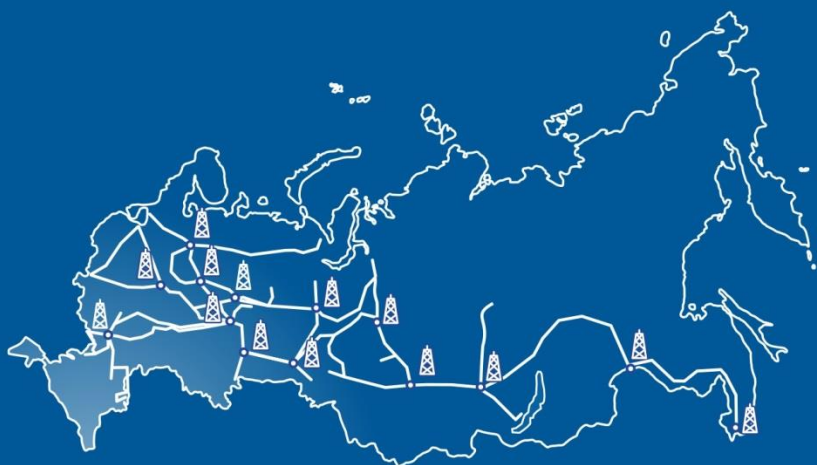




**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА**



СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение независимых 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	10
5. Основные средства	
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	12
7. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
8. Прочие финансовые активы	13
9. Запасы	14
10. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
11. Денежные средства и их эквиваленты	15
12. Кредиты и займы	
13. Капитал и дивиденды	16
14. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	17
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	
17. Выручка	18
18. Операционные расходы без учета износа и амортизации	
19. Финансовые доходы и финансовые расходы	19
20. Условные обязательства и другие риски	20
21. Связанные стороны	
22. Информация по сегментам	21
23. События после отчетной даты	24



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ПАО «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Транснефть» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2017 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2017 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 года, 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

Аудируемое лицо ПАО «Транснефть»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за
№ 1027700049486

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за
№ 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603063203.



ПАО «Транснефть»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
Страница 2

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.

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 2017 года и за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2017 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Ким А.А.
Директор
АО «КПМГ»

Москва, Россия

27 ноября 2017 года





ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
 (НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2017	31 декабря 2016
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		8 472	8 987
Основные средства	5	2 254 023	2 146 419
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		251	252
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	87 362	41 299
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	10	1 363	1 443
Прочие финансовые активы	8	21 177	32 738
Итого внеоборотных активов		2 372 648	2 231 138
Оборотные активы			
Запасы	9	32 784	30 930
Дебиторская задолженность и предоплата	10	31 412	36 162
Активы по НДС		55 346	37 725
Предоплата по текущему налогу на прибыль		648	3 493
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	56 240	44 302
Прочие финансовые активы	8	198 360	308 409
Денежные средства и их эквиваленты	11	117 717	74 586
Итого оборотных активов		492 507	535 607
Итого активов		2 865 155	2 766 745
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход	13	58 544	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Собственные выкупленные акции	13	(1 106)	-
Резерв предоплаты по акциям	13	-	5 991
Нераспределенная прибыль		1 776 740	1 668 788
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		1 821 406	1 714 560
Доля неконтролирующих акционеров		1 762	1 795
Итого капитала		1 823 168	1 716 355
Долгосрчные обязательства			
Кредиты и займы	12	550 457	592 505
Отложенные налоговые обязательства	14	45 655	46 416
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	127 912	117 620
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	2 701	2 361
Итого долгосрочных обязательств		726 725	758 902
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	168 292	181 870
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1 642	571
Кредиты и займы	12	145 328	109 047
Итого краткосрочных обязательств		315 262	291 488
Итого обязательств		1 041 987	1 050 390
Итого капитала и обязательств		2 865 155	2 766 745

Утвержден 27 ноября 2017 года:

Н.П. Токарев

Президент



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



	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка	17	219 552	657 802	211 642	629 048
Операционные расходы без учета износа и амортизации	18	(117 613)	(340 385)	(111 933)	(320 082)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		101 939	317 417	99 709	308 966
Износ и амортизация		(38 567)	(114 397)	(35 264)	(102 864)
Операционная прибыль		63 372	203 020	64 445	206 102
Прочие доходы/ (расходы), нетто		774	7 874	421	(1 509)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	7	5 299	14 775	3 480	14 745
Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности		69 445	225 669	68 346	219 338
Финансовые доходы	19	18 927	84 955	57 261	236 935
Финансовые расходы	19	(24 300)	(99 348)	(62 430)	(225 269)
Прибыль до налогообложения		64 072	211 276	63 177	231 004
Расходы по налогу на прибыль	14	(11 106)	(44 431)	(15 134)	(48 440)
Прибыль за отчетный период		52 966	166 845	48 043	182 564
Прочий совокупный доход/ (расход) после налогообложения					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		5	39	-	8
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>5</i>	<i>39</i>	<i>-</i>	<i>8</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	(80)	(807)	(295)	(1 361)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(80)</i>	<i>(807)</i>	<i>(295)</i>	<i>(1 361)</i>
Итого прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(75)	(768)	(295)	(1 353)
Общий совокупный доход за отчетный период		52 891	166 077	47 748	181 211
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		53 020	166 878	48 036	182 612
Доля неконтролирующих акционеров		(54)	(33)	7	(48)
Участие в общем совокупном доходе					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		52 945	166 110	47 741	181 259
Доля неконтролирующих акционеров		(54)	(33)	7	(48)

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



	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		694 304	651 424
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(460 770)	(445 361)
Проценты уплаченные		(34 276)	(34 905)
Налог на прибыль уплаченный		(41 183)	(39 651)
Возврат налога на прибыль		281	498
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета		47 403	56 442
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(2 487)	(3 301)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		203 272	185 146
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(222 391)	(233 341)
Поступления от продажи основных средств		987	1 638
Проценты полученные		16 176	15 120
Приобретение долговых, долевых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(287 872)	(349 870)
Продажа долговых, долевых ценных бумаг и закрытие депозитов		387 438	426 578
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях	7	(60 000)	(12 497)
Дивиденды полученные и прочие поступления от зависимых и совместно контролируемых компаний	7	28 399	1 122
Возврат и выдача займов		(2 328)	(7 021)
Поступления денежных средств в результате выбытия компаний		-	2 636
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(840)	(394)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(140 431)	(156 029)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(119 882)	(88 119)
Привлечение кредитов и займов		132 271	64 202
Приобретение собственных акций	13	(1 106)	-
Дивиденды выплаченные	13	(30 555)	(12 796)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	(19)
Прочее использование денежных средств по финансовой деятельности		(39)	(9 562)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(19 311)	(46 294)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(399)	(11 979)
Чистое увеличение/ (уменьшение) величины денежных средств и их эквивалентов		43 131	(29 156)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	11	74 586	92 713
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	11	117 717	63 557

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



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Доля акционеров ПАО «Транснефть»									
Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Собственные выкупленные акции	Резерв предоплаты по акциям	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитала
Остаток на 1 января 2016									
	308	52 553	(13 080)	-	-	1 446 470	1 486 251	1 705	1 487 956
Прибыль за отчетный период									
	-	-	-	-	-	182 612	182 612	(48)	182 564
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль									
	-	-	-	-	-	(1 361)	(1 361)	-	(1 361)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль									
	-	-	-	-	-	8	8	-	8
Общий совокупный доход за отчетный период									
	-	-	-	-	-	181 259	181 259	(48)	181 211
Операции с собственниками									
Выплаты									
Дивиденды									
13									
- по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(11 521)	(11 521)	-	(11 521)
- по привилегированным акциям	-	-	-	-	-	(1 280)	(1 280)	-	(1 280)
Итого выплат									
	-	-	-	-	-	(12 801)	(12 801)	-	(12 801)
Изменения долей владения									
Приобретение неконтролирующих долей без изменения контроля									
	-	-	-	-	-	(58)	(58)	39	(19)
Итого изменений долей владения									
	-	-	-	-	-	(58)	(58)	39	(19)
Итого операции с собственниками									
	-	-	-	-	-	(12 859)	(12 859)	39	(12 820)
Остаток на 30 сентября 2016									
	308	52 553	(13 080)	-	-	1 614 870	1 654 651	1 696	1 656 347
Остаток на 1 января 2017									
	308	52 553	(13 080)	-	5 991	1 668 788	1 714 560	1 795	1 716 355
Прибыль за отчетный период									
	-	-	-	-	-	166 878	166 878	(33)	166 845
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль									
	-	-	-	-	-	(807)	(807)	-	(807)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль									
	-	-	-	-	-	39	39	-	39
Общий совокупный доход за отчетный период									
	-	-	-	-	-	166 110	166 110	(33)	166 077
Операции с собственниками									
Взносы и выплаты									
13	-	5 991	-	-	(5 991)	-	-	-	-
13	-	-	-	(1 106)	-	-	(1 106)	-	(1 106)
Дивиденды									
13									
- по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(45 508)	(45 508)	-	(45 508)
- по привилегированным акциям	-	-	-	-	-	(12 650)	(12 650)	-	(12 650)
Итого взносов и выплат									
	-	5 991	-	(1 106)	(5 991)	(58 158)	(59 264)	-	(59 264)
Итого операции с собственниками									
	-	5 991	-	(1 106)	(5 991)	(58 158)	(59 264)	-	(59 264)
Остаток на 30 сентября 2017									
	308	58 544	(13 080)	(1 106)	-	1 776 740	1 821 406	1 762	1 823 168

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



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» (в дальнейшем именуемое также «Компания») учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14 августа 1993 № 810. Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

В июле 2016 года в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации, в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись об изменении наименования Компании на Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»).

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 сентября 2017 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 52 122 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 15 988 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа транспортировала 356,9 млн тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года – 360,2 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 2017 года, составил 25,0 млн тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года – 25,3 млн тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. В связи с тем, что правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться и изменяться, существует риск неоднозначного толкования их требований.

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц, включая Компанию, со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки и других стран, а также ответные санкции, введенные Правительством Российской Федерации, привели к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от их оценок руководством.

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 2016 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные сравнительные показатели были приведены в соответствие с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ (включая Унитарное Предприятие «Запад-Транснефтепродукт»), и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («рубль»).

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 58,0169 и 60,6569 на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

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 2016 года, за исключением поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2017 года. Применение данных поправок к стандартам 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	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2017						
Первоначальная стоимость	196 539	1 339 231	1 136 478	121 354	406 560	3 200 162
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(53 465)	(476 208)	(524 070)	-	-	(1 053 743)
Остаточная стоимость на 1 января 2017	143 074	863 023	612 408	121 354	406 560	2 146 419
Амортизация	(5 252)	(35 898)	(71 521)	-	-	(112 671)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	4 238	218 211	222 449
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	6 864	45 803	61 316	-	(113 983)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж	-	(1 264)	-	-	-	(1 264)
Выбытия: первоначальная стоимость	(416)	(3 264)	(6 428)	(286)	-	(10 394)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	141	3 233	6 110	-	-	9 484
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017	144 411	871 633	601 885	125 306	510 788	2 254 023
На 30 сентября 2017						
Первоначальная стоимость	202 987	1 380 506	1 191 366	125 306	510 788	3 410 953
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(58 576)	(508 873)	(589 481)	-	-	(1 156 930)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017	144 411	871 633	601 885	125 306	510 788	2 254 023



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2016						
Первоначальная стоимость	170 115	1 146 055	920 949	115 586	511 636	2 864 341
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(48 102)	(438 636)	(454 137)	-	-	(940 875)
Остаточная стоимость на 1 января 2016	122 013	707 419	466 812	115 586	511 636	1 923 466
Амортизация	(7 979)	(39 283)	(55 165)	-	-	(102 427)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	5 140	247 767	252 907
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	5 091	69 363	68 278	-	(142 732)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж	-	-	243	-	-	243
Выбытия: первоначальная стоимость	(477)	(1 490)	(5 119)	(587)	-	(7 673)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	376	1 150	4 455	-	-	5 981
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016	119 024	737 159	479 504	120 139	616 671	2 072 497
На 30 сентября 2016						
Первоначальная стоимость	174 729	1 213 928	984 351	120 139	616 671	3 109 818
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(55 705)	(476 769)	(504 847)	-	-	(1 037 321)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016	119 024	737 159	479 504	120 139	616 671	2 072 497

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2017 года составляют 102 282 млн рублей и 23 024 млн рублей соответственно (на 30 сентября 2016 года 99 660 млн рублей и 20 479 млн рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 5 001 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года – 1 599 млн рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 5 281 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года – 2 527 млн рублей), сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 280 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года – 1 137 млн рублей), раскрытых в Примечании 19.



6 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ КОТОРОЙ ОТРАЖАЮТСЯ В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА

Финансовый инструмент

Уровень 1	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Корпоративные облигации	23 868	23 557
Муниципальные облигации	205	1 308
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	31 139	18 342
Корпоративные еврооблигации	1 015	989
Долевые ценные бумаги	13	106
	56 240	44 302

В таблице выше приведен анализ финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Эмитентами указанных выше облигаций на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (91% и 77% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 сентября 2017 года находились в диапазоне от 2,0% до 12,8% (на 31 декабря 2016 года – в диапазоне от 2,0% до 13,9%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2017 года составил от 2,0% до 12,8% (на 31 декабря 2016 года – в диапазоне от 2,0% до 13,3%).

Группа классифицировала данные финансовые активы как краткосрочные в связи с тем, что имеет возможность реализовать их до момента достижения сроков погашения.

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В марте 2017 года Группа приобрела 57,4% паев в закрытом комбинированном паевом инвестиционном фонде «Газпромбанк - Финансовый» (далее - Фонд) на общую сумму 60 млрд рублей. Учитывая структуру владения Фондом и порядок принятия решений по ключевым вопросам, а также наличие соинвестора с существенной долей, Группа классифицировала данный Фонд как совместное предприятие и отражает его в отчетности методом долевого участия. Основной целью Фонда является получение дохода от инвестирования имущества, составляющего Фонд.

Обобщенная информация о финансовых результатах и о финансовом положении Фонда представлена ниже:

	30 сентября 2017	На дату приобретения
Оборотные активы*	156 575	104 515
в том числе денежные средства	83	104 515
Краткосрочные обязательства	1 031	-
Долгосрочные обязательства	70 439	-
в том числе финансовые обязательства	70 439	-
Итого чистые активы	85 105	104 515
Доля в чистых активах	48 857	60 000
Балансовая стоимость доли	48 857	60 000

*В основном представлены финансовыми инструментами.

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017
Доход от прироста стоимости имущества	25 126
Общий совокупный доход	25 126
Доля в общем совокупном доходе	14 424
Поступление денежных средств	(25 567)



7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Значимая доля в составе инвестиций в зависимые и совместно контролируемые компании относится к компании ПАО «НМТП» (Omirico Ltd.). В марте 2017 года Федеральная антимонопольная служба (далее – ФАС) России приняла решение о признании ПАО «НМТП» нарушившим Федеральный закон № 135-ФЗ «О защите конкуренции» путем злоупотребления доминирующим положением, выразившимся в установлении и поддержании монопольно высоких цен на услуги по перевалке определенных видов грузов в порту Новороссийск. ФАС России выдала предписание о перечислении в федеральный бюджет дохода, полученного от монополистической деятельности, в размере 9,7 млрд рублей. ПАО «НМТП» не согласилось с принятым решением и предписанием и обжаловало их в установленном порядке. В июле 2017 года арбитражный суд признал решение и предписание ФАС России недействительными, а в сентябре 2017 года апелляционный арбитражный суд оставил это решение без изменений. В связи с этим фактом в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности стоимость инвестиции в ПАО «НМТП» не корректировалась.

В связи со значительным уменьшением выручки ООО «НМТ» в течение 2017 года по сравнению с прошлым годом, обусловленным снижением объемов перевалки и тарифов, Группа провела тест на обесценение инвестиции в ООО «НМТ», учитываемой по методу долевого участия, и признала убыток от обесценения в сумме 9 463 млн рублей, который был отражен по строке Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Оценка возмещаемой стоимости инвестиции произведена на основе ценности использования и составила 2 387 млн рублей, при этом применялись следующие основные допущения – период прогнозирования 4 года, ставка дисконтирования с учетом специфики отрасли 11,2%, темпы роста за пределами периода прогнозирования 1,9%.

8 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2017 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019 – Май 2029	Доллар США	11 846	16 591
	Декабрь 2021 – Март 2027	Российский рубль	4 491	4 583
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	3	3
			16 340	21 177
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	1 665
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	16
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	15 023	14 224
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	143 076	150 563
		Российский рубль	31 266	31 884
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	8	8
			189 373	198 360



8 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2016 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019 – Май 2029	Доллар США	9 713	14 783
	Декабрь 2021 – Декабрь 2025	Российский рубль	3 900	3 900
Еврооблигации	Февраль 2018 – Июль 2018	Доллар США	14 595	14 050
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль,	4	5
		Доллар США		
			28 212	32 738
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	516	3 023
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	43
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	5 234	7 067
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	278 343	269 996
		Российский рубль	27 658	28 270
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	10	10
			311 761	308 409

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года большая часть депозитов (76% и 93% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов в долларах США и в рублях РФ на 30 сентября 2017 года находились в диапазоне от 0,6% до 8,4% (на 31 декабря 2016 года – в диапазоне от 0,8% до 11,0%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2017 года составил от 0,6% до 8,3% (на 31 декабря 2016 года – от 0,8% до 11,0%).

Эмитентами указанных еврооблигаций на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года в большей части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (76% и 83% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы еврооблигациям на 30 сентября 2017 года находились в диапазоне от 3,4% до 8,1% (на 31 декабря 2016 года – в диапазоне от 3,4% до 8,1%). Для еврооблигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2017 года составил от 5,1% до 8,1% (на 31 декабря 2016 года – в диапазоне от 5,1% до 8,1%).

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

9 ЗАПАСЫ

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Материалы и запасные части	28 365	27 081
Товары для перепродажи	4 419	3 849
	32 784	30 930

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 912 млн рублей на 30 сентября 2017 года (по состоянию на 31 декабря 2016 года – 24 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.



10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 360	1 439
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	3	4
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 363	1 443
	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	19 207	22 346
Прочая дебиторская задолженность	27 184	26 573
Минус: резерв под обесценение	(27 513)	(23 591)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	18 878	25 328
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	12 534	10 834
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	31 412	36 162

11 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Остаток в российских рублях	52 304	71 388
Остаток в долларах США	63 481	1 786
Остаток в евро	655	517
Остаток в других валютах	1 277	895
	117 717	74 586

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года большая часть денежных средств (64% и 72% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Кредиты и займы	695 785	701 552
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(145 328)	(109 047)
	550 457	592 505
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	312 387	301 116
более пяти лет	238 070	291 389
	550 457	592 505

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 35 014 млн рублей, со сроком погашения в октябре 2024 года, в мае 2019 года, в октябре 2019 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в октябре 2017 года и в мае 2018 года.

Справедливая стоимость кредита от Банка развития Китая (Уровень 2) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями.



12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Справедливая стоимость кредитов и облигаций представлена в таблице ниже:

Вид облигаций/ кредитов	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			30 сентября 2017	31 декабря 2016	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	234 689	162 883	244 607	165 563
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	35 000	35 000	35 378	34 997
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	60 918	63 690	64 491	69 922
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	304 460	431 742	305 846	434 565
Прочие кредиты	Фиксированная	Российский рубль	50 000	-	50 000	-

13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

В апреле 2017 года зарегистрированы изменения в Устав ПАО «Транснефть», в соответствии с которыми уставный капитал увеличился на 21 901 обыкновенных именных бездокументарных акций и составил 7 123 623 акции номинальной стоимостью 1 рубль. Разница между номинальной стоимостью дополнительно выпущенных акций и их оплатой в сумме 5 991 млн рублей отражена в составе эмиссионного дохода.

В июне 2017 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 568 748	4 296,48	23 926
Привилегированные акции*	1 554 875	4 296,48	6 680
			30 606

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в июле - августе 2017 года.

В рамках договора доверительного управления в 3 квартале 2017 года доверительный управляющий приобрел 6 178 привилегированных акций Компании, которые продал в 4 квартале 2017 года. Указанная операция отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале по строке Приобретение собственных акций.

В августе 2017 года на внеочередном общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов по результатам первого полугодия 2017 года:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 568 748	3 875,49	21 582
Привилегированные акции*	1 554 875	3 875,49	6 026
			27 608

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в октябре 2017 года.



13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В июне 2016 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 546 847	2 077,08	11 521
Привилегированные акции	1 554 875	823,31	1 280
			12 801

Дивиденды выплачены в июле - августе 2016 года.

14 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 консолидированной промежуточной сокращенной 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.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Пенсионные обязательства	110 267	99 493
Резерв на демонтаж основных средств	6 295	6 580
Прочие резервы	11 350	11 547
	127 912	117 620

Помимо взносов в Государственный пенсионный фонд Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, который предусматривает возможность регулярной пожизненной её выплаты участникам корпоративной негосударственной пенсии. Корпоративная негосударственная пенсия назначается большей части работников Группы, имеющим стаж работы в Группе не менее пяти лет, и рассчитывается, исходя из выслуги лет, размера оклада работника на момент назначения пенсии и наград, полученных за период работы в Группе. Также 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, производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам.

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Авансы полученные	2 701	2 361
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	2 701	2 361

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	54 064	73 619
Задолженность по дивидендам	27 592	-
Прочая кредиторская задолженность	11 170	12 204
Итого финансовая кредиторская задолженность	92 826	85 823
Авансы полученные	36 464	47 055
Начисления	22 478	33 109
НДС к уплате	8 334	9 296
Прочие налоги к уплате	8 190	6 587
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	168 292	181 870



17 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	57 404	191 620	62 198	183 007
На экспорт	99 573	280 823	91 523	274 488
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	156 977	472 443	153 721	457 495
Выручка от реализации нефти	36 100	107 083	36 119	103 894
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	15 615	50 575	15 192	49 332
Прочая выручка	10 860	27 701	6 610	18 327
	219 552	657 802	211 642	629 048

Выручка от реализации нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 21).

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА ИЗНОСА И АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Расходы на оплату труда	29 831	82 329	28 850	82 679
Страховые взносы	7 184	21 505	6 512	20 761
Социальные расходы	1 266	2 751	1 300	2 728
Себестоимость реализованной нефти	28 865	85 170	27 686	82 068
Вывозная таможенная пошлина	7 139	21 659	7 962	21 196
Электроэнергия	9 605	30 946	9 665	28 572
Материалы	8 459	23 002	8 146	19 507
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	5 645	11 695	5 414	10 292
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	7 019	21 500	5 202	15 554
Пенсионные начисления	1 067	4 531	703	3 244
Расходы на страхование	1 466	4 527	2 114	5 262
Прочие расходы	10 067	30 770	8 379	28 219
Операционные расходы без учета износа и амортизации	117 613	340 385	111 933	320 082



19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 674	3 941	642	1 595
Процентный доход от прочих финансовых активов	3 705	11 557	4 324	13 709
Прочие процентные доходы	251	660	207	581
Итого проценты к получению	5 630	16 158	5 173	15 885
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(33)	(280)	(348)	(1 137)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 597	15 878	4 825	14 748
Прибыль от курсовых разниц	13 329	68 418	52 436	218 022
Чистая прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	-	-	-	3 388
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	1	659	-	777
Итого финансовые доходы	18 927	84 955	57 261	236 935
Процентные расходы по кредитам и займам	(13 118)	(36 482)	(11 688)	(34 862)
Увеличение пенсионных обязательств вследствие начисления инвестиционного дохода	(826)	(3 781)	(1 795)	(5 202)
Прочие процентные расходы	(1 069)	(3 061)	(1 012)	(3 072)
Итого начисленные проценты	(15 013)	(43 324)	(14 495)	(43 136)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам, подлежащие капитализации	1 989	5 281	908	2 527
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(13 024)	(38 043)	(13 587)	(40 609)
Убыток от курсовых разниц	(10 972)	(60 639)	(48 171)	(183 988)
Чистый убыток от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	(304)	(666)	(672)	(672)
Итого финансовые расходы	(24 300)	(99 348)	(62 430)	(225 269)
Чистые финансовые (расходы)/ доходы	(5 373)	(14 393)	(5 169)	11 666



20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2017 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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 2017 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении тарифов и их предельных уровней.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций АО «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 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка от транспортировки нефти	83 798	251 446	82 056	244 685
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	68 093	203 105	66 422	197 773
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 632	23 464	7 806	23 878
Прочие	8 073	24 877	7 828	23 034
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	8 777	27 453	4 770	16 778
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	6 236	19 831	1 950	6 861
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	2 541	7 622	2 820	9 917
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	27 038	78 384	22 282	71 025
Расходы на электроэнергию	204	630	109	512
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 564	5 169	2 492	8 424

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка от реализации товаров и услуг	714	2 468	1 081	2 582
Покупка товаров и услуг	13 477	35 045	8 310	25 988



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 098	7 520
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 366	2 849
Займы выданные	22 855	21 749
Займы полученные	302	20

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 пенсионного обеспечения (программы негосударственного пенсионного обеспечения АО «НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и определяются операционные сегменты по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных Российских стандартов бухгалтерского учета (РСБУ). Отдельно выделяются сегменты: Транспортировка нефти, Транспортировка нефтепродуктов и Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов.

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

Ниже представлена сегментная информация за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	164 282	16 414	35 678	3 178	219 552
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(75 979)	(8 307)	(35 618)	2 291	(117 613)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	88 303	8 107	60	5 469	101 939
Износ и амортизация	(47 474)	(3 859)	(2)	12 768	(38 567)
Операционная прибыль	40 829	4 248	58	18 237	63 372
Прочие доходы	-	-	-	-	774
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	5 299
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	40 829	4 248	58	18 237	69 445
Финансовые доходы	-	-	-	-	18 927
Финансовые расходы	-	-	-	-	(24 300)
Прибыль до налогообложения	40 829	4 248	58	18 237	64 072
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(11 106)
Прибыль за отчетный период	40 829	4 248	58	18 237	52 966



Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	495 465	52 966	103 548	5 823	657 802
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(212 723)	(21 988)	(103 787)	(1 887)	(340 385)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	282 742	30 978	(239)	3 936	317 417
Износ и амортизация	(141 654)	(11 322)	(7)	38 586	(114 397)
Операционная прибыль	141 088	19 656	(246)	42 522	203 020
Прочие доходы	-	-	-	-	7 874
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	14 775
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	141 088	19 656	(246)	42 522	225 669
Финансовые доходы	-	-	-	-	84 955
Финансовые расходы	-	-	-	-	(99 348)
Прибыль до налогообложения	141 088	19 656	(246)	42 522	211 276
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(44 431)
Прибыль за отчетный период	141 088	19 656	(246)	42 522	166 845

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	161 751	16 335	33 555	1	211 642
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(65 086)	(11 505)	(32 017)	(3 339)	(111 947)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	96 665	4 830	1 538	(3 338)	99 695
Износ и амортизация	(43 446)	(2 979)	(8)	11 169	(35 264)
Операционная прибыль	53 219	1 851	1 530	7 831	64 431
Прочие доходы	-	-	-	-	435
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	3 480
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	53 219	1 851	1 530	7 831	68 346
Финансовые доходы	-	-	-	-	56 397
Финансовые расходы	-	-	-	-	(61 566)
Прибыль до налогообложения	53 219	1 851	1 530	7 831	63 177
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(15 134)
Прибыль за отчетный период	53 219	1 851	1 530	7 831	48 043



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	479 307	52 108	97 633	-	629 048
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(199 195)	(22 422)	(97 880)	(585)	(320 082)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	280 112	29 686	(247)	(585)	308 966
Износ и амортизация	(124 521)	(8 904)	(24)	30 585	(102 864)
Операционная прибыль	155 591	20 782	(271)	30 000	206 102
Прочие расходы	-	-	-	-	(1 509)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	14 745
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	155 591	20 782	(271)	30 000	219 338
Финансовые доходы	-	-	-	-	236 935
Финансовые расходы	-	-	-	-	(225 269)
Прибыль до налогообложения	155 591	20 782	(271)	30 000	231 004
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(48 440)
Прибыль за отчетный период	155 591	20 782	(271)	30 000	182 564

Корректирующие статьи по выручке сегментов в размере 5 823 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года включают признание выручки по услугам подключения объектов к системе магистральных нефтепроводов и обусловлены различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

Корректирующие статьи по расходам сегментов в размере 36 699 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 000 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Резерв на демонтаж основных средств	(525)	(1 576)	(525)	(1 576)
Эффект переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике»	(13 091)	(39 673)	(8 915)	(28 500)
Пенсионные обязательства	1 049	2 993	381	2 178
Обязательства по будущим выплатам	481	(149)	122	1 269
Прочие	(2 973)	1 706	1 107	(3 371)
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(15 059)	(36 699)	(7 830)	(30 000)



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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. Сегмент «Транспортировка нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Республики Беларусь и Республики Казахстан.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Российская Федерация	178 569	538 017	175 632	518 165
Китай	34 195	99 949	30 237	92 013
Прочие страны	6 788	19 836	5 773	18 870
Итого	219 552	657 802	211 642	629 048

Выручка от продаж внешним покупателям в прочих странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в 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 2017	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Компании, контролируемые государством	93 172	280 790	79 127	238 820
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	34 195	99 949	30 237	92 013
ОАО «Сургутнефтегаз»	26 490	78 958	27 190	80 520
ПАО «ЛУКОЙЛ»	21 502	66 305	20 017	62 317
Итого	175 359	526 002	156 571	473 670

Выручка от продаж основным покупателям включена в сегменты «Транспортировка нефти», «Транспортировка нефтепродуктов» и «Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов».

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2017 года ПАО «Транснефть» досрочно погасила неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 35 млрд рублей.

В октябре 2017 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 25 млрд рублей, со сроком погашения в 2025 году и ставкой купона 7,9% годовых. Денежные средства от выпущенных облигаций направлены на частичное досрочное погашение кредита Банка развития Китая и общекорпоративные цели.

В октябре 2017 года Совет директоров ПАО «Транснефть» определил цену размещения одной обыкновенной именной бездокументарной акции ПАО «Транснефть» в размере 278 780 рублей и рекомендовал Общему собранию акционеров увеличить уставный капитал на 125 720 рублей путем выпуска 125 720 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль. Размещение акций будет осуществляться по закрытой подписке в пользу Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, оплата будет произведена находящимися в федеральной собственности 100% обыкновенных акций «КТК Компани» и 100% обыкновенных акций «КТК Инвестментс Компани» (Примечание 21).

Протшнуровано, сброшнуровано
и скреплено печатью
(24 ЧЕРТЫ)
лист 108
Ким А. А.
Директор АО «КПМГ»

