

# **СУЭК**

**Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая информация и  
Заключение независимых аудиторов по  
обзорной проверке**

**За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года**

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

## Акционерам АО «СУЭК»

### Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «СУЭК» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

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

Проверяемое лицо: АО «СУЭК»  
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за №1027700151380.  
Москва, Россия

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания,  
зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской  
Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в  
ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"),  
зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №  
1027700125628.

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

предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2019 года и за 6 месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

А.А. Ким

АО «КПМГ»

Москва, Россия

11 июля 2019

**АО «СУЭК»****Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.***В миллионах долларов США*

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019	2018
<b>Выручка от реализации</b>	5	<b>3,960</b>	<b>4,295</b>
Себестоимость реализованной продукции	6	(2,207)	(2,093)
Транспортные расходы	7	(960)	(1,052)
Общехозяйственные и административные расходы	8	(107)	(122)
Прочие доходы/(расходы), нетто		7	(24)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>693</b>	<b>1,004</b>
Финансовые расходы, нетто	9	(186)	(165)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц		171	(11)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>678</b>	<b>828</b>
Расход по налогу на прибыль	21	(127)	(174)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>551</b>	<b>654</b>
Чистая прибыль, принадлежащая:			
Акционерам материнской компании		546	642
Неконтролирующим акционерам		5	12
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>551</b>	<b>654</b>
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в долларах)		2.31	2.77

**В. В. Рашевский**  
Генеральный директор

**Н. Н. Пилипенко**  
Главный финансовый директор

11 июля 2019 г.

Сравнительные данные Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., были пересмотрены с учетом эффекта приобретения группы СГК, раскрытого в примечании 1.

Примечания на страницах 9 – 22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**АО «СУЭК»****Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.***В миллионах долларов США*

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>551</b>	<b>654</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период</b>		
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		
Эффект пересчета в валюту представления отчетности	111	(243)
Отражение изменений справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков в составе прибыли или убытка за вычетом отложенного налога	(85)	14
Эффективная часть изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков за вычетом отложенного налога	176	(58)
<b>Итого доход/(расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>202</b>	<b>(287)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период</b>	<b>202</b>	<b>(287)</b>
Прочий совокупный доход/(расход), принадлежащий:		
Акционерам материнской компании	187	(262)
Неконтролирующим акционерам	15	(25)
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период</b>	<b>202</b>	<b>(287)</b>
<b>Совокупный доход, принадлежащий:</b>		
Акционерам материнской компании	731	376
Неконтролирующим акционерам	22	(9)
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>753</b>	<b>367</b>

Сравнительные данные Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., были пересмотрены с учетом эффекта приобретения группы СГК, раскрытого в примечании 1.

Примечания на страницах 9 – 22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

	Примечания	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>		<b>14,208</b>	<b>12,044</b>
Основные средства	10	12,211	11,724
Активы в форме права пользования	11	1,629	—
Отложенные налоговые активы		123	136
Гудвил		78	78
Прочие внеоборотные активы	12	167	106
<b>Оборотные активы</b>		<b>2,094</b>	<b>1,995</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	853	882
Товарно-материальные запасы	14	695	735
Налоги к возмещению	15	195	175
Деривативы к получению		138	37
Денежные средства и их эквиваленты		213	166
<b>Итого активы</b>		<b>16,302</b>	<b>14,039</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>		<b>5,960</b>	<b>5,235</b>
Уставный капитал	16	—	—
Добавочный капитал	16	104	104
Резерв по переоценке		5,586	5,665
Резерв по операциям хеджирования		117	26
Резерв по пересчету валют		(1,716)	(1,812)
Нераспределенная прибыль		1,686	1,063
<b>Принадлежащий акционерам материнской компании</b>		<b>5,777</b>	<b>5,046</b>
<b>Доля неконтролирующих акционеров</b>		<b>183</b>	<b>189</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		<b>6,190</b>	<b>7,083</b>
Долгосрочные кредиты и займы	17	3,193	3,272
Отложенные налоговые обязательства		1,659	1,663
Долгосрочные обязательства по аренде	18	1,050	—
Прочие долгосрочные обязательства	19	288	2,148
<b>Краткосрочные обязательства</b>		<b>4,152</b>	<b>1,721</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	2,429	506
Краткосрочные кредиты и займы	17	1,435	1,081
Краткосрочные обязательства по аренде	18	145	—
Налоговые обязательства		136	130
Обязательства по деривативам		7	4
<b>Итого акционерный капитал и обязательства</b>		<b>16,302</b>	<b>14,039</b>

Примечания на страницах 9 – 22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.**

В миллионах долларов США

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019	2018
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>678</b>	<b>828</b>
<b>Корректировки к прибыли до налогообложения на:</b>			
Амортизацию основных средств	6, 7	481	351
Финансовые расходы, нетто	9	186	165
Расходы по сомнительным долгам		5	24
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц		(171)	11
Прочее, нетто		(2)	4
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		77	220
Уменьшение/(увеличение) запасов		51	(51)
(Увеличение)/уменьшение налогов к возмещению (кроме налога на прибыль)		(22)	6
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		43	(238)
Уменьшение налоговых обязательств (за исключением налога на прибыль)		(32)	(31)
<b>Денежные средства, полученные от операций, нетто</b>		<b>1,294</b>	<b>1,289</b>
Налог на прибыль уплаченный		(122)	(165)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто</b>		<b>1,172</b>	<b>1,124</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств	11	(705)	(314)
Оплата за приобретение группы СГК	22	(123)	—
Займы выданные, нетто		(19)	1
Проценты полученные		9	11
Приобретение бизнеса		(3)	(496)
Прочие долгосрочные инвестиции, нетто		8	—
<b>Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто</b>		<b>(833)</b>	<b>(798)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение долгосрочных кредитов и займов		396	1,961
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(429)	(2,001)
Привлечение краткосрочных кредитов и займов, нетто		63	180
Проценты и комиссии уплаченные		(146)	(155)
Погашение обязательств по аренде	18	(160)	—
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(15)	(63)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(10)	(6)
Предоплата за приобретение доли неконтролирующих акционеров		—	(108)
Исполнение валютно-процентного свопа		—	(30)
<b>Денежные средства, направленные на финансовую деятельность, нетто</b>		<b>(301)</b>	<b>(222)</b>
Эффект курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		9	(14)
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>		<b>47</b>	<b>90</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		166	475
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>213</b>	<b>565</b>

Сравнительные данные Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., были пересмотрены с учетом эффекта приобретения группы СГК, раскрытого в примечании 1.

Примечания на страницах 9 – 22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**АО «СУЭК»**
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.**
*В миллионах долларов США*

	Устав- ный капитал	Добавоч- ный капитал	Резерв по переоценке	Резерв по операциям хеджиро- вания	Резерв по пере- счету валют	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, принадле- жащий акционерам материнской компании	Доля неконтро- лирующих акцио- неров	Итого
<b>Остаток на 1 января 2018 г.</b>	—	—	<b>4,774</b>	<b>(62)</b>	<b>(1,402)</b>	<b>1,704</b>	<b>5,014</b>	<b>201</b>	<b>5,215</b>
Чистая прибыль за период	—	—	—	—	—	642	<b>642</b>	12	<b>654</b>
Прочий совокупный расход	—	—	—	(44)	(218)	—	<b>(262)</b>	(25)	<b>(287)</b>
Перенос на счет нераспределенной прибыли	—	—	(68)	—	—	64	<b>(4)</b>	4	—
<b>Итого совокупный доход за период</b>	—	—	<b>(68)</b>	<b>(44)</b>	<b>(218)</b>	<b>706</b>	<b>376</b>	<b>(9)</b>	<b>367</b>
Операции с акционерами материнской компании:									
Приобретение бизнеса	—	—	—	—	—	—	—	145	<b>145</b>
Выпуск акций	—	104	—	—	—	—	<b>104</b>	—	<b>104</b>
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	—	—	—	—	—	(20)	<b>(20)</b>	(43)	<b>(63)</b>
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	—	—	—	—	—	—	—	(6)	<b>(6)</b>
<b>Итого операции с акционерами материнской компании</b>	—	<b>104</b>	—	—	—	<b>(20)</b>	<b>84</b>	<b>96</b>	<b>180</b>
<b>Остаток на 30 июня 2018 г.</b>	—	<b>104</b>	<b>4,706</b>	<b>(106)</b>	<b>(1,620)</b>	<b>2,390</b>	<b>5,474</b>	<b>288</b>	<b>5,762</b>
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>	—	<b>104</b>	<b>5,665</b>	<b>26</b>	<b>(1,812)</b>	<b>1,063</b>	<b>5,046</b>	<b>189</b>	<b>5,235</b>
Чистая прибыль за период	—	—	—	—	—	546	<b>546</b>	5	<b>551</b>
Прочий совокупный доход	—	—	—	91	96	—	<b>187</b>	15	<b>202</b>
Перенос на счет нераспределенной прибыли	—	—	(79)	—	—	77	<b>(2)</b>	2	—
<b>Итого совокупный доход за период</b>	—	—	<b>(79)</b>	<b>91</b>	<b>96</b>	<b>623</b>	<b>731</b>	<b>22</b>	<b>753</b>
Операции с акционерами материнской компании:									
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	—	—	—	—	—	—	—	(18)	<b>(18)</b>
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	—	—	—	—	—	—	—	(10)	<b>(10)</b>
<b>Итого операции с акционерами материнской компании</b>	—	—	—	—	—	—	—	<b>(28)</b>	<b>(28)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2019 г.</b>	—	<b>104</b>	<b>5,586</b>	<b>117</b>	<b>(1,716)</b>	<b>1,686</b>	<b>5,777</b>	<b>183</b>	<b>5,960</b>

Сравнительные данные Консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., были пересмотрены с учетом эффекта приобретения группы СГК, раскрытого в примечании 1.

Примечания на страницах 9 – 22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**Примечание:** Настоящий вариант финансовой отчетности представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант отчетности на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.



## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

**Компания и ее основная деятельность.** Акционерное общество («АО») «Сибирская Угольная Энергетическая Компания» («СУЭК» или «Компания») было создано 1 декабря 1999 года. Компания и ее дочерние общества совместно именуется как Группа. Офис Компании зарегистрирован по адресу: Российская Федерация, Москва, ул. Дубининская, д. 53, стр. 7. Основная деятельность Группы – добыча и реализация угля, а также производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и мощности.

AIM Capital SE, зарегистрированная в Республике Кипр, является непосредственной материнской компанией СУЭК с долей 92.2% в уставном капитале Компании.

Компания, представляющая деловые интересы Андрея Мельниченко, конечного бенефициара, косвенно владеет 100% акций AIM Capital SE.

В августе 2018 года Группа приобрела у материнской компании 99.9% группы «Сибирская генерирующая компания» («СГК»). Поскольку приобретение группы СГК представляет собой сделку под общим контролем, консолидированная финансовая отчетность Группы была ретроспективно пересмотрена с учетом эффекта приобретения, как если бы оно произошло 1 января 2017 года, в начале самого раннего сравнительного периода.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не содержит всю необходимую информацию для представления полного пакета финансовой отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности и поэтому должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью СУЭК за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация Группы подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением:

- горнодобывающих активов, отражаемых по справедливой стоимости;
- производных финансовых инструментов и финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости.

**Функциональная валюта.** Функциональной валютой дочерних предприятий Группы является валюта, используемая в основной экономической среде, в которой предприятия осуществляют свою деятельность. Функциональной валютой зарубежных торговых и экспортно-ориентированных российских предприятий является доллар США. Функциональной валютой Компании и ее российских дочерних предприятий, не ориентированных на экспортные продажи, является российский рубль.

**Валюта представления финансовой отчетности.** Валютой представления консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы является доллар США. Пересчет консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации производился в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

Следующие обменные курсы российского рубля к доллару США действовали на 30 июня и в течение периода, закончившегося на эту дату:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Курс на конец периода (на конец 2018 года)	63.08	69.47
Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	65.34	59.35

#### ***Применение нового стандарта***

Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного подхода на 1 января 2019 года, и, соответственно, сравнительная информация не была пересмотрена и презентуется по МСФО (IAS) 17 и КРМФО (IFRIC) 4.

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.

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 основные средства. 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. Средневзвешенная ставка, примененная Группой, составляет 8.03%.

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.

Если условия договора аренды актива предусматривают опцион на покупку, и Группа имеет достаточную уверенность в том, что воспользуется этим опционом, Группа амортизирует актив в форме права пользования с даты начала аренды и до конца срока полезного использования данного актива. Амортизация будет рассчитываться исходя из срока полезного использования активов, находящихся в аренде.

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 5,000 долларов США или меньше, когда они новые). По таким договорам аренды Группа признает платежи равномерно в течение всего срока аренды.

**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 ожиданиями 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; и
- доступностью и ценами на альтернативное топливо.

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Существенные принципы учетной политики, применяемые Группой, соответствуют принципам, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятия МСФО (IFRS) 16 «Аренда», описанного выше.

### **4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа оценивает свою деятельность и принимает инвестиционные и стратегические решения на основании анализа прибыльности Группы в целом, а также на основании анализа операционных сегментов. Операционный сегмент – это компонент Группы, участвующий в производственной деятельности, из которой он извлекает выгоды и в отношении которой несет расходы, операционные результаты которого регулярно оцениваются руководством.

С 1 января 2019 года операционные сегменты, используемые руководством при оценке деятельности Группы, состоят из угольного сегмента, логистики, энергетики, а также корпоративного центра. Угольный сегмент представлен угледобывающими компаниями, осуществляющими операции по добыче, обогащению, продаже и дистрибуции угля в Российской Федерации и за рубежом; сегмент логистики включает железнодорожные активы и порты; энергетический сегмент представлен компаниями, осуществляющими производство и продажу электроэнергии, теплоэнергии и мощности; корпоративный центр представлен холдинговыми компаниями.

Менеджмент считает, что новая структура лучше презентует сегментную информацию. Изменения были вызваны эволюционным подходом, обусловленным приобретением и развитием бизнеса, отличного от угля. Сравнительная информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2018 года была пересмотрена с учетом этих изменений.

## Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

В миллионах долларов США

Информация по операционным сегментам на 30 июня 2019 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, представлена ниже:

	Уголь	Логистика	Энергетика	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
<b>Выручка и прибыльность сегмента</b>						
Выручка сегмента от реализации внешним покупателям	2,711	112	1,137	—	—	3,960
Российская Федерация	299	112	1,137	—	—	1,548
Азиатско-тихоокеанский регион	1,442	—	—	—	—	1,442
Атлантический регион	970	—	—	—	—	970
Выручка сегмента от реализации другим сегментам	491	916	5	23	(1,435)	—
Расходы сегмента	(3,050)	(777)	(822)	(53)	1,435	(3,267)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>152</b>	<b>251</b>	<b>320</b>	<b>(30)</b>	<b>—</b>	<b>693</b>
Амортизация	(282)	(108)	(88)	(3)	—	(481)
Расходы по процентам	(76)	(42)	(62)	(96)	96	(180)
Доходы по процентам	3	3	2	100	(96)	12
Прибыль до налогообложения	29	236	258	155	—	678
Доход/(расход) по налогу на прибыль	2	(47)	(51)	(31)	—	(127)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>31</b>	<b>189</b>	<b>207</b>	<b>124</b>	<b>—</b>	<b>551</b>
Капитальные затраты, понесенные в течение периода	356	45	37	1	—	439
<b>Активы и обязательства сегмента</b>						
<b>Итого активы сегмента</b>	<b>13,468</b>	<b>2,528</b>	<b>3,121</b>	<b>787</b>	<b>(3,602)</b>	<b>16,302</b>
<b>Итого обязательства сегмента</b>	<b>4,639</b>	<b>1,383</b>	<b>2,033</b>	<b>5,889</b>	<b>(3,602)</b>	<b>10,342</b>

## Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

В миллионах долларов США

Информация по операционным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, представлена ниже:

	Уголь	Логистика	Энергетика	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
<b>Выручка и прибыльность сегмента</b>						
Выручка сегмента от реализации внешним покупателям	3,024	65	1,206	—	—	4,295
Российская Федерация	511	65	1,206	—	—	1,782
Азиатско-тихоокеанский регион	1,496	—	—	—	—	1,496
Атлантический регион	1,017	—	—	—	—	1,017
Выручка сегмента от реализации другим сегментам	451	1,003	3	40	(1,497)	—
Расходы сегмента	(2,910)	(872)	(940)	(66)	1,497	(3,291)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>565</b>	<b>196</b>	<b>269</b>	<b>(26)</b>	<b>—</b>	<b>1,004</b>
Амортизация	(237)	(25)	(88)	(1)	—	(351)
Расходы по процентам	(70)	(7)	(70)	(87)	84	(150)
Доходы по процентам	1	8	6	82	(84)	13
Прибыль/(убыток) до налогообложения	496	174	196	(38)	—	828
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(110)	(35)	(37)	8	—	(174)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>386</b>	<b>139</b>	<b>159</b>	<b>(30)</b>	<b>—</b>	<b>654</b>
Капитальные затраты, понесенные в течение периода	294	21	48	1	—	364

Активы и обязательства операционных сегментов на 31 декабря 2018 года представлены ниже:

	Уголь	Логистика	Энергетика	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
<b>Итого активы сегмента</b>	<b>13,198</b>	<b>952</b>	<b>2,786</b>	<b>834</b>	<b>(3,731)</b>	<b>14,039</b>
<b>Итого обязательства сегмента</b>	<b>4,715</b>	<b>288</b>	<b>1,976</b>	<b>5,556</b>	<b>(3,731)</b>	<b>8,804</b>

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
<b>5. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ</b>		
Уголь	2,577	2,852
Теплоэнергия	404	446
Электроэнергия	355	338
Мощность	353	384
Нефтекокс	106	127
Прочее	165	148
<b>Итого</b>	<b>3,960</b>	<b>4,295</b>

**6. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

Покупка угля и нефтекокса у третьих лиц	638	557
Оплата труда	425	427
Амортизация	373	333
Материалы и запасные части	224	169
Покупное топливо	135	124
Покупная энергия	111	131
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	66	62
Услуги по транспортировке	35	34
Налог на имущество и прочие налоги	26	41
Налог на добычу полезных ископаемых	21	22
Расходы на пожарную охрану и горноспасательные отряды	19	13
Услуги по буровзрывным работам	18	22
Передача тепловой энергии	17	16
Услуги по перевозке персонала	17	16
Аренда земли	4	20
Прочее	78	106
<b>Итого</b>	<b>2,207</b>	<b>2,093</b>

Выручка от продажи электрической энергии и покупная энергия и мощность представлены за вычетом себестоимости собственной произведенной и потребленной на собственные нужды электроэнергии в сумме 52 млн долларов США за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 56 млн долларов США).

**7. ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
Расходы на железнодорожные перевозки	575	655
Фрахт	140	140
Амортизация	108	18
Стивидорные услуги третьих сторон	66	68
Оплата труда	24	26
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	24	20
Экспортные пошлины	6	13
Аренда вагонов	—	90
Прочее	17	22
<b>Итого</b>	<b>960</b>	<b>1,052</b>

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
<b>8. ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ</b>		
Оплата труда	71	66
Консультационные, юридические, аудиторские и прочие профессиональные услуги	13	13
Пожертвования на благотворительные цели	12	22
Прочее	11	21
<b>Итого</b>	<b>107</b>	<b>122</b>

**9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО**

Расходы по процентам	140	150
Проценты по аренде	40	—
Банковские комиссии и услуги	12	22
Амортизация дисконта по резервам	6	6
Доходы по процентам	(12)	(13)
<b>Итого</b>	<b>186</b>	<b>165</b>

**10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Горнодо- бывающие активы	Здания, сооружения и инфра- структура	Машины, оборудо- вание, транспорт и прочее	Вагоны	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>5,914</b>	<b>1,754</b>	<b>1,813</b>	<b>312</b>	<b>349</b>	<b>10,142</b>
Приобретение бизнеса	—	738	73	—	33	844
Поступления	—	—	20	—	344	364
Перемещения	—	18	183	—	(201)	—
Выбытия	—	(2)	2	—	(5)	(5)
Амортизация	(91)	(83)	(163)	(6)	—	(343)
Курсовая разница	(135)	(151)	(102)	(13)	(17)	(418)
<b>Остаток на 30 июня 2018</b>	<b>5,688</b>	<b>2,274</b>	<b>1,826</b>	<b>293</b>	<b>503</b>	<b>10,584</b>
<b>Остаток на 1 января 2019</b>	<b>6,966</b>	<b>1,995</b>	<b>1,868</b>	<b>288</b>	<b>607</b>	<b>11,724</b>
Приобретение бизнеса	—	15	4	—	—	19
Поступления	7	—	—	—	432	439
Перемещения	33	19	217	—	(269)	—
Выбытия	—	(4)	(23)	—	(8)	(35)
Амортизация	(124)	(71)	(166)	(3)	—	(364)
Курсовая разница	135	140	113	15	25	428
<b>Остаток на 30 июня 2019</b>	<b>7,017</b>	<b>2,094</b>	<b>2,013</b>	<b>300</b>	<b>787</b>	<b>12,211</b>

В состав основных средств включены авансы, выданные под капитальное строительство, в сумме 86 млн долларов США (на 31 декабря 2018 года – 100 млн долларов США).

**11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

	Здания, сооружения и инфра- структура	Машины, оборудование, транспорт и прочее	Вагоны	Итого
Признание на 1 января 2019	164	24	591	779
Поступление	2	—	847	849
Выбытие	—	—	(3)	(3)
Амортизация	(9)	(4)	(88)	(101)
Курсовая разница	16	1	88	105
<b>Баланс на 30 июня 2019</b>	<b>173</b>	<b>21</b>	<b>1,435</b>	<b>1,629</b>

В первой половине 2019 года Группа приобрела у третьей стороны компанию, имеющую вагоны в аренде, за вознаграждение в размере 425 млн долларов США. Группа учла эту операцию как приобретение активов и признала вагоны как активы в форме права пользования в размере 832 млн долларов США. Обязательства по аренде, относящиеся к данным вагонам, раскрыты в примечании 18. Выплаченное вознаграждение включено в строку «Приобретение основных средств» в консолидированном промежуточном отчете о движении денежных средств в соответствии с её сущностью.

**12. ПРОЧИЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Концессионные соглашения	50	24
Прочие активы	117	82
<b>Итого</b>	<b>167</b>	<b>106</b>

**13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	853	859
Авансы выданные	109	127
Прочая дебиторская задолженность	85	67
<b>Подитог</b>	<b>1,047</b>	<b>1,053</b>
За вычетом: резерв по сомнительным долгам	194	171
<b>Итого</b>	<b>853</b>	<b>882</b>

**14. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Уголь	309	416
Материалы и прочие запасы	431	350
За вычетом: резерв под обесценение запасов	45	31
Материалы и прочие запасы, нетто	386	319
<b>Итого</b>	<b>695</b>	<b>735</b>



	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>15. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ</b>		
Налог на добавленную стоимость к возмещению	158	122
Налог на прибыль к возмещению	31	51
Прочие налоги к возмещению	6	2
<b>Итого</b>	<b>195</b>	<b>175</b>

**16. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**

	Количество акций, в тысячах	
	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Объявленный уставный капитал</b>		
Обыкновенные акции	236,060	236,060
<b>Размещенный уставный капитал</b>		
Обыкновенные акции	236,060	236,060

Номинальная стоимость обыкновенных акций Компании равна 0.005 российских рублей за акцию. Все выпущенные акции полностью оплачены.

## 17. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Эффективная процентная ставка	30 июня 2019	31 декабря 2018
<i>Долгосрочные кредиты и займы</i>			
<b>Кредиты и займы с плавающей ставкой</b>		<b>3,095</b>	<b>3,050</b>
Необеспеченные долговые обязательства в долларах США	6M LIBOR + 1.46% до 1M LIBOR + 3.0%	2,836	2,692
Необеспеченные долговые обязательства в евро	6M EURIBOR + 0.5% до 6M EURIBOR + 2.25%	127	141
Необеспеченные долговые обязательства в рублях	ЦБ РФ + 0.3% до ЦБ РФ + 1%	132	217
<b>Кредиты и займы с фиксированной ставкой</b>		<b>1,401</b>	<b>1,241</b>
Необеспеченные долговые обязательства в рублях	0.05% до 10%	1,103	970
Необеспеченные облигации в рублях	8.25% до 10.5%	298	271
<b>Подитог</b>		<b>4,496</b>	<b>4,291</b>
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		1,303	1,019
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>3,193</b>	<b>3,272</b>
<i>Краткосрочные кредиты и займы</i>			
<b>Кредиты и займы с плавающей ставкой</b>		<b>8</b>	<b>—</b>
Необеспеченные долговые обязательства в долларах США	3.72% до 4.26%	8	—
<b>Кредиты и займы с фиксированной ставкой</b>		<b>124</b>	<b>62</b>
Необеспеченные долговые обязательства в рублях	7.6% до 7.75%	—	60
Необеспеченные долговые обязательства в долларах США	2.75% до 2.95%	120	—
Прочие долговые обязательства		4	2
<b>Подитог</b>		<b>132</b>	<b>62</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		1,303	1,019
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>1,435</b>	<b>1,081</b>

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, которые включают, но не ограничиваются поддержанием минимального значения перечисленных ниже коэффициентов:

- отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации («EBITDA»); и
- отношение EBITDA к консолидированным расходам по процентам.

Ограничивающие условия рассчитываются Группой на полугодовой основе на основании финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Группа соблюдала все указанные ограничивающие условия.

	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ</b>		
Признание на начало периода	801	—
Поступление	425	—
Проценты по аренде	40	—
Погашение обязательств по аренде	(160)	—
Выбытие	(4)	—
Курсовая разница	93	—
<b>Баланс на конец периода</b>	<b>1,195</b>	<b>—</b>
<b>19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Задолженность за приобретение группы СГК	—	1,916
Резерв на рекультивацию	88	79
Резерв по пенсионным обязательствам	56	49
Прочие долгосрочные обязательства	144	104
<b>Итого</b>	<b>288</b>	<b>2,148</b>
<b>20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ</b>		
Задолженность за приобретение группы СГК	1,803	—
Торговая кредиторская задолженность и начисления	320	302
Авансы, полученные от покупателей	118	57
Резерв по неиспользованным отпускам	73	56
Задолженность по оплате труда	57	57
Прочая кредиторская задолженность	58	34
<b>Итого</b>	<b>2,429</b>	<b>506</b>
<b>21. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ</b>		
	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
Текущий расход по налогу на прибыль	162	168
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	(35)	6
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>127</b>	<b>174</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:

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.**

В миллионах долларов США

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>678</b>	<b>828</b>
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	136	166
Эффект от применения ставки налога на прибыль в Швейцарии	(14)	(6)
Налоговый эффект от расходов, не включаемых в налогооблагаемую базу	5	14
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>127</b>	<b>174</b>

**22. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПЕРАЦИЯХ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают конечного бенефициара, ассоциированные предприятия и предприятия, которые находятся во владении или под контролем общего конечного бенефициара. В процессе своей деятельности Компания и ее дочерние предприятия заключают со связанными сторонами различные договоры на покупку, продажу или оказание услуг.

Ниже представлена информация о существенных операциях со связанными сторонами:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
Реализация угля группе ДЭК, ассоциированному предприятию Компании, имеющей общего конечного бенефициара	71	81
Реализация электроэнергии	36	31
Прочая реализация угля	—	22
Прочие закупки	20	13
Заработная плата и другие формы краткосрочного вознаграждения руководству и членам Совета Директоров	8	10

Ниже представлена информация о сальдо расчетов со связанными сторонами:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Задолженность за приобретение группы СГК перед связанной стороной	1,803	1,916
Торговая и прочая дебиторская задолженность группы ДЭК	5	14
Прочая дебиторская задолженность	47	30

**23. БУДУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Инвестиционные обязательства.** Менеджментом были утверждены следующие капитальные затраты:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Заключенные контракты	741	559
Незаключенные контракты	241	117
<b>Итого</b>	<b>982</b>	<b>676</b>

## 24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

**Страхование.** Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления, и некоторые формы страхования, распространенные в развитых странах, пока не доступны на коммерчески приемлемых условиях. Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, обогатительных, транспортных и энергетических производственных активов, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими сторонами по возмещению ущерба окружающей среде или имуществу, причиненного в результате деятельности Группы, или в связи с авариями. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет необходимого страхового покрытия этих рисков, существует вероятность того, что повреждение или утрата определенных активов может оказать существенное негативное влияние на ее деятельность и финансовое положение.

**Судебные иски.** Группа имеет ряд незначительных исков и претензий, касающихся текущей операционной деятельности, а также незначительных налоговых споров. Руководство считает, что ни один из таких исков или споров, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не окажет существенного негативного воздействия на финансовое состояние и операции Группы.

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации.** Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации свидетельствуют о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и определении размера налогов, и, возможно, что операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, будут оспорены. В результате могут быть доначислены налоги, а также штрафы и пени. Три предшествующих календарных года остаются открытыми для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все применимые налоги. В случае существования неопределенности Группа произвела начисление налоговых обязательств исходя из оценки руководством вероятной величины оттока ресурсов, обеспечивающих получение экономических выгод, которые потребуются для выполнения таких обязательств. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что резервы по налоговым обязательствам созданы в достаточном объеме. Тем не менее, различные регулирующие органы могут по-разному трактовать положения действующего налогового законодательства, и последствия этого могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Охрана окружающей среды.** Деятельность Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных, региональных и местных органов государственной власти в области охраны окружающей среды в регионах, где расположены ее производственные предприятия. Производственная деятельность Группы приводит к нарушению земель, выбросам отходов производства и загрязняющих веществ в окружающую среду и к возникновению других последствий в области экологии.

Руководство полагает, что Группа соблюдает все нормативные акты по охране здоровья, окружающей среды и промышленной безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах деятельности Группы. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных нормативных актов. Группа не в состоянии предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае принятия таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации технической базы и существенное увеличение будущих затрат в целях соответствия более строгим нормам.

**Страновой риск Российской Федерации.** Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских физических и юридических лиц. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Такое изменение экономической среды не оказало существенного влияния на деятельность Группы, однако долгосрочные последствия от уже введенных и потенциально возможных санкций оценить сложно. Группа применяет соответствующую комплаенс-политику, непрерывно отслеживает изменения санкционных режимов, а также анализирует их эффект на финансовое положение и операционные результаты Группы.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие условия ведения бизнеса могут отличаться от их оценок руководством.

## 25. ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов определяется на основании различной рыночной информации или с использованием других применимых методов оценки. Группа проводит оценку справедливой стоимости, используя иерархию, которая отражает значимость источников, используемых при проведении оценки.

Иерархия справедливой стоимости имеет следующие уровни:

Уровень 1: Рыночные котировки (нескорректированные) на активном рынке для идентичных активов и обязательств.

Уровень 2: Данные, помимо рыночных котировок, включенных в Уровень 1, которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для активов или обязательств.

Уровень 3: Ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства (не базируются на открытых рынках).

**Финансовые инструменты, оцениваемые по амортизированной стоимости.** По состоянию на 30 июня 2019 года справедливая стоимость финансовых инструментов, отражаемых по амортизированной стоимости и, в основном, представленных займами и дебиторской задолженностью, существенно не отличалась от текущих балансовых значений.

**Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости.** Справедливая стоимость производных финансовых активов и обязательств определяется на основании рыночных котировок, входящих в Уровень 2 иерархии справедливой стоимости.

**Горнодобывающие активы, оцениваемые по справедливой стоимости.** Справедливая стоимость горнодобывающих активов была определена путем дисконтирования будущих потоков денежных средств и соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. Последняя оценка была проведена на 31 декабря 2018 года. Руководство Компании считает, что изменение средневзвешенной стоимости капитала, цен на уголь на внутреннем и внешнем рынках и курса рубля к доллару на 30 июня 2019 года не оказывает существенного влияния на справедливую стоимость горнодобывающих активов.