 080)	615 171	654 952	26 444	681 396
Прибыль за отчетный период	-	-	-	51 898	51 898	3 418	55 316
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	12	12	-	12
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(37)	(37)	-	(37)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	51 873	51 873	3 418	55 291
Дивиденды							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(584)	(584)	-	(584)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(389)	(389)	-	(389)
Остаток на 30 июня 2010	308	52 553	(13 080)	666 071	705 852	29 862	735 714
Остаток на 1 января 2011	308	52 553	(13 080)	732 864	772 645	33 792	806 437
Прибыль за отчетный период	-	-	-	129 936	129 936	576	130 512
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(60)	(60)	-	(60)
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	347	347	-	347
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	130 223	130 223	576	130 799
Дополнительный выпуск акций дочернего общества	-	-	-	-	-	151	151
Дивиденды							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(734)	(734)	-	(734)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Остаток на 30 июня 2011	308	52 553	(13 080)	861 864	901 645	34 519	936 164

Утвержден 15 сентября 2011 года:

М.С. Гриданин

Вике-президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «АК «Транснефть» (далее - «Компания») учреждено в соответствии с постановлением Совета Министров - Правительства РФ от 14 августа 1993 года № 810 во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403. Место нахождения Компании: Российская Федерация, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57.

Компания и ее дочерние общества (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2011 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 49 990 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 18 948 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Группа транспортировала 232,7 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года – 227,9 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составил 15,4 млн. тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года – 14,6 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Варианты развития экономических процессов и их влияние на операционную деятельность Группы могут быть различны, и Руководство Группы не может оценить их возможное потенциальное воздействие на финансовое положение Группы. Влияние мирового экономического кризиса на операционную деятельность Группы ограничено в связи с тем, что стоимость предоставляемых услуг регулируется государством. Кроме того, Группа является субъектом естественной монополии на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, что обеспечивает устойчивый спрос на ее услуги. Руководство Группы считает, что потоки денежных средств от операционной деятельности достаточны для финансирования текущей деятельности и выполнения ее долговых обязательств.

Действующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие в настоящий период деятельность на территории Российской Федерации, сталкиваются и с другими финансовыми и юридическими сложностями. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства Российской Федерации, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 28,0758 и 30,4769 на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 40,3870 и 40,3331 на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года соответственно.

Новые стандарты и интерпретации

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2011 года, не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2011 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2011						
Первоначальная стоимость	121 198	748 012	451 762	77 131	277 001	1 675 104
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(32 307)	(244 510)	(183 932)	-	-	(460 749)
Остаточная стоимость на 1 января 2011	88 891	503 502	267 830	77 131	277 001	1 214 355
Амортизация	(2 010)	(17 053)	(20 848)	-	-	(39 911)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	239	118 871	119 110
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 331	6 647	7 747	-	(15 725)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(20 412)	-	-	300	(20 112)
Выбытия: первоначальная стоимость	(274)	(651)	(1 738)	(202)	-	(2 865)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	129	558	1 402	-	-	2 089
Остаточная стоимость на 30 июня 2011	88 067	472 591	254 393	77 168	380 447	1 272 666
На 30 июня 2011						
Первоначальная стоимость	122 255	733 596	457 771	77 168	380 447	1 771 237
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(34 188)	(261 005)	(203 378)	-	-	(498 571)
Остаточная стоимость на 30 июня 2011	88 067	472 591	254 393	77 168	380 447	1 272 666

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2010						
Первоначальная стоимость	109 575	691 560	397 385	76 372	115 261	1 390 153
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(28 891)	(215 519)	(148 343)	-	-	(392 753)
Остаточная стоимость 1 января 2010	80 684	476 041	249 042	76 372	115 261	997 400
Амортизация	(1 614)	(13 527)	(18 255)	-	-	(33 396)
Поступления (включая предоплату)	-	-	577	552	124 938	126 067
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 153	3 448	21 228	-	(26 829)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	17 706	-	-	1 062	18 768
Выбытия: первоначальная стоимость	(113)	(113)	(2 500)	(268)	-	(2 994)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	44	83	2 460	-	-	2 587
Остаточная стоимость на 30 июня 2010	81 154	483 638	252 552	76 656	214 432	1 108 432
На 30 июня 2010						
Первоначальная стоимость	111 615	712 601	416 690	76 656	214 432	1 531 994
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(30 461)	(228 963)	(164 138)	-	-	(423 562)
Остаточная стоимость на 30 июня 2010	81 154	483 638	252 552	76 656	214 432	1 108 432

Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2011 года составляют 70 184 млн. рублей сырой нефти и 6 984 млн. рублей нефтепродуктов (на 31 декабря 2010 года – 70 050 млн. рублей сырой нефти и 7 081 млн. рублей нефтепродуктов).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, сумма процентов, капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства составила 6 631 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года – 7 713 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 8 975 млн. рублей за вычетом процентов к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств в сумме 2 344 млн. рублей, раскрытых в Примечании 18.

6 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В январе 2011 года совместно контролируемая Группой компания Omirico Ltd продала ОАО «Новороссийский морской торговый порт» (далее – НМТП) 100% долей в ООО «Приморский торговый порт» (далее – ПТП), за 2 153 млн. долл. США (64 406 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату сделки). Признанная Группой прибыль от этой сделки в сумме 29 034 млн. рублей отражена в отчете о совокупном доходе по строке «Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний».

Одновременно Omirico Ltd опосредованно приобрела контрольный пакет акций (50,1%) НМТП. В результате данной сделки Группа получила эффективную долю владения в НМТП в размере 25,05%. По состоянию на 30 июня 2011 года балансовая стоимость инвестиции Группы в НМТП составила 33 351 млн. рублей. Основным направлением деятельности НМТП и его дочерних обществ является оказание стивидорных и дополнительных услуг порта, а также обслуживание морских судов.

Обобщенная информация о финансовых результатах и о финансовом положении зависимых и совместно контролируемых обществ представлена ниже:

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Активы	241 964	27 647
Обязательства	(97 203)	(16 463)

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Выручка	98 541	22 385
Прибыль за период	67 280	3 799

7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В течение 6 месяцев 2011 года Группой были осуществлены следующие вложения в прочие долгосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтного векселя со сроком погашения по предъявлению, но не ранее октября 2012 года за 1 000 млн. рублей, номинальной стоимостью 1 095 млн. рублей, балансовой стоимостью на 30 июня 2011 года 1 010 млн. рублей;
- выдан займ компании Omirico Ltd в сумме 173,5 млн. долларов США (5 221 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату предоставления), балансовой стоимостью 4 871 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 июня 2011 года) с процентной ставкой 5,27%, сроком на 5 лет. Сумма основного долга и начисленных процентов подлежит оплате на дату погашения займа.

В течение 6 месяцев 2011 года Группой были осуществлены следующие вложения в прочие краткосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее июля 2011 года - ноября 2011 года за 15 552 млн. рублей, номинальной стоимостью 16 228 млн. рублей, балансовой стоимостью на 30 июня 2011 года 15 683 млн. рублей;
- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее июля 2011 года - июня 2012 года за 2 040 млн. долларов США (57 859 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 2 141 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 30 июня 2011 года 57 276 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 июня 2011 года).

В соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» указанные векселя и займы классифицированы как «Займы и дебиторская задолженность», и Группа не планирует реализовывать их до наступления срока погашения.

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2011 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

8 ЗАПАСЫ

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Материалы и запасные части	14 493	10 012
Товары для перепродажи	9 079	7 042
Прочие запасы	17	218
	23 589	17 272

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 339 млн. рублей на 30 июня 2011 года (по состоянию на 31 декабря 2010 года – 364 млн. рублей).

Товары для перепродажи, включая нефть и нефтепродукты, отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 2 млн. рублей на 30 июня 2011 года (по состоянию на 31 декабря 2010 года – 1 млн. рублей).

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Нефинансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	720	534
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	720	534

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	13 973	1 811
Прочая дебиторская задолженность	11 952	11 210
Минус: резерв под обесценение	(3 100)	(3 265)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	22 825	9 756

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	16 100	16 752
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	38 925	26 508

Активы по НДС

	30 июня 2011	31 декабря 2010
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	27 316	17 893
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	39 639	30 407
Итого активы по НДС	66 955	48 300
Минус: краткосрочный НДС	(42 846)	(33 412)
Долгосрочный НДС	24 109	14 888

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Остаток, выраженный в российских рублях	94 152	199 701
Остаток, выраженный в долларах США	70 481	75 700
Остаток, выраженный в евро	11 805	8 157
Остаток, выраженный в других валютах	93	95
	176 531	283 653

11 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2011 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в размере 1 223 млн. рублей (по привилегированным акциям - 489 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 734 млн. рублей). Дивиденды подлежат выплате не позднее 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

В июне 2010 года Общее собрание акционеров утвердило дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2009 года, в размере 973 млн. рублей (по привилегированным акциям - 389 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 584 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в декабре 2010 года.

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Кредиты и займы	551 245	583 803
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(52 663)	(10 655)
	498 582	573 148
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	188 344	236 378
более пяти лет	310 238	336 770
	498 582	573 148

13 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности отложенные налоги начисляются по годовой эффективной ставке, применяемой к прибыли промежуточного периода до учета налога на прибыль.

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Резерв на демонтаж основных средств	100 462	116 202
Пенсионные обязательства	7 384	7 377
	107 846	123 579

Резерв на демонтаж основных средств

Резерв создан под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети трубопроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода и нефтепродуктопровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода и нефтепродуктопровода. Расчет резерва произведен исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода и нефтепродуктопровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Стоимость демонтажа включена в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока полезной службы трубопровода. Таким образом, в случае увеличения общей длины трубопровода создаются дополнительные резервы, а в случае демонтажа участков трубопровода размер резервов снижается. Прочие изменения по резервам отражаются при изменении программы или средних текущих затрат на демонтаж. Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной средней ставки дисконтирования 7,93% годовых (по состоянию на 31 декабря 2010 года – 7,52%).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась) / увеличилась бы на 30 июня 2011 года на (12 581 млн. рублей) / 15 491 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2010 года на (14 794 млн. рублей) / 18 230 млн. рублей соответственно).

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Пенсионные обязательства**

Согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию. Также в соответствии с условиями коллективного договора Группа производит выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного страхования Группы, а также производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам в размере от одного до пяти минимальных размеров оплаты труда (МРОТ). В соответствии с принципами, приведенными в МСФО 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой приведенной стоимости этих обязательств. При оценке обязательств был использован метод «прогнозируемой условной единицы».

Текущие расходы по пенсионному плану, стоимость прошлых услуг и актуарные прибыли и убытки в сумме 77 млн. рублей и 840 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года и 2010 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Торговая кредиторская задолженность	35 099	32 447
Прочая кредиторская задолженность	8 663	6 085
Задолженность по дивидендам	1 223	-
Итого финансовая кредиторская задолженность	44 985	38 532
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	24 327	28 948
Начисления	13 986	19 814
НДС к уплате	11 635	9 049
Прочие налоги к уплате	1 711	1 623
Итого кредиторская задолженность	96 644	97 966

16 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	48 871	96 291	37 866	75 769
На экспорт	62 442	124 222	54 441	106 973
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	111 313	220 513	92 307	182 742
Выручка от реализации нефти	20 520	45 612	1 872	3 708
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	8 321	16 438	7 275	14 813
Прочая выручка	7 143	13 915	3 982	6 958
	147 297	296 478	105 436	208 221

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ОАО «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 20).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Себестоимость реализованной нефти	20 555	45 048	1 922	3 707
Амортизация	19 273	39 076	16 871	32 920
Расходы на персонал:				
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	17 513	35 183	17 281	33 647
Страховые взносы	3 539	7 671	2 419	5 255
Социальные расходы	730	1 234	871	1 415
Электроэнергия	8 279	18 049	7 464	15 562
Материалы	2 498	8 140	3 744	7 266
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	3 056	4 864	3 441	5 816
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	7 043	14 081	10 579	14 268
Прочее	9 294	16 846	6 171	11 645
	91 780	190 192	70 763	131 501

18 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	4 123	7 822	3 718	7 372
Процентный доход от прочих финансовых активов	409	1 623	783	1 427
Прочие процентные доходы	47	110	104	114
Итого проценты к получению	4 579	9 555	4 605	8 913
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(1 123)	(2 344)	(1 908)	(5 596)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о совокупном доходе	3 456	7 211	2 697	3 317

18 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Процентные расходы по кредитам и займам	7 921	16 047	8 935	17 896
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	2 185	4 370	1 648	3 296
Процентные расходы по лизингу	-	-	39	78
Прочие процентные расходы	145	292	122	242
Итого начисленные проценты	10 251	20 709	10 744	21 512
К уменьшению: затраты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(4 594)	(8 975)	(6 595)	(13 309)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о совокупном доходе	5 657	11 734	4 149	8 203

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные разбирательства

Отдельные из обществ Группы выступали одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2011 года не существует претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

В октябре 2010 года Арбитражный суд Нижегородской области, рассмотрев исковое заявление ООО «Рыбхоз «Борок» в связи с аварией, произошедшей на нефтепродуктопроводе в марте 2007 года, принял решение о взыскании с общества Группы в пользу ООО «Рыбхоз «Борок» убытков в сумме 1 187 млн. рублей. В марте 2011 года Первый арбитражный апелляционный суд изменил указанное решение Арбитражного суда Нижегородской области и взыскал с общества Группы в пользу ООО «Рыбхоз «Борок» убытки в сумме 992 млн. рублей. В июле 2011 года Постановлением Федерального арбитражного суда Волго-Вятского округа указанные судебные акты оставлены без изменения. Общество Группы обратилось в Высший Арбитражный Суд Российской Федерации с заявлением о пересмотре указанных судебных актов в порядке надзора. В связи с невозможностью достоверно оценить срок окончания рассмотрения данного дела в суде и его влияние на финансовые показатели Группы, в настоящей консолидированной финансовой отчетности резерв по возможным обязательствам перед ООО «Рыбхоз «Борок» не создан.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 30 июня 2011 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

По состоянию на 30 июня 2011 года и на 31 декабря 2010 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7% обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и 24% обыкновенных акций АО «КТК-К». Результаты их деятельности не включены в консолидированную финансовую отчетность в связи с тем, что Компания выступает в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируемые государством.

СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Выручка от транспортировки нефти	39 672	78 083	29 545	57 760
ОАО «Роснефть» и его дочерние компании	33 691	66 165	24 099	47 137
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	5 824	11 616	5 218	10 177
Прочие	157	302	228	446
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	2 458	5 467	1 925	4 212
ОАО «Роснефть» и его дочерние компании	296	1 093	590	1 143
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	2 162	4 374	1 335	3 069
Приобретение нефти (ОАО «Роснефть»)	17 524	39 827	-	-
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние)	6 632	12 647	6 735	11 840
Расходы на электроэнергию	107	194	65	153
Процентные доходы по прочим финансовым активам	448	1 629	783	1 427

Операции с контролируруемыми государством организациями включают в себя налоги, суммы которых содержатся в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении и в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года и 30 июня 2010 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Три месяца, закончившихся 30 июня 2010	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Выручка от реализации товаров и услуг	673	935	261	377
Покупка товаров и услуг	11 533	18 318	7 699	15 239

По состоянию на 30 июня 2011 года и на 31 декабря 2010 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Торговая и прочая дебиторская задолженность	546	1 456
Торговая и прочая кредиторская задолженность	304	465
Займ выданный	5 051	-

20

СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Основной управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления Компании и генеральные директора дочерних обществ) получает, в основном, краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату, премии и прочие выплаты, а также долго- и краткосрочные беспроцентные займы. Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу Компании и дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается Общим годовым собранием акционеров. В соответствии с требованиями российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации по пенсионному плану с установленными взносами с выплат за всех работников, включая ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ. Ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ также является участником программ негосударственного обеспечения (программы негосударственного обеспечения НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

21

ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц, деятельность которых обобщается в двух отдельных отчетных сегментах: Транспортировка нефти и Транспортировка нефтепродуктов. Стоимостные показатели представляются Руководству Группы в величинах, рассчитанных по правилам составления отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета («РСБУ»). Консолидированные данные по анализируемым Руководством Группы показателям, рассчитанные по каждому сегменту по правилам РСБУ, представлены в таблицах ниже.

Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

Ниже представлена сегментная информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж				
Выручка от продаж внешним покупателям	278 472	18 072	(66)	296 478
Выручка от продаж межсегментная деятельность	836	2 103	(2 939)	-
Итого выручка от продаж	279 308	20 175	(3 005)	296 478
Операционные расходы	(177 923)	(10 917)	(1 352)	(190 192)
в том числе износ и амортизация	(37 128)	(1 479)	(469)	(39 076)
Проценты к получению	7 844	78	(711)	7 211
Проценты к уплате	(9 912)	(271)	(1 551)	(11 734)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	31 260	31 260
Прибыль до налогообложения	153 039	7 711	(4 387)	156 363
Расходы по налогу на прибыль	(27 931)	(1 689)	3 769	(25 851)
Прибыль за отчетный период	125 108	6 022	(618)	130 512
Прочая сегментная информация				
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	100 662	987	17 461	119 110

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж				
Выручка от продаж внешним покупателям	179 366	15 169	13 686	208 221
Выручка от продаж межсегментная деятельность	698	387	(1 085)	-
Итого выручка от продаж	180 064	15 556	12 601	208 221
Операционные расходы	(118 963)	(9 442)	(3 096)	(131 501)
в том числе износ и амортизация	(33 037)	(1 314)	1 431	(32 920)
Проценты к получению	8 767	145	(5 595)	3 317
Проценты к уплате	(13 978)	(610)	6 385	(8 203)
Доля в прибыли зависимых компаний	1 286	49	(621)	714
Прибыль до налогообложения	53 896	5 315	13 054	72 265
Расходы по налогу на прибыль	(13 165)	(1 205)	(2 579)	(16 949)
Прибыль за отчетный период	40 731	4 110	10 475	55 316
Прочая сегментная информация				
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	107 331	848	17 888	126 067

Корректирующие статьи включают расчеты между сегментами, наиболее существенные из которых связаны с переводом в 2009 году долга по номинированному долларам США внешнему кредиту, на обязательства перед обществом, входящему в другой сегмент. По указанным расчетам остаток задолженности по основной сумме долга и неоплаченным процентам на 30 июня 2011 года составляет 8 526 млн. рублей, начисленные за шесть месяцев 2011 года проценты - 271 млн. рублей, курсовые разницы - 753 млн. рублей (на 31 декабря 2010 года остаток задолженности по основной сумме долга и неоплаченным процентам составлял 9 628 млн. рублей, начисленные за 2010 год проценты - 1 113 млн. рублей, курсовые разницы - 21 млн. рублей).

Ниже представлена сегментная информация на 30 июня 2011 года и на 31 декабря 2010 года:

На 30 июня 2011 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	-	35 585	35 585
Итого активы сегмента	1 721 176	64 109	(56 380)	1 728 905
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	64 491	2 036	(7 101)	59 426
Долгосрочные кредиты и займы	498 582	6 631	(6 631)	498 582
Краткосрочные кредиты и займы	53 598	1 995	(2 930)	52 663
Итого обязательства сегмента	695 686	13 264	83 791	792 741

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 декабря 2010 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые компании	-	-	4 835	4 835
Итого активы сегмента	1 620 060	62 123	(30 548)	1 651 635
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	57 369	3 027	999	61 395
Долгосрочные кредиты и займы	573 466	8 227	(8 545)	573 148
Краткосрочные кредиты и займы	11 269	1 450	(2 064)	10 655
Итого обязательства сегмента	719 504	15 755	109 939	845 198

Корректирующие статьи по доходам и расходам, формирующим прибыль до налогообложения, представлены преимущественно поправками МСФО по отражению доли меньшинства, по признанию результатов переоценки основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и исключению результатов переоценки основных средств, проведенной по РСБУ, по начислению резерва на демонтаж основных средств, по начислению отложенных налогов для целей МСФО.

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 1 352 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, и - 3 096 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Резерв на демонтаж основных средств	1 795	1 318
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(3 407)	(6 259)
Финансовая аренда	978	1 588
Пенсионные обязательства	(285)	539
Начисленные расходы	971	-
Межсегментные операции	(639)	(698)
Начисление резерва по условным обязательствам	696	-
Прочие	1 243	416
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	1 352	(3 096)

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере - 56 380 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2011 года и - 30 548 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	61 854	83 760
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(90 238)	(93 639)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	51 000	50 716
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(52 554)	(52 554)
Отложенные налоговые активы	(11 002)	(9 000)
Межсегментные активы	(16 370)	(9 677)
Обязательства по электроэнергии	(836)	-
НДС не возмещенный из бюджета	(696)	-
Прочие	2 462	(154)
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(56 380)	(30 548)

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере 83 791 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2011 года и 109 939 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 июня 2011	31 декабря 2010
Резерв на демонтаж основных средств	100 462	116 202
Пенсионные обязательства	7 383	7 377
Отложенные налоговые обязательства	(9 234)	(1 037)
Межсегментные обязательства	(16 370)	(9 677)
Обязательства по электроэнергии	(135)	-
Прочие	1 685	(2 926)
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	83 791	109 939

Географическая информация. Наибольшая часть активов Группы, входящих в оба отчетных сегмента, размещена на территории Российской Федерации, в результате чего хозяйственная деятельность по каждому сегменту в основном осуществляется на территории Российской Федерации. Географическая информация о выручке внешним покупателям представлена по стране регистрации покупателя, основная часть выручки генерируется активами, расположенными на территории Российской Федерации. Сегмент «Транспортировка нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Латвии, Украины и Белоруссии.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Российская Федерация	243 894	197 079
Китай	39 468	-
Прочие страны	13 116	11 142
	296 478	208 221

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Казахстане, Белоруссии, Украине.

Основные покупатели. Основными покупателями Группы являются нефтедобывающие компании, поставляющие нефть потребителям на внешний и внутренний рынки или осуществляющие ее переработку.

Ниже представлена информация о покупателях, выручка от операций с которыми составляет более 10% от общей выручки Группы:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010
Компании, контролируемые государством	83 550	61 972
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	39 468	-
ОАО «Сургутнефтегаз»	35 904	29 622
ОАО «Лукойл»	32 203	28 957
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	30 038	25 799
	221 163	146 350

Выручка от продаж основным покупателям включена в финансовые результаты сегментов «Транспортировка нефти» и «Транспортировка нефтепродуктов».

22 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в размере 1 223 млн. рублей (по привилегированным акциям - 489 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 734 млн. рублей) выплачены в августе 2011 года в полном объеме.