

СУЭК

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

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров 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 2017 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, состоящих из краткого обзора учетной политики и прочей пояснительной информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное 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 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2017 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 6 месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Илья О. Беляцкий

Директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

12 Июля 2017

Аудируемое лицо: АО «СУЭК»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700151380.

Москва, Россия

Независимый аудитор: 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.

АО «СУЭК»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017	2016
Выручка от реализации	5	2,661	1,781
Себестоимость реализованной продукции	6	(1,107)	(890)
Транспортные расходы	7	(975)	(624)
Общехозяйственные и административные расходы	8	(65)	(52)
Прочие доходы/(расходы), нетто		1	(3)
Прибыль от операционной деятельности		515	212
Финансовые расходы, нетто	9	(87)	(67)
Убыток от курсовых разниц		(2)	(36)
Прибыль до налогообложения		426	109
Расход по налогу на прибыль	18	(104)	(13)
Чистая прибыль		322	96
Чистая прибыль, принадлежащая:			
Акционерам материнской компании		303	63
Неконтролирующим акционерам		19	33
Чистая прибыль		322	96
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в долларах)		1.31	0.27

Примечания на страницах 8 – 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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 прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017	2016
Чистая прибыль		322	96
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Эффективная часть изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков за вычетом отложенного налога	14	(52)	48
Отражение изменений справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков в составе прибыли или убытка за вычетом отложенного налога	14	87	(39)
Эффект пересчета в валюту представления отчетности		13	205
Итого доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка		48	214
Прочий совокупный доход		48	214
Прочий совокупный доход, принадлежащий:			
Акционерам материнской компании		48	204
Неконтролирующим акционерам		—	10
Прочий совокупный доход		48	214
Совокупный доход, принадлежащий:			
Акционерам материнской компании		350	266
Неконтролирующим акционерам		20	44
Совокупный доход		370	310

В. В. Рашевский
Генеральный директор

Н. Н. Пилипенко
Главный финансовый директор

12 июля 2017 г.

Примечания на страницах 8 – 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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 2017	31 декабря 2016
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы		6,805	6,621
Основные средства	10	6,508	6,364
Гудвил		78	78
Отложенные налоговые активы		141	128
Прочие внеоборотные активы		78	51
Оборотные активы		1,490	1,534
Товарно-материальные запасы	11	522	433
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	538	591
Налоги к возмещению	13	106	122
Деривативы к получению	14	42	58
Денежные средства и их эквиваленты		282	330
Итого активы		8,295	8,155
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал		3,099	2,782
Уставный капитал	15	—	—
Резерв по переоценке		3,819	3,880
Резерв по операциям хеджирования		(77)	(112)
Резерв по пересчету валют		(1,481)	(1,494)
Нераспределенная прибыль		688	341
Принадлежащий акционерам материнской компании		2,949	2,615
Доля неконтролирующих акционеров		150	167
Долгосрочные обязательства		3,575	3,323
Долгосрочные кредиты и займы	16	2,570	2,332
Отложенные налоговые обязательства		866	858
Прочие долгосрочные обязательства		139	133
Краткосрочные обязательства		1,621	2,050
Краткосрочные кредиты и займы	16	913	976
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	514	809
Обязательства по деривативам	14	151	206
Налоговые обязательства		43	59
Итого акционерный капитал и обязательства		8,295	8,155

Примечания на страницах 8 – 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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 2017 г.

В миллионах долларов США

Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
Прибыль до налогообложения	426	109
Корректировки к прибыли до налогообложения на:		
Амортизацию основных средств	6, 7 201	203
Финансовые расходы, нетто	9 87	67
Убыток от курсовых разниц	2	36
Расходы по сомнительным долгам	3	6
Прочее, нетто	4	(1)
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение запасов	(93)	(66)
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	59	78
Уменьшение/(увеличение) налогов к возмещению (кроме налога на прибыль)	8	(14)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности	(169)	(205)
Уменьшение налоговых обязательств (за исключением налога на прибыль)	(19)	(4)
Денежные средства, полученные от операций, нетто	509	209
Налог на прибыль уплаченный	(107)	(36)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	402	173
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(306)	(175)
Проценты полученные	5	5
Погашение дебиторской задолженности за энергетические активы	—	79
Прочие долгосрочные инвестиции, нетто	(16)	(11)
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто	(317)	(102)
Финансовая деятельность		
Привлечение долгосрочных кредитов и займов	688	750
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(380)	(753)
(Погашение)/привлечение краткосрочных кредитов и займов, нетто	(134)	67
Проценты и комиссии уплаченные	(96)	(74)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(12)	(7)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	(184)	—
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность, нетто	(118)	(17)
Эффект курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(15)	16
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто	(48)	70
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	330	104
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	282	174

Примечания на страницах 8 – 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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 2017 г.

В миллионах долларов США

	Устав- ный капитал	Добавоч- ный капитал	Прочий 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
Остаток на 1 января 2016 г.	—	6,251	(8,145)	3,509	(33)	(1,773)	2,072	1,881	180	2,061
Чистая прибыль за период	—	—	—	—	—	—	63	63	33	96
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	9	195	—	204	10	214
Перенос на счет нераспределенной прибыли	—	—	—	(44)	—	—	43	(1)	1	—
Итого совокупный доход за период	—	—	—	(44)	9	195	106	266	44	310
Операции с акционерами материнской компании: Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	—	—	—	—	—	—	—	—	(8)	(8)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	—	—	—	—	—	—	2	2	3	5
Остаток на 30 июня 2016 г.	—	6,251	(8,145)	3,465	(24)	(1,578)	2,180	2,149	219	2,368
Остаток на 1 января 2017 г.	—	—	—	3,880	(112)	(1,494)	341	2,615	167	2,782
Чистая прибыль за период	—	—	—	—	—	—	303	303	19	322
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	35	13	—	48	—	48
Перенос на счет нераспределенной прибыли	—	—	—	(61)	—	—	60	(1)	1	—
Итого совокупный доход за период	—	—	—	(61)	35	13	363	350	20	370
Операции с акционерами материнской компании: Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	—	—	—	—	—	—	—	—	(13)	(13)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров (см. Примечание 23)	—	—	—	—	—	—	(16)	(16)	(24)	(40)
Остаток на 30 июня 2017 г.	—	—	—	3,819	(77)	(1,481)	688	2,949	150	3,099

Примечания на страницах 8 – 21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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.

СУЭК стала материнской компанией Группы в сентябре 2016 года после реорганизации SUEK LTD путем выделения холдинговой компании SUEK HOLDINGS LTD, владеющей 100% акций СУЭК, и приобретения СУЭК 100% акций SUEK LTD.

Материнской компанией СУЭК является SUEK HOLDINGS LTD.

Компания, представляющая деловые интересы Андрея Мельниченко, конечного бенефициара, владеет 100% акций Linea Ltd, зарегистрированной на Бермудских Островах, которая в свою очередь владеет 100% акций AIM Capital SE, зарегистрированной в Республике Кипр и владеющей 92.2% акций SUEK HOLDINGS LTD, зарегистрированной в Республике Кипр.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., 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 2016 г.

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация Компании включает финансовые результаты предыдущей Компании SUEK LTD и ее дочерних обществ. Сравнительные данные консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации представлены как если бы реорганизация корпоративной структуры была проведена в начале 2016 года, так как она не привела к значительным экономическим изменениям, кроме изменений в отчете об изменениях в капитале.

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

- прав на добычу полезных ископаемых, отражаемых по справедливой стоимости, начиная с 1 января 2013 года;
- производных финансовых инструментов и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, 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:

	2017	2016
Курс на конец периода (на конец 2016 года)	59.09	60.66
Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	57.99	70.26

Применение новых и измененных стандартов и интерпретаций

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу с 1 января 2017 года:

- *Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль»* (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года, с возможностью досрочного применения) разъясняют порядок учета отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам, возникающих на долговых инструментах, оцениваемых по справедливой стоимости. Применение изменений к действующему стандарту не оказало значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств»* (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года, с возможностью досрочного применения) требуют дополнительно раскрыть информацию, которая позволит пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности, включая изменения в результате движения денежных средств и неденежных операций. При первом применении поправок предприятия не обязаны раскрывать сравнительную информацию за предшествующие периоды. Группе не требуется предоставлять дополнительное раскрытие в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, однако данное раскрытие будет представлено в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, заканчивающийся 31 декабря 2017 г.

Следующие новые стандарты и изменения к действующим стандартам не вступили в действие по состоянию на 30 июня 2017 г. и не были применены досрочно:

- *МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года, с возможностью досрочного применения) заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и вводит новую классификацию и требования к оценке, единую модель обесценения на базе «ожидаемых убытков» и существенно переработанный подход к учету операций хеджирования.
- *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года, с возможностью досрочного применения) вводит единую модель учета выручки по договорам с покупателями.
- *МСФО (IFRS) 16 «Аренда»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года, с возможностью досрочного применения при условии принятия МСФО (IFRS) 15) заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит новый подход к учету аренды, который устраняет классификацию аренды на операционную и финансовую для арендатора и предусматривает отражение активов и обязательств по аренде.
- *КР МСФО (IFRIC) 22 «Транзакции с иностранной валютой и учет авансов»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года, с возможностью досрочного применения) вводит требования в отношении того, какие именно курсы валют следует использовать при представлении операций в зарубежной валюте в случаях, если оплата была сделана или получена авансом.

В настоящее время Группа оценивает влияние данных новых стандартов и изменений к действующим стандартам на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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;
- 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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Существенные принципы учетной политики, применяемые Группой, соответствуют принципам, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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.

Операционные сегменты, используемые руководством при оценке деятельности Группы, состоят из сегментов добычи угля, портов и логистики, сбыта и дистрибуции, а также корпоративного центра. Сегмент добычи угля представляет операции угледобывающих компаний, включая добычу и обогащение угля; сегмент портов и логистики включает железнодорожные активы и порты; сегмент сбыта и дистрибуции представлен компаниями, осуществляющими сбыт и дистрибуцию угля; корпоративный центр представлен холдинговыми компаниями. Активы распределены по сегментам в соответствии с деятельностью сегмента и физическим местоположением актива.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

Информация по операционным сегментам на 30 июня 2017 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, представлена ниже:

	Добыча угля	Порты и логистика	Сбыт и дистри- буция	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
Выручка и прибыльность сегмента						
Выручка сегмента от реализации внешним покупателям	547	51	2,063	—	—	2,661
Выручка сегмента от реализации другим сегментам	1,620	831	—	33	(2,484)	—
Расходы сегмента	(1,645)	(788)	(2,158)	(39)	2,484	(2,146)
Операционная прибыль/(убыток)	522	94	(95)	(6)	—	515
Амортизация	(182)	(18)	—	(1)	—	(201)
Расходы по процентам	(49)	(6)	(4)	(78)	57	(80)
Доходы по процентам	1	7	—	55	(57)	6
Прибыль/(убыток) до налогообложения	463	97	(96)	(38)	—	426
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(99)	(17)	6	6	—	(104)
Чистая прибыль/(убыток) за период	364	80	(90)	(32)	—	322
Капитальные затраты, понесенные в течение года	215	97	—	1	—	313
Активы и обязательства сегмента						
Итого активы сегмента	8,466	848	1,319	774	(3,112)	8,295
Итого обязательства сегмента	3,102	210	705	4,291	(3,112)	5,196

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

Информация по операционным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, представлена ниже:

	Добыча угля	Порты и логистика	Сбыт и дистри- буция	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
Выручка и прибыльность сегмента						
Выручка сегмента от реализации внешним покупателям	481	32	1,268	—	—	1,781
Выручка сегмента от реализации другим сегментам	854	589	—	23	(1,466)	—
Расходы сегмента	(1,216)	(539)	(1,267)	(13)	1,466	(1,569)
Операционная прибыль	119	82	1	10	—	212
Амортизация	(187)	(14)	—	(2)	—	(203)
Расходы по процентам	(40)	(5)	(1)	(56)	43	(59)
Доходы по процентам	1	5	—	43	(43)	6
Прибыль/(убыток) до налогообложения	50	94	(6)	(29)	—	109
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(4)	(14)	3	2	—	(13)
Чистая прибыль/(убыток) за период	46	80	(3)	(27)	—	96
Капитальные затраты, понесенные в течение года	132	24	—	—	—	156

Информация по операционным сегментам на 31 декабря 2016 года представлена ниже:

	Добыча угля	Порты и логистика	Сбыт и дистри- буция	Корпоратив- ный центр	Элими- нация	Итого
Активы и обязательства сегмента						
Итого активы сегмента	8,335	767	1,086	723	(2,756)	8,155
Итого обязательства сегмента	3,071	136	637	4,285	(2,756)	5,373

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
5. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ		
Реализация угля	2,476	1,723
Азиатско-тихоокеанский регион	1,207	751
Атлантический регион	728	495
Российская Федерация	541	477
Реализация нефтекокса	103	14
Прочее	82	44
Итого	2,661	1,781
6. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ		
Покупка угля и нефтекокса у третьих лиц	299	194
Оплата труда	231	176
Амортизация	187	190
Материалы и запасные части	190	157
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	44	38
Покупная энергия	33	27
Услуги по транспортировке	30	21
Услуги по буровзрывным работам	22	16
Налог на добычу полезных ископаемых	19	13
Услуги по перевозке персонала	15	12
Расходы на пожарную охрану и горноспасательные отряды	12	9
Налог на имущество	8	7
Аренда земли	7	5
Прочее	10	25
Итого	1,107	890
7. ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ		
Расходы на железнодорожные перевозки	618	373
Фрахт	134	99
Стивидорные услуги третьих сторон	84	57
Аренда вагонов	71	42
Оплата труда	22	18
Амортизация	14	13
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	13	9
Налог на имущество	2	1
Прочее	17	12
Итого	975	624

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
8. ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ		
Оплата труда	40	31
Консультационные, юридические, аудиторские и прочие профессиональные услуги	11	8
Пожертвования на благотворительные цели	8	6
Аренда офиса	2	2
Прочее	4	5
Итого	65	52
9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО		
Расходы по процентам	80	59
Банковские комиссии и услуги	9	11
Амортизация дисконта по резервам	4	2
Изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов, кроме хеджирования	—	1
Доходы по процентам	(6)	(6)
Итого	87	67

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Права на добычу полезных ископае- мых	Здания, сооружения и инфра- структура	Машины, оборудо- вание, транспорт и прочее	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Остаток на 1 января 2016	3,960	563	703	156	5,382
Поступления	—	—	—	156	156
Перемещения	—	24	78	(102)	—
Выбытия	(2)	(2)	—	(3)	(7)
Амортизация	(62)	(42)	(103)	—	(207)
Эффект пересчета в валюту представления отчетности	205	5	18	7	235
Остаток на 30 июня 2016	4,101	548	696	214	5,559
Остаток на 1 января 2017	4,675	611	870	208	6,364
Поступления	—	—	—	313	313
Перемещения	—	38	177	(215)	—
Выбытия	—	—	(3)	(1)	(4)
Амортизация	(85)	(27)	(101)	—	(213)
Эффект пересчета в валюту представления отчетности	39	1	7	1	48
Остаток на 30 июня 2017	4,629	623	950	306	6,508

В состав основных средств включены авансы, выданные под капитальное строительство, в сумме 92 млн. долларов США (на 31 декабря 2016 года – 62 млн. долларов США).

Если бы права на добычу полезных ископаемых учитывались по методу фактических затрат, то остаточная стоимость основных средств на 30 июня 2017 года составила бы 2,366 млн. долларов США (на 31 декабря 2016 года – 2,157 млн. долларов США).

	30 июня 2017	31 декабря 2016		
11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ				
Уголь	341	273		
Материалы и прочие запасы	201	175		
За вычетом: резерв под обесценение запасов	20	15		
Материалы и прочие запасы, нетто	181	160		
Итого	522	433		
12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	411	460		
Авансы выданные	92	116		
Прочая дебиторская задолженность	58	36		
Подитог	561	612		
За вычетом: резерв по сомнительным долгам	23	21		
Итого	538	591		
13. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ				
Налог на добавленную стоимость к возмещению	82	88		
Налог на прибыль к возмещению	17	28		
Прочие налоги к возмещению	7	6		
Итого	106	122		
14. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ				
	30 июня 2017		31 декабря 2016	
	Деривативы к получению	Обязательства по деривативам	Деривативы к получению	Обязательства по деривативам
Форварды на уголь – хеджирование денежных потоков	37	118	54	173
Валютно-процентный своп – хеджирование денежных потоков	—	30	—	33
Прочие деривативы	5	3	4	—
Итого	42	151	58	206

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

В миллионах долларов США

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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	
	Расходы, признанные в составе совокупного дохода	Расходы, отнесенные из капитала в прибыли или убытки	Доходы, признанные в составе совокупного дохода	Доходы, отнесенные из капитала в прибыли или убытки
Эффективная часть изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков	(57)	95	56	(44)
Отложенный налог	5	(8)	(8)	5
Итого	(52)	87	48	(39)

15. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

	Количество акций, в тысячах	
	30 июня 2017	31 декабря 2016
Объявленный уставный капитал		
Обыкновенные акции	232,060	232,060
Размещенный уставный капитал		
Обыкновенные акции	232,060	232,060
Итого	232,060	232,060

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

16. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Эффективная процентная ставка	30 июня 2017	31 декабря 2016
<i>Долгосрочные кредиты и займы</i>			
Кредиты и займы с плавающей ставкой		2,934	2,642
Долговые обязательства в долларах США	3M LIBOR + 1.3% до 1M LIBOR + 4.2%	2,809	2,528
Долговые обязательства в евро	6M EURIBOR + 0.7% до 6M EURIBOR + 2.25%	125	114
Кредиты и займы с фиксированной ставкой		475	442
Долговые обязательства в долларах США	2.85%	192	192
Облигации в рублях	8.25% до 10.5%	178	173
Долговые обязательства в рублях	9.9% до 14%	105	77
Подитог		3,409	3,084
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		839	752
Итого долгосрочные кредиты и займы		2,570	2,332
<i>Краткосрочные кредиты и займы</i>			
Кредиты и займы с плавающей ставкой		9	70
Долговые обязательства в долларах США	2.38% до 3.35%	9	70
Кредиты и займы с фиксированной ставкой		65	154
Долговые обязательства в долларах США	1.7% до 1.98%	62	150
Прочие долговые обязательства		3	4
Подитог		74	224
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		839	752
Итого краткосрочные кредиты и займы		913	976

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 («ЕБИТДА»); и
- отношение ЕБИТДА к консолидированным расходам по процентам.

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

	30 июня 2017	31 декабря 2016
17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ		
Торговая кредиторская задолженность и начисления	180	147
Авансы, полученные от покупателей	130	201
Кредиторская задолженность за акции SUEK LTD (см. Примечание 1)	97	96
Резерв по неиспользованным отпускам	48	42
Задолженность по оплате труда	36	38
Кредиторская задолженность за приобретение доли неконтролирующих акционеров	—	144
Векселя к погашению	—	75
Прочая кредиторская задолженность	23	66
Итого	514	809

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ		
Текущий расход по налогу на прибыль	115	36
Доход по отложенному налогу на прибыль	(11)	(23)
Расход по налогу на прибыль	104	13

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 отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

Прибыль до налогообложения	426	109
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20% (2016 – 12.5%)	85	14
Эффект от применения ставки налога на прибыль в Российской Федерации	—	3
Эффект от применения ставки налога на прибыль в Швейцарии	11	(2)
Налоговый эффект от расходов/(доходов), не включаемых в налогооблагаемую базу	8	(2)
Итого расход по налогу на прибыль	104	13

Сравнительная информация рассчитана по ставке налога на прибыль, применяемой в Республике Кипр (см. Примечание 1).

19. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПЕРАЦИЯХ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают конечных бенефициаров, зависимые предприятия и предприятия, которые находятся во владении или под контролем тех же лиц, что и Группа. В процессе своей деятельности Компания и ее дочерние предприятия заключают со связанными сторонами различные договоры на покупку, продажу или оказание услуг. Операции со связанными сторонами не всегда осуществляются на условиях, которые используются в операциях со сторонами, не связанными с Группой.

Ниже представлена информация о существенных операциях со связанными сторонами:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
Реализация угля группе Сибирская Генерирующая Компания («СГК»)	257	250
Реализация угля группе ДЭК, ассоциированному предприятию компании, имеющей общего конечного бенефициара	61	59
Прочая реализация угля	17	—
Прочая выручка от группы ЕвроХим	1	11
Процентный доход	1	2
Аренда вагонов у компании с общим конечным бенефициаром	14	12
Прочие закупки	13	13
Процентный расход	2	—
Заработная плата и другие формы краткосрочного вознаграждения руководству и членам Совета Директоров	5	3

Ниже представлена информация о сальдо расчетов со связанными сторонами:

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Кредиторская задолженность за акции SUEK LTD перед компанией с общим конечным бенефициаром (см. Примечание 1)	97	96
Торговая и прочая дебиторская задолженность группы СГК	36	6
Торговая и прочая дебиторская задолженность группы ДЭК	10	20
Прочая дебиторская задолженность	20	—
Кредиторская задолженность за приобретение доли неконтролирующих акционеров перед группой ЕвроХим	—	144

20. БУДУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Инвестиционные обязательства. Были утверждены следующие капитальные затраты:

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Заклученные контракты	498	353
Незаклученные контракты	137	110
Итого	635	463

21. 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 Группы, 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. Однако в настоящее время нормативные акты в области охраны окружающей среды в Российской Федерации продолжают меняться. 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 вкпе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие условия ведения бизнеса могут отличаться от их оценок руководством.

22. 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 2017 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.

Права на добычу полезных ископаемых, оцениваемые по справедливой стоимости. Справедливая стоимость прав на добычу полезных ископаемых была определена путем дисконтирования будущих потоков денежных средств и соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. Последняя оценка была проведена на 31 декабря 2016 года.

23. СДЕЛКИ С НЕКОНТРОЛИРУЮЩИМИ АКЦИОНЕРАМИ

В мае и июне 2017 года Группа приобрела 9.38% акций ПАО «Мурманский морской торговый порт» («ММТП») за 40 млн. долларов США у третьих лиц. Результатом данной операции стало уменьшение доли неконтролирующих акционеров на 24 млн. долларов США и уменьшение нераспределенной прибыли на 16 млн. долларов США.