

**Публичное акционерное общество
«Кузбасская Топливная Компания»**

**Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность
за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года
(не аудировано)**

Содержание

Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	9

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2015 года*

	Прим.	30 сентября 2015 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2014 года <u>Млн. руб.</u>
АКТИВЫ			
Основные средства	17	12 300	12 238
Активы по разведке и оценке	18	42	422
Гудвил и нематериальные активы		22	23
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		5	5
Прочие инвестиции	12	1	2
Отложенные налоговые активы		<u>272</u>	<u>243</u>
Итого внеоборотные активы		<u>12 642</u>	<u>12 933</u>
Запасы	13	2 083	1 866
Прочие инвестиции	12	119	30
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		18	9
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	3 650	3 577
Авансы выданные	15	283	159
Денежные средства и их эквиваленты	16	<u>5 922</u>	<u>7 332</u>
Итого оборотные активы		<u>12 075</u>	<u>12 973</u>
Итого активы		<u>24 717</u>	<u>25 906</u>

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2015 года*

	Прим.	30 сентября 2015 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2014 года <u>Млн. руб.</u>
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Добавочный капитал		2 829	2 829
Резерв по хеджированию		-	(405)
Нераспределенная прибыль		6 418	6 518
Итого капитал акционеров Компании		9 267	8 962
Доля неконтролирующих акционеров		(10)	(4)
Итого капитал		9 257	8 958
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	20	8 754	9 145
Отложенный доход/ выручка		202	202
Резервы		257	235
Вознаграждения работникам		45	40
Отложенные налоговые обязательства		645	471
Итого долгосрочные обязательства		9 903	10 093
Кредиты и займы	20	2 854	4 288
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	2 482	2 391
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		127	143
Вознаграждения работникам		14	14
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		80	19
Итого краткосрочные обязательства		5 557	6 855
Итого обязательства		15 460	16 948
Итого капитал и обязательства		24 717	25 906

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством 25 ноября 2015 года:

Генеральный директор
Эдуард Владимирович Алексеенко

Заместитель Генерального директора по
экономике и финансам
Иван Александрович Артеменко

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2015 года*

	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015	2014
		Млн. руб.	Млн. руб.
Выручка	5	17 676	14 520
Себестоимость	6	(14 735)	(12 898)
Валовая прибыль		2 941	1 622
Коммерческие расходы	7	(918)	(618)
Административные расходы	8	(833)	(722)
Прочие доходы и расходы, нетто	9	(74)	44
Операционная прибыль		1 116	326
Финансовые доходы	10	314	60
Финансовые расходы	10	(908)	(897)
Прибыль (убыток) до налогообложения		522	(511)
Расход по налогу на прибыль	11	(388)	42
Прибыль (убыток) за период		134	(469)
Прибыль/(убыток) за период, принадлежащие:			
Акционерам Компании		148	(434)
Миноритарным участникам дочерних ООО		(8)	(13)
Неконтролирующим акционерам		(6)	(22)
		134	(469)
Прочий совокупный доход за период			
<i>Статьи, подлежащие реклассификации в прибыль или убыток:</i>			
Убытки по операциям хеджирования денежных потоков, реклассифицированные в прибыль или убыток периода (с учетом налогового эффекта)		405	-
Общий совокупный доход (убыток) за период		539	(469)
Общий совокупный доход/(убыток), принадлежащий:			
Акционерам Компании		553	(434)
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(8)	(13)
Неконтролирующим акционерам		(6)	(22)
		539	(469)
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию (в рублях)		1	(4)

Настоящий консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет об изменениях в капитале за девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2015 года*

Млн.Руб.	Доля акционеров Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резерв по хеджированию	Нераспределенная прибыль			
Остаток на 01 Января 2014	20	2 829	-	6 980	9 829	(3)	9 826
Убыток за период	-	-	-	(434)	(434)	(22)	(456)
Дивиденды	-	-	-	(496)	(496)	-	(496)
Остаток на 30 сентября 2014	20	2 829	-	6 050	8 899	(25)	8 874
Остаток на 01 Января 2015	20	2 829	(405)	6 518	8 962	(4)	8 958
Прибыль (убыток) за период	-	-	-	148	148	(6)	142
Убытки по операциям хеджирования денежных потоков, реклассифицированные в прибыль или убыток (с учетом налогового эффекта)	-	-	405	-	405	-	405
Итого совокупный доход за период	-	-	405	148	553	(6)	547
Дивиденды	-	-	-	(248)	(248)	-	(248)
Остаток на 30 сентября 2015	20	2 829	-	6 418	9 267	(10)	9 257

Настоящий консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев,
закончившиеся 30 сентября 2015 года*

	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
	Млн. руб.	Млн. руб.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль (убыток) за период	134	(469)
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	912	944
Доход от выбытия основных средств	(73)	(102)
Чистые финансовые расходы	594	837
Расход по налогу на прибыль	388	(42)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	1 955	1 168
Изменения в:		
- запасах	(217)	(325)
- торговой и прочей дебиторской задолженности	11	(650)
- предоплатах за оборотные активы	(124)	62
- торговой и прочей кредиторской задолженности	12	(370)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	1 637	(115)
Налог на прибыль уплаченный	(274)	(146)
Проценты уплаченные	(534)	(403)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	286	57
Чистый поток денежных средств по операционной деятельности	1 115	(607)

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
	Млн. руб.	Млн. руб.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	73	147
Займы выданные	(300)	(4)
Поступления по займам выданным	331	2
Приобретение векселей	(101)	(31)
Поступления по вексялям	9	-
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(501)	(568)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(489)	(454)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	3 299	7 211
Погашение кредитов и займов	(5 751)	(3 842)
Выплата дохода миноритарным участникам	(8)	-
Приобретение долей миноритарных участников обществ с ограниченной ответственностью	-	(7)
Дивиденды уплаченные	(248)	(496)
Денежные потоки (использованные в)/от финансовой деятельности	(2 708)	2 866
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(2 082)	1 805
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7 332	2 710
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	672	371
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	5 922	4 866

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общая информация

(a) Организационная структура и виды деятельности

Публичное акционерное общество «Кузбасская топливная компания» (ПАО «КТК», «Компания» или «КТК») было зарегистрировано в соответствии с законодательством Российской Федерации 4 апреля 2000 года. Акции ПАО «КТК» торгуются на ПАО Московская биржа с мая 2010 года. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 650000, г. Кемерово, улица 50 лет Октября, 4.

Контролирующим акционером Компании является Игорь Юрьевич Прокудин.

Компания и ее дочерние предприятия, состав и виды деятельности которых не изменились по сравнению с 31 декабря 2014 года, совместно именуется как «Группа». Операционная деятельность Группы регулируется различными нормативными документами и лицензионным законодательством в части добычи угля, осуществляемой на территории Российской Федерации.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в РФ.

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. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства Группы 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 Группы.

2 Основы учета

(a) Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), с учетом положений стандарта МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она содержит сокращенный объем финансовой информации и должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Компанией и всеми дочерними предприятиями в качестве функциональной валюты, а также является валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все показатели в рублях округлены с точностью до миллиона, если не указано иное.

4 Отчетные сегменты

Группа выделяет операционные сегменты, основываясь на внутренней информации, которая передается генеральному директору, то есть руководителю, принимающему операционные решения.

Генеральный директор рассматривает операционные результаты, и на их основе оценивает степень успешности деятельности каждого из сегментов, с целью принятия решений о распределении ресурсов.

(i) Финансовая информация

Финансовая информация о деятельности операционных сегментов готовится и предоставляется генеральному директору не реже одного раза в квартал. Менеджмент использует показатель валовой прибыли в качестве критерия для оценки результатов деятельности сегмента.

За девять месяцев, закончившиеся и по состоянию на 30 сентября 2015 года

Млн. руб.	Собственный уголь		Перепродажа угля	Прочая деятельность	Итого
	Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт			
Выручка	2 874	13 093	1 259	450	17 676
Себестоимость	(2 451)	(10 825)	(1 118)	(341)	(14 735)
Валовая прибыль и результат сегмента	423	2 268	141	109	2 941
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(1 825)
Чистые финансовые расходы					(594)
Прибыль до налогообложения					522
Торговая дебиторская задолженность	580	2 144	239	81	3 044
Авансы полученные	(58)	-	(17)	(9)	(84)

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года

Млн. руб.	Собственный уголь		Перепродажа угля	Прочая деятельность	Итого
	Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт			
Выручка	2 222	11 040	778	480	14 520
Себестоимость	(1 482)	(10 412)	(608)	(396)	(12 898)
Валовая прибыль и результат сегмента	740	628	170	84	1 622
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(1 296)
Чистые финансовые расходы					(837)
Убыток до налогообложения					(511)

По состоянию на 31 декабря 2014 года

Торговая дебиторская задолженность	748	2 114	326	80	3 268
Авансы полученные	(30)	(61)	(12)	(4)	(107)

5 Выручка

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Выручка от реализации угля	16 891	13 627
Компенсация из бюджета	364	414
Выручка от реализации электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды	193	197
Оказание услуг по транспортировке	97	132
Оказание услуг по хранению	29	36
Прочая выручка	102	114
	17 676	14 520

Компенсация от государства представляет собой сумму возмещения, полученного от местных органов власти за уголь, реализованный местным муниципалитетам и частным лицам по фиксированным ценам, а также за услуги, реализованные населению по регулируемым тарифам. Группа имеет право на такие компенсации в соответствии с действующим российским законодательством.

6 Себестоимость

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Ж/д тариф и транспортные услуги	7 605	7 406
Топливо	1 395	1 324
Расходы на персонал	1 188	1 154
Уголь закупленный	1 021	557
Амортизация основных средств и нематериальных активов	830	878
Ремонт и содержание	662	385
Запасные части	649	470
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	500	383
Прочие услуги	388	360
Налоги на добычу и экологические платежи	237	195
Прочие материалы	196	167
Прочие расходы	9	26
Изменение остатков угля на складе и в пути	55	(407)
	14 735	12 898

7 Коммерческие расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Расходы на персонал	369	258
Услуги	387	236
Материалы	71	56
Амортизация основных средств и нематериальных активов	66	49
Прочие коммерческие расходы	25	19
	918	618

8 Административные расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Расходы на персонал	498	424
Налоги, кроме налога на прибыль	141	136
Услуги	118	93
Прочие административные расходы	38	33
Материалы	22	19
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	17
	833	722

Группа изменила классификацию расходов на благотворительность и социальные программы, в результате чего 65 млн. руб. за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года было реклассифицировано в состав прочих доходов и расходов (см. примечание 9).

9 Прочие доходы и расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Доход от выбытия основных средств	73	102
Прибыль по штрафам и пеням	6	7
Благотворительность и социальные программы	(67)	(65)
Компенсация убытков	(86)	-
	(74)	44

В результате изменения классификации расходов на благотворительность и социальные программы 65 млн. руб. за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года было реклассифицировано из состава административных расходов (см. примечание 8).

10 Финансовые доходы и финансовые расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	286	57
Процентный доход по займам выданным	28	3
Финансовый доход	<u>314</u>	<u>60</u>
Процентные расходы и расходы по кредитованию	(515)	(356)
Отрицательные курсовые разницы	(300)	(491)
Начисление резерва по сомнительным долгам	(55)	(17)
Высвобождение дисконта по резерву на восстановление производственных площадок и вознаграждения работникам	(28)	(24)
Высвобождение дисконта по долгосрочным беспроцентным займам полученным	(10)	(9)
Финансовые расходы	<u>(908)</u>	<u>(897)</u>
	<u>(594)</u>	<u>(837)</u>

Помимо вышеприведенной суммы процентных расходов, Группа капитализировала 4 млн. руб. (9 месяцев 2014: 19 млн. руб.) в состав незавершенного строительства и 12 млн. руб. (9 месяцев 2014: 17 млн. руб.) в состав активов по разведке и оценке с использованием средней ставки капитализации 6,18% (6 месяцев 2014: 6,35%).

11 Расход по налогу на прибыль

Величина налога рассчитана с использованием ожидаемой среднегодовой эффективной ставки налога.

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015	2014
Расход по текущему налогу на прибыль	326	103
Изменение отложенного налога на прибыль	62	(145)
	<u>388</u>	<u>(42)</u>

12 Прочие инвестиции

Млн. руб.	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	<i>Долгосрочные</i>	
Займы, выданные компаниям и частным лицам	1	2
	<u>1</u>	<u>2</u>
<i>Краткосрочные</i>		
Займы, выданные компаниям и частным лицам	18	21
Векселя	101	9
	<u>119</u>	<u>30</u>

13 Запасы

Млн. руб.	<u>30 сентября 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Уголь на складе	1 165	1 219
Сырье и материалы	701	429
Уголь в пути	217	218
	<u>2 083</u>	<u>1 866</u>

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

Млн. руб.	<u>30 сентября 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	3 044	3 268
НДС к возмещению	708	349
Прочая дебиторская задолженность	294	173
Компенсация из бюджета к получению	137	255
Дебиторская задолженность персонала	12	12
Резерв по сомнительным долгам	(545)	(480)
	<u>3 650</u>	<u>3 577</u>

15 Авансы выданные

Млн. руб.	<u>30 сентября 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Авансы, выданные под транспортные услуги	179	93
Авансы, выданные под прочие услуги и материалы	104	66
	<u>283</u>	<u>159</u>

16 Денежные средства и их эквиваленты

Млн. руб.	<u>30 сентября 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Денежные средства в кассе	5	2
Денежные средства на банковских счетах	850	707
Срочные депозиты	5 067	6 623
	<u>5 922</u>	<u>7 332</u>

17 Основные средства

Млн. руб.	<u>Земля и здания</u>	<u>Активы и сооружения угледобычи</u>	<u>Прочие производст- венные сооружения</u>	<u>Машины, оборудование, транспорт</u>	<u>Приборы и установки</u>	<u>Незавершенное строительство и оборудование к установке</u>	<u>Авансы</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2014 года	5 619	928	3 766	7 288	64	526	40	18 231
Поступления	22	-	-	161	6	383	83	655
Перевод объектов	8	11	91	266	-	(374)	(2)	-
Выбытия	(6)	-	(4)	(146)	-	-	-	(156)
Остаток на 30 сентября 2014 года	<u>5 643</u>	<u>939</u>	<u>3 853</u>	<u>7 569</u>	<u>70</u>	<u>535</u>	<u>121</u>	<u>18 730</u>
Остаток на 1 января 2015 года	5 773	917	3 857	7 616	75	527	36	18 801
Поступления	22	415	-	225	6	324	6	998
Перевод объектов	191	-	164	343	1	(698)	(1)	-
Выбытия	(3)	-	(1)	(72)	(1)	(1)	(33)	(111)
Остаток на 30 сентября 2015 года	<u>5 983</u>	<u>1 332</u>	<u>4 020</u>	<u>8 112</u>	<u>81</u>	<u>152</u>	<u>8</u>	<u>19 688</u>

Млн. руб.	Земля и здания	Активы и сооружения угледобычи	Прочие производственные сооружения	Машины, оборудование, транспорт	Приборы и установки	Незавершенное строительство и оборудование к установке	Авансы	Итого
<i>Амортизация и убыток от обесценения</i>								
Остаток на 1 января 2014 года	(561)	(151)	(1 094)	(3 659)	(39)	-	-	(5 504)
Амортизационные отчисления	(201)	(17)	(130)	(589)	(5)	-	-	(942)
Выбытия	1	-	4	103	-	-	-	108
Остаток на 30 сентября 2014 года	(761)	(168)	(1 220)	(4 145)	(44)	-	-	(6 338)
Остаток на 1 января 2015 года	(826)	(178)	(1 263)	(4 239)	(44)	-	(13)	(6 563)
Амортизационные отчисления	(213)	(31)	(135)	(525)	(8)	-	-	(912)
Выбытия	-	-	1	72	1	-	-	74
Обесценение	-	-	-	-	-	-	13	13
Остаток на 30 сентября 2015 года	(1 039)	(209)	(1 397)	(4 692)	(51)	-	-	(7 388)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>								
На 1 января 2015 года	4 947	739	2 594	3 377	31	527	23	12 238
На 30 сентября 2015 года	4 944	1 123	2 623	3 420	30	152	8	12 300

18 Активы по разведке и оценке

В результате подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи на участке Брянский-1 накопленные затраты по данному активу в сумме 415 млн. руб. были реклассифицированы из активов по разведке и оценке в состав основных средств и учтены в качестве актива угледобычи. Извлечение запасов на данном участке планируется начать уже в четвертом квартале 2015 года.

19 Уставный капитал

(а) Дивиденды

30 июня 2015 года на внеочередном собрании акционеров было принято решение о выплате дивидендов по итогам первого квартала 2015 года в размере 2,5 рубля на одну обыкновенную акцию. Общий размер выплаченных промежуточных дивидендов составил 248 млн. руб.

20 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация о займах и кредитах Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости. На отчетную дату Группа не имеет финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости.

Млн. руб.	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	6 273	6 020
Необеспеченные банковские кредиты	2 345	2 987
Займы прочих компаний	136	138
	8 754	9 145
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	1 915	3 999
Обеспеченные банковские кредиты	898	257
Займы прочих компаний	17	17
Начисленные проценты	24	15
	2 854	4 288

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

Млн. руб.	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Торговая кредиторская задолженность	1 273	1 463
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	434	275
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	247	158
Кредиторская задолженность перед персоналом	241	208
Авансы полученные	84	107
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги	62	112
Прочая кредиторская задолженность	141	68

2 482

2 391

22 База для оценки

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости. Переоценка основных средств была проведена с целью определения условной стоимости как части применения МСФО на 1 января 2006 года.

23 Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при составлении настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, в основном, соответствует положениям учетной политики, применяемой при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением положений, описанных в пункте (а).

Определенная сравнительная информация реклассифицирована для сопоставимости представления информации в текущем году (см. примечания 8,9).

(а) Новые стандарты и интерпретации

Группа применила при составлении данной отчетности новые обязательные для применения поправки к действующим стандартам:

- *Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников (поправки к МСФО (IAS) 19)*
- *Поправки к следующим стандартам, принятым в рамках документа «Ежегодные усовершенствования МСФО. Цикл: 2010–2012 г.г.»:*
МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»;
МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» с сопутствующими поправками к различным МСФО,
МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»,
МСФО (IAS) 16 «Основные средства»,
МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»,
МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».
- *Поправки к стандартам МСФО (IAS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 13 «Справедливая стоимость», МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество», принятые в рамках документа «Ежегодные усовершенствования МСФО. Цикл: 2011–2013 г.г.».*

Данные поправки не оказали какого-либо существенного влияния на финансовое положение Группы.