ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 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

ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
 Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 года

	Прим.	30 июня 2014 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2013 года <u>Млн. руб.</u>
АКТИВЫ			
Основные средства	14	12 523	12 727
Активы по разведке и оценке		400	345
Гудвил и нематериальные активы		22	24
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		4	5
Прочие инвестиции		5	21
Отложенные налоговые активы		79	66
Итого внеоборотные активы		<u>13 033</u>	<u>13 188</u>
Запасы	12	2 522	1 736
Прочие инвестиции		24	5
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		27	10
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	2 964	2 486
Авансы выданные и расходы будущих периодов	15	296	440
Денежные средства и их эквиваленты	16	2 056	2 710
Итого оборотные активы		<u>7 889</u>	<u>7 387</u>
Итого активы		<u>20 922</u>	<u>20 575</u>

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-18, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	30 июня 2014 года Млн. руб.	31 декабря 2013 года Млн. руб.
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Нераспределенная прибыль		6 439	6 980
Добавочный капитал		2 829	2 829
Итого капитал акционеров Компании		9 288	9 829
Доля неконтролирующих акционеров		(23)	(3)
Итого капитал		9 265	9 826
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	17	3 615	5 987
Отложенный доход/ выручка		212	217
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		-	145
Резервы		363	350
Вознаграждения работникам		64	60
Отложенные налоговые обязательства		623	638
Итого долгосрочные обязательства		4 877	7 397
Кредиты и займы	17	4 558	640
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	2 040	2 622
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью	21	134	-
Резервы		17	17
Вознаграждения работникам		23	23
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		8	50
Итого краткосрочные обязательства		6 780	3 352
Итого обязательства		11 657	10 749
Итого капитал и обязательства		20 922	20 575

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством 25 августа 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 8-18, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 Млн. руб.	2013 Млн. руб. (Прим. 19)
Выручка	5	8 721	9 584
Себестоимость	6	(7 657)	(8 402)
Валовая прибыль		1 064	1 182
Коммерческие расходы	7	(375)	(341)
Административные расходы	8	(532)	(510)
Прочие доходы	9	88	51
Операционная прибыль		245	382
Финансовые доходы	11	40	75
Финансовые расходы	11	(315)	(407)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(30)	50
Расход по налогу на прибыль	10	(46)	(29)
Прибыль/(убыток) за период		(76)	21
Прибыль/(убыток) за период, принадлежащая:			
Акционерам Компании		(45)	44
Миноритарным участникам дочерних ООО		(11)	(11)
Неконтролирующим акционерам		(20)	(12)
		(76)	21
Общий совокупный доход/(убыток) за период		(76)	21
Общий совокупный доход/(убыток), принадлежащий:			
Акционерам Компании		(45)	44
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(11)	(11)
Неконтролирующим акционерам		(20)	(12)
		(76)	21
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию (в рублях)		-	-

Настоящий консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-18, составляющими неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.

	<u>Доля акционеров Компании</u>				Доля неконтроли- рующих акционеров	Итого капитал
	<u>Акционерный капитал</u>	<u>Нераспределен- ная прибыль</u>	<u>Добавочный капитал</u>	<u>Итого</u>		
Остаток на 1 января 2013 года	20	6 835	2 829	9 684	1	9 685
Прибыль за период	-	44	-	44	(12)	32
Дивиденды	-	(496)	-	(496)	-	(496)
Остаток на 30 июня 2013 года	20	6 383	2 829	9 232	(11)	9 221
Остаток на 1 января 2014 года	20	6 980	2 829	9 829	(3)	9 826
Убыток за период	-	(45)	-	(45)	(20)	(65)
Дивиденды	-	(496)	-	(496)	-	(496)
Остаток на 30 июня 2014 года	20	6 439	2 829	9 288	(23)	9 265

Настоящий консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-18, являющимися неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль / (убыток) за период	(76)	21
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	626	606
Доход от выбытия основных средств	(86)	(36)
Чистые финансовые расходы	275	332
Расход по налогу на прибыль	46	29
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	785	952
Изменения в:		
- запасах	(786)	(333)
- торговой и прочей дебиторской задолженности	(436)	(180)
- предоплатах за оборотные активы	144	286
- торговой и прочей кредиторской задолженности	(764)	(633)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	(1 057)	92
Налог на прибыль уплаченный	(132)	(114)
Проценты уплаченные	(230)	(256)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	29	52
Денежные потоки по операционной деятельности	(1 390)	(226)
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	125	57
Займы выданные	(3)	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(378)	(346)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(256)	(289)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	3 298	6 281
Погашение кредитов и займов	(1 827)	(5 677)
Дивиденды уплаченные	(496)	(496)
Денежные потоки от финансовой деятельности	975	108
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(671)	(407)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2 710	2 362
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	17	38
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	2 056	1 993

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-18, 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.

Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 год

Млн. руб.	Собственный уголь Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт	Перепродажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 196	6 861	314	350	8 721
Себестоимость	(769)	(6 360)	(241)	(287)	(7 657)
Валовая прибыль и результат сегмента	427	501	73	63	1 064
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(819)
Чистые финансовые расходы					(275)
Прибыль до налогообложения					(30)

По состоянию на 30 июня 2014 года

Торговая дебиторская задолженность	612	1 245	156	92	2 105
Авансы полученные	(23)	-	(6)	(1)	(30)

Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 года

Млн. руб.	Собственный уголь		Перепродажа угля	Прочая деятельность	Итого
	Внутренний рынок	Экспорт			
Выручка	1 465	7 196	537	386	9 584
Себестоимость	(1 057)	(6 564)	(460)	(321)	(8 402)
Валовая прибыль и результат сегмента	408	632	77	65	1 182
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(800)
Чистые финансовые доходы					(332)
Прибыль до налогообложения					50

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.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2014	2013
Выручка от реализации угля	8 150	9 036
Компенсация из бюджета	221	203
Выручка от реализации электро -, теплоэнергии и горячей воды	157	169
Оказание услуг по транспортировке	86	85
Прочая выручка	79	71
Оказание услуг по хранению	28	20
	8 721	9 584

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.

Начиная с 2013 года Группа учитывает выручку от реализации горячей воды в составе выручки от реализации электро-, теплоэнергии и горячей воды. Объем выручки по данному виду деятельности за 1 полугодие 2013 года составил 29 млн. руб. и для сопоставимости показателей был реклассифицирован из состава прочей выручки.

6 Себестоимость

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2014	2013
Ж/д тариф и транспортные услуги	4 715	4 824
Уголь закупленный	254	363
Топливо	891	804
Расходы на персонал	793	759
Амортизация основных средств и нематериальных активов	584	561
Запасные части	295	341
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	247	235
Ремонт и содержание	190	205
Налоги на добычу и экологические платежи	124	139
Прочие услуги	110	106
Прочие материалы	103	111
Электричество	67	56
Операционная аренда	32	37
Охрана	28	28
Прочие расходы	13	11
Аренда земли	9	6
Изменение остатков угля	(798)	(184)
	7 657	8 402

С 2013 года Группа пересмотрела классификацию транспортных расходов, относящихся к углю в пути. В результате за 1 полугодие 2013 года 61 млн. руб. из статьи изменение остатков угля было реклассифицировано в строку ж/д тариф и транспортные услуги.

В результате финализации модели расчета АВД себестоимость за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 года была соответствующим образом пересмотрена: 35 млн. руб. признано в изменении остатков угля и 6 млн. руб. кредитовано на счета учета амортизации основных средств (см. примечание 19).

7 Коммерческие расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2014	2013
Расходы на персонал	166	159
Услуги	136	109
Материалы	32	31
Амортизация основных средств и нематериальных активов	31	32
Прочие коммерческие расходы	10	10
	375	341

8 Административные расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
Расходы на персонал	297	264
Налоги, кроме налога на прибыль	94	83
Услуги	65	63
Благотворительность и социальные программы	35	31
Прочие административные расходы	17	42
Материалы	13	14
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11	13
	532	510

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 1 полугодие 2013 года в сумме 15 млн. руб. были отражены в нетто-величине прибыли по штрафам и пеням (см. примечание 9).

9 Прочие доходы и расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
Доход от выбытия основных средств	86	36
Прибыль по штрафам и пеням	2	15
	88	51

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 1 полугодие 2013 года в сумме 15 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% (1 полугодие 2013 года: 20%).

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
Налог на прибыль за текущий год	71	13
Изменение отложенного налога на прибыль	(25)	16
	46	29

11 Финансовые доходы и финансовые расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	29	52
Процентный доход по займам выданным и дебиторской задолженности	1	23
Восстановление резерва по сомнительным долгам	10	-
Финансовый доход	40	75
Отрицательные курсовые разницы	(90)	(228)
Процентные расходы	(202)	(158)
Высвобождение дисконта по резерву на восстановление производственных площадок и вознаграждениям работникам	(16)	(15)
Начисление резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности	-	(5)
Высвобождение дисконта по долгосрочным беспроцентным займам полученным	(7)	(1)
Финансовые расходы	(315)	(407)
	(275)	(332)

Помимо вышеприведенной суммы процентных расходов, Группа капитализировала 14 млн. руб. в составе незавершенного строительства и 11 млн. руб. в составе активов по разведке и оценке с использованием средней ставки капитализации 6,41%.

12 Запасы

Млн. руб.	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Уголь на складе	1 810	907
Сырье и материалы	432	441
Уголь в пути	279	384
Прочие запасы	1	4
	2 522	1 736

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

Млн. руб.	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность	2 105	1 589
НДС к возмещению	639	632
Прочая дебиторская задолженность	154	147
Компенсация из бюджета к получению	145	213
Дебиторская задолженность персонала	9	10
Резерв по сомнительным долгам	(88)	(105)
	2 964	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	9	-	-	17	2	494	36	558
Перевод объектов	3 010	-	299	929	2	(3 642)	(598)	-
Выбытия	(5)	-	-	(195)	-	-	-	(200)
Остаток на 30 июня 2013 года	5 571	929	3 636	7 287	65	480	123	18 091
Остаток на 1 января 2014 года	5 619	928	3 766	7 288	64	526	40	18 231
Поступления	17	-	-	78	1	294	73	463
Перевод объектов	7	11	80	256	-	(352)	(2)	-
Выбытия	(4)	-	(4)	(105)	-	-	-	(113)
Остаток на 30 июня 2014 года	5 639	939	3 842	7 517	65	468	111	18 581

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)	(35)	-	-	(4 499)
Амортизационные отчисления	(89)	(13)	(78)	(420)	(4)	-	-	(604)
Выбытия	-	-	-	169	-	-	-	169
Остаток на 30 июня 2013 года	(425)	(132)	(1 009)	(3 329)	(39)	-	-	(4 934)
Остаток на 1 января 2014 года	(561)	(151)	(1 094)	(3 659)	(39)	-	-	(5 504)
Амортизационные отчисления	(133)	(11)	(86)	(392)	(3)	-	-	(625)
Выбытия	1	-	4	66	-	-	-	71
Остаток на 30 июня 2014 года	(693)	(162)	(1 176)	(3 985)	(42)	-	-	(6 058)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>								
На 30 июня 2013 года	5 146	797	2 627	3 958	26	480	123	13 157
На 31 декабря 2013	5 058	777	2 672	3 629	25	526	40	12 727
На 30 июня 2014 года	4 946	777	2 666	3 532	23	468	111	12 523

15 Авансы выданные и расходы будущих периодов

Млн. руб.	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы выданные под транспортные услуги	242	359
Авансы выданные под прочие услуги и материалы	54	67
Расходы будущих периодов	-	14
	296	440

16 Денежные средства и их эквиваленты

Млн. руб.	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства в кассе	6	4
Денежные средства на банковских счетах	88	54
Срочные депозиты	1 962	2 652
	2 056	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 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 674	3 368
Необеспеченные банковские кредиты	800	2 477
Займы прочих компаний	141	142
	3 615	5 987
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	1 966	609
Необеспеченные банковские кредиты	2 558	-
Займы прочих компаний	17	17
Неоплаченные проценты	17	14
	4 558	640

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

Млн. руб.	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	1 195	1 487
Кредиторская задолженность перед персоналом	231	269
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	225	293
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	200	68
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги	116	243
Прочая кредиторская задолженность	43	63
Авансы полученные	30	199
	2 040	2 622

19 Актив вскрышной деятельности

С 1 января 2013 года Компания применила положения КРМСФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения». В результате, по состоянию на 31 декабря 2012 года был признан Актив вскрышной деятельности (АВД). В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 1 полугодие 2013 года в составе себестоимости были отражены расходы на амортизацию АВД в сумме 6 млн. рублей, а строка изменение остатка угля включала эффект снижения стоимости запасов по состоянию на 31 декабря 2012 года в сумме 35 млн. рублей.

После финализации модели расчета АВД за 2013 год руководство пришло к выводу, что затраты на вскрышу, понесенные Группой после 1 января 2012 года, не привели к улучшению доступа к компоненту рудного тела, которое будет добыто в более поздние периоды, а следовательно, отсутствуют критерии признания АВД. В связи с этим, сопоставимая информация о себестоимости за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 года была пересмотрена (см. примечание 6).

20 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.

21 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 информацию о возмещаемой стоимости для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой был отнесен существенный гудвил 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.