



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ "ТРАНСНЕФТЬ"

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**



Приводим в движение нефть, чтобы она
приводила в движение всё остальное

Закключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	10
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	10
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики и существенные оценки в ее применении	11
5. Основные средства	
6. Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	13
7. Запасы	
8. Дебиторская задолженность и предоплата	15
9. Денежные средства и их эквиваленты	
10. Дивиденды	
11. Кредиты и займы	
12. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	16
13. Резервы предстоящих расходов и платежей	
14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17
15. Выручка	
16. Операционные расходы	18
17. Проценты к получению и проценты к уплате	
18. Условные обязательства и другие риски	19
19. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	
20. Информация по сегментам	21



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

Телефон
Факс
Internet

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

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Аktionерам и Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Аудлируемое лицо: ОАО «АК «Транснефть»

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 26 августа 1993 года № 026.800.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700049486 24 июля 2002 года.
Свидетельство серии 77 № 007893052.

119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.

Независимый аудитор: ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP; член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2014 года и за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Ким А.А.

Директор, (доверенность от 01 октября 2013 года № 72/13)

ЗАО «КПМГ»

28 августа 2014 года

Москва, Российская Федерация





АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим	30 июня 2014	31 декабря 2013
Нематериальные активы		3 485	3 624
Основные средства	5	1 599 065	1 527 720
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		231	217
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		32 790	31 583
Дебиторская задолженность и предоплата	8	2 345	2 136
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	6	55 796	19 297
Итого внеоборотных активов		1 693 712	1 584 577
Оборотные активы			
Запасы	7	32 028	27 883
Дебиторская задолженность и предоплата	8	39 783	44 634
Активы по НДС	8	52 174	52 170
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 177	1 587
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	6	268 876	301 001
Денежные средства и их эквиваленты	9	69 973	104 742
Итого оборотных активов		464 011	532 017
Итого активов		2 157 723	2 116 594

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 333 219	1 249 863
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 373 000	1 289 644
Доля неконтролирующих акционеров		26 349	25 395
Итого капитала		1 399 349	1 315 039
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	447 330	484 593
Отложенные налоговые обязательства	12	36 067	45 304
Резервы предстоящих расходов и платежей	13	36 079	43 737
Итого долгосрочных обязательств		519 476	573 634
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	14	132 146	128 358
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5 585	3 598
Кредиты и займы	11	101 167	95 965
Итого краткосрочных обязательств		238 898	227 921
Итого обязательств		758 374	801 555
Итого капитала и обязательств		2 157 723	2 116 594

Утвержден 28 августа 2014 года

Н.П. Токарев

М.В. Русских

Президент

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



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Выручка	15	189 799	377 913	185 498	369 369
Операционные расходы	16	(130 491)	(253 788)	(121 773)	(239 892)
Операционная прибыль		59 308	124 125	63 725	129 477
Финансовые статьи:					
Прибыль от курсовых разниц		24 517	65 697	17 620	31 980
Убыток от курсовых разниц		(22 854)	(67 694)	(21 360)	(37 990)
Проценты к получению	17	3 361	7 716	4 398	7 324
Проценты к уплате	17	(8 426)	(16 859)	(9 370)	(18 792)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов		5 537	419	(443)	(240)
Итого чистые финансовые статьи		2 135	(10 721)	(9 155)	(17 718)
Доля в прибыли/(убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний		2 427	2 019	(101)	437
Прибыль до налогообложения		63 870	115 423	54 469	112 196
Расходы по налогу на прибыль	12	(12 529)	(23 445)	(11 609)	(22 812)
Прибыль за отчетный период		51 341	91 978	42 860	89 384
Прочий совокупный доход после налогообложения					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(46)	(96)	(10)	(10)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		(46)	(96)	(10)	(10)

Примечания на страницах 10-24 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
 СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)
 ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>				
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	(327)	329	237	522
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>	<i>(327)</i>	<i>329</i>	<i>237</i>	<i>522</i>
Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль	(373)	233	227	512
Общий совокупный доход за отчетный период	50 968	92 211	43 087	89 896
Участие в прибыли:				
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»	50 825	91 037	41 704	86 902
Доля неконтролирующих акционеров	516	941	1 156	2 482
Участие в общем совокупном доходе:				
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»	50 452	91 257	41 931	87 414
Доля неконтролирующих акционеров	516	954	1 156	2 482

Утвержден 28 августа 2014 года:

Н.П. Токарев

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
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		398 182	384 710
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(272 295)	(254 677)
Проценты уплаченные		(13 857)	(13 815)
Налог на прибыль уплаченный		(30 782)	(15 385)
Возврат налога на прибыль		506	6 752
Возврат НДС и других налогов из бюджета		41 510	71 534
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(1 261)	(2 910)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		122 003	176 209
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(127 589)	(87 600)
Поступления от продажи основных средств		354	154
Проценты и дивиденды полученные		3 884	3 441
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(178 362)	(152 983)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		186 818	87 182
Поступления денежных средств в результате выбытия дочерних обществ		3 007	-
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(41)	(928)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(111 929)	(150 734)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
(Погашение)/привлечение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(48 928)	632
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	(1 255)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(48 928)	(623)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса			
		4 085	3 663
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов			
		(34 769)	28 515
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9	104 742	84 517
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	9	69 973	113 032

Утвержден 28 августа 2014 года

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 10-24 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2013	308	52 553	(13 080)	1 096 088	1 135 869	37 186	1 173 055
Прибыль за отчетный период	-	-	-	86 902	86 902	2 482	89 384
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	522	522	-	522
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(10)	(10)	-	(10)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	87 414	87 414	2 482	89 896
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(3 800)	(3 800)	-	(3 800)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 065)	(1 065)	-	(1 065)
Остаток на 30 июня 2013	308	52 553	(13 080)	1 178 637	1 218 418	39 668	1 258 086
Остаток на 1 января 2014	308	52 553	(13 080)	1 249 863	1 289 644	25 395	1 315 039
Прибыль за отчетный период	-	-	-	91 037	91 037	941	91 978
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	316	316	13	329
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(96)	(96)	-	(96)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	91 257	91 257	954	92 211
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(6 775)	(6 775)	-	(6 775)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 126)	(1 126)	-	(1 126)
Остаток на 30 июня 2014	308	52 553	(13 080)	1 333 219	1 373 000	26 349	1 399 349

Утвержден 28 августа 2014 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

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



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «АК «Транснефть» (далее именуемое ОАО «АК «Транснефть» или «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 совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 659 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 19 071 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа транспортировала 237,9 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 237,8 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 2014 года, составил 15,7 млн. тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 16,0 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 2013 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 33,6306 и 32,7292 на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 45,8251 и 44,9699 на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно.

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

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2014 года.

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Применение данных стандартов не оказало влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопровода	Объекты незавершен ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2014						
Первоначальная стоимость	148 479	1 038 640	725 591	102 262	230 474	2 245 446
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(38 966)	(353 232)	(325 528)	-	-	(717 726)
Остаточная стоимость на 1 января 2014	109 513	685 408	400 063	102 262	230 474	1 527 720
Амортизация	(2 455)	(22 735)	(32 188)	-	-	(57 378)
Поступления (включая предоплату)	-	248	-	5 628	131 244	137 120
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	458	3 115	8 308	-	(11 881)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(10)	-	-	-	(10)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(7 999)	-	-	75	(7 924)
Выбытия: первоначальная стоимость	(173)	(650)	(1 584)	(269)	-	(2 676)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	94	640	1 479	-	-	2 213
Остаточная стоимость на 30 июня 2014	107 437	658 017	376 078	107 621	349 912	1 599 065
На 30 июня 2014						
Первоначальная стоимость	148 764	1 033 344	732 315	107 621	349 912	2 371 956
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(41 327)	(375 327)	(356 237)	-	-	(772 891)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014	107 437	658 017	376 078	107 621	349 912	1 599 065



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопровода	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2013						
Первоначальная стоимость	157 566	1 037 518	654 543	100 647	124 206	2 074 480
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(40 355)	(313 166)	(266 812)	-	-	(620 333)
Остаточная стоимость на 1 января 2013	117 211	724 352	387 731	100 647	124 206	1 454 147
Амортизация	(2 742)	(20 389)	(28 672)	-	-	(51 803)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 424	96 180	97 604
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 215	4 451	7 126	-	(12 792)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(11 710)	-	-	22	(11 688)
Выбытия: первоначальная стоимость	(374)	(903)	(1 104)	(290)	-	(2 671)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	208	816	962	-	-	1 986
Остаточная стоимость на 30 июня 2013	115 518	696 617	366 043	101 781	207 616	1 487 575
На 30 июня 2013						
Первоначальная стоимость	158 407	1 029 356	660 565	101 781	207 616	2 157 725
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(42 889)	(332 739)	(294 522)	-	-	(670 150)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013	115 518	696 617	366 043	101 781	207 616	1 487 575

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2014 года составляют соответственно 95 459 млн. рублей и 12 162 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года 94 765 млн. рублей и 7 497 млн. рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 135 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 1 022 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 1 066 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 559 млн. рублей, раскрытых в Примечании 17.

**6 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

По состоянию на 30 июня 2014 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы:				
Займ компании Omirico*	Январь 2016	Доллар США	5 221	5 835
Процентные векселя	Июль 2015	Доллар США	2 858	2 838
Облигации	Ноябрь 2015 – Май 2018	Доллар США	3 502	3 406
Депозитные вклады	Декабрь 2015 – Ноябрь 2016	Доллар США	44 247	43 153
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	564
			55 828	55 796
Краткосрочные финансовые активы:				
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Июль 2014 – Июнь 2015	Доллар США	163 536	163 291
	Декабрь 2014	Российский рубль	34 000	37 418
Процентные векселя	Июль 2014 – Май 2015	Доллар США	8 798	9 149
	Май 2015	Российский рубль	2 500	2 535
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	44 930	44 603
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	11 198	11 198
	В течение года с отчетной даты	Прочие	394	389
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	293
			265 356	268 876



6 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2013 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрчные финансовые активы:				
Займ компании Omirico*	Январь 2016	Доллар США	5 221	5 679
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Июнь 2015	Доллар США	13 257	13 055
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	563
			18 478	19 297
Краткосрочные финансовые активы:				
	Январь - Ноябрь 2014	Доллар США	184 020	192 455
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Декабрь 2014	Российский рубль	34 000	36 298
	Январь - Октябрь 2014	Доллар США	19 892	20 737
Процентные векселя	Май 2014	Российский рубль	2 500	2 500
	В течение 2014 года	Российский рубль	126	126
	В течение 2014 года	Доллар США	48 939	48 770
Депозитные вклады	В течение 2014 года	Прочие	27	25
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	90
			289 504	301 001

*Займ с процентной ставкой 5,27%, сроком на 5 лет. Сумма основного долга и начисленных процентов подлежит оплате на дату погашения займа.

Эмитентами указанных векселей и облигаций в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства.

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

Производные финансовые инструменты

В феврале и мае 2014 года с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением доллара США, Группа дополнительно одновременно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на сумму 580 млн. долларов США с датами исполнения в августе - декабре 2014 года.

На 30 июня 2014 года общая балансовая стоимость активов по таким финансовым инструментам составила 293 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года - 90 млн. рублей). Группа классифицирует эти контракты как финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Оценка справедливой стоимости производится на основании модели Блэка-Шоулза, исходные данные для которой являются наблюдаемыми на рынке, и в соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит их к Уровню 2.



7 **ЗАПАСЫ**

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Материалы и запасные части	23 164	18 618
Товары для перепродажи	8 864	9 265
	32 028	27 883

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 140 млн. рублей на 30 июня 2014 года (по состоянию на 31 декабря 2013 года – 143 млн. рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

8 **ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 294	2 084
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	51	52
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 345	2 136

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	19 530	20 233
Прочая дебиторская задолженность	13 001	15 077
Минус: резерв под обесценение	(3 412)	(3 335)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	29 119	31 975
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	10 664	12 659
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	39 783	44 634

Активы по НДС

	30 июня 2014	31 декабря 2013
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	4 908	4 689
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	47 317	47 533
Итого активы по НДС	52 225	52 222
Минус: краткосрочный НДС	(52 174)	(52 170)
Долгосрочный НДС	51	52

9 **ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Остаток в российских рублях	18 685	36 129
Остаток в долларах США	50 886	67 655
Остаток в евро	365	809
Остаток в других валютах	37	149
	69 973	104 742

**10 ДИВИДЕНДЫ**

В июне 2014 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 7 901 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 126 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 6 775 млн. рублей). Дивиденды подлежат выплате не позднее 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

В июне 2013 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 4 865 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 065 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 3 800 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в августе 2013 года.

11 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Кредиты и займы	548 497	580 558
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(101 167)	(95 965)
	447 330	484 593
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	224 994	257 307
более пяти лет	222 336	227 286
	447 330	484 593

В сумму долгосрочных кредитов и займов со сроком погашения от одного до пяти лет включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 100 000 млн. рублей, со сроком погашения в 2019 году, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в 2015 году.

Справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года.

Справедливая стоимость облигаций в составе долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			30 июня 2014	31 декабря 2013	30 июня 2014	31 декабря 2013
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	139 639	141 266
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	35 312	76 914	42 461	84 959

Справедливая стоимость указанных в таблице финансовых обязательств определена на основании рыночных котировок, и в соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит их к Уровню 1.

12 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 расходы по налогу на прибыль признаются на основании наилучшей оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год. Суммы, начисленные по расходам по налогу на прибыль в одном промежуточном периоде, корректируются в последующем промежуточном периоде того же финансового года, если изменяется оценка эффективной годовой ставки налога на прибыль.

13 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Резерв на демонтаж основных средств	22 031	29 234
Пенсионные обязательства	8 720	8 939
Прочие	5 328	5 564
	36 079	43 737



13 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резерв на демонтаж основных средств

Расчет резерва производится исходя из предположения, что демонтаж всей протяженности действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов будет произведен по окончании срока их полезного использования. 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 8,63% годовых (по состоянию на 31 декабря 2013 года – 7,90% годовых).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения/(уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась)/увеличилась бы на 30 июня 2014 года на (5 164) млн. рублей/7 060 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2013 года на (7 215) млн. рублей/9 820 млн. рублей соответственно).

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. В соответствии с условиями коллективного договора Группа производит выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного обеспечения Группы, а также производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам. 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 и стоимость прошлых услуг в сумме 177 млн. рублей и 181 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 2013 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, процентный расход на сумму 359 млн. рублей и 353 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 2013 года соответственно, включен в состав процентов, начисленных к уплате.

Актuarные прибыли в сумме 329 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (522 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года), признаны в прочем совокупном доходе и на 30 июня 2014 года накопленные актуарные прибыли составили 284 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года актуарные убытки составили 46 млн. рублей).

14 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	43 298	38 756
Прочая кредиторская задолженность	12 390	9 999
Задолженность по дивидендам	7 901	-
Итого финансовая кредиторская задолженность	63 589	48 755
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	38 217	42 013
Начисления	15 104	26 026
НДС к уплате	11 528	8 808
Прочие налоги к уплате	3 708	2 756
Итого кредиторская задолженность	132 146	128 358

Производные финансовые инструменты

В декабре 2013 года в целях снижения стоимости обслуживания корпоративных облигаций Группа одновременно приобрела барьерный опцион-пут с отлагательным условием и продала барьерный опцион-колл с отлагательным условием на сумму 1 999 млн. долларов США с датой исполнения в сентябре 2015 года.

Группа классифицировала данный контракт как финансовый инструмент, учитываемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Оценка справедливой стоимости производится на основании модели Блэка-Шоулза, исходные данные для которой являются наблюдаемыми на рынке, за исключением показателя подразумеваемой волатильности, и в соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит данный финансовый инструмент к Уровню 3.

**14 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

На дату сделки превышение справедливой стоимости обязательства по указанным финансовым инструментам над справедливой стоимостью премии, подлежащей к получению в рамках сделки в сумме 564 млн. рублей, признано как прочий финансовый актив (Примечание 6).

На 30 июня 2014 года балансовая стоимость обязательства по данным финансовым инструментам включена в состав прочей кредиторской задолженности и составила 1 619 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года – 1 836 млн. рублей).

15 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	54 723	109 838	52 826	104 960
На экспорт	71 308	139 546	73 646	145 486
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	126 031	249 384	126 472	250 446
Выручка от реализации нефти	46 090	92 389	38 749	79 563
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	11 972	24 363	11 191	22 438
Прочая выручка	5 706	11 777	9 086	16 922
	189 799	377 913	185 498	369 369

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 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 «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 19).

16 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Износ и амортизация	26 934	54 163	24 195	50 187
Расходы на персонал:				
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	23 527	45 255	22 859	43 670
Страховые взносы	5 527	11 134	5 387	10 940
Социальные расходы	784	1 300	733	1 248
Себестоимость реализованной нефти	26 405	51 352	21 022	42 962
Вывозная таможенная пошлина	19 466	39 278	17 451	36 199
Электроэнергия	8 188	16 418	7 179	15 542
Материалы	5 178	10 013	5 418	9 481
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	3 407	5 318	3 197	5 298
Налоги	2 893	6 204	2 371	5 206
Прочее	8 182	13 353	11 961	19 159
	130 491	253 788	121 773	239 892



17 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	850	1 983	1 850	3 415
Процентный доход от прочих финансовых активов	2 702	6 127	3 308	5 378
Прочие процентные доходы	84	165	173	173
Итого проценты к получению	3 636	8 275	5 331	8 966
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(275)	(559)	(933)	(1 642)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 361	7 716	4 398	7 324
Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Процентные расходы по кредитам и займам	7 794	16 111	8 762	17 257
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	581	1 161	1 455	2 896
Прочие процентные расходы	389	653	139	511
Итого начисленные проценты	8 764	17 925	10 356	20 664
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(338)	(1 066)	(986)	(1 872)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8 426	16 859	9 370	18 792

18 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, отдельные общества Группы выступали участниками судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2014 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

19 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 2014 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 2014 года и на 31 декабря 2013 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность в связи с тем, что Компания выступает в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ.

**19 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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 или находящиеся под существенным влиянием государства.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Выручка от транспортировки нефти	62 641	123 048	57 228	100 397
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	55 712	109 189	50 661	87 252
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 808	13 631	6 441	12 885
Прочие	121	228	126	260
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	4 876	10 990	4 940	8 847
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 742	4 145	2 002	3 284
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	3 134	6 845	2 938	5 563
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	20 866	42 743	17 539	36 768
Расходы по транспортировке грузов железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	614	1 300	1 645	3 420
Расходы на электроэнергию	68	154	81	201
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 004	2 460	2 843	4 737
Расходы по транспортным услугам	192	434	200	404

Операции с контролируемыми государством организациями включают в себя налоги, суммы которых содержатся в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении и в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Выручка от реализации товаров и услуг	508	1 066	538	1 107
Покупка товаров и услуг	7 685	15 335	7 344	15 232

По состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	391	1 443
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 453	472
Займ выданный	5 836	5 679
Займ полученный	685	663



19 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 ее 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).

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и определяются операционные сегменты на основании характера их деятельности. Отдельно выделяется Сегмент по Транспортировке нефти, Транспортировке нефтепродуктов и Продаже нефти в КНР. Прочие виды деятельности объединены в Сегмент Прочие сегменты и нераспределенные статьи.

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

Ниже представлена сегментная информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Прочие сегменты и нераспре- деленные статьи	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	126 186	11 972	39 853	11 788	-	189 799
Операционные расходы	(63 992)	(5 319)	(40 528)	(26 203)	5 551	(130 491)
в том числе амортизация	(30 494)	(1 191)	-	(243)	4 994	(26 934)
Операционная прибыль	62 194	6 653	(675)	(14 415)	5 551	59 308
Проценты к получению	-	-	-	-	-	3 361
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(8 426)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	1 663
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	5 537
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	2 427
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	63 870
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(12 529)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	51 341



20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Прочие сегменты и нераспре- деленные статьи	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	249 384	24 363	82 592	21 574	-	377 913
Операционные расходы	(123 710)	(10 244)	(82 021)	(51 857)	14 044	(253 788)
в том числе амортизация	(61 175)	(2 377)	-	(551)	9 940	(54 163)
Операционная прибыль	125 674	14 119	571	(30 283)	14 044	124 125
Проценты к получению	-	-	-	-	-	7 716
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(16 859)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(1 997)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	419
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	2 019
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	115 423
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(23 445)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	91 978
Три месяца, закончившихся 30 июня 2013						
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	126 520	11 179	35 270	12 529	-	185 498
Операционные расходы	(65 218)	(4 930)	(35 665)	(22 134)	6 174	(121 773)
в том числе амортизация	(28 505)	(917)	-	(266)	5 493	(24 195)
Операционная прибыль	61 302	6 249	(395)	(9 605)	6 174	63 725
Проценты к получению	-	-	-	-	-	4 398
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(9 370)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(3 740)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	(443)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	(101)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	54 469
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(11 609)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	42 860



20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Прочие сегменты и нераспре- деленные статьи	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	250 505	22 426	73 360	23 078	-	369 369
Операционные расходы	(123 341)	(9 294)	(72 967)	(47 334)	13 044	(239 892)
в том числе амортизация	(57 808)	(1 832)	-	(480)	9 933	(50 187)
Операционная прибыль	127 164	13 132	393	(24 256)	13 044	129 477
Проценты к получению	-	-	-	-	-	7 324
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(18 792)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(6 010)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	(240)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	437
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	112 196
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(22 812)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	89 384

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере (14 044) млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и (13 044) млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Резерв на демонтаж основных средств	(265)	(528)	262	517
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(5 299)	(10 620)	(5 291)	(10 459)
Пенсионные обязательства	(435)	(270)	(72)	(252)
Прочие операционные расходы, нетто	(1 538)	(3 584)	(2 173)	(5 940)
Прочие	1 986	958	1 100	3 090
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(5 551)	(14 044)	(6 174)	(13 044)

Географическая информация. Наибольшая часть активов Группы, входящих в отчетные сегменты, 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 «Услуги по транспортировке нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Латвийской Республики, Украины и Республики Беларусь.



20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Российская Федерация	144 152	283 475	145 207	283 508
Китай	39 853	82 592	35 270	73 360
Прочие страны	5 794	11 846	5 021	12 501
Итого	189 799	377 913	185 498	369 369

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж Республике Казахстан.

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

Ниже представлена информация о крупнейших покупателях в общей выручке Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Компании, контролируемые государством	67 516	134 038	62 168	109 244
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	39 853	82 592	35 270	73 360
ОАО «Сургутнефтегаз»	21 684	43 070	22 112	43 949
ОАО «ЛУКОЙЛ»	17 902	35 475	18 228	36 006
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	-	-	-	13 347
Итого	146 955	295 175	137 778	275 906

*Выручка в адрес ОАО «ТНК-ВР Холдинг» начиная с даты ее приобретения ОАО «НК «Роснефть» включена в группу Компаний, контролируемых государством.

Выручка от продаж основным покупателям включена в финансовые результаты сегментов «Услуги по транспортировке нефти», «Услуги по транспортировке нефтепродуктов» и «Продажа нефти в КНР».



Ким Д.А.
Директор ЗАО «КПМГ»

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью
24 (двадцать четыре)
листа