



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ “ТРАНСНЕФТЬ”

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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 прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики и существенные оценки в ее применении	10
5. Основные средства	
6. Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	12
7. Запасы	
8. Дебиторская задолженность и предоплата	14
9. Денежные средства и их эквиваленты	
10. Дивиденды	
11. Кредиты и займы	15
12. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
13. Резервы предстоящих расходов и платежей	
14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16
15. Выручка	
16. Операционные расходы	18
17. Чистые финансовые расходы	
18. Условные обязательства и другие риски	19
19. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	20
20. Информация по сегментам	21
21. События после отчетной даты	24



Закрывое 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 30 сентября 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, изменениях в капитале и движении денежных средств за девять 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.

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, член сети независимых фирм КИМГ, 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 сентября 2014 года и за три и девять 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 ноября 2014 года

Москва, Российская Федерация



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Нематериальные активы		3 873	3 624
Основные средства	5	1 645 156	1 527 720
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		232	217
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		30 887	31 583
Дебиторская задолженность и предоплата	8	1 688	2 136
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	6	30 027	19 297
Итого внеоборотных активов		1 711 863	1 584 577
Оборотные активы			
Запасы	7	31 069	27 883
Дебиторская задолженность и предоплата	8	43 342	44 634
Активы по НДС	8	52 426	52 170
Предоплата по текущему налогу на прибыль		3 330	1 587
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	6	313 871	301 001
Денежные средства и их эквиваленты	9	91 441	104 742
Итого оборотных активов		535 479	532 017
Итого активов		2 247 342	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		1 359 314	1 249 863
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 399 095	1 289 644
Доля неконтролирующих акционеров		26 827	25 395
Итого капитала		1 425 922	1 315 039
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	435 213	484 593
Отложенные налоговые обязательства	12	38 775	45 304
Резервы предстоящих расходов и платежей	13	32 580	43 737
Итого долгосрочных обязательств		506 568	573 634
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	14	147 102	128 358
Текущие обязательства по налогу на прибыль		481	3 598
Кредиты и займы	11	167 269	95 965
Итого краткосрочных обязательств		314 852	227 921
Итого обязательств		821 420	801 555
Итого капитала и обязательств		2 247 342	2 116 594

Утвержден 28 ноября 2014 года:

Н.П. Токарев

М.В. Русски

Президент

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



Примечания на страницах 9-24 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ
2014 ГОДА (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Выручка	15	196 022	573 935	192 217	561 586
Операционные расходы	16	(135 564)	(389 352)	(130 617)	(370 509)
Операционная прибыль		60 458	184 583	61 600	191 077
Финансовые доходы		57 818	131 231	23 950	63 254
Финансовые расходы		(83 759)	(167 893)	(26 700)	(83 722)
Итого чистые финансовые расходы	17	(25 941)	(36 662)	(2 750)	(20 468)
Доля в (убытке)/ прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		(1 970)	49	827	1 264
Прибыль до налогообложения		32 547	147 970	59 677	171 873
Расходы по налогу на прибыль	12	(6 547)	(29 992)	(16 188)	(39 000)
Прибыль за отчетный период		26 000	117 978	43 489	132 873
Прочий совокупный доход после налогообложения					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка: Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		62	(34)	10	-
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		62	(34)	10	-
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		511	840	(199)	323
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		511	840	(199)	323
Прочий совокупный доход / (расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		573	806	(189)	323
Общий совокупный доход за отчетный период		26 573	118 784	43 300	133 196
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		25 522	116 559	41 697	128 599
Доля неконтролирующих акционеров		478	1 419	1 792	4 274
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		26 095	117 352	41 508	128 922
Доля неконтролирующих акционеров		478	1 432	1 792	4 274

Утвержден 28 ноября 2014 года:

Н.Д. Токарев

М.В. Русоких

Президент

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

Примечания на страницах 9-24 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности





ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		608 055	589 015
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(413 792)	(384 012)
Проценты уплаченные		(25 059)	(27 254)
Налог на прибыль уплаченный		(41 929)	(23 823)
Возврат налога на прибыль		520	8 966
Возврат НДС и других налогов из бюджета		62 473	92 150
Прочее движение денежных средств в операционной деятельности		(1 157)	(1 510)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		189 111	253 532
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(195 998)	(148 660)
Поступления от продажи основных средств		478	327
Проценты и дивиденды полученные		5 906	5 974
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(265 224)	(254 409)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		301 286	209 343
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях, включая авансы		-	(7 371)
Поступления денежных средств в результате выбытия дочерних обществ		3 007	-
Выдача займов		(11)	-
Прочее движение денежных средств в инвестиционной деятельности		(42)	96
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(150 598)	(194 700)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(55 009)	(19 227)
Дивиденды выплаченные		(7 897)	(4 738)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	(12 550)
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности		18	(127)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(62 888)	(36 642)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		11 074	2 856
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(13 301)	25 046
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9	104 742	84 517
За вычетом денежных средств, предназначенных для продажи		-	(5 700)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	9	91 441	103 863

Утвержден 28 ноября 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 9-24 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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	-	-	-	128 599	128 599	4 274	132 873
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	323	323	-	323
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	128 922	128 922	4 274	133 196
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	4 365	4 365	(16 915)	(12 550)
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(3 800)	(3 800)	-	(3 800)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 065)	(1 065)	-	(1 065)
Остаток на 30 сентября 2013	308	52 553	(13 080)	1 224 510	1 264 291	24 545	1 288 836
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	-	-	-	116 559	116 559	1 419	117 978
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	827	827	13	840
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(34)	(34)	-	(34)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	117 352	117 352	1 432	118 784
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(6 775)	(6 775)	-	(6 775)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 126)	(1 126)	-	(1 126)
Остаток на 30 сентября 2014	308	52 553	(13 080)	1 359 314	1 399 095	26 827	1 425 922

Утвержден 28 ноября 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 сентября 2014 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 237 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа транспортировала 359,6 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года – 359,9 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составил 24,0 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года – 24,1 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 39,3866 и 32,7292 на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 49,9540 и 44,9699 на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно.

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

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

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

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 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	(3 665)	(33 843)	(48 996)	-	-	(86 504)
Поступления (включая предоплату)	-	248	-	7 764	208 011	216 023
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 132	15 432	27 585	-	(46 149)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(14)	-	-	-	(14)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(11 460)	-	-	89	(11 371)
Выбытия: первоначальная стоимость	(313)	(712)	(2 475)	(523)	-	(4 023)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	188	693	2 444	-	-	3 325
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014	108 855	655 752	378 621	109 503	392 425	1 645 156
На 30 сентября 2014						
Первоначальная стоимость	151 298	1 042 134	750 701	109 503	392 425	2 446 061
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(42 443)	(386 382)	(372 080)	-	-	(800 905)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014	108 855	655 752	378 621	109 503	392 425	1 645 156



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	(4 230)	(29 518)	(42 632)	-	-	(76 380)
Поступления (включая предоплату)	3 503	-	-	2 079	158 825	164 407
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 007	15 380	18 417	-	(36 804)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(10 530)	-	-	44	(10 486)
Реклассификация первоначальной стоимости основных средств, предназначенных для продажи	-	-	(141)	-	-	(141)
Реклассификация накопленной амортизации основных средств, предназначенных для продажи	-	-	91	-	-	91
Выбытия: первоначальная стоимость	(520)	(1 679)	(1 769)	(424)	-	(4 392)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	315	1 595	1 557	-	-	3 467
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013	119 286	699 600	363 254	102 302	246 271	1 530 713
На 30 сентября 2013						
Первоначальная стоимость	163 556	1 040 689	671 050	102 302	246 271	2 223 868
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(44 270)	(341 089)	(307 796)	-	-	(693 155)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013	119 286	699 600	363 254	102 302	246 271	1 530 713

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2014 года составляют соответственно 95 469 млн. рублей и 14 034 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года 94 765 млн. рублей и 7 497 млн. рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 2 644 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года – 1 266 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 1 579 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 758 млн. рублей, раскрытых в Примечании 17.

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

По состоянию на 30 сентября 2014 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы:				
Заем компании Omirico*	Январь 2016	Доллар США	5 221	6 834
Облигации	Ноябрь 2015 – Май 2018	Доллар США	3 502	3 851
Депозитные вклады	Март 2016 – Ноябрь 2016	Доллар США	17 047	19 341
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	1
			25 770	30 027
Краткосрочные финансовые активы:				
	Октябрь 2014 – Июль 2015	Доллар США	140 622	162 917
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Декабрь 2014	Российский рубль	34 000	37 988
	Октябрь 2014 – Сентябрь 2015	Доллар США	11 961	14 005
Процентные векселя	Май 2015	Российский рубль	2 500	2 601
		Доллар США	77 457	84 528
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	11 100	11 100
Депозитные вклады		Прочие	47	47
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	685
			277 687	313 871

**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
Долгосрочные финансовые активы:				
Заем 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
		Доллар США	48 939	48 770
Депозитные вклады		Прочие	27	25
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	-	-	-	90
			289 504	301 001

*Заем 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.



7 **ЗАПАСЫ**

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Материалы и запасные части	22 378	18 618
Товары для перепродажи	8 691	9 265
	31 069	27 883

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 140 млн. рублей на 30 сентября 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 сентября 2014	31 декабря 2013
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 637	2 084
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	51	52
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 688	2 136

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	22 836	20 233
Прочая дебиторская задолженность	13 842	15 077
Минус: резерв под обесценение	(3 218)	(3 335)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	33 460	31 975
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	9 882	12 659
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	43 342	44 634

Активы по НДС

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	2 532	4 689
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	49 945	47 533
Итого активы по НДС	52 477	52 222
Минус: краткосрочный НДС	(52 426)	(52 170)
Долгосрочный НДС	51	52

9 **ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Остаток в российских рублях	31 280	36 129
Остаток в долларах США	59 521	67 655
Остаток в евро	588	809
Остаток в других валютах	52	149
	91 441	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 были выплачены в июле - августе 2014 года.

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 сентября 2014	31 декабря 2013
Кредиты и займы	602 482	580 558
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(167 269)	(95 965)
	435 213	484 593
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	181 387	257 307
более пяти лет	253 826	227 286
	435 213	484 593

В сумму краткосрочных кредитов и займов 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 мае и сентябре 2015 году. В сумму долгосрочных кредитов и займов со сроком погашения от одного до пяти лет включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 35 000 млн. рублей, со сроком погашения в 2019 году, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в октябре 2015 году.

Справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2014	31 декабря 2013	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	137 648	141 266
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	41 356	76 914	46 781	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 сентября 2014	31 декабря 2013
Резерв на демонтаж основных средств	19 140	29 234
Пенсионные обязательства	8 131	8 939
Прочие	5 309	5 564
	32 580	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 9,64% 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 сентября 2014 года на (4 425) млн. рублей/ 6 038 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 268 млн. рублей и 271 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 539 млн. рублей и 530 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года и 2013 года соответственно, включен в состав процентов, начисленных к уплате.

Актuarные прибыли в сумме 840 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (323 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года), признаны в прочем совокупном доходе и на 30 сентября 2014 года накопленные актуарные прибыли составили 794 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года актуарные убытки составили 46 млн. рублей).

14 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	51 682	38 756
Прочая кредиторская задолженность	22 716	9 999
Итого финансовая кредиторская задолженность	74 398	48 755
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	39 853	42 013
Начисления	18 918	26 026
НДС к уплате	10 542	8 808
Прочие налоги к уплате	3 391	2 756
Итого кредиторская задолженность	147 102	128 358

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением доллара США, Группа дополнительно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на сумму 1 564 млн. долларов США с датами исполнения в октябре - декабре 2014 года.

На 30 сентября 2014 года балансовая стоимость обязательств по таким финансовым инструментам составила 1 788 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.

В декабре 2013 года в целях снижения стоимости обслуживания корпоративных облигаций Группа заключила сделку с банком, контролируемым государством, одновременно приобрела барьерный опцион-пут с отлагательным условием и продала барьерный опцион-колл с отлагательным условием (далее «барьерные опционы») 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).

В сентябре 2014 года Группа и вышеуказанный банк заключили сделку «процентный своп» предполагающий обмен плавающей ставки на плавающую (float-to-float) на основе амортизируемой номинальной суммы на срок до 2029 года. Согласно условиям сделки Группа осуществляет ежегодные платежи в пользу банка на основе 6MLIBOR, определяемой на дату платежа, а банк осуществляет ежемесячные платежи в пользу Группы на основе 6MLIBOR, определяемой раз в полгода, начиная с даты заключения сделки; обмен номинальными суммами отсутствует. В рамках данной сделки были реструктурированы условия по барьерным опционам в части изменения барьера в сторону увеличения. Справедливая стоимость сделки «процентный своп» была определена как разница между будущими платежами банка в пользу Группы и платежами Группы в пользу банка, приведенные (дисконтированные) к дате оценки. Будущие платежи были определены на основе форвардных значений 6MLIBOR, представленных информационной системой Bloomberg.

Группа классифицировала данную сделку как финансовый инструмент, учитываемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. В соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит данный процентный своп к Уровню 3.

На 30 сентября 2014 года балансовая стоимость обязательства по барьерным опционам составила 4 811 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года - 1 836 млн. рублей) и 6 414 млн. рублей по процентному свопу и включена в состав прочей кредиторской задолженности.

Показатель подразумеваемой волатильности, использованный для оценки справедливой стоимости барьерных опционов на 30 сентября 2014 года составил 13,0% (на 31 декабря 2013 года - 9,3%). При увеличении / (уменьшении) данного показателя на 1% при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась / (уменьшилась) бы на 916 млн. рублей и 918 млн. рублей соответственно.

При увеличении / (уменьшении) курса доллара США на 1 рубль при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась / (уменьшилась) бы на 1 962 млн. рублей и 1 536 млн. рублей соответственно.

При увеличении / (уменьшении) плавающих ставок процента USD-6MLIBOR на 10% стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась / (уменьшилась) бы на 545 млн. рублей и 509 млн. рублей соответственно.



15 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	57 488	167 326	56 938	161 898
На экспорт	69 871	209 417	71 555	217 041
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	127 359	376 743	128 493	378 939
Выручка от реализации нефти	50 846	143 235	44 544	124 107
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	11 831	36 194	10 650	33 088
Прочая выручка	5 986	17 763	8 530	25 452
	196 022	573 935	192 217	561 586

Выручка от реализации нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Износ и амортизация	27 709	81 872	23 681	73 868
Затраты на оплату труда	24 461	68 077	25 844	66 940
Страховые взносы	4 972	16 106	4 708	15 648
Социальные расходы	1 211	2 511	1 190	2 438
Себестоимость реализованной нефти	28 837	80 189	24 663	67 625
Вывозная таможенная пошлина	20 391	59 669	18 969	55 168
Электроэнергия	7 808	24 226	8 245	23 787
Материалы	5 737	15 750	5 245	14 726
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 430	9 748	4 735	10 033
Налоги	2 940	9 144	2 576	7 781
Пенсионные начисления	638	2 277	878	3 452
Прочее	6 430	19 783	9 883	29 043
	135 564	389 352	130 617	370 509



17 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	940	2 923	1 698	5 113
Процентный доход от прочих финансовых активов	2 902	9 029	4 740	10 118
Прочие процентные доходы	122	287	40	213
Итого проценты к получению	3 964	12 239	6 478	15 444
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(199)	(758)	(745)	(2 387)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 765	11 481	5 733	13 057
Прибыль от курсовых разниц	54 053	119 750	18 217	50 197
Итого финансовые доходы	57 818	131 231	23 950	63 254
Процентные расходы по кредитам и займам	8 082	24 193	8 603	25 860
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	583	1 744	1 439	4 335
Прочие процентные расходы	454	1 107	270	781
Итого начисленные проценты	9 119	27 044	10 312	30 976
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(513)	(1 579)	(1 069)	(2 941)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8 606	25 465	9 243	28 035
Убыток от курсовых разниц	63 406	131 100	18 040	56 030
Чистый убыток/ (доход) от операций с производными финансовыми инструментами	11 747	11 328	(583)	(343)
Итого финансовые расходы	83 759	167 893	26 700	83 722
Итого чистые финансовые расходы	25 941	36 662	2 750	20 468

18 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, отдельные общества Группы выступали участниками судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 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 сентября 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 сентября 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 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Выручка от транспортировки нефти	63 468	186 516	71 818	172 215
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	56 390	165 579	64 338	151 590
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 960	20 591	7 361	20 246
Прочие	118	346	119	379
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	5 320	16 310	6 009	14 856
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	2 289	6 434	3 130	6 414
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	3 031	9 876	2 879	8 442
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	21 629	64 372	21 522	58 290
Расходы по транспортировке грузов железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	656	1 955	2 043	5 463
Расходы на электроэнергию	129	284	93	294
Процентные доходы по прочим финансовым активам	989	3 449	4 310	9 048
Расходы по транспортным услугам	120	553	230	635

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 прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года и 30 сентября 2013 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Выручка от реализации товаров и услуг	608	1 675	324	1 432
Покупка товаров и услуг	7 519	22 854	8 199	23 431

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

	30 сентября 2014	31 декабря 2013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	829	1 443
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 632	472
Займы выданные	6 845	5 679
Займы полученные	805	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).

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года:

Три месяца, закончившихся 30 сентября 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	127 359	11 831	43 352	13 480	-	196 022
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(71 447)	(4 968)	(42 020)	(26 319)	9 190	(135 564)
	(31 028)	(1 182)	-	(382)	4 883	(27 709)
Операционная прибыль	55 912	6 863	1 332	(12 839)	9 190	60 458
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	57 818
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	(83 759)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	(1 970)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	32 547
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(6 547)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	26 000



20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	376 743	36 194	125 944	35 054	-	573 935
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(195 157)	(15 212)	(124 041)	(78 176)	23 234	(389 352)
	(92 203)	(3 559)	-	(933)	14 823	(81 872)
Операционная прибыль	181 586	20 982	1 903	(43 122)	23 234	184 583
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	131 231
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	(167 893)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	49
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	147 970
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(29 992)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	117 978
Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013						
Выручка от продаж						
Выручка от продаж внешним покупателям	128 493	10 650	40 736	12 338	-	192 217
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(70 010)	(5 265)	(40 691)	(24 795)	10 144	(130 617)
	(27 962)	(956)	-	(207)	5 444	(23 681)
Операционная прибыль	58 483	5 385	45	(12 457)	10 144	61 600
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	23 950
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	(26 700)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	827
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	59 677
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(16 188)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	43 489



20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	378 939	33 088	114 096	35 463	-	561 586
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(193 351)	(14 559)	(113 658)	(72 129)	23 188	(370 509)
	(85 770)	(2 788)	-	(687)	15 377	(73 868)
Операционная прибыль	185 588	18 529	438	(36 666)	23 188	191 077
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	63 254
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	(83 722)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	1 264
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	171 873
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(39 000)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	132 873

Корректирующие статьи по расходам сегмента включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Резерв на демонтаж основных средств	(256)	(784)	252	769
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(5 382)	(16 002)	(7 475)	(17 934)
Пенсионные обязательства	(237)	(507)	(222)	(474)
Прочие операционные расходы, нетто	(1 533)	(5 117)	(1 440)	(7 380)
Прочие	(1 782)	(824)	(1 259)	1 831
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(9 190)	(23 234)	(10 144)	(23 188)

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 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Российская Федерация	147 511	430 986	146 646	430 154
Китай	43 352	125 944	40 736	114 096
Прочие страны	5 159	17 005	4 835	17 336
Итого	196 022	573 935	192 217	561 586

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 сентября 2014	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013
Компании, контролируемые государством	68 788	202 826	77 827	187 071
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	43 352	125 944	40 736	114 096
ОАО «Сургутнефтегаз»	21 955	65 025	21 936	65 885
ОАО «ЛУКОЙЛ»	18 132	53 607	18 254	54 260
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	-	-	-	13 347
Итого	152 227	447 402	158 753	434 659

*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».

21 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2014 года Группа дополнительно приобрела доли владения (акции) в уставных капиталах зависимых компаний в размере 75%, 50% и 50% в ООО "Сигма Телеком", ООО "Тихорецк-Нафта" и ЗАО "ПРОМСФЕРА" соответственно, в результате совокупная доля контроля в указанных компаниях достигла 100%. Общая стоимость приобретения составила 2 233 млн. рублей.



Ким В.А.
Директор ЗАО «КПМГ»

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