



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА**



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

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках 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	14
9. Денежные средства и их эквиваленты	
10. Кредиты и займы	15
11. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
12. Резервы предстоящих расходов и платежей	
13. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16
14. Выручка	17
15. Операционные расходы	
16. Проценты к получению и проценты к уплате	18
17. Условные обязательства и другие риски	
18. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	19
19. Информация по сегментам	20



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

Акционерам 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 31 марта 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, 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.

Аудируемое 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 31 марта 2014 года и за три месяца, 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»

29 мая 2014 года

Москва, Российская Федерация





ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим	31 марта 2014	31 декабря 2013
Нематериальные активы		3 452	3 624
Основные средства	5	1 559 614	1 527 720
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		217	217
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		31 288	31 583
Дебиторская задолженность и предоплата	8	2 271	2 136
Прочие финансовые активы	6	21 034	19 297
Итого внеоборотных активов		1 617 876	1 584 577
Оборотные активы			
Запасы	7	30 601	27 883
Дебиторская задолженность и предоплата	8	42 881	44 634
Активы по НДС	8	36 268	52 170
Предоплата по текущему налогу на прибыль		886	1 587
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	6	325 522	301 001
Денежные средства и их эквиваленты	9	108 910	104 742
Итого оборотных активов		545 068	532 017
Итого активов		2 162 944	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		1 290 668	1 249 863
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 330 449	1 289 644
Доля неконтролирующих акционеров		25 833	25 395
Итого капитала		1 356 282	1 315 039
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	510 242	484 593
Отложенные налоговые обязательства	11	42 627	45 304
Резервы предстоящих расходов и платежей	12	36 118	43 737
Итого долгосрочных обязательств		588 987	573 634
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	13	148 029	128 358
Текущие обязательства по налогу на прибыль		6 771	3 598
Кредиты и займы	10	62 875	95 965
Итого краткосрочных обязательств		217 675	227 921
Итого обязательств		806 662	801 555
Итого капитала и обязательств		2 162 944	2 116 594

Утвержден 31 мая 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»

Примечания на страницах 10-22 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Три месяца закончившихся 31 марта 2014	Три месяца закончившихся 31 марта 2013
Выручка	14	188 114	183 871
Операционные расходы	15	(123 297)	(118 119)
Операционная прибыль		64 817	65 752
Финансовые статьи:			
Прибыль от курсовых разниц		41 180	14 360
Убыток от курсовых разниц		(44 840)	(16 630)
Проценты к получению	16	4 355	2 926
Проценты к уплате	16	(8 433)	(9 422)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов		(5 118)	203
Итого чистые финансовые статьи		(12 856)	(8 563)
Доля в (убытке)/прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		(408)	538
Прибыль до налогообложения		51 553	57 727
Расходы по налогу на прибыль	11	(10 916)	(11 203)
Прибыль за отчетный период		40 637	46 524
Прочий совокупный доход после налогообложения			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(50)	-
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		(50)	-

Примечания на страницах 10-22 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим	Три месяца закончившихся 31 марта 2014	Три месяца закончившихся 31 марта 2013
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>		
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	656	285
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>	656	285
Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль	606	285
Общий совокупный доход	41 243	46 809
Участие в прибыли:		
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»	40 212	45 198
Доля неконтролирующих акционеров	425	1 326
Участие в общем совокупном доходе:		
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»	40 805	45 483
Доля неконтролирующих акционеров	438	1 326

Утвержден 29 мая 2014 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русаков



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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим	Три месяца закончившихся 31 марта 2014	Три месяца закончившихся 31 марта 2013
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Денежные поступления от заказчиков	195 163	185 344
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налог, отличный от налога на прибыль	(118 946)	(111 454)
Проценты уплаченные	(6 195)	(6 126)
Налог на прибыль уплаченный	(10 168)	(4 722)
Возврат налога на прибыль	410	283
Возврат НДС и других налогов из бюджета	40 054	20 888
Прочее поступление/ (использование) денежных средств от операционной деятельности	7	(308)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	100 325	83 905
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(60 153)	(45 600)
Поступления от продажи основных средств	78	42
Проценты и дивиденды полученные	1 870	1 874
Приобретение векселей и размещение средств на депозитах	(103 372)	(60 215)
Продажа векселей и закрытие депозитов	105 750	33 652
Прочее поступление денежных средств от инвестиционной деятельности	-	46
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(55 827)	(70 201)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов	(46 948)	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(46 948)	-
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса	6 618	876
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	4 168	14 580
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9 104 742	84 517
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	9 108 910	99 097

Утвержден 29 мая 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 10-22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»							
	Акцио- нерный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Накоп- ленная прибыль	Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитал
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	-	-	-	45 198	45 198	1 326	46 524
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	285	285	-	285
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	45 483	45 483	1 326	46 809
Остаток на 31 марта 2013	308	52 553	(13 080)	1 141 571	1 181 352	38 512	1 219 864
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	-	-	-	40 212	40 212	425	40 637
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	643	643	13	656
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	40 805	40 805	438	41 243
Остаток на 31 марта 2014	308	52 553	(13 080)	1 290 668	1 330 449	25 833	1 356 282

Утвержден 29 мая 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 31 марта 2014 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 650 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, Группа транспортировала 118,4 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года – 118,0 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составил 7,7 млн. тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года – 8,0 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.

Отдельные сравнительные показатели были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 35,6871 и 32,7292 на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 49,0519 и 44,9699 на 31 марта 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 1 января 2014	109 513	685 408	400 063	102 262	230 474	1 527 720
Амортизация	(1 207)	(11 210)	(16 075)	-	-	(28 492)
Поступления (включая предоплату)	-	305	-	2 034	65 189	67 528
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	253	911	3 957	-	(5 121)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(5)	-	-	-	(5)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(7 036)	-	-	29	(7 007)
Выбытия: первоначальная стоимость	(68)	(155)	(430)	(79)	-	(732)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	49	152	401	-	-	602
Остаточная стоимость на 31 марта 2014	108 540	668 370	387 916	104 217	290 571	1 559 614
На 31 марта 2014						
Первоначальная стоимость	148 664	1 032 660	729 118	104 217	290 571	2 305 230
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(40 124)	(364 290)	(341 202)	-	-	(745 616)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014	108 540	668 370	387 916	104 217	290 571	1 559 614



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	(1 318)	(10 934)	(14 311)	-	-	(26 563)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	464	44 536	45 000
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	661	1 244	1 679	-	(3 584)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(4 162)	-	-	68	(4 094)
Выбытия: первоначальная стоимость	(115)	(501)	(538)	(214)	-	(1 368)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	69	367	439	-	-	875
Остаточная стоимость на 31 марта 2013	116 508	710 366	375 000	100 897	165 226	1 467 997
На 31 марта 2013						
Первоначальная стоимость	158 112	1 034 099	655 684	100 897	165 226	2 114 018
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(41 604)	(323 733)	(280 684)	-	-	(646 021)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013	116 508	710 366	375 000	100 897	165 226	1 467 997

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2014 года составляют соответственно 94 768 млн. рублей и 9 449 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года 94 765 млн. рублей и 7 497 млн. рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 530 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года – 449 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 728 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 284 млн. рублей, раскрытых в Примечании 16.



6 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

По состоянию на 31 марта 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	6 193
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Июнь 2015	Доллар США	13 257	14 278
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	563
			18 478	21 034
Краткосрочные финансовые активы:				
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Апрель 2014 - Февраль 2015	Доллар США	185 309	200 157
	Декабрь 2014	Российский рубль	34 000	36 855
Процентные векселя	Май - Октябрь 2014	Доллар США	11 144	12 909
	Май 2014	Российский рубль	2 500	2 710
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	64 249
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	8 223
	В течение года с отчетной даты	Прочие	-	419
			232 953	325 522

По состоянию на 31 декабря 2013 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	5 679
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:				
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Январь - Ноябрь 2014	Доллар США	184 020	192 455
	Декабрь 2014	Российский рубль	34 000	36 298
Процентные векселя	Январь - Октябрь 2014	Доллар США	19 892	20 737
	Май 2014	Российский рубль	2 500	2 500
Депозитные вклады	В течение 2014 года	Российский рубль	-	126
	В течение 2014 года	Доллар США	-	48 770
	В течение 2014 года	Прочие	-	25
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	90
			240 412	301 001

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



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

Указанные векселя в значительной части были приобретены у организаций, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

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

7 ЗАПАСЫ

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Материалы и запасные части	20 601	18 618
Товары для перепродажи	10 000	9 265
	30 601	27 883

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 142 млн. рублей на 31 марта 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

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 219	2 084
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	52	52
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 271	2 136

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	21 038	20 233
Прочая дебиторская задолженность	15 214	15 077
Минус: резерв под обесценение	(3 792)	(3 335)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	32 460	31 975
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	10 421	12 659
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	42 881	44 634

Активы по НДС

	31 марта 2014	31 декабря 2013
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	7 695	4 689
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	28 625	47 533
Итого активы по НДС	36 320	52 222
Минус: краткосрочный НДС	(36 268)	(52 170)
Долгосрочный НДС	52	52



9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Остаток в российских рублях	45 038	36 129
Остаток в долларах США	63 489	67 655
Остаток в евро	302	809
Остаток в других валютах	81	149
	108 910	104 742

10 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Кредиты и займы	573 117	580 558
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(62 875)	(95 965)
	510 242	484 593
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	268 363	257 307
более пяти лет	241 879	227 286
	510 242	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 135 000 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 краткосрочных кредитов и займов существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 марта 2014 и на 31 декабря 2013 года. Справедливая стоимость кредитов и займов с плавающей процентной ставкой существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 марта 2014 и на 31 декабря 2013 года.

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			31 марта 2014	31 декабря 2013	31 марта 2014	31 декабря 2013
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	140 786	141 266
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	37 471	76 914	44 062	84 959

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

11 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.



12 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Резерв на демонтаж основных средств	22 714	29 234
Пенсионные обязательства	8 331	8 939
Прочие	5 073	5 564
	36 118	43 737

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 8,51% 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 31 марта 2014 года на (5 401 млн. рублей) / 7 351 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 89 млн. рублей и 90 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и 2013 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, процентный расход на сумму 180 млн. рублей и 177 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и 2013 года соответственно, включен в состав процентов, начисленных к уплате.

Актuarные прибыли в сумме 656 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (285 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года), признаны в прочем совокупном доходе и на 31 марта 2014 года накопленные актуарные прибыли составили 610 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года актуарные убытки составили 46 млн. рублей).

13 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	42 961	38 756
Прочая кредиторская задолженность	16 822	9 999
Итого финансовая кредиторская задолженность	59 783	48 755
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	38 913	42 013
Начисления	30 051	26 026
НДС к уплате	14 962	8 808
Прочие налоги к уплате	4 320	2 756
Итого кредиторская задолженность	148 029	128 358



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

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.

На дату сделки превышение справедливой стоимости обязательства по указанным финансовым инструментам над справедливой стоимостью премии, подлежащей к получению в рамках сделки в сумме 563 млн. рублей, признано как прочий финансовый актив (Примечание 6).

На 31 марта 2014 года балансовая стоимость обязательства по данным финансовым инструментам составила 6 094 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года – 1 836 млн. рублей).

В феврале 2014 года с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа дополнительно одновременно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на сумму 434 млн. долларов США с датами исполнения в августе - декабре 2014 года.

На 31 марта 2014 года общая балансовая стоимость финансового обязательства по таким финансовым инструментам составила 770 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость финансового актива по таким финансовым инструментам составила 90 млн. рублей (Примечание 6). 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.

14 ВЫРУЧКА

	Три месяца закончившихся 31 марта 2014	Три месяца закончившихся 31 марта 2013
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	55 115	52 134
На экспорт	68 238	71 840
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	123 353	123 974
Выручка от реализации нефти	46 299	40 814
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	12 391	11 247
Прочая выручка	6 071	7 836
	188 114	183 871

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 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 18).



15 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013
Износ и амортизация	27 229	25 992
Расходы на персонал:		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	21 728	20 811
Страховые взносы	5 607	5 553
Социальные расходы	516	515
Себестоимость реализованной нефти	24 947	21 940
Вывозная таможенная пошлина	19 812	18 748
Электроэнергия	8 230	8 363
Материалы	4 835	4 063
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	1 911	2 101
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	485	1 575
Прочее	7 997	8 458
	123 297	118 119

16 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 133	1 565
Процентный доход от прочих финансовых активов	3 425	2 070
Прочие процентные доходы	81	-
Итого проценты к получению	4 639	3 635
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(284)	(709)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4 355	2 926
Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013
Процентные расходы по кредитам и займам	8 317	8 495
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	580	1 441
Прочие процентные расходы	264	372
Итого начисленные проценты	9 161	10 308
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(728)	(886)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	8 433	9 422



17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, отдельные общества Группы выступали участниками судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2014 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

18 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 31 марта 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 31 марта 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.

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 31 марта 2014	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013
Выручка от транспортировки нефти	60 407	43 169
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	53 477	36 591
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 823	6 444
Прочие	107	134
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 114	3 907
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	2 403	1 282
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	3 711	2 625
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	21 877	19 230
Расходы по транспортировке грузов железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	686	1 775
Расходы на электроэнергию	86	119
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 457	1 895
Расходы по транспортным услугам	241	204

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



18 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и 31 марта 2013 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013
Выручка от реализации товаров и услуг	558	570
Покупка товаров и услуг	7 650	7 887

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

	31 марта 2014	31 декабря 2013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	412	1 443
Торговая и прочая кредиторская задолженность	723	472
Займ выданный	6 193	5 679
Займ полученный	726	663

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).

19 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 Продажи 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.



19 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена сегментная информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года:

Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Прочие сегменты и нераспре- деленные статьи	Коррек- тирующи е статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	123 198	12 391	42 739	9 786	-	188 114
Операционные расходы	(59 718)	(4 925)	(41 493)	(25 654)	8 493	(123 297)
в том числе амортизация	(30 681)	(1 186)	-	(308)	4 946	(27 229)
Операционная прибыль	63 480	7 466	1 246	(15 868)	8 493	64 817
Проценты к получению	-	-	-	-	-	4 355
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(8 433)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(3 660)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	(5 118)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	(408)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	51 553
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(10 916)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	40 637

Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	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	123 985	11 247	38 090	10 549	-	183 871
Операционные расходы	(58 123)	(4 364)	(37 302)	(25 200)	6 870	(118 119)
в том числе амортизация	(29 303)	(915)	-	(214)	4 440	(25 992)
Операционная прибыль	65 862	6 883	788	(14 651)	6 870	65 752
Проценты к получению	-	-	-	-	-	2 926
Проценты к уплате	-	-	-	-	-	(9 422)
Убыток от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(2 270)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	-	203
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	538
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	57 727
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(11 203)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	46 524



19 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере - 8 493 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и - 6 870 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Резерв на демонтаж основных средств	(263)	255
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(5 321)	(5 168)
Пенсионные обязательства	165	(180)
Прочие операционные расходы, нетто	(2 046)	(3 767)
Прочие	(1 028)	1 990
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(8 493)	(6 870)

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.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Российская Федерация	138 319	138 301
Китай	42 739	38 090
Прочие страны	7 056	7 480
Итого	188 114	183 871

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Республике Казахстан, Республике Беларусь, 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 крупнейших покупателях в общей выручке Группы:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Компании, контролируемые государством	66 522	47 076
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	42 739	38 090
ОАО «Сургутнефтегаз»	21 386	21 837
ОАО «ЛУКОЙЛ»	17 573	17 778
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	-	13 347
Итого	148 220	138 128

*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 А.А.
Директор ЗАО «КПМГ»

Прошнуровано, сброшюровано
и
скреплено печатью
А.А. Ким