



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА**



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

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики	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. Выбытие дочерних компаний	13
9. Прочие финансовые активы	
10. Запасы	
11. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	15
12. Денежные средства и их эквиваленты	
13. Дивиденды	
14. Кредиты и займы	16
15. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
16. Резервы предстоящих расходов и платежей	17
17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	
18. Выручка	18
19. Операционные расходы без учета износа и амортизации	
20. Финансовые доходы и финансовые расходы	19
21. Условные обязательства и другие риски	
22. Связанные стороны	20
23. Информация по сегментам	21
24. События после отчетной даты	24



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

Заключение 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 ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся на указанную дату, изменениях в капитале и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка

Аудируемое лицо: ПАО «Транснефть».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 26 августа 1993 года № 026.800.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700049486 24 июля 2002 года.
Свидетельство серии 77 № 007893052.

119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.

Независимый аудитор: 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.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

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



ПАО «Транснефть»

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

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.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 30 сентября 2016 года и за трех- и девятимесячные периоды, 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, (доверенность от 16 марта 2015 года № 11/15)

АО «КПМГ»

30 ноября 2016 года

Москва, Российская Федерация



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2016	31 декабря 2015
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		7 516	9 081
Основные средства	5	2 072 497	1 923 466
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		252	265
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	36 676	13 766
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	11	4 948	1 409
Прочие финансовые активы	9	40 347	70 222
Итого внеоборотных активов		2 162 236	2 018 209
Оборотные активы			
Запасы	10	35 048	35 071
Дебиторская задолженность и предоплата	11	35 899	37 606
Активы по НДС		64 203	35 821
Предоплата по текущему налогу на прибыль		924	10 141
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	46 584	37 872
Прочие финансовые активы	9	296 357	391 690
Денежные средства и их эквиваленты	12	63 557	92 713
Итого оборотных активов		542 572	640 914
Итого активов		2 704 808	2 659 123
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 614 870	1 446 470
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		1 654 651	1 486 251
Доля неконтролирующих акционеров		1 696	1 705
Итого капитала		1 656 347	1 487 956
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	656 957	783 509
Отложенные налоговые обязательства	15	28 767	33 376
Резервы предстоящих расходов и платежей	16	113 893	101 209
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17	-	12 622
Итого долгосрочных обязательств		799 617	930 716
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17	153 443	158 507
Текущие обязательства по налогу на прибыль		4 494	450
Кредиты и займы	14	90 907	81 494
Итого краткосрочных обязательств		248 844	240 451
Итого обязательств		1 048 461	1 171 167
Итого капитала и обязательств		2 704 808	2 659 123

Утвержден 30 ноября 2016 года.

Н.П. Токарев

Президент

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



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016
ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка	18	211 642	629 048	202 972	610 016
Операционные расходы без учета износа и амортизации	19	(111 933)	(320 082)	(107 369)	(320 412)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		99 709	308 966	95 603	289 604
Износ и амортизация		(35 264)	(102 864)	(29 035)	(88 188)
Операционная прибыль		64 445	206 102	66 568	201 416
Прочие доходы/(расходы)		421	(1 509)	(1 110)	1 784
Доля в прибыли/(убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний		3 480	14 745	(1 740)	1 619
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности		68 346	219 338	63 718	204 819
Финансовые доходы	20	57 261	236 935	101 312	452 237
Финансовые расходы	20	(62 430)	(225 269)	(148 337)	(492 996)
Прибыль до налогообложения		63 177	231 004	16 693	164 060
Расходы по налогу на прибыль	15	(15 134)	(48 440)	(2 005)	(29 597)
Прибыль за отчетный период		48 043	182 564	14 688	134 463
Прочий совокупный (расход)/ доход после налогообложения					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	8	82	(301)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		-	8	82	(301)
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	16	(295)	(1 361)	117	(2 099)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль		(295)	(1 361)	117	(2 099)
Итого прочий совокупный (расход)/ доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(295)	(1 353)	199	(2 400)
Общий совокупный доход за отчетный период		47 748	181 211	14 887	132 063
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		48 036	182 612	14 648	134 283
Доля неконтролирующих акционеров		7	(48)	40	180
Участие в общем совокупном доходе					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		47 741	181 259	14 847	131 883
Доля неконтролирующих акционеров		7	(48)	40	180

Утвержден 30 ноября 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент

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



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		651 424	635 754
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(445 361)	(418 950)
Проценты уплаченные		(34 905)	(33 926)
Налог на прибыль уплаченный		(39 651)	(36 981)
Возврат налога на прибыль		498	1 085
Возврат НДС и других налогов из бюджета		56 442	67 753
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(3 301)	(3 215)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		185 146	211 520
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(233 341)	(206 432)
Поступления от продажи основных средств		1 638	505
Проценты и дивиденды полученные		16 242	26 727
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(349 870)	(484 693)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		426 578	594 460
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях	7	(12 497)	(306)
Выдача займов		(7 021)	(1 031)
Поступления денежных средств в результате выбытия компаний		2 636	-
Прочее (использование)/поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		(394)	1 173
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(156 029)	(69 597)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(88 119)	(61 712)
Привлечение кредитов и займов		64 202	10 005
Дивиденды выплаченные		(12 796)	(2 941)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(19)	(11 731)
Прочее использование денежных средств по финансовой деятельности	17	(9 562)	(68 238)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(46 294)	(134 617)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(11 979)	24 177
Чистое (уменьшение)/увеличение величины денежных средств и их эквивалентов		(29 156)	31 483
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	12	92 713	113 060
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	12	63 557	144 543

Утвержден 30 ноября 2016 года

Н.П. Токарев

Президент

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



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ПАО «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2015	308	52 553	(13 080)	1 302 605	1 342 386	26 477	1 368 863
Прибыль за отчетный период	-	-	-	134 283	134 283	180	134 463
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(2 099)	(2 099)	-	(2 099)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(301)	(301)	-	(301)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	131 883	131 883	180	132 063
Изменения в составе Группы	-	-	-	-	-	(294)	(294)
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	8 921	8 921	(24 527)	(15 606)
Дивиденды (Примечание 13)							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(1 768)	(1 768)	-	(1 768)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 178)	(1 178)	-	(1 178)
Остаток на 30 сентября 2015	308	52 553	(13 080)	1 440 463	1 480 244	1 836	1 482 080
Остаток на 1 января 2016	308	52 553	(13 080)	1 446 470	1 486 251	1 705	1 487 956
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	182 612	182 612	(48)	182 564
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(1 361)	(1 361)	-	(1 361)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	8	8	-	8
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	181 259	181 259	(48)	181 211
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	(58)	(58)	39	(19)
Дивиденды (Примечание 13)							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(11 521)	(11 521)	-	(11 521)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 280)	(1 280)	-	(1 280)
Остаток на 30 сентября 2016	308	52 553	(13 080)	1 614 870	1 654 651	1 696	1 656 347

Утвержден 30 ноября 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент



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



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» 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, наименование было изменено на Публичное акционерное общество «Транснефть», (ПАО «Транснефть»), в дальнейшем именуемое также «Компания».

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 596 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 15 901 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа транспортировала 360,2 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года – 360,6 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составил 25,3 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года – 24,0 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, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, 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 2015 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года с целью более уместного и наглядного представления результатов деятельности Группа изменила формат представления Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В результате данного изменения из состава Операционных расходов в отдельные строки были выделены Износ и амортизация, а также Прочие расходы, которые включают в себя резервы, не связанные с операционной деятельностью, результат от выбытия дочерних, зависимых и совместно контролируемых компаний, доходы от оприходования излишков нефти и нефтепродуктов, расходы на благотворительность и другие прочие расходы.

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



3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 63,1581 и 72,8827 на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 70,8823 и 79,6972 на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 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 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2016 года. Применение данных стандартов не оказало влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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



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 2015						
Первоначальная стоимость	159 668	1 077 408	820 986	111 806	363 430	2 533 298
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(43 457)	(394 951)	(388 522)	-	-	(826 930)
Остаточная стоимость на 1 января 2015	116 211	682 457	432 464	111 806	363 430	1 706 368
Амортизация	(3 862)	(36 413)	(54 999)	-	-	(95 274)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	3 164	221 982	225 146
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	4 269	30 984	29 274	-	(64 527)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(42)	(17)	(377)	(1 214)	-	(1 650)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	22	10	303	-	-	335
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015	116 598	677 021	406 665	113 756	520 885	1 834 925
На 30 сентября 2015						
Первоначальная стоимость	163 895	1 108 375	849 883	113 756	520 885	2 756 794
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(47 297)	(431 354)	(443 218)	-	-	(921 869)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015	116 598	677 021	406 665	113 756	520 885	1 834 925

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2016 года составляют соответственно 99 660 млн. рублей и 20 479 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года 95 387 млн. рублей и 20 199 млн. рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 599 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года – 3 056 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 2 527 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года – 1 770 млн. рублей), сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 1 137 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года – 425 млн. рублей), раскрытых в Примечании 20.



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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Корпоративные облигации	25 207	22 087
Муниципальные облигации	1 884	3 292
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	18 224	12 262
Корпоративные еврооблигации	1 239	231
Долевые ценные бумаги	30	-
	46 584	37 872

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 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (76% и 74% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 сентября 2016 года находились в диапазоне от 2,0% до 13,9% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2016 года составил от 2,0% до 13,5% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%).

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	Уровень 2
30 сентября 2016 года		
Корпоративные облигации	25 207	-
Муниципальные облигации	1 884	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	18 224	-
Корпоративные еврооблигации	1 013	226
Долевые ценные бумаги	30	-
	46 358	226
31 декабря 2015 года		
Корпоративные облигации	22 087	-
Муниципальные облигации	3 292	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	12 262	-
Корпоративные еврооблигации	70	161
	37 711	161

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В феврале 2016 года Группа приобрела долю в размере 50% уставного капитала в ООО «НМТ». Сумма сделки составила 159 млн. долларов США (12 497 млн. рублей по курсу Банка России на дату оплаты). Разница между суммой платежа по договору и стоимостью доли на дату оценки отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В результате сделки эффективная доля Группы в ООО «НМТ» достигла 67,79%. Учитывая структуру владения и порядок принятия решений по ключевым вопросам хозяйственной деятельности, инвестиция классифицируется как совместное предприятие. ООО «НМТ» является мазутным терминалом, осуществляющим деятельность в городе Новороссийске, с максимальной пропускной способностью 4 млн. тонн в год.

Одновременно Группа приобрела права требования займа, выданного ООО «НМТ» в размере 20,9 млн. долларов США со сроком погашения до 2020 года и ставкой 7% годовых. По состоянию на 30 сентября 2016 года остаток задолженности по данному займу составил 6,8 млн. долларов США и отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по строке Прочие финансовые активы.



7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В приведенной ниже таблице представлена обобщенная финансовая информация по ООО «НМТ», как она представлена в его индивидуальной финансовой отчетности с учетом корректировок до справедливой стоимости на дату приобретения 50% доли уставного капитала, а также приводится сверка обобщенной финансовой информации ООО «НМТ» с балансовой стоимостью доли Группы:

	На дату приобретения
Оборотные активы	2 473
<i>в том числе денежные средства и их эквиваленты</i>	2 269
Внеоборотные активы	6 294
Краткосрочные обязательства	1 659
<i>в том числе краткосрочные финансовые обязательства</i>	1 227
Долгосрочные обязательства	3 344
<i>в том числе долгосрочные финансовые обязательства</i>	3 172
Чистые активы (100%)	3 764
Доля в чистых активах (50%)	1 882
Гудвил	8 639
Балансовая стоимость доли	10 521

8 ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ

В феврале 2016 года Группа завершила сделку по продаже дочернего общества АО «Юго-Запад транснефтепродукт», владеющего 100% уставного капитала ДП «ПрикарпатЗападтранс», активы которого расположены на территории Украины. Превышение суммы сделки над стоимостью выбывающих чистых активов в рублевом эквиваленте составило 998 млн. рублей.

9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2016 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019, Март 2020, Май 2029	Доллар США	8 929	14 381
	Декабрь 2021, Декабрь 2025	Российский рубль	3 840	3 840
Облигации	Декабрь 2017 – Июль 2018	Доллар США	14 896	15 050
Депозитные вклады	Декабрь 2017	Доллар США	5 428	7 068
Прочие финансовые активы	-	Прочие	7	8
			33 100	40 347
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 535
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	30
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	4 877	7 126
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	267 201	255 942
		Российский рубль	29 489	30 716
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	8	8
			301 575	296 357



9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2015 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019	Доллар США	5 221	12 645
	Декабрь 2021- Декабрь 2025	Российский рубль	2 801	2 801
Еврооблигации	Февраль 2017 – Июль 2018	Доллар США	19 702	25 105
Депозитные вклады	Декабрь 2017, Октябрь 2018	Доллар США	24 281	29 660
Прочие финансовые активы	-	Прочие	9	11
			52 014	70 222
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 365
Процентные векселя	Февраль 2016 – Июнь 2016	Доллар США	25 254	21 086
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	389	374
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	296 323	335 175
		Российский рубль	32 631	32 631
		Прочие	54	54
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	5	5
			354 656	391 690

На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года большая часть депозитов (96% и 75% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов в долларах США и в рублях РФ на 30 сентября 2016 года находились в диапазоне от 1,0% до 11,0% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 1,6% до 20,0%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2016 года составил от 1,0% до 11,0% (на 31 декабря 2015 года – от 1,6% до 20,0%).

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (99% и 38% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы векселям и облигациям на 30 сентября 2016 года находились в диапазоне от 3,4% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 9,1%). Для векселей и облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 сентября 2016 года составил от 5,1% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 5,1% до 8,1%).

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



10 ЗАПАСЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Материалы и запасные части	29 640	26 864
Товары для перепродажи	5 408	8 207
	35 048	35 071

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 12 млн. рублей на 30 сентября 2016 года (по состоянию на 31 декабря 2015 года – 194 млн. рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

11 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Торговая долгосрочная дебиторская задолженность	3 256	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 682	1 392
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	10	17
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	4 948	1 409

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	18 111	23 525
Прочая дебиторская задолженность	27 740	24 362
Минус: резерв под обесценение	(23 089)	(21 490)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	22 762	26 397

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	13 137	11 209
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	35 899	37 606

12 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Остаток в российских рублях	31 392	27 747
Остаток в долларах США	30 872	63 875
Остаток в евро	666	642
Остаток в других валютах	627	449
	63 557	92 713

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года значительная часть денежных средств (75% и 69% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

13 ДИВИДЕНДЫ

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

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	2 077,08	11 521
Привилегированные акции	823,31	1 280
		12 801

Дивиденды были выплачены в июле - августе 2016 года.



13 ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В июне 2015 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	318,67	1 768
Привилегированные акции	757,87	1 178
		2 946

Дивиденды были выплачены в июле - августе 2015 года.

14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Кредиты и займы	747 864	865 003
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(90 907)	(81 494)
	656 957	783 509
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	332 050	374 556
более пяти лет	324 907	408 953
	656 957	783 509

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 10 208 млн. рублей, со сроком погашения в мае 2019 года, в октябре 2024 года и в июле 2025 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в январе, апреле и мае 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 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Справедливая стоимость кредита и облигаций представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			30 сентября 2016	31 декабря 2015	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	147 883	94 102	149 246	95 508
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	35 000	35 000	35 000	35 000
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	66 316	76 527	73 760	83 728
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	491 019	651 895	496 082	657 005



15 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.

16 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Пенсионные обязательства	100 948	89 641
Резерв на демонтаж основных средств	5 730	5 517
Прочие резервы	7 215	6 051
	113 893	101 209

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.

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	65 426	53 776
Прочая кредиторская задолженность	12 666	22 816
Итого финансовая кредиторская задолженность	78 092	76 592
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	-	(12 622)
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	78 092	63 970
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	38 349	52 229
Начисления	20 877	28 826
НДС к уплате	10 168	8 543
Прочие налоги к уплате	5 957	4 939
Итого кредиторская задолженность	153 443	158 507

Производные финансовые инструменты

На 30 сентября 2016 года обязательство по процентному свопу (Уровень 2) досрочно исполнено и оплачено денежными средствами в полном объеме, величина денежных средств по исполненному процентному свопу отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств по строке Прочее использование денежных средств по финансовой деятельности (на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость обязательства по процентному свопу составила 12 700 млн. рублей). Возникшие в течение отчетного периода прибыли по исполненному процентному свопу раскрыты в Примечании 20.



18 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	62 198	183 007	60 795	174 224
На экспорт	91 523	274 488	79 416	241 222
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	153 721	457 495	140 211	415 446
Выручка от реализации нефти	36 119	103 894	43 363	131 545
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	15 192	49 332	13 707	42 525
Прочая выручка	6 610	18 327	5 691	20 500
	211 642	629 048	202 972	610 016

Выручка от реализации нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 22).

19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА ИЗНОСА И АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Расходы на оплату труда	28 850	82 679	26 684	75 547
Страховые взносы	6 512	20 761	6 054	19 070
Социальные расходы	1 300	2 728	1 900	3 198
Себестоимость реализованной нефти	27 686	82 068	30 148	92 383
Вывозная таможенная пошлина	7 962	21 196	11 292	33 595
Электроэнергия	6 836	25 743	8 260	25 560
Материалы	8 146	19 507	6 082	15 179
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	5 414	10 292	3 911	8 852
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	5 202	15 554	4 191	12 676
Пенсионные начисления	703	3 244	896	3 901
Прочее	13 322	36 310	7 951	30 451
Операционные расходы без учета износа и амортизации	111 933	320 082	107 369	320 412



20 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	642	1 595	1 559	6 319
Процентный доход от прочих финансовых активов	4 324	13 709	6 936	21 447
Прочие процентные доходы	207	581	157	425
Итого проценты к получению	5 173	15 885	8 652	28 191
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(348)	(1 137)	(264)	(425)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 825	14 748	8 388	27 766
Прибыль от курсовых разниц	52 436	218 022	92 597	423 450
Прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	-	3 388	-	-
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	777	327	1 021
Итого финансовые доходы	57 261	236 935	101 312	452 237
Процентные расходы по кредитам и займам	(11 688)	(34 862)	(11 513)	(32 081)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(1 795)	(5 202)	(2 229)	(5 391)
Прочие процентные расходы	(1 012)	(3 072)	(714)	(2 555)
Итого начисленные проценты	(14 495)	(43 136)	(14 456)	(40 027)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам, подлежащие капитализации	908	2 527	728	1 770
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(13 587)	(40 609)	(13 728)	(38 257)
Убыток от курсовых разниц	(48 171)	(183 988)	(115 270)	(451 566)
Убыток от операций с производными финансовыми инструментами	-	-	(19 339)	(3 173)
Прочие финансовые расходы	(672)	(672)	-	-
Итого финансовые расходы	(62 430)	(225 269)	(148 337)	(492 996)
Чистые финансовые (расходы)/доходы	(5 169)	11 666	(47 025)	(40 759)

21 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2016 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.



22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 30 сентября 2016 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении тарифов и их предельных уровней.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и 24% обыкновенных акций АО «КТК-К». Результаты их деятельности не включены в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность в связи с тем, что Компания выступает в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ.

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

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка от транспортировки нефти	74 357	222 042	69 888	200 447
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	66 422	197 773	62 734	179 005
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 806	23 878	7 031	21 056
Прочие	129	391	123	386
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	4 770	16 778	4 259	16 057
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 950	6 861	1 697	7 244
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	2 820	9 917	2 562	8 813
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	22 282	71 025	23 147	74 698
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	40	699	742	2 225
Расходы на электроэнергию	108	512	236	403
Процентные доходы по прочим финансовым активам	2 492	8 424	3 117	9 816
Расходы по транспортным услугам	433	1 295	359	996

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка от реализации товаров и услуг	1 081	2 582	579	2 139
Покупка товаров и услуг	8 310	25 988	7 444	22 875



22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 358	1 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 824	443
Займы выданные	20 786	17 811

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).

23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

Ниже представлена сегментная информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	161 752	16 335	33 555	-	211 642
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(65 210)	(13 877)	(34 398)	1 552	(111 933)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	96 542	2 458	(843)	1 552	99 709
Износ и амортизация	(43 446)	(2 979)	(8)	11 169	(35 264)
Операционная прибыль	53 096	(521)	(851)	12 721	64 445
Прочие доходы	-	-	-	-	421
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	3 480
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	53 096	(521)	(851)	12 721	68 346
Финансовые доходы	-	-	-	-	57 261
Финансовые расходы	-	-	-	-	(62 430)
Прибыль до налогообложения	53 096	(521)	(851)	12 721	63 177
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(15 134)
Прибыль за отчетный период	53 096	(521)	(851)	12 721	48 043



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	146 659	14 762	41 551	-	202 972
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(61 359)	(5 952)	(41 371)	1 313	(107 369)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	85 300	8 810	180	1 313	95 603
Износ и амортизация	(39 048)	(2 391)	(11)	12 415	(29 035)
Операционная прибыль	46 252	6 419	169	13 728	66 568
Прочие расходы	-	-	-	-	(1 110)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(1 740)
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	46 252	6 419	169	13 728	63 718
Финансовые доходы	-	-	-	-	101 312
Финансовые расходы	-	-	-	-	(148 337)
Прибыль до налогообложения	46 252	6 419	169	13 728	16 693
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(2 005)
Прибыль за отчетный период	46 252	6 419	169	13 728	14 688



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка	436 473	47 603	128 566	(2 626)	610 016
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(176 601)	(15 533)	(123 790)	(4 488)	(320 412)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации	259 872	32 070	4 776	(7 114)	289 604
Износ и амортизация	(113 747)	(6 771)	(35)	32 365	(88 188)
Операционная прибыль	146 125	25 299	4 741	25 251	201 416
Прочие доходы	-	-	-	-	1 784
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 619
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности	146 125	25 299	4 741	25 251	204 819
Финансовые доходы	-	-	-	-	452 237
Финансовые расходы	-	-	-	-	(492 996)
Прибыль до налогообложения	146 125	25 299	4 741	25 251	164 060
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(29 597)
Прибыль за отчетный период	146 125	25 299	4 741	25 251	134 463

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 30 000 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 27 877 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Эффект переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(9 560)	(28 500)	(8 961)	(27 747)
Пенсионные обязательства	917	2 178	451	2 300
Обязательства по будущим выплатам	122	1 269	139	629
Прочие	(4 200)	(4 947)	(5 357)	(3 059)
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(12 721)	(30 000)	(13 728)	(27 877)

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.



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Российская Федерация	175 632	518 165	162 084	483 546
Китай	30 237	92 013	35 570	109 824
Прочие страны	5 773	18 870	5 318	16 646
Итого	211 642	629 048	202 972	610 016

Выручка от продаж внешним покупателям в прочих странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Республике Казахстан.

Основные покупатели. Основными покупателями Группы являются нефтедобывающие компании, поставляющие нефть потребителям на внешний и внутренний рынки или осуществляющие ее переработку. Ниже представлена информация о крупнейших покупателях в общей выручке Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2016	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Компании, контролируемые государством	79 127	238 820	74 146	216 503
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	30 237	92 013	35 570	109 824
ОАО «Сургутнефтегаз»	27 190	80 520	24 232	73 133
ПАО «ЛУКОЙЛ»	20 017	62 317	19 812	61 788
Итого	156 571	473 670	153 760	461 248

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

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2016 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 15 млрд. рублей и ставкой купона 9,30%. Денежные средства от выпущенных облигаций направлены на частичное досрочное погашение кредита Банка развития Китая.

В ноябре 2016 года осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «Транснефть» в количестве 21 901 акция номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Размещение акций будет осуществляться в течение 360 дней со дня государственной регистрации по цене 273 540 рублей за 1 акцию путём закрытой подписки в пользу Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью 24
(двадцать четыре) листов.

Ким А. А.
Директор АО «КПМГ»

