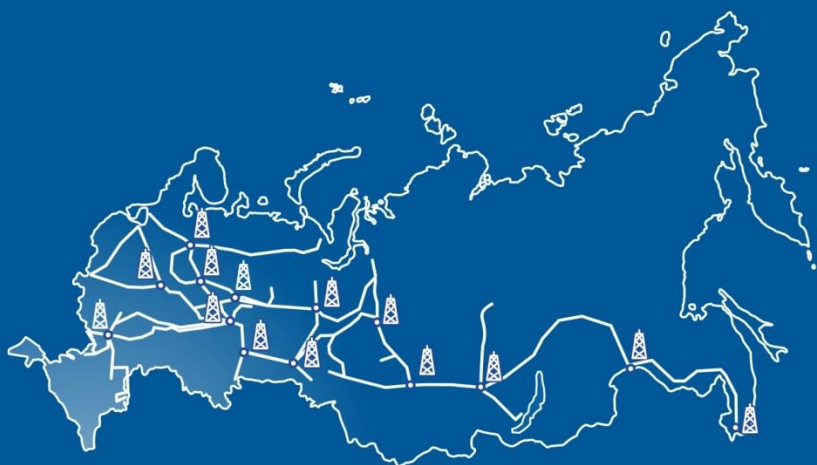




**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА**



СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики	
5. Основные средства	14
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	16
7. Дочерние, зависимые и совместно контролируемые общества	
8. Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	18
9. Запасы	
10. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	19
11. Денежные средства и их эквиваленты	
12. Кредиты и займы	
13. Капитал и дивиденды	20
14. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	21
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	22
17. Выручка	
18. Операционные расходы без учета износа и амортизации	23
19. Финансовые доходы и финансовые расходы	
20. Условные обязательства и другие риски	24
21. Связанные стороны	
22. Информация по сегментам	26



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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ПАО «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении ПАО «Транснефть» (далее «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2018 года, соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на 30 июня 2018 года, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». 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 № 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 11603053203.



ПАО «Транснефть»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Страница 2

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2018 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Вахидов Н.У.

«КПМГ»

Москва, Россия

27 августа 2018 года



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2018	31 декабря 2017
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		8 499	8 966
Основные средства	5	2 318 015	2 268 663
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		-	251
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	150 980	126 769
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	15 767	-
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	10	1 482	2 083
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	8	20 720	23 096
Итого внеоборотных активов		2 515 463	2 429 828
Оборотные активы			
Запасы	9	34 705	30 662
Дебиторская задолженность и предоплата	10	37 470	42 400
Активы по НДС		38 828	35 316
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 296	5 697
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	66 342	58 859
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	8	241 259	208 768
Денежные средства и их эквиваленты	11	186 074	76 162
Итого оборотных активов		606 974	457 864
Итого активов		3 122 437	2 887 692
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход	13	93 592	58 544
Резерв, связанный с присоединением	7	(6 072)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 812 513	1 803 206
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		1 900 341	1 848 978
Доля неконтролирующих акционеров		1 701	1 776
Итого капитала		1 902 042	1 850 754
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	582 487	579 180
Отложенные налоговые обязательства	14	41 484	47 120
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	136 202	126 725
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	54 176	3 458
Итого долгосрочных обязательств		814 349	756 483
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	196 015	109 730
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	22 603	41 468
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	187 133	129 021
Текущие обязательства по налогу на прибыль		295	236
Итого краткосрочных обязательств		406 046	280 455
Итого обязательств		1 220 395	1 036 938
Итого капитала и обязательств		3 122 437	2 887 692

Утвержден 27 августа 2018 года:

Н.П. Токарев

Президент



Примечания на страницах 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Выручка	17	238 067	463 306	219 179	438 250
Операционные расходы без учета износа и амортизации	18	(137 058)	(254 980)	(113 868)	(222 772)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		101 009	208 326	105 311	215 478
Износ и амортизация		(43 364)	(86 960)	(38 451)	(75 830)
Операционная прибыль		57 645	121 366	66 860	139 648
Прочие доходы		327	3 918	3 076	7 100
Доля в (убытке)/прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		(1 790)	(33)	(7 789)	9 476
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности		56 182	125 251	62 147	156 224
Финансовые доходы	19	31 208	55 229	24 137	66 028
Финансовые расходы	19	(31 075)	(64 818)	(38 908)	(75 048)
Прибыль до налогообложения		56 315	115 662	47 376	147 204
Расходы по налогу на прибыль	14	(11 236)	(23 592)	(13 004)	(33 325)
Прибыль за отчетный период		45 079	92 070	34 372	113 879
Прочий совокупный доход/(расход) после налогообложения					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		1 073	1 082	60	34
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		1 073	1 082	60	34
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	88	(1 111)	(84)	(727)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль		88	(1 111)	(84)	(727)
Итого прочий совокупный доход/(расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		1 161	(29)	(24)	(693)
Общий совокупный доход за отчетный период		46 240	92 041	34 348	113 186
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		45 116	92 145	34 408	113 858
Доля неконтролирующих акционеров		(37)	(75)	(36)	21
Участие в общем совокупном доходе					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		46 277	92 116	34 384	113 165
Доля неконтролирующих акционеров		(37)	(75)	(36)	21

Примечания на страницах 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		493 940	464 350
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(337 166)	(309 838)
Проценты уплаченные		(20 412)	(16 834)
Налог на прибыль уплаченный		(19 512)	(31 603)
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета		44 712	25 543
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(3 176)	(382)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		158 386	131 236
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(126 657)	(152 367)
Поступления от продажи основных средств		309	795
Проценты полученные		11 885	10 110
Приобретение долговых, долевого ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(259 629)	(211 078)
Продажа долговых, долевого ценных бумаг и закрытие депозитов		232 541	235 351
Поступление денежных средств в результате изменений в структуре Группы	7	5 353	-
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях		(155)	(60 000)
Дивиденды полученные и прочие поступления от зависимых и совместно контролируемых компаний		1 196	28 338
Выдача и возврат займов		(1 673)	(1 931)
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(106)	(461)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(136 936)	(151 243)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(166 192)	(60 940)
Привлечение кредитов и займов		243 015	82 232
Прочее (использование)/ поступление денежных средств по финансовой деятельности		(16)	27
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		76 807	21 319
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		11 655	(93)
Чистое увеличение величины денежных средств и их эквивалентов		109 912	1 219
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	11	76 162	74 586
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	11	186 074	75 805

Примечания на страницах 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Доля акционеров ПАО «Транснефть»						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв предоплаты за акции	Нераспределенная прибыль	Итого		
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	-	-	-	-	113 858	113 858	21	113 879
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(727)	(727)	-	(727)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	34	34	-	34
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	-	113 165	113 165	21	113 186
Операции с собственниками								
Размещение обыкновенных именных бездокументарных акций	-	5 991	-	(5 991)	-	-	-	-
Дивиденды	13							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(23 926)	(23 926)	-	(23 926)
- по привилегированным акциям	-	-	-	-	(6 680)	(6 680)	-	(6 680)
Итого операции с собственниками	-	5 991	-	(5 991)	(30 606)	(30 606)	-	(30 606)
Остаток на 30 июня 2017	308	58 544	(13 080)	-	1 751 347	1 797 119	1 816	1 798 935
Остаток на 31 декабря 2017	308	58 544	(13 080)	-	1 803 206	1 848 978	1 776	1 850 754
Поправка на первоначальное применение IFRS 15, за вычетом налога на прибыль	4	-	-	-	(26 408)	(26 408)	-	(26 408)
Поправка на первоначальное применение IFRS 9, за вычетом налога на прибыль	4	-	-	-	(1 474)	(1 474)	-	(1 474)
Остаток на 1 января 2018	308	58 544	(13 080)	-	1 775 324	1 821 096	1 776	1 822 872
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	92 145	92 145	(75)	92 070
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(1 111)	(1 111)	-	(1 111)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	1 082	1 082	-	1 082
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	-	92 116	92 116	(75)	92 041
Операции с собственниками								
Объединение компаний под общим контролем	7, 13	35 048	7 008	-	-	42 056	-	42 056
Дивиденды	13							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(43 154)	(43 154)	-	(43 154)
- по привилегированным акциям	-	-	-	-	(11 773)	(11 773)	-	(11 773)
Итого операции с собственниками	-	35 048	7 008	-	(54 927)	(12 871)	-	(12 871)
Остаток на 30 июня 2018	308	93 592	(6 072)	-	1 812 513	1 900 341	1 701	1 902 042

Примечания на страницах 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной 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 июня 2018 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 701 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 16 724 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа транспортировала 235,3 млн тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года – 237,4 млн тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составил 19,7 млн тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года – 16,6 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 сокращенная консолидированная промежуточная 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 сокращенная консолидированная промежуточная 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 2017 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 сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ, 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 62,7565 и 57,6002 на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов, вступивших в силу 1 января 2018 года.

Данные изменения будут также отражены в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года.

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»**

МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы признания выручки, определения ее суммы и периода признания. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и Разъяснение КРМФО (IFRIC) 18 «Передача активов покупателями».

В настоящее время Группа осуществляет следующие основные виды деятельности: услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов, и продажа нефти на экспорт.

Группа также оказывает услуги по технологическому подключению к магистральным трубопроводам и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов. Данные услуги оказываются в соответствии с договорами на технологическое подключение и соглашениями об установлении долгосрочных (согласованных) тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов на действующих участках трубопроводов, соответственно. Объекты трубопроводного транспорта, сооруженные в рамках реализации указанных договоров (соглашений), становятся собственностью Группы.

В соответствии с ранее действовавшим МСФО (IAS) 18 «Выручка» выручка от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочным (согласованным) тарифам признавалась в составе выручки от транспортировки нефти или нефтепродуктов в течение периода действия указанных тарифов.

В соответствии с ранее действовавшим КРМФО (IFRIC) 18 «Передача активов покупателями» выручка от оказания услуг по технологическому подключению к системе магистральных трубопроводов признавалась в составе прочей выручки по мере признания затрат по строительству активов, финансируемых в соответствии с такими договорами.

В связи с применением требований нового МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», начиная с отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, выручка от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочным (согласованным) тарифам и выручка от оказания услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам признаются, исходя из срока полезного использования объектов, финансирование строительства которых осуществлялось за счет денежных средств, полученных по соответствующим договорам.

В соответствии МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» суммы поступивших авансовых платежей до периода признания их в качестве выручки признаются как обязательства по договору.

Группа применила МСФО (IFRS) 15 только к договорам, не исполненным на 1 января 2018 года. По отношению к исполненным на эту дату договорам Группа применила освобождение, предусмотренное стандартом, позволяющее не производить пересчет таких договоров. Группа применила МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения на 1 января 2018 года. Таким образом, Группа не применяла требования МСФО (IFRS) 15 к сравнительному периоду, который представлен в отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 18 и КРМФО (IFRIC) 18 (Примечание 17).

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» устанавливает требования по признанию и оценке финансовых активов, финансовых обязательств и некоторых договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Классификация – финансовые активы

МСФО (IFRS) 9 содержит новый подход к классификации и оценке финансовых активов, отражающий бизнес-модель, используемую для управления этими активами, и характеристики связанных с ними потоков денежных средств.

В МСФО (IFRS) 9 установлены три основные категории финансовых активов: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Стандарт, таким образом, заменяет ранее установленные в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до погашения, займы и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия и при этом при первоначальном признании он не классифицирован, как оцениваемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:

(а) актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и

(б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, если выполняются оба следующих условия и при этом при первоначальном признании он не классифицирован, как оцениваемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:

(а) актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является как удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, так и продажа активов; и

(б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

При первоначальном признании долевых инструментов, не предназначенных для торговли, Группа может по своему усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, последующие изменения справедливой стоимости инвестиции отражать в составе прочего совокупного дохода. Такое решение принимается для каждой инвестиции в отдельности.

Все финансовые активы, включая производные финансовые инструменты, не классифицированные как оцениваемые по амортизированной стоимости или как оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. При первоначальном признании финансового актива, который оценивался бы по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, Группа может по собственному усмотрению классифицировать его, без права последующей реклассификации, как оцениваемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если это позволит устранить или значительно уменьшить непоследовательность подходов к оценке или признанию, именуемую «учетным несоответствием».

Финансовые активы (за исключением торговой дебиторской задолженности, которая не имеет значительного компонента финансирования и первоначально учитывается по цене сделки) при первоначальном признании Группа оценивает по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансового актива, оцениваемого не по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива.

Последующая оценка финансовых активов представлена ниже:

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	Данный вид активов впоследствии оценивается по справедливой стоимости. Чистые прибыли и убытки, включая проценты к получению или дивиденды к получению, признаются в отчете о прибыли или убытке.
---	---

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Данный вид активов после первоначального признания оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на убытки от обесценения. Процентный доход, доходы и расходы по курсовым разницам и обесценение признаются в прибыли или убытке. Любые доходы или расходы, связанные с прекращением признания актива, относятся в прибыль или убыток.
--	--

Долговые инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	Данный вид активов впоследствии оценивается по справедливой стоимости. Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, доходы и расходы по курсовым разницам, а также обесценение признаются в прибыли или убытке. После прекращения признания доходы и расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в прибыль или убыток.
---	--

Долевые инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	Данный вид активов впоследствии оценивается по справедливой стоимости. Дивиденды признаются в качестве дохода в прибыли или убытке до тех пор, пока дивиденды явно отражают возврат части стоимости инвестиции. Прочие чистые доходы и расходы признаются в прочем совокупном доходе и никогда не будут реклассифицированы в отчете о прибыли или убытке.
--	---

Влияние применения МСФО (IFRS) 9 на 1 января 2018 года по классификации финансовых активов не оказало значительного влияния на учет торговой дебиторской задолженности и инвестиций в долговые ценные бумаги и инвестиций в долевые ценные бумаги.

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на 1 января 2018 года в соответствии с МСФО (IFRS) 9 Группа классифицировала часть займов связанным сторонам в сумме в 13 590 млн рублей в категорию оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, так как денежные потоки по данным займам не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, что привело к признанию убытка от переоценки указанных займов по справедливой стоимости в сумме 1 173 млн рублей. Соответственно, все прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости этих займов будут представлены в составе прибыли или убытка.

По состоянию на 1 января 2018 года у Группы имелись инвестиции в долевые инструменты, которые ранее по МСФО (IAS) 39 классифицировались как имеющиеся в наличии для продажи, по оценке Группы справедливая стоимость данных финансовых инструментов существенно не отличается от их балансовой стоимости, и, в соответствии с МСФО (IFRS) 9, Группа классифицировала эти инвестиции в категорию оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Соответственно, все прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости этих инвестиций будут представлены в составе прибыли или убытка.

Обесценение – Финансовые активы и активы по договору

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 вводит новую, ориентированную на будущее модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменяет модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39.

Влияние применения новой модели обесценения в соответствии с МСФО (IFRS) 9 в отношении каждой категории финансовых активов представлено ниже.

Торговая и прочая дебиторская задолженность, включая активы по договору

Ожидаемые кредитные убытки будут рассчитываться на основе фактических исторических данных о кредитных убытках с учетом экономических условий, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности с использованием матричного подхода.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в части обесценения на 1 января 2018 года привело к увеличению убытка от обесценения, признанного в соответствии с МСФО (IAS) 39, на 503 млн рублей (в том числе 59 млн рублей в отношении займов связанным сторонам, учитываемых по амортизированной стоимости).

Долговые ценные бумаги

Группа провела анализ изменения кредитного риска путем отслеживания публикуемых внешних кредитных рейтингов.

Чтобы определить, имело ли место на 1 января 2018 года значительное увеличение кредитного риска, которое не было отражено в опубликованных рейтингах, Группа оценила всю количественную и качественную информацию доступную Группе, включая изменения в доходности облигаций, в ценах на свопы кредитного дефолта (при наличии), имеющуюся в прессе информацию и нормативно-правовую информацию об эмитентах, а также дополнительно провела анализ, основанный на историческом опыте Группы и внутренней экспертной оценке кредитного риска.

Вероятности дефолтов в течение 12 месяцев после отчетной даты и за весь срок действия финансовых инструментов основаны на исторических данных, предоставленных рейтинговым агентством Standard&Poors по каждому кредитному рейтингу, и проверены с учетом текущей доходности облигаций и текущих цен на свопы кредитного дефолта. Показатель уровня убытка в случае дефолта, применяемый Группой, определяется исходя из предполагаемого коэффициента возврата средств.

Депозиты и денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 1 января 2018 года депозиты и денежные эквиваленты в основном были размещены Группой в крупнейших банках, имеющих внешние кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством Moody's и другими рейтинговыми агентствами, приведенные к рейтинговой шкале Moody's от Ba1 до Ba2.

Оцениваемые убытки от обесценения депозитов и денежных средств и их эквивалентов были рассчитаны исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков, что отражает короткие сроки их погашения. Основываясь на внешних кредитных рейтингах контрагентов, Группа считает, что ее депозиты, денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по депозитам, денежным средствам и их эквивалентам, Группа использовала подход аналогичный долговым ценным бумагам.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в части обесценения на 1 января 2018 года привело к увеличению убытка от обесценения депозитов, признанного в соответствии с МСФО (IAS) 39, на 166 млн рублей.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Классификация – финансовые обязательства

МСФО (IFRS) 9 в значительной степени сохраняет существующие требования МСФО (IAS) 39 в части классификации финансовых обязательств.

Классификации финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2018 года не оказало значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Переход на новый стандарт

Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно, также Группа воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части изменений в классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Разницы между прежней балансовой стоимостью инструментов и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 признаны в составе нераспределенной прибыли и капитальных резервов по состоянию на 1 января 2018 года.

Влияние применения МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы на 1 января 2018 года с учетом корректировок в соответствии с МСФО (IAS) 23, внесенных во 2 квартале 2018 года, представлено в таблице ниже:

	Представлено в отчетности на 31 декабря 2017	Эффект от применения МСФО (IFRS) 15	Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	Пересчитано на 31 декабря 2017
АКТИВЫ				
Основные средства	2 268 663	5 450	-	2 274 113
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	251	-	(251)	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	-	12 366	12 366
Прочие финансовые активы	23 096	-	(13 148)	9 948
Прочие внеоборотные активы	137 818	-	-	137 818
Итого внеоборотных активов	2 429 828	5 450	(1 033)	2 434 245
Дебиторская задолженность и предоплата	42 400	1 371	(444)	43 327
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	58 859	-	302	59 161
Прочие финансовые активы	208 768	-	(667)	208 101
Прочие оборотные активы	147 837	-	-	147 837
Итого оборотных активов	457 864	1 371	(809)	458 426
Итого активов	2 887 692	6 821	(1 842)	2 892 671
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Нераспределенная прибыль	1 803 206	(26 408)	(1 474)	1 775 324
Прочие статьи капитала	45 772	-	-	45 772
Капитал, причитающийся акционерам ПАО "Транснефть"	1 848 978	(26 408)	(1 474)	1 821 096
Доля неконтролирующих акционеров	1 776	-	-	1 776
Итого капитала	1 850 754	(26 408)	(1 474)	1 822 872
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	47 120	(6 602)	(368)	40 150
Обязательства по договору	-	39 831	-	39 831
Прочие долгосрочные обязательства	709 363	-	-	709 363
Итого долгосрочных обязательств	756 483	33 229	(368)	789 344
Итого краткосрочных обязательств	280 455	-	-	280 455
Итого обязательств	1 036 938	33 229	(368)	1 069 799
Итого капитала и обязательств	2 887 692	6 821	(1 842)	2 892 671

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (Примечание 17).



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудо- вание	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 31 декабря 2017						
Первоначальная стоимость	222 879	1 413 725	1 315 052	126 837	363 458	3 441 951
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(60 513)	(502 265)	(610 510)	-	-	(1 173 288)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017	162 366	911 460	704 542	126 837	363 458	2 268 663
Поправка на первоначальное применение IFRS 15	-	-	-	-	5 450	5 450
Остаточная стоимость на 1 января 2018	162 366	911 460	704 542	126 837	368 908	2 274 113
Амортизация	(4 293)	(25 949)	(56 999)	-	-	(87 241)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	4 780	127 699	132 479
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 364	8 470	36 590	-	(48 424)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж	-	(666)	-	-	-	(666)
Выбытия: первоначальная стоимость	(371)	(1 500)	(3 707)	(613)	-	(6 191)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	322	1 440	3 759	-	-	5 521
Остаточная стоимость на 30 июня 2018	161 388	893 255	684 185	131 004	448 183	2 318 015
На 30 июня 2018						
Первоначальная стоимость	225 872	1 420 029	1 347 935	131 004	448 183	3 573 023
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(64 484)	(526 774)	(663 750)	-	-	(1 255 008)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018	161 388	893 255	684 185	131 004	448 183	2 318 015



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудо- вание	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 31 декабря 2016						
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 31 декабря 2016	143 074	863 023	612 408	121 354	406 560	2 146 419
Амортизация	(3 521)	(23 327)	(47 026)	-	-	(73 874)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 881	143 402	145 283
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 700	28 876	37 431	-	(70 007)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж	-	(821)	-	-	-	(821)
Выбытия: первоначальная стоимость	(263)	(2 734)	(3 844)	(671)	-	(7 512)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	85	2 714	3 829	-	-	6 628
Остаточная стоимость на 30 июня 2017	143 075	867 731	602 798	122 564	479 955	2 216 123
На 30 июня 2017						
Первоначальная стоимость	199 976	1 364 552	1 170 065	122 564	479 955	3 337 112
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(56 901)	(496 821)	(567 267)	-	-	(1 120 989)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017	143 075	867 731	602 798	122 564	479 955	2 216 123

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2018 года составляют 103 768 млн рублей и 27 236 млн рублей соответственно (на 30 июня 2017 года 102 036 млн рублей и 20 528 млн рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 4 408 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года – 3 045 млн рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 4 003 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года – 3 292 млн рублей). Сумма процентов, подлежащих капитализации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, не уменьшалась на сумму процентов, подлежащих исключению из общих капитализированных затрат по займам (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года сумма, процентов, подлежащих исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 247 млн рублей), раскрытых в Примечании 19.



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

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

Уровень 1

Краткосрочные финансовые активы	30 июня 2018	31 декабря 2017
Корпоративные облигации	32 950	31 455
Муниципальные облигации	141	342
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	32 922	26 392
Корпоративные еврооблигации	-	637
Долевые ценные бумаги	-	33
	66 013	58 859

Финансовые активы, указанные выше, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли, и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Эмитентами указанных выше облигаций на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (84% и 88% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 июня 2018 года находились в диапазоне от 2,5% до 11,8% (на 31 декабря 2017 года – в диапазоне от 2,0% до 12,7%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2018 года составил от 2,5% до 11,8% (на 31 декабря 2017 года – в диапазоне от 2,0% до 12,7%).

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

Уровень 3

		30 июня 2018		
	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Май 2029	Доллар США	8 739	9 125
	Декабрь 2021 – Март 2027	Российский рубль	6 297	6 391
Долевые ценные бумаги				251
Итого долгосрочные финансовые активы				15 767
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	490	329
Итого краткосрочные финансовые активы				329
				16 096

Справедливая стоимость займов связанным сторонам рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с применением среднерыночных процентных ставок по банковским кредитам на сопоставимый срок и в аналогичной валюте. При увеличении/(уменьшении) процентных ставок на 1% и при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость указанных займов на отчетную дату (уменьшилась)/увеличилась бы на 798 млн рублей и 879 млн рублей соответственно.

7 ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ОБЩЕСТВА

В марте 2018 года ПАО «Транснефть» получило в собственность по 100% акций «КТК Компани» и «КТК Инвестментс Компани» (Примечания 13, 21). Основным активом «КТК Инвестментс Компани» является заем, выданный АО «КТК-Р» для строительства нефтепроводной системы Каспийский трубопроводный консорциум (далее – КТК). «КТК Компани» владеет по 7% обыкновенных акций в АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» и соответствующей квотой на право доступа в нефтепроводную систему КТК. Таким образом, ПАО «Транснефть» получило опосредованно по 7% долей контроля над АО «КТК-Р» и АО «КТК-К». Учитывая также, что по 24% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» находятся в доверительном управлении Компании, и принимая во внимание, что интересы собственников и доверительных управляющих в органах управления АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» со стороны ПАО «Транснефть» представляют одни и те же лица, на отчетную дату Группа классифицировала АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» как зависимые общества с отражением методом долевого участия.



7 ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ОБЩЕСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Получение в собственность ПАО «Транснефть» по 100% акций «КТК Компани» и «КТК Инвестментс Компани» отражено как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета «перенесенная стоимость». Соответственно, активы и обязательства присоединенных компаний «КТК Компани» и «КТК Инвестментс Компани» отражены в настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по их балансовой стоимости, определенной для целей составления отчетности по МСФО на дату присоединения. Разница между учетной стоимостью доли Группы в чистых активах этих компаний и эмиссионного дохода от размещения обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «Транснефть» отражена в составе капитала в строке «Резерв, связанный с присоединением».

Обобщенная информация о финансовом положении «КТК Инвестментс Компани» представлена ниже:

	На дату приобретения
Денежные средства	4 982
Заем, выданный АО «КТК-Р»	13 526
Прочие активы	7
Отложенные налоговые обязательства	(1 337)
Прочие обязательства	(1)
Итого чистые активы	17 177

Обобщенная информация о финансовом положении АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» представлена ниже:

	На дату приобретения
Оборотные активы	20 101
<i>в том числе денежные средства</i>	3 381
Внеоборотные активы	408 126
Краткосрочные обязательства	(85 897)
<i>в том числе финансовые обязательства</i>	(66 485)
Долгосрочные обязательства	(186 157)
<i>в том числе финансовые обязательства</i>	(147 440)
Итого чистые активы	156 173
Доля в чистых активах (7%)	10 932
Гудвил в учете предшественника	13 523
Балансовая стоимость доли	24 455



8 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

По состоянию на 30 июня 2018 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Соглашение сторон	Доллар США	14 308	20 718
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	2	2
			14 310	20 720
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	3 193	5 717
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	194	196
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	150 803	157 540
		Российский рубль	76 255	77 806
			230 445	241 259

По состоянию на 31 декабря 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	13 452	17 842
	Декабрь 2021 – Март 2027	Российский рубль	5 133	5 252
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	2	2
			18 587	23 096
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	1 788
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	492
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	14 722	13 638
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	161 576	161 107
		Российский рубль	31 215	31 735
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	8	8
			207 521	208 768

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года большая часть депозитов (98% и 80% 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 июня 2018 года находились в диапазоне от 1,3% до 6,5% (на 31 декабря 2017 года – в диапазоне от 1,0% до 8,1%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2018 года составил от 1,3% до 6,5% (на 31 декабря 2017 года – от 1,0% до 8,1%).



8 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Эмитентами указанных еврооблигаций на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года в большей части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (92% и 75% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы еврооблигациям на 30 июня 2018 года находились в диапазоне от 3,9% до 6,6% (на 31 декабря 2017 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 июня 2018 года составил от 3,9% до 6,6% (на 31 декабря 2017 года – в диапазоне от 3,9% до 8,1%).

9 ЗАПАСЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Материалы и запасные части	28 557	26 149
Товары для перепродажи	6 148	4 513
	34 705	30 662

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 767 млн рублей на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года – 692 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 июня 2018	31 декабря 2017
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 480	2 080
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	2	3
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 482	2 083
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	24 281	21 963
Прочая дебиторская задолженность	27 595	36 640
Минус: резерв под обесценение	(27 697)	(27 287)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	24 179	31 316
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	13 291	11 084
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	37 470	42 400

11 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Остаток в российских рублях	61 622	60 584
Остаток в долларах США	122 512	13 549
Остаток в евро	683	817
Остаток в других валютах	1 257	1 212
	186 074	76 162

Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг в соответствии с внутренними нормативными документами, устанавливающими минимальные требования к их финансовому состоянию и рейтингам, а также порядок определения лимитов на операции с ними. На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года большая часть денежных средств (96% и 92% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.



12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Кредиты и займы	778 502	688 910
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(196 015)	(109 730)
	582 487	579 180
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	217 675	311 275
более пяти лет	364 812	267 905
	582 487	579 180

Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в таблице ниже:

Виды кредитов и займов	Год погаше- ния	Денежная единица	Процентная ставка	30 июня 2018		31 декабря 2017	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Еврооблигации	2018	Доллар США	Фиксирован- ная	68 187	68 515	62 585	65 001
Корпоративные облигации (необеспеченные)	2018 - 2019	Российский рубль	Фиксирован- ная	64 157	67 240	60 663	64 644
Биржевые облигации (необеспеченные)*	2021 - 2027	Российский рубль	Фиксирован- ная	236 004	245 957	205 465	214 987
Кредитный договор с Банком развития Китая	2018	Доллар США	Плавающая, в зависимости от LIBOR	109 850	109 850	268 117	269 086
Прочие кредиты и займы	2018 - 2025	Российский рубль	Фиксирован- ная	300 304	292 156	92 080	92 080

*По отдельным облигациям предусмотрена оферта досрочного приобретения в установленные эмиссионной документацией сроки, на общую сумму 51 000 млн рублей, со сроком погашения в апреле 2026 года, в августе 2026 года, в апреле 2027 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в апреле 2021 года, в сентябре 2022 года, в апреле 2024 года соответственно.

Привлеченные в результате выпуска еврооблигаций средства используются Группой для финансирования инвестиционных проектов, либо рефинансирования текущей задолженности по заемным средствам, направленным на эти цели.

Кредитные средства, полученные от Банка развития Китая, предназначены для финансирования развития системы нефтепроводов в России, включая строительство ответвления от Сковородино до границы с Китайской Народной Республикой, а также общекорпоративные нужды.

Денежные средства, полученные в течение отчетного периода в результате размещения биржевых облигаций и привлечения прочих кредитов и займов, направлены на частичное досрочное погашение кредита Банка развития Китая и общекорпоративные цели.

Обеспечение

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года все кредиты и займы Группы, за исключением кредита, полученного от Банка развития Китая, необеспеченные.

В обеспечение кредита от Банка развития Китая в феврале 2009 года Компания заключила договор сроком на 20 лет на поставку с 1 января 2011 года сырой нефти в Китайскую Народную Республику в объеме 6 млн тонн ежегодно, для исполнения которого в апреле 2009 заключен контракт с ПАО «НК «Роснефть» на поставку Компании соответствующих объемов нефти (Примечание 21).

13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

В марте 2018 года осуществлено размещение 125 720 штук обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «Транснефть» номинальной стоимостью 1 рубль каждая по цене 278 780 рублей за акцию по закрытой подписке в пользу Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Оплата произведена находящимися в федеральной собственности 100% обыкновенных акций «КТК Компани» и 100% обыкновенных акций «КТК Инвестментс Компани» (Примечание 7). Разница между номинальной стоимостью дополнительно выпущенных акций и их оплатой отражена в составе эмиссионного дохода в сумме 35 048 млн рублей.



13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В мае 2018 года зарегистрированы изменения в Устав ПАО «Транснефть», в соответствии с которыми уставный капитал Компании составляет 7 249 343 рубля и разделен на 7 249 343 акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая, в том числе 5 694 468 обыкновенных акций и 1 554 875 привилегированных акций.

В июне 2018 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	7 578,27	43 154
Привилегированные акции*	1 554 875	7 578,27	11 783
	7 249 343	7 578,27	54 937

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в июле - августе 2018 года.

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
	7 123 623	4 296,48	30 606

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в июле - августе 2017 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 сокращенной консолидированной промежуточной 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 июня 2018	31 декабря 2017
Пенсионные обязательства	117 599	107 995
Резерв на демонтаж основных средств	6 643	6 925
Прочие резервы	11 960	11 805
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	136 202	126 725
Пенсионные обязательства	2 733	4 605
Резерв на демонтаж основных средств	1 106	1 469
Резерв по выплатам работникам	16 511	33 101
Прочие резервы	2 253	2 293
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	22 603	41 468

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 непрерывный 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 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	524	1 200
Итого финансовая кредиторская задолженность	524	1 200
Авансы полученные	-	2 258
Обязательства по договору	53 652	-
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	54 176	3 458
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	45 753	49 070
Прочая кредиторская задолженность	13 683	10 189
Задолженность по дивидендам	54 997	-
Итого финансовая кредиторская задолженность	114 433	59 259
Авансы полученные	-	51 423
Обязательства по договору	43 008	-
НДС к уплате	19 047	9 881
Прочие налоги к уплате	10 645	8 458
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	187 133	129 021

17 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018 без эффекта	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 применения МСФО (IFRS) 15	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
На внутреннем рынке	65 127	128 835	68 083	134 597	64 477	127 047
На экспорт	95 966	189 761	96 069	189 964	95 967	188 419
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	161 093	318 596	164 152	324 561	160 444	315 466
Выручка от реализации нефти	50 951	92 710	50 951	92 710	32 393	70 983
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	17 757	36 809	18 167	37 676	16 256	34 960
Прочая выручка	8 266	15 191	11 278	25 022	10 086	16 841
	238 067	463 306	244 548	479 969	219 179	438 250

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Расходы на оплату труда	32 199	59 470	27 677	52 498
Страховые взносы	8 178	16 062	7 225	14 321
Социальные расходы	791	1 358	871	1 485
Себестоимость реализованной нефти	39 775	72 077	25 560	56 305
Вывозная таможенная пошлина	10 382	19 876	6 818	14 520
Электроэнергия	10 921	21 665	10 312	21 341
Материалы	7 369	14 263	7 333	14 543
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 368	6 295	3 771	6 050
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	8 964	18 112	7 221	14 481
Пенсионные начисления	2 135	4 028	1 630	3 464
Расходы на страхование	1 546	3 068	1 539	3 061
Прочие расходы	10 430	18 706	13 911	20 703
Операционные расходы без учета износа и амортизации	137 058	254 980	113 868	222 772

19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 406	3 303	1 312	2 267
Процентный доход от прочих финансовых активов	3 776	7 172	3 747	7 852
Прочие процентные доходы	660	908	213	409
Итого проценты к получению	5 842	11 383	5 272	10 528
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	-	-	(99)	(247)
Итого проценты к получению, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 842	11 383	5 173	10 281
Прибыль от курсовых разниц	25 484	43 658	18 306	55 089
Чистый (убыток)/ прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	(118)	188	658	658
Итого финансовые доходы	31 208	55 229	24 137	66 028



19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Процентные расходы по кредитам и займам	(15 352)	(30 313)	(12 275)	(23 364)
Увеличение пенсионных обязательств вследствие начисления инвестиционного дохода	(799)	(2 364)	(1 879)	(2 955)
Прочие процентные расходы	(2 586)	(5 340)	(957)	(1 992)
Итого начисленные проценты	(18 737)	(38 017)	(15 111)	(28 311)
К уменьшению: проценты по кредитам, займам и обязательствам, подлежащие капитализации	3 475	4 003	2 609	3 292
Итого начисленные проценты, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(15 262)	(34 014)	(12 502)	(25 019)
Убыток от курсовых разниц	(15 734)	(30 699)	(26 406)	(49 667)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(79)	(105)	-	-
Чистый убыток от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	-	-	(362)
Итого финансовые расходы	(31 075)	(64 818)	(38 908)	(75 048)
Чистые финансовые доходы/(расходы)	133	(9 589)	(14 771)	(9 020)

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2018 года не существует неотраженных в настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой 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 июня 2018 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 декабря 2017 года в доверительном управлении Компании находились принадлежащие Российской Федерации 100% акций «КТК Инвестментс Компани» и 100% акций «КТК Компани» (владеющей по 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 включались в консолидированную финансовую отчетность в связи с тем, что ПАО «Транснефть» выступало в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ. В течение первого квартала 2018 года 100% акций «КТК Инвестментс Компани» и 100% акций «КТК Компани» были выведены из доверительного управления и переданы в собственность ПАО «Транснефть» (Примечание 7, 13).



21 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 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Выручка от транспортировки нефти	86 015	170 944	85 579	167 648
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	71 019	141 396	68 860	135 012
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	6 624	13 671	8 017	15 832
Прочие	8 372	15 877	8 702	16 804
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 980	15 350	9 790	18 676
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	4 376	9 787	8 188	13 595
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	2 604	5 563	1 602	5 081
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	37 746	68 076	23 253	51 346
Расходы на электроэнергию	261	535	194	426
Привлечение кредитов от банков, контролируемых государством	-	213 000	-	-
Финансовые доходы	2 581	4 525	1 805	3 605
Финансовые расходы	5 602	10 456	-	-

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Выручка от реализации товаров и услуг	2 517	3 866	941	1 754
Покупка товаров и услуг	11 710	22 533	11 790	21 568

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 631	9 636
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 521	1 599
Займы выданные	42 280	25 374
Займы полученные	23	59



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Основной управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления Компании и генеральные директора дочерних обществ) получает, в основном, краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату, премии и прочие выплаты, а также долго- и краткосрочные беспроцентные займы. Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу Компании и дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается Общим годовым собранием акционеров. В соответствии с требованиями российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации по пенсионному плану с установленными взносами с выплат за всех работников, включая ключевой управленческий персонал Компании и ее дочерних обществ. Ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ также является участником программ негосударственного 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

Три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	173 819	19 592	49 636	(4 980)	238 067
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(77 574)	(10 398)	(48 853)	(233)	(137 058)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	96 245	9 194	783	(5 213)	101 009
Износ и амортизация	(50 296)	(6 337)	(1)	13 270	(43 364)
Операционная прибыль	45 949	2 857	782	8 057	57 645
Прочие доходы	-	-	-	-	327
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(1 790)
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	45 949	2 857	782	8 057	56 182
Финансовые доходы	-	-	-	-	31 208
Финансовые расходы	-	-	-	-	(31 075)
Прибыль до налогообложения	45 949	2 857	782	8 057	56 315
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(11 236)
Прибыль за отчетный период	45 949	2 857	782	8 057	45 079



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	341 505	39 992	90 152	(8 343)	463 306
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(144 808)	(19 119)	(89 713)	(1 340)	(254 980)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	196 697	20 873	439	(9 683)	208 326
Износ и амортизация	(101 522)	(12 352)	(3)	26 917	(86 960)
Операционная прибыль	95 175	8 521	436	17 234	121 366
Прочие доходы	-	-	-	-	3 918
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(33)
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	95 175	8 521	436	17 234	125 251
Финансовые доходы	-	-	-	-	55 229
Финансовые расходы	-	-	-	-	(64 818)
Прибыль до налогообложения	95 175	8 521	436	17 234	115 662
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(23 592)
Прибыль за отчетный период	95 175	8 521	436	17 234	92 070

Три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	168 067	17 127	31 340	2 645	219 179
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(70 067)	(7 673)	(31 547)	(4 581)	(113 868)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	98 000	9 454	(207)	(1 936)	105 311
Износ и амортизация	(47 410)	(3 810)	(2)	12 771	(38 451)
Операционная прибыль	50 590	5 644	(209)	10 835	66 860
Прочие доходы	-	-	-	-	3 076
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(7 789)
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	50 590	5 644	(209)	10 835	62 147
Финансовые доходы	-	-	-	-	24 137
Финансовые расходы	-	-	-	-	(38 908)
Прибыль до налогообложения	50 590	5 644	(209)	10 835	47 376
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(13 004)
Прибыль за отчетный период	50 590	5 644	(209)	10 835	34 372



Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	331 183	36 552	67 870	2 645	438 250
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(136 744)	(13 681)	(68 169)	(4 178)	(222 772)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	194 439	22 871	(299)	(1 533)	215 478
Износ и амортизация	(94 180)	(7 463)	(5)	25 818	(75 830)
Операционная прибыль	100 259	15 408	(304)	24 285	139 648
Прочие доходы	-	-	-	-	7 100
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	9 476
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	100 259	15 408	(304)	24 285	156 224
Финансовые доходы	-	-	-	-	66 028
Финансовые расходы	-	-	-	-	(75 048)
Прибыль до налогообложения	100 259	15 408	(304)	24 285	147 204
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(33 325)
Прибыль за отчетный период	100 259	15 408	(304)	24 285	113 879
Корректирующие статьи по выручке сегментов в размере 8 343 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, преимущественно, связаны с применением МСФО (IFRS) 15 и включают корректировки признанной в РСБУ выручки по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочному (согласованному) тарифу и по реализации услуг по технологическому присоединению к магистральным трубопроводам (Примечание 4, 17).					
Корректирующие статьи по выручке сегментов в размере 2 645 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, включают корректировки выручки по реализации услуг по технологическому присоединению к магистральным трубопроводам.					
Корректирующие статьи по расходам сегментов включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:					
	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017	
Эффект переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике»	(15 780)	(29 017)	(13 231)	(26 582)	
Пенсионные обязательства	1 328	1 881	1 282	1 944	
Обязательства по будущим выплатам	1 118	169	247	(630)	
Прочие	297	1 390	3 512	3 628	
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(13 037)	(25 577)	(8 190)	(21 640)	



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 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Российская Федерация	183 186	362 718	182 572	359 448
Китай	48 538	88 226	30 110	65 754
Прочие страны	6 343	12 362	6 497	13 048
Итого	238 067	463 306	219 179	438 250

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 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Компании, контролируемые государством	93 780	187 919	96 011	187 618
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	48 538	88 226	30 110	65 754
ПАО «Сургутнефтегаз»	27 326	54 163	26 735	52 468
ПАО «ЛУКОЙЛ»	23 525	46 279	22 641	44 803
Итого	193 169	376 587	175 497	350 643

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