

ОАО Кузбасская топливная компания

**Сокращённая промежуточная
консолидированная финансовая отчётность
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года**

Содержание

Консолидированный отчёт о финансовом положении	3
Консолидированный отчёт о совокупной прибыли	5
Консолидированный отчёт о движении капитала	6
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	7
Примечания к промежуточной финансовой отчётности	8

ОАО Кузбасская топливная компания
Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении
на 30 сентября 2010 года

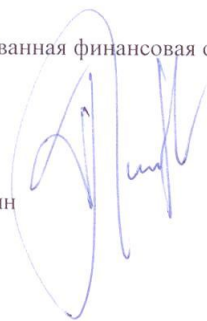
	Note	30 Сентября 2010 Млн.руб.	31 Декабря 2009 Млн.руб.
АКТИВЫ			
<u>Внеоборотные активы</u>			
Основные средства	13	8 504	7 333
Гудвилл и нематериальные активы		14	14
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		3	3
Прочие инвестиции		32	67
Долгосрочная дебиторская задолженность		7	7
Отложенный налоговый актив		15	6
Всего внеоборотные активы		8 575	7 430
<u>Оборотные активы</u>			
Запасы	14	447	405
Прочие инвестиции		32	7
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		33	30
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	1 278	1 227
Предоплаты и расходы будущих периодов		395	230
Денежные средства и их эквиваленты		265	86
Всего оборотные активы		2 450	1 985
ВСЕГО АКТИВЫ		11 025	9 415

ОАО Кузбасская топливная компания
**Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении
на 30 сентября 2010 года**

	Прим.	30 сентября 2010 Млн.руб.	31 декабря 2009 Млн.руб.
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
	16		
Акционерный капитал		20	17
Нераспределенная прибыль		3 517	3 409
Добавочный капитал		2 829	-
Итого капитал, приходящийся на долю акционеров Компании		6 366	3 426
Доля неконтролирующих акционеров		7	41
Всего капитал		6 373	3 467
Долгосрочные обязательства			
	17		
Займы и кредиты		2 156	2 204
Доля миноритарных участников в чистых активах дочерних ООО		68	66
Обязательство по резервам		252	237
Отложенное налоговое обязательство		389	362
Всего долгосрочные активы		2 865	2 869
Краткосрочные обязательства			
	17		
Кредиты и займы		420	1 655
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	1 363	1 414
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		4	10
Всего краткосрочные обязательства		1 787	3 079
Всего обязательства		4 652	5 948
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11 025	9 415

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством
16 Ноября 2010 года.

Генеральный директор
Игорь Юрьевич Прокудин



Заместитель Генерального директора
по финансам
Андрей Николаевич Магаев



Консолидированный финансовый отчёт о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями,
составляющими неотъемлемую часть данной сокращённой промежуточной финансовой отчётности

ОАО Кузбасская топливная компания
Консолидированный промежуточный отчёт о совокупной прибыли
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

	Примеч.	Девять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010	Девять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009
		<u>Млн.руб.</u>	<u>Млн.руб.</u>
Выручка	6	9 576	7 450
Себестоимость продаж	7	(7 968)	(5 564)
Валовая прибыль		1 608	1 886
Коммерческие расходы	8	(378)	(262)
Административные расходы	9	(599)	(581)
Прочие операционные доходы/(расходы)	10	47	(7)
Прибыль от операционной деятельности		678	1 036
Финансовые доходы	11	11	102
Финансовые расходы	11	(244)	(483)
Прибыль до уплаты налога на прибыль		445	655
Расход по налогу на прибыль	12	(92)	(165)
Прибыль за период		353	490
Прибыль/(убыток) и прочий совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам Группы		360	468
Миноритарным участникам дочерних ООО		1	28
Неконтролирующим акционерам		(7)	(6)
Прибыль и прочий совокупный доход за период		353	490
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (Руб)		4	6

ОАО Кузбасская топливная компания
Консолидированный промежуточный отчёт о движении капитала
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

Млн. руб.

	Доля акционеров Группы			Доля не контролирующи х акционеров	Всего капитал
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Добавочный капитал		
Сальдо на 31.12.2008, до пересчета	17	2 651	-	34	2 702
Результат пересчета предыдущего периода	-	116	-	-	116
Сальдо на 01.01.2009, с учетом пересчета	17	2 767	-	34	2 818
Прибыль за период и прочий совокупный доход, с учетом пересчета	-	468	-	(6)	462
Эффект приобретения доли неконтролирующих акционеров в дочерних компаниях	-	6	-	10	16
Сальдо на 30.09.2009	17	3 241	-	38	3 296
Сальдо на 31.12.2009	17	3 409	-	41	3 467
Прибыль и прочий совокупный доход за период	-	360	-	(7)	353
Выпуск акций	3	-	2 829	-	2 832
Выплата дивидендов	-	(253)	-	-	(253)
Эффект приобретения долей неконтролирующих акционеров в дочерних ООО	-	1	-	(7)	(6)
Приобретение долей неконтролирующих акционеров	-	-	-	(20)	(20)
Сальдо на 30.09.2010	20	3 517	2 829	7	6 373

Консолидированный финансовый отчёт о движении капитала должен рассматриваться в совокупности с примечаниями, составляющими неотъемлемую часть данной сокращённой промежуточной финансовой отчётности

ОАО Кузбасская топливная компания
Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

	Десять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	Десять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль за период	353	490
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	593	500
Результат от выбытия основных средств	(47)	7
Чистые финансовые расходы	233	381
Расход по налогу на прибыль	92	165
Результат по операционной деятельности до изменения в оборотном капитале	1 224	1 543
Изменение запасов	(42)	111
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(40)	(75)
Изменение в предоплатах по операционной деятельности	(165)	39
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	82	(627)
Денежный поток от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и уплаты процентов	1 059	991
Налог на прибыль и санкции	(51)	(220)
Проценты уплаченные	(142)	(477)
Денежный поток от операционной деятельности	866	294
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	7	7
Предоставленные займы	(100)	(143)
Возврат предоставленных займов, включая проценты	111	133
Приобретение основных средств	(1 919)	(821)
Приобретение миноритарных долей в дочерних компаниях	(25)	(3)
Денежный поток от инвестиционной деятельности	(1 926)	(827)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступление заемных средств	4 763	4 745
Погашение займов	(6 070)	(4 384)
Чистые поступления от эмиссии акций	2 799	-
Дивиденды уплаченные	(253)	-
Денежный поток от финансовой деятельности	1 239	361
Чистый прирост/(уменьшение) денежных средств и денежных эквивалентов	179	(172)
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало периода	86	255
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец периода	265	83

1 Общие положения

(а) Организационная структура и род деятельности

ОАО «Кузбасская топливная компания» («Компания» или «КТК») является открытым акционерным обществом и зарегистрирована в соответствии с законодательством Российской Федерации 4 апреля 2000 года. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, город Кемерово, улица Пятидесятилетия Октября, 4.

До мая 2010 года, Компания находилась под контролем господина Игоря Прокудина. В мае 2010 года Компания провела первичное размещение акций – см. прим. 16 – в результате чего более не существует ни одного физического или юридического лица, контролирующего более 50% акций Компании. В июле 2010 Компания приобрела 25% акций дочерней компании ОАО «Кузбасстопливосбыт», посредством чего получила 100% контроль над данной компанией.

Компания и её дочерние предприятия, наиболее существенные из которых перечислены ниже, далее именуются как «Группа»:

			9м2010	2009	2008
	Страна регистрации	Основная деятельность	Право собственности/ Право голосования	Право собственности/ Право голосования	Право собственности/ Право голосования
ООО «ТЭК Мереть»	Россия	Железно- дорожные перевозки	100%	100%	100%
ОАО «Кузбасстопливосбыт»	Россия	Розничная продажа угля	100%	75%	75%
ОАО «Каскад Энерго»	Россия	Производство и реализация электро- и теплоэнергии	100%	100%	100%
ЗАО «Управляющая Компания Каскад»	Россия	Оптовая продажа угля	100%	100%	100%
ОАО «АТК»	Россия	Розничная продажа угля	51%	51%	51%
ООО «Трансуголь»	Россия	Розничная продажа угля	51%	51%	51%
ООО «НТК»	Россия	Розничная продажа угля	51%	51%	51%
ООО «Фермерское хозяйство Каракан»	Россия	Сдача в аренду земельных участков	98.5%	98.5%	98.5%
ООО «Каскад Гео»	Россия	Сдача в аренду земельных участков	100%	100%	100%

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 и Алтайском крае..

Группа также занимается оптовой и розничной торговлей угля, приобретаемого у других Российских производителей, производством и реализацией электроэнергии и теплоэнергии, 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.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности

В Российской Федерации происходят политические и экономические изменения, которые уже оказали и, возможно, будут оказывать влияние на предприятия, осуществляющие свою деятельность на ее территории. Как следствие, ведение бизнеса в Российской Федерации сопряжено с рисками, которые нетипичны для других рынков. Кроме того, сокращение рынков капитала и заемных средств привело к усилению экономической неопределенности условий хозяйствования. Настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от их оценок.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчётности

(a) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с МСФО, с учётом положения МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

(b) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости.

(c) Функциональная валюта и валюта представления

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), и эта же валюта является функциональной валютой Компании, а также валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшего миллиона.

3 Существенные положения учётной политики

(a) Признание и оценка основных средств

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2006 года, т.е. дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, построенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда,

все другие затраты непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «прочие операционные расходы» в составе прибыли или убытка за период. При продаже переоцениваемых активов, суммы, отраженные в резерве по переоценке, переносятся в состав нераспределенной прибыли.

(b) Разведка и оценка минеральных запасов

Активы по разведке и оценке включают в себя топографические, географические, геохимические и геофизические исследования; разведочное бурение; затраты на деятельность, относящуюся к оценке технической и коммерческой возможности извлечения минеральных запасов. Активы по разведке и оценке учитываются по фактической стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения и отражаются в составе категории основных средств «Активы по разведке и оценке». После того, как продемонстрирована техническая и коммерческая возможности извлечения минеральных запасов, подтверждением которых служит формализованный план разработки, активы по разведке и оценке переклассифицируются в составе основных средств в категорию «Незавершенное строительство», где они входят в состав затрат на разработку месторождения (разреза).

(c) Затраты на подготовку разреза к эксплуатации

После завершения этапа разведки и оценки и определения доказанных запасов, затраты на разработку минеральных запасов капитализируются в составе категории основных средств «Незавершенное строительство». Затраты на разработку, капитализируемые в составе основных средств, включают затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда и соответствующую долю накладных расходов, относящиеся к работам по разработке месторождения (разреза), которые неотделимы от ландшафта месторождения (разреза), а также затраты на подготовительные вскрышные работы, см. примечание 3(d). Прочие затраты на разработку признаются расходами текущего периода.

Когда соответствующие минеральные запасы подготовлены к промышленной добыче, все капитализированные затраты на разработку переводятся в категорию основных средств «Активы и сооружения угледобычи».

(d) Затраты на вскрышу

При начальной разработке месторождения для доступа к минеральным запасам необходимо произвести вскрытие пластов и удаление пустой породы. Такой вид работ для разрезов называется подготовительными вскрышными работами. Прямые затраты на подготовительную вскрышу (включая долю соответствующих накладных расходов) относятся к затратам на разработку и включаются в стоимость основных средств.

Извлечение пустых пород продолжается в течение всего периода эксплуатации разрезов и называется производственной вскрышей. Производственная вскрыша начинается с момента начала извлечения минерального сырья, годного для продажи.

Затраты на производственную вскрышу являются переменными издержками и включаются в стоимость добытых запасов в периоде, в котором понесены затраты на вскрышу.

(e) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. При этом балансовая стоимость замененного компонента не признается в составе нового объекта. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

(f) Амортизация

Износ основных средств начисляется линейным способом на основе ожидаемого полезного срока службы отдельных активов, или срока службы соответствующего разреза (шахты), если он является более коротким. Исключение составляют объекты основных средств, стоимость которых потребляется в процессе добычи пропорционально объему извлекаемых запасов, износ в отношении которых начисляется пропорционально добытому объему запасов, исходя из объема добычи и ожидаемой производительности отдельных основных средств.

Активы и сооружения угледобычи амортизируются в течение периода извлечения минеральных запасов пропорционально объему производства, на основании ожидаемой величины коммерчески извлекаемых запасов, определяемых как промышленные (извлекаемые) запасы в соответствии с Российской классификацией. Амортизация активов и сооружений угледобычи начисляется с момента, когда начинается извлечение из месторождения (разреза) минерального сырья, годного для продажи.

Суммы износа отражаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением износа основных средств, использованных для возведения других объектов основных средств Группы, который включается в стоимость возведенных основных средств.

Износ основных средств начисляется с даты, когда строительство актива закончено и он готов к использованию. Земля не амортизируется.

Ожидаемые сроки полезного использования объектов основных средств используемые для определения ставок амортизации являются следующими:

- | | |
|---|-------------------------------|
| • Здания и прочие производственные сооружения | 9-46 лет |
| • Машины, оборудование и транспорт | 15-35 лет |
| • Приборы и установки | 3-5 лет |
| • Активы и сооружения угледобычи | Пропорционально объёму добычи |

Исходя из предполагаемых объёмов добычи, ожидаемый остаточный срок полезного использования имеющихся активов и сооружений угледобычи превышает 20 лет.

Методы начисления износа, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств переоцениваются по состоянию на отчетную дату.

(g) Резерв по восстановлению производственных площадок

Резерв по восстановлению производственных площадок включает затраты на выравнивание и очистку поврежденных земель и восстановление растительного покрова открытых разрезов (карьеров) и соответствующих отвалов Группы.

Дисконтированные будущие затраты на восстановление производственных площадок изначально капитализируются в активах угледобычи в составе основных средств в момент повреждение земельных участков в ходе подготовки земельного участка, исключая случай

отсутствия объективных свидетельств того, что от данного актива будет в будущем получена выгода; в этом случае затраты признаются в расходах периода. Увеличение резерва засчёт последующего повреждения земельных участков в ходе добычи угля относится на себестоимость производства запасов.

(h) Чистые активы, приходящиеся на долю миноритарных участников дочерних ООО

В соответствии со статьей № 26 Федерального закона Российской Федерации «Об Обществах с ограниченной ответственностью» («Федеральный закон»), участник общества вправе в любое время выйти из общества независимо от согласия других его участников или общества, если право выхода закреплено в уставе общества.

Соответственно, уставный капитал и нераспределенная прибыль обществ с ограниченной ответственностью, входящих в Группу, отражены как чистые активы к распределению миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью и являются обязательствами Группы.

(i) Компенсация из бюджета

Компенсация имеет отношение к розничным продажам угля населению по фиксированным ценам, установленным государством. Группа получает возмещение из бюджета за разницу между регулируемой ценой и средней рыночной ценой, согласованной с органами власти. Компенсация начисляется при совершении соответствующих продаж конечному покупателю.

4 Пересмотр и реклассификации

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчётности за 2009 год, руководство приняло решение внести корректировки в учёт экспортной выручки и краткосрочных премий персоналу. Кроме того, были предприняты некоторые реклассификации операционных расходов. Выше упомянутые изменения выразились в пересмотре отчётных данных за 2008 год и, соответственно, в пересмотре данных о финансовых результатах за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2009 года, и о финансовом положении на эту дату.

5 Операционные сегменты

Группа занимается различными видами деятельности, из которых извлекается доход и по которым несутся расходы. Каждый из видов деятельности рассматривается генеральным директором Компании в отдельности с целью оценки их работы и принятия решений по распределению ресурсов между ними. В рамках такого анализа, продажа добытого угля анализируется исходя из местоположения потребителя (внутренний рынок или экспорт); перепродажа угля рассматривается как отдельный сегмент; прочая деятельность не анализируется детально. Руководство уделяет внимание валовой прибыли от каждого вида деятельности, равно как и суммам дебиторской задолженности и авансов полученных от покупателей (стр.13).

ОАО Кузбасская топливная компания
Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

Девять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010	Собственный уголь РФ	Собственный уголь Экспорт	Перепродажа угля	Прочая деятельность	Итого
Выручка	2 131	5 585	1 471	389	9 576
Себестоимость продаж	(1 660)	(4 784)	(1 239)	(285)	(7 968)
Валовая прибыль	471	801	232	104	1 608
Девять месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009					
Выручка	2 539	3 584	952	375	7 450
Себестоимость продаж	(1 779)	(2 742)	(784)	(259)	(5 564)
Валовая прибыль	760	842	168	116	1 886
Торговая дебиторская задолженность на 30 Сентября 2010	283	101	195	29	608
Авансы полученные на 30 Сентября 2010	(51)	(263)	(35)	(5)	(354)
Торговая дебиторская задолженность на 31 Декабря 2009	421	51	174	74	720
Авансы полученные на 31 Декабря 2009	(79)	(103)	(33)	(54)	(269)

ОАО Кузбасская топливная компания
Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

6 Выручка

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009
	Млн.руб.	Млн.руб.
Выручка от реализации угля	8 773	6 639
Компенсация из бюджета	413	437
Выручка от реализации электро- и тепловой энергии	161	145
Оказание услуг по транспортировке	134	128
Оказание услуг по хранению	33	41
Прочая выручка	62	60
	9 576	7 450

7 Себестоимость продаж

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сент. 2010	9 месяцев, окончившиеся 30 Сент. 2009
	Млн.руб.	Млн.руб.
Ж/д тариф и транспортные услуги	(3 699)	(2 398)
Уголь закупленный	(988)	(616)
Оплата труда персонала и социальные отчисления	(658)	(532)
Добыча, обработка и сортировка угля	(517)	(467)
Топливо	(568)	(402)
Амортизация	(544)	(448)
Запасные части	(401)	(251)
Налоги на добычу и экологические платежи	(162)	(146)
Ремонт и содержание	(165)	(92)
Операционная аренда	(56)	(38)
Электричество	(38)	(28)
Охрана	(28)	(26)
Плата за землю	(3)	(19)
Хранение	(1)	(2)
Прочие материалы	(73)	(60)
Прочие услуги	(75)	(70)
Прочие расходы	(10)	(5)
Изменение остатков угля	18	36
	(7 968)	(5 564)

ОАО Кузбасская топливная компания
Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

8 Коммерческие расходы

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
Услуги	(160)	(121)
Оплата труда персонала и социальные отчисления	(144)	(91)
Материалы	(30)	(17)
Амортизация	(36)	(30)
Прочие коммерческие расходы	(8)	(3)
	(378)	(262)

9 Административные расходы

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
Оплата труда персонала и социальные отчисления	(293)	(243)
Услуги	(125)	(132)
Налоги, кроме налога на прибыль	(86)	(63)
Благотворительность и социальные программы	(29)	(27)
Штрафы и пени	(2)	(57)
Материалы	(18)	(14)
Амортизация	(13)	(21)
Прочие выплаты персоналу	(8)	(10)
Прочие административные расходы	(25)	(14)
	(599)	(581)

10 Прочие операционные доходы и расходы

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
Поступления от реализации основных средств	63	-
Остаточная стоимость выбывших основных средств	(16)	(7)
	47	(7)

ОАО Кузбасская топливная компания
Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

11 Финансовые доходы и финансовые расходы

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
Положительные курсовые разницы	-	74
Резерв под обесценение и списание плохих долгов	1	7
Процентный доход по предоставленным ссудам	10	16
Дисконт при получении беспроцентных займов	-	5
Финансовые доходы	11	102
Отрицательные курсовые разницы	(72)	-
Процентный расход	(148)	(460)
Высвобождение дисконта по резерву ожидаемых затрат на восстановление производственных площадок	(16)	(16)
Высвобождение дисконта по долгосрочным обязательствам	(8)	(7)
Финансовые расходы	(244)	(483)
Чистые финансовые расходы	(233)	(381)

12 Расход по налогу на прибыль

	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2010 Млн.руб.	9 месяцев, окончившиеся 30 Сентября 2009 Млн.руб.
Расход по текущему налогу на прибыль	(42)	(133)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(51)	(32)
	(92)	(165)

13 Основные средства

Амортизационные отчисления за период составили 593 млн.руб. (за аналогичный период 2009 года: 500 млн.руб).

Поступления основных средств составили 1,789 млн.руб. (за аналогичный период 2009 года: 1,194 млн.руб) и по большей части относились к строительству обогатительной фабрики.

В течение отчётного периода, одна из компаний Группы продала земельный участок, получив прибыль от продажи в сумме 47 млн.руб. (до налогообложения). Большая часть цены реализации была получена как предоплата в предыдущих периодах.

ОАО Кузбасская топливная компания
**Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года**

14 Запасы

	30 Сентября 2010	31 Декабря 2009
	<u>Млн.руб.</u>	<u>Млн.руб.</u>
Сырьё и материалы	170	132
Уголь в наличии на складе	215	150
Уголь в пути	62	114
Прочие запасы	-	9
	<u>447</u>	<u>405</u>

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 Сентября 2010	31 Декабря 2009
	<u>Млн.руб.</u>	<u>Млн.руб.</u>
Торговая дебиторская задолженность	608	720
НДС по приобретенным ценностям	165	134
Предоплата НДС в бюджет	325	145
Компенсация к получению из бюджета	98	96
Расчеты по железнодорожному тарифу	16	72
Дебиторская задолженность персонала	16	14
Прочая дебиторская задолженность	90	91
Резерв по сомнительным долгам	(40)	(45)
	<u>1 278</u>	<u>1 227</u>

16 Собственный капитал

16 апреля 2010 года Компания объявила о решении выплатить своим акционерам дивиденды в размере 253 миллионов рублей. Дивиденды были полностью выплачены в течение отчетного периода.

В мае 2010 года Компания выпустила 14 858 955 акций с номиналом 20 копеек за одну акцию, разместив их на ММВБ за 2,964 миллиона рублей; акционеры Группы также продали часть своих акций. Группа понесла расходы на размещение в сумме 165 миллионов рублей, которые учтены при расчёте налога на прибыль в отчетном периоде.

В результате Группа признала увеличение уставного капитала на 3 миллиона рублей, а добавочного капитала – на 2,829 миллионов рублей.

ОАО Кузбасская топливная компания
Примечания к промежуточной финансовой отчётности
за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2010 года

17 Займы и кредиты

	30 Сентября 2010 Млн.руб.	31 Декабря 2009 Млн.руб.
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Банковские кредиты	2 099	2 130
Займы от прочих лиц	36	41
Выданные векселя	21	33
	2 156	2 204
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Банковские кредиты	395	1 622
Выданные векселя	15	11
Займы от прочих лиц	6	18
Неоплаченные проценты	4	4
	420	1 655

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 Сентября 2010 Млн.руб.	31 Декабря 2009 Млн.руб.
Торговая кредиторская задолженность	615	576
Авансы полученные	354	269
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	130	205
Кредиторская задолженность за основные средства	68	238
Кредиторская задолженность перед персоналом	60	81
Обязательство по неиспользованным отпускам	67	32
Прочая кредиторская задолженность	69	13
	1 363	1 414