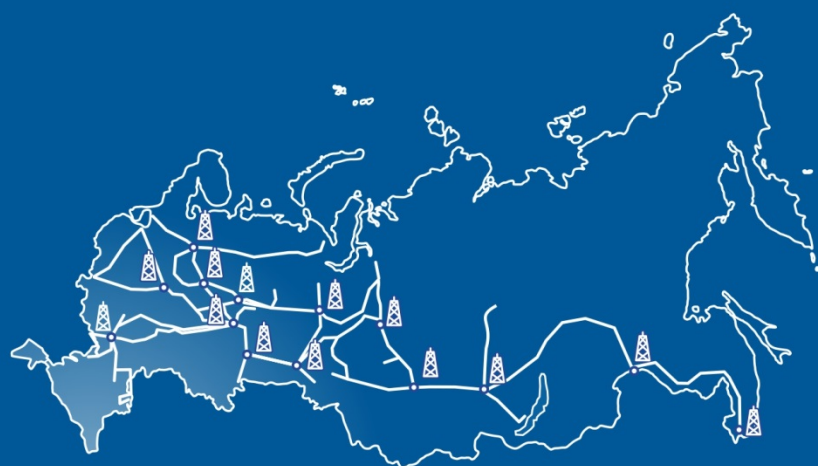
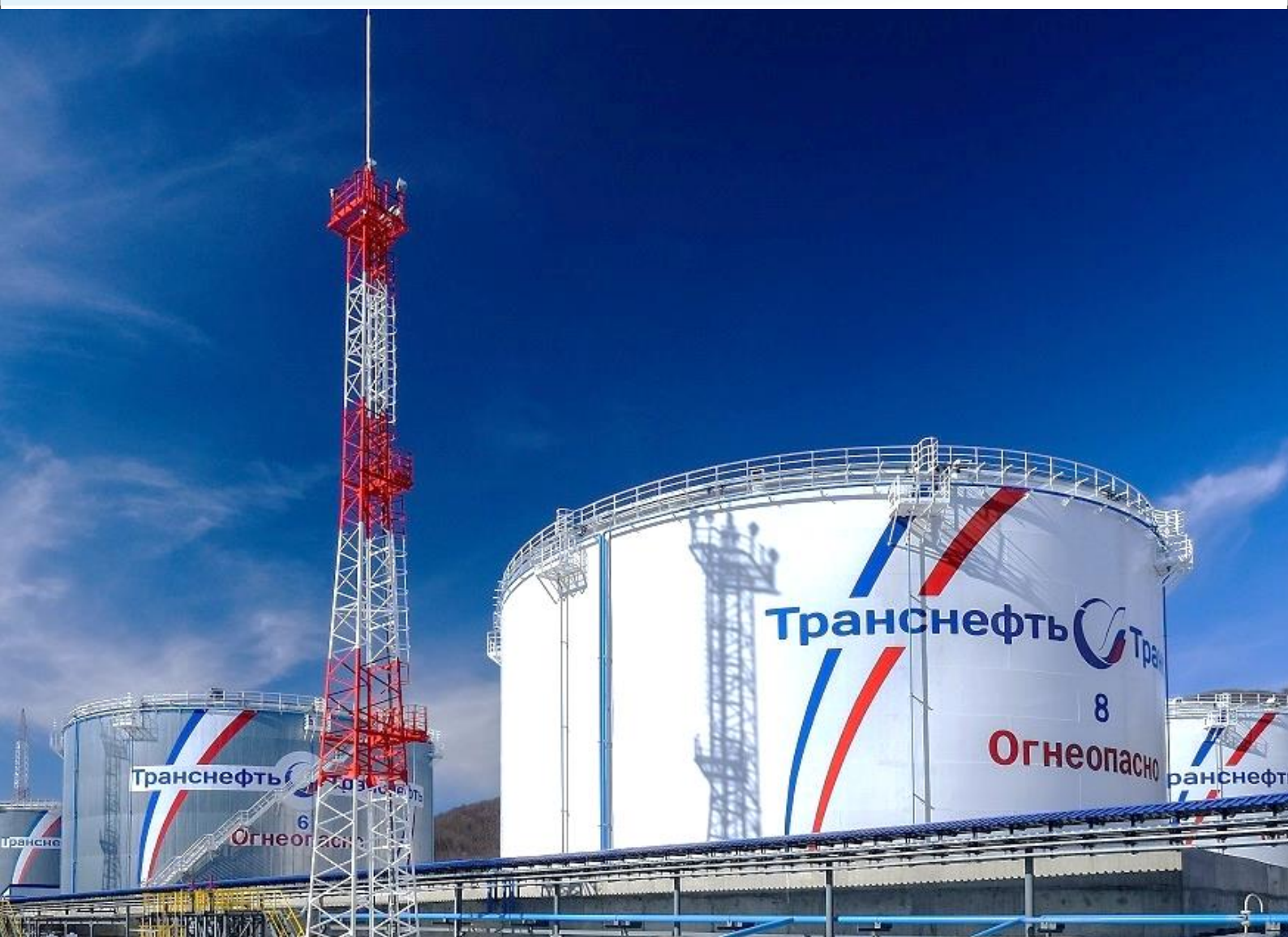




**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА**



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	9
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	
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	15
10. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
11. Денежные средства и их эквиваленты	
12. Кредиты и займы	
13. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	16
14. Резервы предстоящих расходов и платежей	
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17
16. Выручка	
17. Операционные расходы без учета износа и амортизации	
18. Финансовые доходы и финансовые расходы	18
19. Условные обязательства и другие риски	
20. Связанные стороны	
21. Информация по сегментам	19
22. События после отчетной даты	21



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 31 марта 2017 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, закончившиеся 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: ПАО «Транснефть»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700949486

Москва, Россия

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700126628

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203



ПАО «Транснефть»

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 31 марта 2017 года и за три месяца, закончившиеся 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

АО «КПМГ»

Москва, Россия

30 мая 2017 года





ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2017	31 декабря 2016
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		9 339	8 987
Основные средства	5	2 166 418	2 146 419
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		252	252
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	118 518	41 299
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	10	1 362	1 443
Прочие финансовые активы	8	35 285	32 738
Итого внеоборотных активов		2 331 174	2 231 138
Оборотные активы			
Запасы	9	31 614	30 930
Дебиторская задолженность и предоплата	10	38 302	36 162
Активы по НДС		33 757	37 725
Предоплата по текущему налогу на прибыль		655	3 493
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	47 780	44 302
Прочие финансовые активы	8	221 757	308 409
Денежные средства и их эквиваленты	11	102 072	74 586
Итого оборотных активов		475 937	535 607
Итого активов		2 807 111	2 766 745
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Резерв предоплаты по акциям		5 991	5 991
Нераспределенная прибыль		1 747 569	1 668 788
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		1 793 341	1 714 560
Доля неконтролирующих акционеров		1 852	1 795
Итого капитала		1 795 193	1 716 355
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	587 081	592 505
Отложенные налоговые обязательства	13	49 995	46 416
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	121 740	117 620
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	3 254	2 361
Итого долгосрочных обязательств		762 070	758 902
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	163 696	181 870
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3 576	571
Кредиты и займы	12	82 576	109 047
Итого краткосрочных обязательств		249 848	291 488
Итого обязательств		1 011 918	1 050 390
Итого капитала и обязательств		2 807 111	2 766 745

Утвержден 30 мая 2017 года:



Первый вице-президент

Примечания на страницах 9-21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Выручка	16	219 071	204 005
Операционные расходы без учета износа и амортизации	17	(108 904)	(97 011)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		110 167	106 994
Износ и амортизация		(37 379)	(34 895)
Операционная прибыль		72 788	72 099
Прочие доходы		4 024	1 022
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	7	17 265	6 805
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности		94 077	79 926
Финансовые доходы	18	41 891	111 541
Финансовые расходы	18	(36 140)	(97 876)
Прибыль до налогообложения		99 828	93 591
Расходы по налогу на прибыль	13	(20 321)	(18 023)
Прибыль за отчетный период		79 507	75 568
Прочий совокупный (расход)/ доход после налогообложения			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(26)	50
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>			
		(26)	50
<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	14	(643)	(612)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>			
		(643)	(612)
Итого прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(669)	(562)
Общий совокупный доход за отчетный период		78 838	75 006
Участие в прибыли			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		79 450	75 616
Доля неконтролирующих акционеров		57	(48)
Участие в общем совокупном доходе			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		78 781	75 054
Доля неконтролирующих акционеров		57	(48)



	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		230 334	205 032
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(139 584)	(119 832)
Проценты уплаченные		(9 857)	(10 380)
Налог на прибыль уплаченный		(10 933)	(3 264)
Возврат НДС и других налогов из бюджета		25 418	941
Прочее поступление/(использование) денежных средств в операционной деятельности		595	(877)
Чистая сумма денежных средств полученных от операционной деятельности		95 973	71 620
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(74 488)	(77 211)
Поступления от продажи основных средств		120	404
Проценты и дивиденды полученные		4 969	4 935
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(88 333)	(127 544)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		148 611	178 784
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях	7	(60 000)	(12 497)
Возврат и выдача займов		309	(2 381)
Поступления денежных средств в результате выбытия компаний		-	2 358
Прочее (использование)/поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		(357)	95
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(69 169)	(33 057)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(34 044)	(12 550)
Привлечение кредитов и займов		35 371	10
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности		16	54
Чистая сумма денежных средств полученных от/(использованных в) финансовой деятельности		1 343	(12 486)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(661)	(8 644)
Чистое увеличение величины денежных средств и их эквивалентов		27 486	17 433
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	11	74 586	92 713
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	11	102 072	110 146

Примечания на страницах 9-21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
 (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ПАО «Транснефть»						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв предплат по акциям	Нераспределенная прибыль	Итого		
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	-	-	-	-	75 616	75 616	(48)	75 568
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(612)	(612)	-	(612)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	50	50	-	50
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	-	75 054	75 054	(48)	75 006
Остаток на 31 марта 2016	308	52 553	(13 080)	-	1 521 524	1 561 305	1 657	1 562 962
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	-	-	-	-	79 450	79 450	57	79 507
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(643)	(643)	-	(643)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(26)	(26)	-	(26)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	-	78 781	78 781	57	78 838
Остаток на 31 марта 2017	308	52 553	(13 080)	5 991	1 747 569	1 793 341	1 852	1 795 193

Примечания на страницах 9-21 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 31 марта 2017 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 52 746 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 15 632 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа транспортировала 117,7 млн тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года – 119,4 млн тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составил 8,1 млн тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года – 8,4 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 соответствии 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 56,3779 и 60,6569 на 31 марта 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 г. 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	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершенного строительства, 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	(1 815)	(11 479)	(23 001)	-	-	(36 295)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	88	56 803	56 891
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 561	13 286	11 245	-	(26 092)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(297)	-	-	-	(297)
Выбытия: первоначальная стоимость	(104)	(557)	(2 002)	(206)	-	(2 869)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	32	545	1 992	-	-	2 569
Остаточная стоимость на 31 марта 2017	142 748	864 521	600 642	121 236	437 271	2 166 418
На 31 марта 2017						
Первоначальная стоимость	197 996	1 351 663	1 145 721	121 236	437 271	3 253 887
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(55 248)	(487 142)	(545 079)	-	-	(1 087 469)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017	142 748	864 521	600 642	121 236	437 271	2 166 418



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	(1 356)	(12 721)	(18 988)	-	-	(33 065)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	323	75 216	75 539
Выбытие дочерних предприятий: первоначальная стоимость	(91)	(466)	(704)	-	-	(1 261)
Выбытие дочерних предприятий: накопленная амортизация	53	421	573	-	-	1 047
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	28	8 736	7 665	-	(16 429)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(325)	(139)	(566)	(942)	-	(1 972)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	137	95	544	-	-	776
Остаточная стоимость на 31 марта 2016	120 459	703 345	455 336	114 967	570 423	1 964 530
На 31 марта 2016						
Первоначальная стоимость	169 727	1 154 186	927 344	114 967	570 423	2 936 647
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(49 268)	(450 841)	(472 008)	-	-	(972 117)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016	120 459	703 345	455 336	114 967	570 423	1 964 530

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2017 года составляют соответственно 100 804 млн рублей и 20 432 млн рублей (на 31 марта 2016 года 95 300 млн рублей и 19 667 млн рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 535 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года – 656 млн рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 683 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года – 835 млн рублей), сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 148 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года – 335 млн рублей), раскрытых в Примечании 18.



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

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Корпоративные облигации	16 154	23 557
Муниципальные облигации	489	1 308
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	30 106	18 342
Корпоративные еврооблигации	1 011	989
Долевые ценные бумаги	20	106
	47 780	44 302

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Эмитентами указанных выше облигаций на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (89% и 77% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 31 марта 2017 года находились в диапазоне от 2,0% до 13,9% (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 31 марта 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.

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

Финансовый инструмент

Уровень 1	31 марта 2017	31 декабря 2016
Корпоративные облигации	16 154	23 557
Муниципальные облигации	489	1 308
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	30 106	18 342
Корпоративные еврооблигации	1 011	989
Долевые ценные бумаги	20	106
	47 780	44 302

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

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. На период судебного разбирательства действие предписания ФАС России было приостановлено. Руководство ПАО «НМТП» полагает, что в их действиях отсутствует нарушение антимонопольного законодательства, и оценило риск, связанный с перечислением дохода в федеральный бюджет и возникновением прочих негативных последствий, как возможный, поэтому на отчетную дату оценочные обязательства не начислялись. В связи с этим фактом в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности стоимость инвестиции в ПАО «НМТП» не корректировалась.



7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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:

	31 марта 2017	На дату приобретения
Оборотные активы*	191 550	104 515
в том числе денежные средства	645	104 515
Краткосрочные обязательства	6	-
Долгосрочные обязательства	65 427	-
в том числе финансовые обязательства	65 427	-
Итого чистые активы	126 117	104 515
Доля в чистых активах	72 402	60 000
Балансовая стоимость доли	72 402	60 000

*В основном представлены финансовыми инструментами.

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017
Доход от прироста стоимости имущества	21 602
Общий совокупный доход	21 602
Доля в общем совокупном доходе	12 402

8 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 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	9 743	13 768
	Декабрь 2021 – Декабрь 2025	Российский рубль	3 953	3 953
Еврооблигации	Апрель 2018 – Июль 2018	Доллар США	11 395	10 229
Депозитные вклады	Апрель 2018 – Май 2018	Доллар США	7 413	7 330
		Российский рубль,		
Прочие финансовые активы	-	Доллар США	4	5
			32 508	35 285
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 593
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	57
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	7 852	8 685
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	196 191	186 799
		Российский рубль	22 971	23 613
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	10	10
			227 024	221 757



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 2017 – 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 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года большая часть депозитов (91% 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 31 марта 2017 года находились в диапазоне от 1,3% до 11,0% (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 31 марта 2017 года составил от 1,3% до 11,0% (на 31 декабря 2016 года – от 0,8% до 11,0%).

Эмитентами указанных еврооблигаций на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (82% и 83% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы еврооблигациям на 31 марта 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 31 марта 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

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Материалы и запасные части	27 464	27 081
Товары для перепродажи	4 150	3 849
	31 614	30 930

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 32 млн рублей на 31 марта 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

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 358	1 439
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	4	4
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 362	1 443

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	19 883	22 346
Прочая дебиторская задолженность	28 937	26 573
Минус: резерв под обесценение	(23 537)	(23 591)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	25 283	25 328

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	13 019	10 834
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	38 302	36 162

11 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Остаток в российских рублях	86 307	71 388
Остаток в долларах США	14 120	1 786
Остаток в евро	479	517
Остаток в других валютах	1 166	895
	102 072	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 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года значительная часть денежных средств (95% и 72% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Кредиты и займы	669 657	701 552
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(82 576)	(109 047)
	587 081	592 505
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	305 213	301 116
более пяти лет	281 868	291 389
	587 081	592 505



12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 35 208 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 апреле, мае и октябре 2017 года соответственно.

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.

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

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 декабря 2016
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	187 883	162 883	191 178	165 563
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	35 000	35 000	35 194	34 997
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	59 197	63 690	64 454	69 922
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	377 795	431 742	380 468	434 565

13 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В 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.

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Пенсионные обязательства	104 371	99 493
Резерв на демонтаж основных средств	6 675	6 580
Прочие резервы	10 694	11 547
	121 740	117 620

Помимо взносов в Государственный пенсионный фонд Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, который предусматривает возможность регулярной пожизненной выплаты её 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.



15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Авансы полученные	3 254	2 361
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	3 254	2 361
	31 марта 2017	31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	45 735	73 619
Прочая кредиторская задолженность	12 254	12 204
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	57 989	85 823
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	42 593	47 055
Начисления	36 902	33 109
НДС к уплате	15 021	9 296
Прочие налоги к уплате	11 191	6 587
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	163 696	181 870

16 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	66 250	60 082
На экспорт	88 772	89 526
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	155 022	149 608
Выручка от реализации нефти	38 590	30 392
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	18 704	18 122
Прочая выручка	6 755	5 883
	219 071	204 005

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 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 20).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА ИЗНОСА И АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Расходы на оплату труда	24 821	24 898
Страховые взносы	7 096	7 172
Социальные расходы	614	611
Себестоимость реализованной нефти	30 745	24 327
Вывозная таможенная пошлина	7 702	6 330
Электроэнергия	11 029	9 694
Материалы	7 210	5 139
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	2 279	1 547
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	7 260	5 290
Пенсионные начисления	1 834	1 311
Прочие расходы	8 314	10 692
Операционные расходы без учета износа и амортизации	108 904	97 011



18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	955	499
Процентный доход от прочих финансовых активов	4 105	4 912
Прочие процентные доходы	196	205
Итого проценты к получению	5 256	5 616
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(148)	(335)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 108	5 281
Прибыль от курсовых разниц	36 783	101 339
Чистая прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	-	4 252
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	669
Итого финансовые доходы	41 891	111 541
Процентные расходы по кредитам и займам	(11 089)	(11 849)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(1 076)	(1 733)
Прочие процентные расходы	(1 035)	(1 056)
Итого начисленные проценты	(13 200)	(14 638)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам, подлежащие капитализации	683	835
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(12 517)	(13 803)
Убыток от курсовых разниц	(23 261)	(84 073)
Чистый убыток от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	(362)	-
Итого финансовые расходы	(36 140)	(97 876)
Чистые финансовые доходы	5 751	13 665

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 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.

20 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 31 марта 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 31 марта 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.



20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Выручка от транспортировки нефти	82 069	79 029
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	63 621	63 659
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 815	8 022
Прочие	10 633	7 348
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	8 886	6 797
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	3 295	2 781
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	3 479	4 016
Прочие	2 112	-
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	28 093	22 390
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	-	634
Расходы на электроэнергию	232	224
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 800	2 906
Расходы по транспортным услугам	292	414

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 31 марта 2016 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Выручка от реализации товаров и услуг	813	275
Покупка товаров и услуг	9 778	8 570

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

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 643	7 520
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 888	2 849
Займы выданные	20 371	21 749
Займы полученные	393	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 обеспечения (программы негосударственного обеспечения АО «НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц 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.



21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	163 116	19 425	36 530	-	219 071
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(66 677)	(6 008)	(36 622)	403	(108 904)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	96 439	13 417	(92)	403	110 167
Износ и амортизация	(46 770)	(3 653)	(3)	13 047	(37 379)
Операционная прибыль	49 669	9 764	(95)	13 450	72 788
Прочие доходы	-	-	-	-	4 024
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	17 265
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	49 669	9 764	(95)	13 450	94 077
Финансовые доходы	-	-	-	-	41 891
Финансовые расходы	-	-	-	-	(36 140)
Прибыль до налогообложения	49 669	9 764	(95)	13 450	99 828
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(20 321)
Прибыль за отчетный период	49 669	9 764	(95)	13 450	79 507
Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	155 893	19 104	29 008	-	204 005
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(61 902)	(9 180)	(29 273)	3 344	(97 011)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	93 991	9 924	(265)	3 344	106 994
Износ и амортизация	(40 572)	(3 110)	(8)	8 795	(34 895)
Операционная прибыль	53 419	6 814	(273)	12 139	72 099
Прочие доходы	-	-	-	-	1 022
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	6 805
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	53 419	6 814	(273)	12 139	79 926
Финансовые доходы	-	-	-	-	111 541
Финансовые расходы	-	-	-	-	(97 876)
Прибыль до налогообложения	53 419	6 814	(273)	12 139	93 591
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(18 023)
Прибыль за отчетный период	53 419	6 814	(273)	12 139	75 568



21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 13 450 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 12 139 млн рублей за три месяца, закончившийся 31 марта 2016 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Резерв на демонтаж основных средств	(525)	(525)
Эффект переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике»	(13 351)	(9 896)
Пенсионные обязательства	662	728
Обязательства по будущим выплатам	(877)	(877)
Прочие	641	(1 569)
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(13 450)	(12 139)

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 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Российская Федерация	176 876	168 592
Китай	35 644	28 653
Прочие страны	6 551	6 760
Итого	219 071	204 005

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 31 марта 2017	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016
Компании, контролируемые государством	91 607	85 827
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	35 644	28 653
ОАО «Сургутнефтегаз»	25 733	26 333
ПАО «ЛУКОЙЛ»	22 162	20 953
Итого	175 146	161 766

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

22 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В апреле 2017 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 17 млрд рублей и ставкой купона 8,75%. Денежные средства от выпущенных облигаций направлены на частичное досрочное погашение кредита Банка развития Китая.

В мае 2017 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 30 млрд рублей и ставкой купона 8,75%. Денежные средства от выпущенных облигаций направлены на общекорпоративные цели.

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью 21
(ДВАДЦАТЬ ОДИН)
лист

