

**Публичное  
акционерное общество  
«Кузбасская  
Топливная Компания»  
(«КТК»)**

Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность  
за три и шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2019 года (неаудированная)

# **ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)**

## **СОДЕРЖАНИЕ**

---

	<b>Стр.</b>
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	4
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	5
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ	6
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	7
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	8-24

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Акционерам и Совету Директоров  
Публичного акционерного общества «Кузбасская топливная компания»

### **Введение**


Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Кузбасская топливная компания» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также выборочных пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации включает в себя проведение опросов, главным образом сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также проведение аналитических и других процедур обзорной проверки. Обзорная проверка предполагает значительно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

  
Краснова Юлия Михайловна,  
руководитель задания

29 августа 2019 года



Компания: ПАО «Кузбасская топливная компания»

Свидетельство о государственной регистрации №8887, серии КЕ-401370000, выдано Администрацией города Кемерово 28.12.2001 г.

Основной государственный регистрационный номер: 1024200692009

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: Серия 42 №001866088, выдано 22.10.2002 г. Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по городу Кемерово Кемеровской области.

Место нахождения: 650000, Кемеровская область, город Кемерово, улица 50 лет Октября, дом № 4.

Аудиторская организация: АО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации № 018.482, выдано Московской регистрационной палатой 30.10.1992 г.

Основной государственный регистрационный номер: 1027700425444

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: серия 77 № 004840299, выдано 13.11.2002 г. Межрайонной Инспекцией МНС России № 39 по г. Москва.

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), ОРНЗ 11603080484.

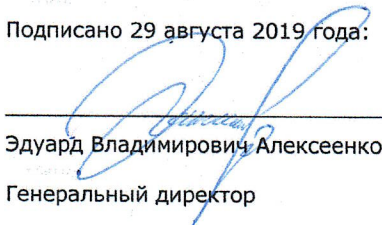



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ  
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)**

Млн. руб.	Прим.	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
<b>АКТИВЫ</b>			
Основные средства	13	15 004	14 441
Активы в форме права пользования	14	702	-
Активы по разведке и оценке		24	126
Прочие внеоборотные активы		166	170
Отложенные налоговые активы		261	296
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>16 157</b>	<b>15 033</b>
Запасы	15	4 329	5 020
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	5 722	5 523
Производные финансовые инструменты	17	-	469
Авансы выданные и расходы будущих периодов	18	1 176	847
Денежные средства в кассе и в банках	19	15 643	16 823
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>26 870</b>	<b>28 682</b>
<b>Итого активы</b>		<b>43 027</b>	<b>43 715</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		20	20
Собственные выкупленные акции		(16)	(16)
Добавочный капитал		2 829	2 829
Резерв по хеджированию	17	-	322
Нераспределенная прибыль		12 001	13 262
<b>Итого капитал акционеров компании</b>		<b>14 834</b>	<b>16 417</b>
Доля неконтролирующих акционеров		-	1
<b>Итого капитал</b>		<b>14 834</b>	<b>16 418</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Кредиты и займы	22	7 642	15 742
Резервы и прочие обязательства	24	595	569
Отложенные налоговые обязательства		455	951
Обязательства по аренде	23	436	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>9 128</b>	<b>17 262</b>
Кредиты и займы	22	13 632	5 218
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	4 960	4 492
Резервы и прочие обязательства	24	226	259
Обязательства по аренде	23	247	-
Производные финансовые инструменты	17	-	66
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>19 065</b>	<b>10 035</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>28 193</b>	<b>27 297</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>43 027</b>	<b>43 715</b>

Подписано 29 августа 2019 года:

  
Эдуард Владимирович Алексеенко  
Генеральный директор

  
Андрей Сергеевич Бердников

Заместитель Генерального директора по  
экономике и финансам

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

# ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

Млн. руб.	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта (1-й квартал)		Три месяца, закончившихся 30 июня (2-й квартал)		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня (1-е полугодие)	
		2019	2018	2019	2018	2019	2018
Выручка	6	16 033	13 497	12 145	17 073	28 178	30 570
Себестоимость	7	(13 955)	(10 734)	(13 048)	(14 120)	(27 003)	(24 854)
<b>Валовая прибыль / (убыток)</b>		<b>2 078</b>	<b>2 763</b>	<b>(903)</b>	<b>2 953</b>	<b>1 175</b>	<b>5 716</b>
Коммерческие расходы	8	(438)	(432)	(347)	(472)	(785)	(904)
Административные расходы	9	(403)	(361)	(355)	(352)	(758)	(713)
Прочие доходы и расходы, нетто	10	(105)	(22)	(106)	5	(211)	(17)
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>		<b>1 132</b>	<b>1 948</b>	<b>(1 711)</b>	<b>2 134</b>	<b>(579)</b>	<b>4 082</b>
Финансовые доходы	11	95	25	86	95	181	120
Финансовые расходы	11	(649)	(197)	(575)	(196)	(1 224)	(393)
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>578</b>	<b>1 776</b>	<b>(2 200)</b>	<b>2 033</b>	<b>(1 622)</b>	<b>3 809</b>
(Расход) / доход по налогу на прибыль	12	(122)	(374)	460	(402)	338	(776)
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>456</b>	<b>1 402</b>	<b>(1 740)</b>	<b>1 631</b>	<b>(1 284)</b>	<b>3 033</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период, принадлежащая:</b>							
Аktionерам Компании		462	1 412	(1 723)	1 644	(1 261)	3 056
Миноритарным участникам дочерних ООО		(6)	(10)	(16)	(12)	(22)	(22)
Неконтролирующим акционерам		-	-	(1)	(1)	(1)	(1)
		<b>456</b>	<b>1 402</b>	<b>(1 740)</b>	<b>1 631</b>	<b>(1 284)</b>	<b>3 033</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за период</b>							
<b>Статьи, которые будут впоследствии реклассифицированы в прибыль или убыток:</b>							
Доход / (убыток) по операциям хеджирования денежных потоков, с учетом отложенного налога на прибыль		-	1 403	-	(2 140)	-	(737)
<b>Статьи, которые были реклассифицированы в прибыль или убыток:</b>							
Доход по операциям хеджирования денежных потоков, реклассифицированный в прибыль или убыток, за вычетом налога на прибыль		(322)	-	-	-	(322)	-
<b>Прочий совокупный (убыток)/ доход за период</b>		<b>(322)</b>	<b>1 403</b>	<b>-</b>	<b>(2 140)</b>	<b>(322)</b>	<b>(737)</b>
<b>Общий совокупный доход / (убыток) за период</b>		<b>134</b>	<b>2 805</b>	<b>(1 740)</b>	<b>(509)</b>	<b>(1 606)</b>	<b>2 296</b>
<b>Общий совокупный доход / (убыток) за период, принадлежащий:</b>							
Аktionерам Компании		140	2 815	(1 723)	(496)	(1 583)	2 319
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(6)	(10)	(16)	(12)	(22)	(22)
Неконтролирующим акционерам		-	-	(1)	(1)	(1)	(1)
		<b>134</b>	<b>2 805</b>	<b>(1 740)</b>	<b>(509)</b>	<b>(1 606)</b>	<b>2 296</b>
<b>Прибыль / (убыток) на акцию</b>							
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, в рублях		4,66	14,23	(17,37)	16,56	(12,71)	30,79

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, составляющими неотъемлемую часть данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)**

Млн. руб.	Прим.	Доля акционеров Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Резерв по хеджированию	Нераспределенная прибыль		
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>		<b>20</b>	-	<b>2 829</b>	-	<b>8 288</b>	<b>1</b>	<b>11 138</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	3 056	(1)	3 055
Прочий совокупный убыток, за вычетом налогового эффекта		-	-	-	(737)	-	-	(737)
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(737)</b>	<b>3 056</b>	<b>(1)</b>	<b>2 318</b>
Дивиденды		-	-	-	-	(993)	-	(993)
<b>Остаток на 30 июня 2018 года</b>		<b>20</b>	-	<b>2 829</b>	<b>(737)</b>	<b>10 351</b>	-	<b>12 463</b>
<b>Остаток на 1 января 2019 года</b>		<b>20</b>	<b>(16)</b>	<b>2 829</b>	<b>322</b>	<b>13 262</b>	<b>1</b>	<b>16 418</b>
Убыток за период		-	-	-	-	(1 261)	(1)	(1 262)
Прочий совокупный убыток, за вычетом налогового эффекта		-	-	-	(322)	-	-	(322)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(322)</b>	<b>(1 261)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1 584)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2019 года</b>		<b>20</b>	<b>(16)</b>	<b>2 829</b>	<b>-</b>	<b>12 001</b>	<b>-</b>	<b>14 834</b>

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)**

Млн. руб.	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019	2018
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
(Убыток) / прибыль за период		(1 284)	3 033
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7,8,9	1 232	1 045
Прибыль от выбытия основных средств	10	(4)	(10)
Чистые финансовые расходы	11	1 043	273
(Доход) / Расход по налогу на прибыль	12	(338)	776
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов</b>			
		<b>649</b>	<b>5 117</b>
Изменения в:			
- запасов		691	(1 442)
- торговой и прочей дебиторской задолженности		(637)	(1 204)
- предоплатах за оборотные активы		(329)	(464)
- торговой и прочей кредиторской задолженности		1 036	1 019
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>			
		<b>1 410</b>	<b>3 026</b>
Налог на прибыль уплаченный		(288)	(645)
Проценты уплаченные		(549)	(211)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты		163	57
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>			
		<b>736</b>	<b>2 227</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Поступления от продажи основных средств		28	22
Займы выданные		(1)	-
Возврат выданных займов		3	1
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(1 628)	(1 741)
<b>Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>			
		<b>(1 598)</b>	<b>(1 718)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Привлечение кредитов и займов		4 852	14 865
Погашение кредитов и займов		(3 578)	(14 801)
Выплата дохода миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		(13)	(9)
Погашение основной суммы задолженности по аренде	23	(121)	-
<b>Денежные потоки, полученные от финансовой деятельности</b>			
		<b>1 140</b>	<b>55</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>			
		<b>278</b>	<b>564</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>			
		<b>16 823</b>	<b>5 430</b>
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		(1 458)	369
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>			
		<b>15 643</b>	<b>6 363</b>

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

**Организация и деятельность**

Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (ранее Открытое акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания», далее «Компания» или «КТК») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») включает российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Наиболее существенные дочерние предприятия перечислены ниже:

	Страна регистрации	Основной вид деятельности	Право собственности/ Право голоса	
			30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
КТК Polska Sp. z o.o.	Польша	Продажа угля	100%	100%
КТК Overseas AG	Швейцария	Продажа угля	100%	100%
ООО «ТЭК Мереть»	Россия	Железнодорожные перевозки	100%	100%
ООО «Кузбасстопливосбыт»	Россия	Продажа угля	100%	100%
		Производство электро- теплоэнергии и горячей воды		
АО «Каскад Энерго»	Россия		100%	100%
АО «АТК»	Россия	Продажа угля	100%	100%
ООО «Трансуголь»	Россия	Продажа угля	100%	100%
ООО «НТК»	Россия	Продажа угля	51%	51%
		Сдача земельных участков в аренду		
ООО «Каскад Гео»	Россия		100%	100%

Компания была зарегистрирована 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.

Основными видами деятельности Группы являются: добыча энергетического угля открытым способом на месторождениях, расположенных на территории Кемеровской области Российской Федерации; оптовые поставки угля на внутренние и зарубежные рынки; розничная продажа угля через дистрибуционные сети, расположенные в Кемеровской, Омской, Новосибирской областях, Алтайском крае и за рубежом – в Польше.

Группа также занимается оптовой и розничной торговлей углем, приобретаемым у других российских производителей, производством электро- и теплоэнергии, горячей воды, оказанием транспортных услуг и услуг по хранению угля.

Операционная деятельность Группы регулируется различными нормативными документами и лицензионным законодательством в части добычи угля, осуществляемой на территории Российской Федерации.

# **ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)**

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

---

### **Сезонность**

Деятельность Группы и ее результаты существенно зависят от спроса на внутреннем и экспортном рынках. Внутренний и экспортный рынки угля являются циклическими, спрос и предложение изменяются от года к году вследствие большого количества факторов, включая, но не ограничиваясь приведенными ниже:

- состоянием российской и мировой экономики;
- спросом и предложением на локальных и международных рынках, а также ожиданий в отношении изменения спроса и предложения в будущем;
- ростом или спадом промышленности с большим спросом на энергетические угли, такой как энергогенерация и металлургические заводы;
- аномально теплыми или холодными температурами, или другими климатическими условиями;
- доступностью и ценами на альтернативное топливо;
- удаленностью от потребителя, наличием и стоимостью транспортировки; и
- российским и международным законодательным регулированием и налогообложением.

### **Отношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2019 года у Компании нет конечной контролирующей стороны. По состоянию на отчетную дату компании Daenia Holdings Limited, Millfast Trading Limited и Kilton Overseas Limited владеют долями в уставном капитале Компании соответственно, 23,3536%, 24,6007% и 18,9002%.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания контролировалась предприятием Haver Holding Limited, которое являлось непосредственной и конечной материнской компанией и владело 50,0727% уставного капитала Компании. По состоянию на 31 декабря 2018 года Игорь Юрьевич Прокудин являлся конечным бенефициаром.

### **Непрерывность деятельности**

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

## **2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой финансовой отчетности.

Группой не была раскрыта информация, которая в значительной мере продублировала бы информацию, содержащуюся в аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (например, подробную информацию о статьях, суммы и состав которых существенно не изменились).

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа осуществляла операции, представлены ниже:

<b>Обменный курс на конец периода (к рублю)</b>	<b>30 июня 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
1 доллар США	63,0756	69,4706
1 евро	71,8179	79,4605
1 польский злотый	16,8836	18,4826
1 швейцарский франк	64,7328	70,5787
1 японская иена	0,5859	0,6300

<b>Средний обменный курс за шесть месяцев (к рублю)</b>	<b>30 июня 2019 года</b>	<b>30 июня 2018 года</b>
1 доллар США	65,3384	59,3536
1 евро	73,8389	71,8223
1 польский злотый	17,2023	17,0237
1 швейцарский франк	65,3620	61,3949
1 японская иена	0,5933	0,5461

**3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Учетная политика, применяемая при составлении настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует положениям учетной политики, применяемой при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением влияния применения нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда», вступившего в силу с 1 января 2019 года.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит новый подход к учету аренды, который устраняет классификацию аренды на операционную и финансовую для арендатора. Согласно этому подходу арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи.

В соответствии с переходными положениями Группа приняла решение использовать модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа применила следующие практические упрощения:

- освобождение от требования пересмотра классификации договоров аренды, существующих на 1 января 2019 года, на предмет соответствия критериям нового стандарта;
- применение прошлого опыта при определении сроков аренды при наличии права на продление или прекращение договоров аренды.

При заключении договора аренды Группа оценивает, является ли он договором аренды или содержит арендные отношения. Договор представляет собой договор аренды или содержит арендные отношения, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива на определенный период времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство на дату начала аренды. Актив в форме права пользования изначально оценивается по первоначальной стоимости, которая включает величину первоначальной оценки обязательства по аренде на дату признания аренды или до этой даты, плюс прямые первоначальные затраты и расчетную оценку затрат на демонтаж и перемещение базового актива или восстановление участка, на котором он расположен, за вычетом любых полученных льгот по аренде.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

---

Актив в форме права пользования впоследствии амортизируется линейным методом с даты начала признания и до даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или договора аренды. Срок полезного использования активов в форме права пользования определяется исходя из тех же подходов, что и для основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на сумму убытков от обесценения, если таковые имеются, и корректируется на сумму переоценки обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если ставка не может быть легко определена, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

Арендные платежи, включенные в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая фиксированные платежи по существу;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцененные с использованием данного индекса или ставки по состоянию на дату начала аренды;
- суммы, ожидаемые к уплате по гарантированной остаточной стоимости; а также
- цену исполнения опциона на покупку в случаях, когда Группа имеет достаточную уверенность в исполнении данного опциона, платежи по аренде в необязательный период продления, если Группа с достаточной степенью уверенности будет использовать опцию продления, и штрафы за досрочное прекращение аренды кроме случаев, когда Группа имеет разумные основания не прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Обязательство переоценивается в случае изменения будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, изменения оценки Группой ожидаемой суммы к оплате по гарантированной остаточной стоимости или при изменении оценки того, будет ли Группа осуществлять покупку, продление или прекращение опциона.

Когда обязательство по аренде переоценивается таким образом, соответствующие изменения отражаются в балансовой стоимости актива в форме права пользования или в составе прибылей или убытков, если балансовая стоимость актива в форме права пользования была уменьшена до нуля.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочной аренды активов со сроком аренды 12 месяцев или менее и аренды малоценных активов (стоимостью ,000 долларов США или меньше, когда они новые). По таким договорам аренды Группа признает платежи равномерно в течение всего срока аренды.

В результате перехода на МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года Группа признала актив в форме права пользования в размере 749 млн.руб. для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда», в сумме, равной обязательству по аренде. Обязательство по аренде оценено в сумме оставшихся приведенных арендных платежей. Для оценки в качестве ставки дисконтирования Группа использовала ставку привлечения дополнительных кредитных средств. Средневзвешенная ставка, примененная Группой, составляет 8,66%.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

Сверка между обязательствами по операционной аренде, раскрытыми в соответствии с МСФО (IAS) 17, по состоянию на 31 декабря 2018 года и обязательствами по аренде, признанными в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 16, по состоянию на 1 января 2019 года приведена ниже:

<b>Млн. руб.</b>	<b>На 1 января 2019 года</b>
Всего будущие арендные платежи по договорам операционной аренды	1 277
Будущие арендные платежи, которые должны быть выплачены в периоды, при которых возможны варианты продления аренды, которые могут быть разумно использованы	72
Будущие арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде объектов с низкой стоимостью	(95)
Будущие арендные платежи по договорам аренды, не входящие в сферу применения МСФО 16	(233)
	<b>1 021</b>
Эффект дисконтирования приведенной стоимости	(272)
<b>Итого обязательство по аренде</b>	<b>749</b>

По заключенным на 1 января 2019 года договорам операционной аренды Группа также выступает в качестве арендодателя. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, в этой части МСФО (IFRS) 16 не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ**

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной отчетности, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы по МСФО за 2018 год.

**5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа имеет описанные ниже четыре отчетных сегмента, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы. По каждой из стратегических бизнес-единиц генеральный директор, который является руководителем, принимающим операционные решения, анализирует внутреннюю управленческую отчетность. Общее описание операций по каждому из отчетных сегментов приведено ниже:

- Собственный уголь – Внутренний рынок. Включает продажу угля собственного производства на территории России.
- Собственный уголь – Экспорт. Включает продажу угля собственного производства в зарубежные страны.
- Перепродажа угля. Включает продажу угля, закупленного у других поставщиков для целей перепродажи в России и за рубежом.
- Прочая деятельность. Включает предоставление различных видов услуг, таких как транспортные услуги, услуги по хранению, услуги по генерации, передаче и продаже электрической, тепловой энергии и горячей воды на территории России.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**(i) Финансовая информация**

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

Три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 374	13 139	1 138	382	16 033
Себестоимость	(1 341)	(11 370)	(909)	(335)	(13 955)
<b>Валовая прибыль и результат сегмента</b>	<b>33</b>	<b>1 769</b>	<b>229</b>	<b>47</b>	<b>2 078</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(946)
Чистые финансовые расходы					(554)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>578</b>

Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 393	9 999	1 747	358	13 497
Себестоимость	(1 257)	(7 537)	(1 627)	(313)	(10 734)
<b>Валовая прибыль и результат сегмента</b>	<b>136</b>	<b>2 462</b>	<b>120</b>	<b>45</b>	<b>2 763</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(815)
Чистые финансовые доходы					(172)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>1 776</b>

Три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	610	10 752	518	265	12 145
Себестоимость	(624)	(11 519)	(674)	(231)	(13 048)
<b>Валовый (убыток) / прибыль и результат сегмента</b>	<b>(14)</b>	<b>(767)</b>	<b>(156)</b>	<b>34</b>	<b>(903)</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(808)
Чистые финансовые расходы					(489)
<b>Убыток до налогообложения</b>					<b>(2 200)</b>



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

Три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	586	13 234	3 011	242	17 073
Себестоимость	(502)	(10 405)	(3 001)	(212)	(14 120)
<b>Валовая прибыль и результат сегмента</b>	<b>84</b>	<b>2 829</b>	<b>10</b>	<b>30</b>	<b>2 953</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(819)
Чистые финансовые расходы					(101)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>2 033</b>

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 984	23 891	1 656	647	28 178
Себестоимость	(1 965)	(22 889)	(1 583)	(566)	(27 003)
<b>Валовая прибыль и результат сегмента</b>	<b>19</b>	<b>1 002</b>	<b>73</b>	<b>81</b>	<b>1 175</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(1 754)
Чистые финансовые расходы					(1 043)
<b>Убыток до налогообложения</b>					<b>(1 622)</b>

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 979	23 233	4 758	600	30 570
Себестоимость	(1 759)	(17 942)	(4 628)	(525)	(24 854)
<b>Валовая прибыль и результат сегмента</b>	<b>220</b>	<b>5 291</b>	<b>130</b>	<b>75</b>	<b>5 716</b>
<b>Нераспределенные затраты</b>					
Прочие операционные расходы					(1 634)
Чистые финансовые расходы					(273)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>3 809</b>

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

По состоянию на 30 июня 2019 года:

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Торговая дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	778	2 631	291	202	3 902
Авансы полученные	(14)	(130)	(10)	(1)	(155)

По состоянию на 31 декабря 2018 года:

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Торговая дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	856	2 245	727	201	4 029
Авансы полученные	(18)	(98)	(26)	(3)	(145)

**6. ВЫРУЧКА**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Выручка от реализации угля	15 246	13 008	11 364	16 755	26 610	29 763
Оказание услуг по транспортировке, перевалке в порту и хранению	337	76	454	46	791	122
Выручка от реализации электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды	214	205	132	129	346	334
Компенсация из бюджета	194	174	152	101	346	275
Прочая выручка	42	34	43	42	85	76
	<b>16 033</b>	<b>13 497</b>	<b>12 145</b>	<b>17 073</b>	<b>28 178</b>	<b>30 570</b>

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**7. СЕБЕСТОИМОСТЬ**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Ж/д тариф и транспортные услуги	6 823	5 205	6 094	6 256	12 917	11 461
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	1 680	1 311	1 508	1 465	3 188	2 776
Расходы на перевалку угля в порту	1 457	719	1 375	1 378	2 832	2 097
Топливо	769	630	720	667	1 489	1 297
Расходы на персонал	755	647	660	682	1 415	1 329
Амортизация основных средств и нематериальных активов	575	516	593	477	1 168	993
Приобретенный уголь	567	1 751	693	2 709	1 260	4 460
Запасные части	280	224	228	213	508	437
Прочие услуги	238	232	226	232	464	464
Ремонт и содержание	194	189	259	189	453	378
Налоги на добычу и экологические платежи	161	142	153	140	314	282
Прочие материалы	98	98	120	96	218	194
Прочие расходы	13	7	11	4	24	11
Изменение остатков угля на складе и в пути	345	(937)	408	(388)	753	(1 325)
	<b>13 955</b>	<b>10 734</b>	<b>13 048</b>	<b>14 120</b>	<b>27 003</b>	<b>24 854</b>

**8. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Расходы на персонал	200	175	185	178	385	353
Услуги	164	197	106	241	270	438
Материалы	40	27	25	19	65	46
Амортизация основных средств и нематериальных активов	25	21	24	20	49	41
Прочие коммерческие расходы	9	12	7	14	16	26
	<b>438</b>	<b>432</b>	<b>347</b>	<b>472</b>	<b>785</b>	<b>904</b>

**9. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Расходы на персонал	293	254	250	230	543	484
Услуги	49	43	42	40	91	83
Налоги, кроме налога на прибыль	31	40	29	42	60	82
Материалы	7	6	6	6	13	12
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7	5	8	6	15	11
Прочие административные расходы	16	13	20	28	36	41
	<b>403</b>	<b>361</b>	<b>355</b>	<b>352</b>	<b>758</b>	<b>713</b>

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**10. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Прибыль от реализации ТМЗ	1	1	15	7	16	8
Прибыль / (убыток) от выбытия ОС	(8)	1	12	9	4	10
Списание излишне начисленного обязательства по возмещению причиненных убытков	-	5	-	-	-	5
Прочие операционные доходы	-	-	42	-	42	-
Убыток по штрафам и пеням	(74)	(2)	(144)	-	(218)	(2)
Расходы на благотворительность и социальные программы	(24)	(27)	(31)	(11)	(55)	(38)
	<b>(105)</b>	<b>(22)</b>	<b>(106)</b>	<b>5</b>	<b>(211)</b>	<b>(17)</b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, было запасов общей стоимостью 310 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 196 млн. руб.); трех месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, было запасов общей стоимостью 320 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 230 млн. руб.); первых шести месяцев 2019 года было запасов общей себестоимостью 630 млн. руб. (за первые шесть месяцев 2018 года: 426 млн. руб.).

**11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Процентные доходы на денежные средства и их эквиваленты	94	25	69	32	163	57
Доходы по сделкам валютного хеджирования	-	-	-	61	-	61
Проценты по займам выданным	1	-	1	1	2	1
Восстановление резерва по сомнительным долгам	-	-	16	1	16	1
<b>Финансовые доходы</b>	<b>95</b>	<b>25</b>	<b>86</b>	<b>95</b>	<b>181</b>	<b>120</b>
Процентные расходы	(270)	(99)	(272)	(117)	(542)	(216)
Отрицательные курсовые разницы	(241)	(69)	(270)	(65)	(511)	(134)
Начисление резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности	(83)	(11)	-	-	(83)	(11)
Расходы по сделкам валютного хеджирования	(21)	-	-	-	(21)	-
Высвобождение дисконта по прочим обязательствам	(18)	(18)	(15)	(14)	(33)	(32)
Высвобождение дисконта по обязательствам по аренде	(16)	-	(17)	-	(33)	-
Расходы по сделкам с прочими производными финансовыми инструментами	-	-	(1)	-	(1)	-
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(649)</b>	<b>(197)</b>	<b>(575)</b>	<b>(196)</b>	<b>(1 224)</b>	<b>(393)</b>
<b>Финансовые доходы и расходы, нетто</b>	<b>(554)</b>	<b>(172)</b>	<b>(489)</b>	<b>(101)</b>	<b>(1 043)</b>	<b>(273)</b>

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Компании Группы, за исключением польской дочерней компании, являются резидентами РФ в целях исчисления и уплаты налога на прибыль. Применяемая данными компаниями ставка по налогу на прибыль составляет 20% (2018: 20%). Ставка налога на прибыль для польской дочерней компании составляет 19% (2018: 19%).

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
(Расход) / доход по текущему налогу на прибыль	(31)	(400)	11	(231)	(20)	(631)
Корректировки в отношении предшествующих лет	-	15	(23)	-	(23)	15
Доход / (расход) по отложенному налогу	(91)	11	472	(171)	381	(160)
	<b>(122)</b>	<b>(374)</b>	<b>460</b>	<b>(402)</b>	<b>338</b>	<b>(776)</b>

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль, рассчитанного исходя из ставки налога на прибыль в Российской Федерации, резидентом которой является Компания, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
(Убыток) / прибыль до налогообложения	578	1 776	(2 200)	2 033	(1 622)	3 809
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%	(116)	(355)	440	(407)	324	(762)
Эффект от налоговых ставок иностранных юрисдикций	1	1	(1)	1	-	2
Доходы / (расходы), не учитываемые для налогообложения	(7)	(35)	44	4	37	(31)
Корректировки в отношении предшествующих лет	-	15	(23)	-	(23)	15
	<b>(122)</b>	<b>(374)</b>	<b>460</b>	<b>(402)</b>	<b>338</b>	<b>(776)</b>

**13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Поступления основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили 1 004 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 1 343 млн. руб.); три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, составили 739 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 326 млн. руб.); первые шесть месяцев 2019 года составили 1 743 млн.руб. (за первые шесть месяцев 2018 года: 1 669 млн. руб.). Поступления включают преимущественно объекты автотранспортной техники, приобретенные в рамках программы планового обновления парка производственных активов. Кроме того, поступления в 2019 году включают накопленные затраты по разведке и оценке запасов на лицензионном участке «Листвяничный» в сумме 110 млн. руб., которые после подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи угля на данном участке были реклассифицированы из состава Активов по разведке и оценке в группу основных средств «Активы угледобычи».

Величина амортизационных отчислений за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 562 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 538 млн. руб.); за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 577 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 499 млн. руб.); первые шесть месяцев 2019 года составила 1 139 млн. руб. (за первые шесть месяцев 2018 года: 1 037 млн. руб.).

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

По состоянию на 30 июня 2019 года объекты основных средств балансовой стоимостью 2 576 млн. руб. (31 декабря 2018 года: 2 899 млн. руб.) служили залоговым обеспечением ряда обязательств Группы по банковским кредитам.

**Признаки обесценения основных средств**

В течение периода, в результате снижения международных цен (индексов) на уголь, Группа идентифицировала наличие признаков обесценения основных средств и провела анализ возмещаемой стоимости их использования. Данные активы относятся к отчетному сегменту по добыче и реализации собственного угля. По результатам анализа, убыток от обесценения в отчетном периоде признан не был.

В 2018 году анализ возмещаемой стоимости основных средств не проводился, так как отсутствовали признаки обесценения.

**14. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

Млн. руб.	Земля и здания	Машины, оборудование, транспорт	Прочие производствен- ные сооружения	Итого
Признание на 1 января 2019 года	166	462	121	749
Реклассификация	-	17	-	17
Поступление	21	-	-	21
Амортизация	(12)	(66)	(7)	(85)
	<b>175</b>	<b>413</b>	<b>114</b>	<b>702</b>

**15. ЗАПАСЫ**

Млн. руб.	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Уголь на складе	2 195	2 836
Уголь в пути	834	946
Сырье и материалы	1 300	1 238
	<b>4 329</b>	<b>5 020</b>

**16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Млн. руб.	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность	5 117	5 194
НДС к возмещению	1 354	1 167
Компенсация из бюджета к получению	186	104
Прочая дебиторская задолженность	143	166
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	127	49
Дебиторская задолженность персонала	7	4
Прочие финансовые активы	3	4
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 215)	(1 165)
	<b>5 722</b>	<b>5 523</b>



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**17. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

Млн. руб.	30 июня 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Финансовый актив	Финансовое обязательство	Финансовый актив	Финансовое обязательство
Деривативы на уголь – инструменты хеджирования денежных потоков	-	-	469	-
Прочие деривативы	-	-	-	(66)
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>469</b>	<b>(66)</b>

Оценка следующих производных финансовых инструментов хеджирования проведена на основе данных из доступных источников, которые соответствуют второму уровню иерархии оценки справедливой стоимости по МСФО.

**Инструменты хеджирования денежных потоков**

Группа использует товарные форварды и свопы в целях хеджирования индекса цен на уголь, на основании которого определяется цена контрактов на продажу угля на экспорт (API 2 и NEWC).

Информация об изменении эффективной части справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков представлена ниже:

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2019		2018	
	Доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	Доходы / (расходы), отнесенные из капитала в прибыли или убытки	Доходы / (расходы), признанные в составе прочего совокупного дохода	Доходы / (расходы), отнесенные из капитала в прибыли или убытки
Изменение эффективной части справедливой стоимости инструментов хеджирования	-	403	(920)	-
Отложенный налог	-	(81)	183	-
	<b>-</b>	<b>322</b>	<b>(737)</b>	<b>-</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года все сделки хеджирования, заключенные в 2018 году, были исполнены. Новые сделки с использованием производных финансовых инструментов в отчетном периоде не заключались.

**18. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Млн. руб.	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы, выданные под транспортные услуги	697	598
Авансы, выданные под прочие услуги и материалы	479	249
	<b>1 176</b>	<b>847</b>

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

**19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<b>Млн. руб.</b>	<b>30 июня 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Срочные депозиты	13 822	15 759
Денежные средства на банковских счетах	1 819	1 061
Денежные средства в кассе	2	3
	<b>15 643</b>	<b>16 823</b>

**20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Млн. руб.</b>	<b>30 июня 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Торговая кредиторская задолженность	3 649	2 230
Кредиторская задолженность перед персоналом	474	688
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	292	607
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	199	182
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги и прочая кредиторская задолженность	168	301
Авансы полученные	155	145
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	22	190
Кредиторская задолженность по сделкам хеджирования	1	149
	<b>4 960</b>	<b>4 492</b>

**21. ДИВИДЕНДЫ**

В Компании утверждена дивидендная политика. Размер дивидендов к выплате рекомендует Совет Директоров. При определении размера дивидендов Совет Директоров принимает во внимание величину чистой прибыли за год, определяемой по данным РСБУ отчетности Компании, с учетом чистой прибыли Группы, определяемой на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО. При этом Совет директоров также оценивает степень влияния общего размера дивидендов, подлежащих выплате в отчетном периоде, на финансовые результаты деятельности Компании, определяемые по данным отчетности РСБУ и МСФО.

В течение отчетного периода дивиденды не объявлялись и не выплачивались. 26 июня 2019 года Общим собранием акционеров Компании было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2018 года.

**22. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

<b>Млн. руб.</b>	<b>30 июня 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	5 832	14 568
Обеспеченные банковские кредиты	1 686	1 049
Займы прочих компаний	124	125
	<b>7 642</b>	<b>15 742</b>
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	12 692	4 007
Обеспеченные банковские кредиты	883	1 156
Займы прочих компаний	16	16
Начисленные проценты	41	39
	<b>13 632</b>	<b>5 218</b>

Кредитные договоры Группы с банками предусматривают выполнение ряда финансовых и нефинансовых ограничительных условий.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»  
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

В течение первого полугодия, закончившегося 30 июня 2019 года, отдельное ограничительное условие, предусмотренное кредитным соглашением с одним из банков (далее «банк» или «кредитор»), было не выполнено, в связи с чем Группа реклассифицировала долгосрочную часть соответствующего кредита в сумме 1 005 млн. руб. в краткосрочные обязательства по состоянию на 30 июня 2019 года. В настоящее время Группа ведет переговоры с банком в отношении получения письменного подтверждения о том, что банк не будет требовать досрочного погашения кредита.

**23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

Млн. руб.	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Признание на 1 января	749	-
Реклассификация	15	-
Поступление	21	-
Проценты по аренде	33	-
Погашение обязательств	(121)	-
Курсовые разницы	(14)	-
	<b>683</b>	<b>-</b>

В результате перехода на МСФО 16 Аренда на начало года Группа признала обязательство по договорам аренды в размере 749 млн. руб. (См. Примечание 3).

**24. РЕЗЕРВЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Резервы и прочие обязательства Группы представлены следующим образом:

Резервы и прочие обязательства	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Млн. руб.		
Обязательства по восстановлению производственных площадок	359	343
Обязательство по концессионным соглашениям	157	152
Обязательство по вознаграждениям работникам	79	74
<b>Итого долгосрочные резервы и прочие обязательства</b>	<b>595</b>	<b>569</b>
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам обществ с ограниченной ответственностью	157	190
Обязательства по восстановлению производственных площадок	43	43
Обязательство по вознаграждениям работникам	26	26
<b>Итого краткосрочные резервы и прочие обязательства</b>	<b>226</b>	<b>259</b>

**25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу в отчетном году, включенная в состав расходов на персонал, составила:

	Три месяца, закончившихся 31 марта		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
Млн. руб.	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Заработная плата и премии	67	83	119	87	186	170
Социальные отчисления	15	18	22	16	37	34
<b>Итого вознаграждения ключевому управленческому персоналу</b>	<b>82</b>	<b>101</b>	<b>141</b>	<b>103</b>	<b>223</b>	<b>204</b>

Прочие существенные операции со связанными сторонами отсутствовали.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

---

**26. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**(а) Обязательства капитального характера**

В соответствии с условиями соглашений сумма принятых обязательств по капитальным затратам на 30 июня 2019 года составила 402 млн. руб. (31 декабря 2018 года: 1 552 млн. руб.). Обязательства связаны с приобретением машин, оборудования и транспортных средств в рамках планового обновления парка производственных активов, а также с реконструкцией объектов углеобогащения.

**(б) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных помещений и оборудования, страхования на случай остановки бизнеса и страхования ответственности перед третьими лицами за возмещение ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате несчастных случаев на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор, пока Группа не обеспечит соответствующее страховое покрытие, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

**(в) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

С 1 января 2012 года вступило в силу законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Данные правила трансфертного ценообразования обязывают налогоплательщиков подготовить документацию в отношении контролируемых сделок и определяют новые принципы и механизмы для начисления дополнительных налогов и процентов, если цены в контролируемых сделках отличаются от рыночных.

Правила трансфертного ценообразования применяются преимущественно к сделкам в области внешней торговли между взаимозависимыми лицами, а также к сделкам в области внешней торговли между независимыми сторонами в случаях, установленных налоговым кодексом РФ. В дополнение, правила применяются к внутренним сделкам между взаимозависимыми лицами, если общая годовая сумма сделок между одними и теми же лицами превышает определенный уровень (1 млрд. руб., начиная с 2014 года)

Соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой выгоды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

---

Кроме того, введенные в действие с 1 января 2015 года несколько новых законов внесли изменения в российское налоговое законодательство. Данные изменения направлены на регулирование сделок с оффшорными компаниями и деятельности, которая может иметь потенциальное влияние на налогообложение Группы и создавать дополнительные налоговые риски в будущем. Указанное законодательство продолжает развиваться, и влияние законодательных изменений должно рассматриваться на основе фактических обстоятельств.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми и судебными органами, особенно в связи с проведенной реформой высших судебных органов, отвечающих за разрешение налоговых споров, может быть иной и, в случае, если налоговые органы смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Руководство произвело оценку событий в период после отчетной даты до даты утверждения данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. В результате не было выявлено никаких событий, в отношении которых необходимо соответствующее раскрытие.