ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
**Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность**
за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 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 консолидированной финансовой отчетности	8

	Прим.	30 сентября 2014 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2013 года <u>Млн. руб.</u>
АКТИВЫ			
Основные средства	14	12 392	12 727
Активы по разведке и оценке		412	345
Гудвил и нематериальные активы		22	24
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		5	5
Прочие инвестиции		5	21
Отложенные налоговые активы		186	66
Итого внеоборотные активы		<u>13 022</u>	<u>13 188</u>
Запасы	12	2 061	1 736
Прочие инвестиции		53	5
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		24	10
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	3 197	2 486
Авансы выданные и расходы будущих периодов	15	378	440
Денежные средства и их эквиваленты	16	4 886	2 710
Итого оборотные активы		<u>10 599</u>	<u>7 387</u>
Итого активы		<u>23 621</u>	<u>20 575</u>

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	30 сентября 2014 года Млн. руб.	31 декабря 2013 года Млн. руб.
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Нераспределенная прибыль		6 050	6 980
Добавочный капитал		2 829	2 829
Итого капитал акционеров Компании		8 899	9 829
Доля неконтролирующих акционеров		(25)	(3)
Итого капитал		8 874	9 826
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	17	7 199	5 987
Отложенный доход/ выручка		210	217
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		-	145
Резервы		369	350
Вознаграждения работникам		65	60
Отложенные налоговые обязательства		617	638
Итого долгосрочные обязательства		8 460	7 397
Кредиты и займы	17	3 729	640
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	2 377	2 622
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью	20	124	-
Резервы		17	17
Вознаграждения работникам		23	23
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		17	50
Итого краткосрочные обязательства		6 287	3 352
Итого обязательства		14 747	10 749
Итого капитал и обязательства		23 621	20 575

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством 26 ноября 2014 года:

 Генеральный директор
 Игорь Юрьевич Прокудин

 Заместитель Генерального директора по
 экономике и финансам
 Иван Александрович Артеменко

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года

	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014	2013
		Млн. руб.	Млн. руб.
Выручка	5	14 520	15 931
Себестоимость	6	(12 898)	(13 754)
Валовая прибыль		1 622	2 177
Коммерческие расходы	7	(618)	(604)
Административные расходы	8	(787)	(773)
Прочие доходы	9	109	63
Операционная прибыль		326	863
Финансовые доходы	11	60	86
Финансовые расходы	11	(897)	(501)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(511)	448
Расход по налогу на прибыль	10	42	(119)
Прибыль/(убыток) за период		(469)	329
Прибыль/(убыток) за период, принадлежащая:			
Акционерам Компании		(434)	342
Миноритарным участникам дочерних ООО		(13)	(2)
Неконтролирующим акционерам		(22)	(11)
		(469)	329
Общий совокупный доход/(убыток) за период		(469)	329
Общий совокупный доход/(убыток), принадлежащий:			
Акционерам Компании		(434)	342
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(13)	(2)
Неконтролирующим акционерам		(22)	(11)
		(469)	329
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию (в рублях)		(4)	3

Настоящий консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.

	Доля акционеров Компании			Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Добавочный капитал			
Остаток на 1 января 2013 года	20	6 835	2 829	9 684	1	9 685
Прибыль за период	-	342	-	342	(11)	331
Дивиденды	-	(496)	-	(496)	-	(496)
Остаток на 30 сентября 2013 года	20	6 681	2 829	9 530	(10)	9 520
Остаток на 1 января 2014 года	20	6 980	2 829	9 829	(3)	9 826
Убыток за период	-	(434)	-	(434)	(22)	(456)
Дивиденды	-	(496)	-	(496)	-	(496)
Остаток на 30 сентября 2014 года	20	6 050	2 829	8 899	(25)	8 874

Настоящий консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, являющимися неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль / (убыток) за период	(469)	329
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	944	940
Доход от выбытия основных средств	(102)	(49)
Чистые финансовые расходы	837	415
Налог на прибыль	(42)	119
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	1 168	1 754
Изменения в:		
- запасах	(325)	(169)
- торговой и прочей дебиторской задолженности	(650)	(304)
- предоплатах за оборотные активы	62	170
- торговой и прочей кредиторской задолженности	(370)	(14)
- вознаграждениях работникам	-	(4)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	(115)	1 433
Налог на прибыль уплаченный	(146)	(117)
Проценты уплаченные	(403)	(396)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	57	62
Денежные потоки по операционной деятельности	(607)	982

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	147	72
Поступления от выбытия инвестиций, учитываемых методом долевого участия	-	4
Займы выданные	(4)	-
Поступления по займам выданным	2	3
Приобретение векселей	(31)	
Приобретение основных средств и нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(568)	(815)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(454)	(736)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	7 211	9 195
Погашение кредитов и займов	(3 842)	(9 358)
Приобретение долей миноритарных участников обществ с ограниченной ответственностью	(7)	-
Дивиденды уплаченные	(496)	(496)
Денежные потоки от финансовой деятельности	2 866	(659)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	1 805	(413)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2 710	2 362
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	371	37
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4 886	1 986

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-19, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общая информация

(a) Организационная структура и виды деятельности

ОАО «Кузбасская топливная компания» («Компания» или «КТК») является открытым акционерным обществом. Компания была зарегистрирована в соответствии с законодательством Российской Федерации 4 апреля 2000 года. Акции ОАО «Кузбасская топливная компания» торгуются на ОАО «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 2013 года, совместно именуются 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 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 их руководством.

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 2013 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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Все показатели в рублях округлены с точностью до миллиона, если не указано иное.

4 Отчетные сегменты

Группа выделяет и представляет операционные сегменты, основываясь на внутренней информации, которая передается руководителю, принимающему операционные решения – Генеральному директору, который рассматривает операционные результаты для оценки степени успешности деятельности и использует их для 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.

Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 год

Млн. руб.	Собственный уголь Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт	Перепродажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
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)
Прибыль до налогообложения					(511)

По состоянию на 30 сентября 2014 года

Торговая дебиторская задолженность	687	1 463	222	70	2 442
Авансы полученные	(188)	-	(57)	(5)	(250)

Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 года

Млн. руб.	Собственный уголь		Перепродажа угля	Прочая деятельность	Итого
	Внутренний рынок	Экспорт			
Выручка	2 177	11 814	1 418	522	15 931
Себестоимость	(1 451)	(10 682)	(1 190)	(431)	(13 754)
Валовая прибыль и результат сегмента	726	1 132	228	91	2 177
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(1 314)
Чистые финансовые доходы					(415)
Прибыль до налогообложения					448

По состоянию на 31 декабря 2013 года

Торговая дебиторская задолженность	470	551	427	141	1 589
Авансы полученные	(26)	(147)	(24)	(2)	(199)

5 Выручка

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Выручка от реализации угля	13 627	15 023
Компенсация из бюджета	414	423
Выручка от реализации электро -, теплоэнергии и горячей воды	197	212
Оказание услуг по транспортировке	132	136
Прочая выручка	114	105
Оказание услуг по хранению	36	32
	14 520	15 931

Компенсация от государства представляет собой сумму возмещения, полученного от местных органов власти за уголь, реализованный местным муниципалитетам и населению 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	
	2014	2013
Ж/д тариф и транспортные услуги	7 406	7 597
Топливо	1 324	1 204
Расходы на персонал	1 154	1 124
Амортизация основных средств и нематериальных активов	878	872
Уголь закупленный	557	986
Запасные части	470	604
Ремонт и содержание	385	336
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	383	355
Налоги на добычу и экологические платежи	195	207
Прочие материалы	167	165
Прочие услуги	154	164
Электричество	102	87
Операционная аренда	49	52
Охрана	41	42
Прочие расходы	26	15
Аренда земли	14	8
Изменение остатков угля	(407)	(64)
	12 898	13 754

С 2013 года Группа пересмотрела классификацию транспортных расходов, относящихся к углю в пути. В результате за 9 месяцев 2013 года 28 млн. руб. из статьи изменение остатков угля было реклассифицировано в расходы на ж/д тариф и транспортные услуги.

7 Коммерческие расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Расходы на персонал	258	234
Услуги	236	258
Материалы	56	50
Амортизация основных средств и нематериальных активов	49	48
Прочие коммерческие расходы	19	14
	618	604

8 Административные расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Расходы на персонал	424	392
Налоги, кроме налога на прибыль	136	127
Услуги	93	95
Благотворительность и социальные программы	65	76
Прочие административные расходы	33	42
Материалы	19	21
Амортизация основных средств и нематериальных активов	17	20
	787	773

В 2013 году Группа произвела реклассификацию расходов на штрафы и пени из административных расходов в прочие доходы и расходы. Расходы по штрафам и пеням за 9 месяцев 2013 года в сумме 21 млн. руб. были зачтены против аналогичных доходов и отражены в нетто-величине прибыли по штрафам и пеням (см. примечание 9).

9 Прочие доходы и расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Доход от выбытия основных средств	102	49
Прибыль по штрафам и пеням	7	14
	109	63

В 2013 году Группа изменила классификацию прибылей и убытков, возникающих в результате применения штрафных санкций в связи с нарушениями условий хозяйственных договоров. В результате расходы по штрафам и пеням за 9 месяцев 2013 года в сумме 21 млн. рублей были перенесены из состава административных расходов и зачтены против суммы аналогичного дохода (см. примечание 8).

10 Расход по налогу на прибыль

Применяемая ставка налога на прибыль для Группы составляет 20% (9 месяцев 2013 года: 20%).

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Налог на прибыль за текущий год	103	33
Изменение отложенного налога на прибыль	(145)	86
	(42)	119

11 Финансовые доходы и финансовые расходы

Млн. руб.	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2014	2013
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	57	62
Процентный доход по займам выданным и дебиторской задолженности	3	24
Финансовый доход	60	86
Отрицательные курсовые разницы	(491)	(188)
Процентные расходы	(356)	(284)
Высвобождение дисконта по резерву на восстановление производственных площадок и вознаграждениям работникам	(24)	(22)
Начисление резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности	(17)	(5)
Высвобождение дисконта по долгосрочным беспроцентным займам полученным	(9)	(2)
Финансовые расходы	(897)	(501)
	(837)	(415)

Помимо вышеприведенной суммы процентных расходов, Группа капитализировала 19 млн. руб. в составе незавершенного строительства и 17 млн. руб. в составе активов по разведке и оценке с использованием средней ставки капитализации 6,35%.

12 Запасы

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Уголь на складе	1 437	907
Сырье и материалы	362	441
Уголь в пути	261	384
Прочие запасы	1	4
	2 061	1 736

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность	2 442	1 589
НДС к возмещению	561	632
Прочая дебиторская задолженность	140	147
Компенсация из бюджета к получению	158	213
Дебиторская задолженность персонала	11	10
Резерв по сомнительным долгам	(115)	(105)
	3 197	2 486

14 Основные средства

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>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2013 года	2 557	929	3 337	6 536	61	3 628	685	17 733
Поступления	59	-	-	61	2	541	1	664
Перевод объектов	3 010	-	299	931	2	(3 614)	(628)	-
Выбытия	(6)	-	-	(217)	(1)	-	-	(224)
Остаток на 30 сентября 2013 года	5 620	929	3 636	7 311	64	555	58	18 173
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	5 643	939	3 853	7 569	70	535	121	18 730

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 2013 года	(336)	(119)	(931)	(3 078)	(34)	-	-	(4 498)
Амортизационные отчисления	(157)	(24)	(119)	(636)	(5)	-	-	(941)
Выбытия	-	-	-	190	1	-	-	191
Остаток на 30 сентября 2013 года	(493)	(143)	(1 050)	(3 524)	(38)	-	-	(5 248)
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)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>								
На 31 декабря 2013	5 058	777	2 672	3 629	25	526	40	12 727
На 30 сентября 2014 года	4 882	771	2 633	3 424	26	535	121	12 392

15 Авансы выданные и расходы будущих периодов

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы выданные под транспортные услуги	301	359
Авансы выданные под прочие услуги и материалы	77	67
Расходы будущих периодов	-	14
	378	440

16 Денежные средства и их эквиваленты

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства в кассе	4	4
Денежные средства на банковских счетах	534	54
Срочные депозиты	4 348	2 652
	4 886	2 710

17 Кредиты и займы

В данном раскрытии представлена информация о процентных займах и кредитах Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости. На отчетную дату у Группы отсутствуют инструменты, учитываемые по справедливой стоимости.

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	1 739	3 368
Необеспеченные банковские кредиты	5 307	2 477
Займы прочих компаний	153	142
	7 199	5 987
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	1 857	609
Необеспеченные банковские кредиты	1 855	-
Займы прочих компаний	3	17
Неоплаченные проценты	14	14
	3 729	640

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

Млн. руб.	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	1 128	1 487
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги	281	243
Авансы полученные	250	199
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	233	293
Кредиторская задолженность перед персоналом	214	269
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	204	68
Прочая кредиторская задолженность	67	63
	<u>2 377</u>	<u>2 622</u>

19 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.

20 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 2013 года, за исключением положений, описанных ниже в пунктах (а) и (b).

Определенные сравнительные показатели были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году (см. примечания 6,8,9).

(а) Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам в обществах с ограниченной ответственностью

С 2014 года Группа пересмотрела свою учетную политику в отношении отражения обязательств перед миноритарными участниками дочерних обществ с ограниченной ответственностью. Согласно измененному законодательству и учредительным документам данных обществ, участник может выйти из общества в любой момент, независимо от согласия других его участников. При этом Компания обязана будет выплатить этому участнику его долю в чистых активах компании в денежной форме, либо путем передачи активов в натуральной форме в течение трех месяцев с даты возникновения такой обязанности.

Соответственно, акционерный капитал и нераспределенная прибыль обществ с ограниченной ответственностью, входящих в Группу, принадлежащие миноритарным участникам, которые могут в одностороннем порядке выйти из общества, отражены как чистые активы к распределению между миноритарными участниками дочерних обществ с

ограниченной ответственностью и классифицируются как краткосрочные обязательства Группы.

(b) Новые стандарты и интерпретации

Группа применила при составлении данной отчетности следующие новые интерпретации, а также поправки к действующим стандартам, обязательные для применения с 1 января 2014 года:

- Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств». Данные поправки устанавливают, что предприятие имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет на настоящий момент, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов.
- Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов». Поправки отменяют требование МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» по раскрытию информации о возмещаемой стоимости для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой был отнесен существенный гудвилл или для нематериальных активов с неопределенным сроком использования. Раскрытие информации о возмещаемой стоимости обесценившихся активов требуется только в случаях, когда возмещаемая стоимость определяется на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие.
- КР МСФО 21 «Обязательные платежи» содержит руководство по учету обязательных платежей в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». Данное разъяснение определяет обязательный платеж как отток ресурсов предприятия, установленный государственными органами в соответствии с законодательством. В разъяснении подтверждается, что предприятие признает обязательство в отношении обязательного платежа тогда и только тогда, когда происходит обязывающее событие, определенное законодательством.

Данные интерпретации и поправки к стандартам не оказали какого-либо существенного влияния на финансовое положение Группы.