ПРИЛОЖЕНИЕ №1: Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «РусГидро», составленная в соответствии с РСБУ, за 2009 год,2010 год, 2011 год и Ежеквартальная отчетность, составленная в соответствии с РСБУ, за 9 месяцев 2012 г.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО "РусГидро" по РСБУ за 2009 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РУСГИДРО»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ 2009 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро»

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

25 марта 2010 года

Директор акционерного общества Д. Грэй

Аудитор Т. В. Сиротинская
Квалификационный аттестат № К 009[illegible]
в области общего аудита
бессрочный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	55 095	28 316
Основные средства	120	244 340 764	240 636 318
Незавершенное строительство	130	33 702 694	41 449 564
Долгосрочные финансовые вложения	140	62 949 148	47 662 584
Прочие внеоборотные активы	150	987 069	1 000 350
Итого по разделу I	**190**	**342 034 770**	**330 777 132**
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе:	210	717 039	933 865
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	623 252	752 863
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 993	7 122
расходы будущих периодов	216	91 794	173 880
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	300 497	800 934
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	230	9 767 197	21 512 833
покупатели и заказчики	231	630	48 507
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	60 258 419	70 269 272
покупатели и заказчики	241	3 386 573	3 541 818
Краткосрочные финансовые вложения	250	23 036 307	49 209 152
Денежные средства	260	5 179 445	2 005 535
Прочие оборотные активы	270	134	372
Итого по разделу II	**290**	**99 259 038**	**144 731 963**
БАЛАНС	**300**	**441 293 808**	**475 509 095**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАЯ 2010
Аудитор

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	245 014 059	269 695 431
Добавочный капитал	420	92 369 450	91 178 074
Резервный капитал в том числе:	430	970 610	1 793 122
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	970 610	1 793 122
Нераспределенная прибыль	470	71 763 115	82 495 878
Итого по разделу III	**490**	**410 117 234**	**445 162 505**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	17 562 824	16 785 561
Отложенные налоговые обязательства	515	64 259	979 082
Прочие долгосрочные обязательства	520	115 630	122 281
Итого по разделу IV	**590**	**17 742 713**	**17 886 924**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	1 073 584	1 262 869
Кредиторская задолженность в том числе:	620	12 261 424	11 108 549
поставщики и подрядчики	621	1 739 286	3 634 583
задолженность перед персоналом организации	622	6 398	7 513
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 103	9 071
задолженность по налогам и сборам	624	4 059 442	2 329 775
прочие кредиторы	625	6 452 195	5 127 607
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	18 457	9 619
Доходы будущих периодов	640	80 396	78 629
Итого по разделу V	**690**	**13 433 861**	**12 459 666**
БАЛАНС	**700**	**441 293 808**	**475 509 095**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	9 097 454	10 854 985
в том числе: по лизингу	911	6 540 039	8 502 613
аренда	912	2 557 415	2 352 372
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 104	1 915
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	441 988	336 570
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	7 722 719	14 390 980
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	19 731 712	23 927 220
Износ жилищного фонда	970	588	-
Бланки строгой отчетности	991	29	50

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

ОАО "РусГидро"

25 марта 2010 года

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	78 995 831	61 877 186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(36 704 492)	(38 218 482)
Валовая прибыль	029	42 291 339	23 658 704
Прибыль от продаж	050	42 291 339	23 658 704
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	4 757 584	2 215 241
Проценты к уплате	070	(2 015 773)	(1 382 963)
Доходы от участия в других организациях	080	273 535	60 895
Прочие доходы	090	32 511 274	22 559 068
Прочие расходы	100	(56 880 414)	(23 270 848)
Прибыль до налогообложения	**140**	**20 937 545**	**23 840 097**
Отложенные налоговые активы	141	62 389	140 357
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 000 939)	(215 388)
Текущий налог на прибыль	150	(9 662 680)	(7 284 525)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(7 320)	(30 302)
Чистая прибыль отчетного периода	**190**	**10 328 995**	**16 450 239**
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6 458 041	1 681 035
Базовая прибыль на акцию, руб.	201	0,04064	0,07839

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Правовой Консалтинг Аудит"
Дата 25 МАЯ 2010
Аудитор

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	121 329	845	26 190	395
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	8 766	53 478	108	3 514
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	379 890	663 307	402 696	2 508
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	524 568	572 710	193 308	373 752
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 617 556	X	709 205
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	298	370	752	154

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2010 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ
	Форма N3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
2008 (предыдущий год)						
Остаток на 1 января предыдущего года	030	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Чистая прибыль	032	X	X	X	16 450 239	16 450 239
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	430 787	(430 787)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
реорганизации юридического лица	053	88 149 685	80 405 373	433 370	47 910 087	216 898 515
прочее	054	-	X	X	41 021	41 021
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	064	-	(41 021)	-	-	(41 021)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
2009 (отчетный год)						
Изменения ставки налога на прибыль	080	X	-	-	13 295	13 295
Остаток на 1 января отчетного года	100	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	102	X	X	X	10 328 995	10 328 995
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	822 512	(822 512)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	24 681 372	X	X	X	24 681 372
прочее	124	-	-	-	1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134	-	(1 191 376)	-	-	(1 191 376)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

II. Резервы

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал (наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	106 453	864 157	-	970 610
данные отчетного года	152	970 610	822 512	-	1 793 122
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам (наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	164 323	708 744	-	873 067
данные отчетного года	172	873 067	1 076 517	(65 618)	1 883 966
Резерв под обесценение финансовых вложений (наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	524	-	524
данные отчетного года	182	524	-	(410)	114

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	410 197 630	445 241 134

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2010 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009г.

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**5 179 398**	**1 905 762**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	92 519 543	73 150 314
Прочие доходы	140	727 386	5 462 790
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(20 106 315)	(23 780 884)
на оплату труда	160	(3 431 967)	(3 430 710)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 573 848)	(1 605 995)
на расчеты по налогам и сборам	180	(25 052 709)	(16 364 929)
на прочие расходы	190	(1 754 579)	(2 086 387)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**40 327 511**	**31 344 199**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 209 009	18 273
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	277 566 973	32 740 130
Полученные дивиденды	230	174 220	44 447
Полученные проценты	240	3 246 261	2 385 194
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 744 875	375 338
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	1 353	5 248
Приобретение дочерних организаций	280	(11 483 834)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(23 078 985)	(18 272 246)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(307 307 916)	(62 261 831)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(5 668 239)	(5 931 591)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(3 264)	(6 363)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(62 599 547)**	**(50 903 401)**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

Форма 0710004 с. 2

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	23 031 676	6 001 349
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	21 253 400
Прочие поступления по финансовой деятельности	370	-	197 650
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(517 969)	(1 827 856)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(3 415 183)	(2 791 705)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	(467)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**430**	**19 098 057**	**22 832 838**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	440	(3 173 979)	3 273 636
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**450**	**2 005 419**	**5 179 398**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Председатель Правления _____ (подписи) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

ОАО "РусГидро"

25 марта 2010 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

12

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 года

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельностиПроизводство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма /форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	**010**	**4 389**	**6 470**	-	**10 859**
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	183	-	183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	183	6 287	-	6 470
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	4 206	-	-	4 206

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	**050**	**1 689**	**4 435**
в том числе: Объектов интеллектуальной собственности:	051	1 689	4 435
патентов	052	67	75
программ ЭВМ, баз данных	053	-	154
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	1 622	4 206

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	34 522 856	774 359	(731 085)	34 566 130
Сооружения и передаточные устройства	071	171 266 616	3 949 303	(547 596)	174 668 323
Машины и оборудование	072	45 018 661	4 393 910	(3 782 201)	45 630 370
Транспортные средства	073	483 838	54 224	(20 860)	517 202
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	312 640	78 158	(79 386)	311 412
Многолетние насаждения	077	36 592	2 277	-	38 869
Другие виды основных средств	078	201 973	30 524	(134 261)	98 236
Земельные участки и объекты природопользования	079	7 021	4 011		41 032
Итого	**090**	**251 850 197**	**9 286 766**	**(5 295 389)**	**255 841 574**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
"Прайсвотерхаус Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**140**	**7 509 433**	**15 205 256**
в том числе:			
зданий и сооружений	141	3 594 085	7 449 431
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 860 737	7 613 880
других	143	54 611	141 945
Передано в аренду объектов основных средств - всего	**150**	**1 110 944**	**1 241 510**
в том числе:			
здания и сооружения	151	1 036 440	903 337
машины и оборудование, транспортные средства	152	41 097	297 089
другие	153	33 407	41 084
Переведено объектов основных средств на консервацию	**155**	**27 266**	**9 395**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**9 097 454**	**10 854 985**
в том числе:			
здания и сооружения	161	422 949	141 163
машины и оборудование, транспортные средства	162	6 603 552	8 377 032
прочие	164	2 070 953	2 336 790
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**165**	**4 163 733**	**178 158**
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	**166**	**3 049 161**	**1 141 942**

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	**52 394**	**2 540**	**(33 042)**	**21 892**
в том числе:					
расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	52 394	2 540	(33 042)	21 892

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	179 800	180 798

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	50 975 623	40 763 278	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	50 698 365	40 561 864	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
Предоставленные займы	525	-	-	100 000	100 900
Депозитные вклады	530	2 516 557	-	11 374 630	41 791 640
Прочие	535	-	54	868 922	900 237
Итого	**540**	**62 949 672**	**47 662 698**	**23 036 307**	**49 209 152**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	28 848 770	7 137 641	-	-
Итого	**570**	**28 848 770**	**7 137 641**	-	-
Справочно	код	За отчетный период	За период предыдущего года	За отчетный период	За период предыдущего года
	2	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(21 711 129)	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат	590	751 957	686 034	351 616	298 011

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2010
Аудитор

Пояснительная записка

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»* – далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2009г. составила 5 426 человек (01.01.2009 г. – 5 478 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

06.07.2009г. начались торги Глобальными депозитарными расписками Общества (далее по тексту «ГДР») на регулируемом секторе Лондонской фондовой биржи. 07.08.2009 г. Общество осуществило запуск новой программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту «АДР»). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Все текущие владельцы ГДР, включенных в котировальный список Лондонской фондовой биржи на момент выпуска, получили соответствующее количество АДР первого уровня.

Сделки по АДР, выпускаемым в рамках новой программы, заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 07.08.2009 г. The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы АДР Общества.

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. Целевая модель определяла, что после завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними обществами, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов.

Формирование целевой модели функционирования Общества посредством реорганизации было завершено в июле 2008 г.

По состоянию на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38% без учета фактического дополнительного размещения 3 765 217 391 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 19 млрд. штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,93%.

1.2 Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

17.08.2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС. Распоряжением Председателя Правительства Республики Хакасия от 17.08.2009 г. на территории Республики Хакасия был введен режим чрезвычайной ситуации.

В момент аварии в работе находились 9 гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС (гидроагрегат № 6 находился в резерве).

В результате аварии произошел выброс воды из кратера турбины по причине не рекомендованной к работе эксплуатационной характеристики гидроагрегата № 2 (ГА-2).

Машинный зал был затоплен до отметки 335,0.

От действия напора воды, вращающейся крестовины и ротора генератора ГА-2 было разрушено здание машинного зала в зоне гидроагрегатов ГА-2, 3 и 4. Разрушены блоки гидроагрегатов № 7 и № 9. В результате попадания воды электрические и механические повреждения разной степени тяжести получили все гидроагрегаты ГЭС. Таким образом, в результате аварии большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено.

Суммарная установленная мощность выведенных из строя гидроагрегатов составляет 6 400 МВт.

В результате аварии погибли 75 человек.

В ходе ликвидации аварии на Саяно-Шушенской ГЭС силами МЧС и специалистов Общества при взаимодействии с Минэнерго России были проведены аварийно-спасательные работы и ликвидационные мероприятия по устранению

---

* Решением Общего собрания акционеров 25.06.2008г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро», ОАО «РусГидро» (прежнее фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «ГидроОГК»).

последствий аварии, в том числе по разборке завалов, откачке воды, установлению боновых заграждений и сбору маслосодержащей эмульсии.
28.08.2009 г. в связи с окончанием аварийно-спасательных работ и ликвидационных мероприятий по устранению последствий аварии, а также с началом проведения ремонтно-восстановительных работ режим чрезвычайной ситуации Распоряжением Председателя Республики Хакасия от 28.08.2009 г. был снят.
В связи с произошедшей чрезвычайной ситуацией, в целях выявления полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства Обществом была создана инвентаризационная Комиссия, сформированная из состава технических специалистов, и проведена инвентаризация. По результатам инвентаризации Обществом произведено списание полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства, а также частичное списание поврежденных в результате аварии основных средств на общую сумму 4 268 777 тыс. руб., в том числе основных средств на сумму 4 124 891 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки) и незавершенного строительства на сумму 143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).
С учетом величины списания имущества, а также дополнительных расходов, связанных с ликвидацией последствий чрезвычайной ситуации, общая величина расходов от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС составила 4 706 893 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).
В результате аварии Саяно-Шушенская ГЭС прекратила вырабатывать электроэнергию. В целях обеспечения обязательств по заключенным договорам необходимые объемы электроэнергии покупаются на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Затраты на покупную электроэнергию для обеспечения обязательств в 2009 г. составили 2 613 022 тыс. руб. (1 400 676 тыс. руб. в 2008 г.)
Суммарный инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) предварительно оценивается Руководством Общества в размере 40 000 млн. руб. Генеральным проектировщиком – ОАО «Ленгидропроект» – подготовлена проектная документация, включающая сводный сметный расчет в размере 32 896 млн. руб. По результатам рассмотрения подготовленной проектно-сметной документации и экспертизы проекта в Главном управлении государственной экспертизы (Главгосэкспертизе) инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) будет уточнен.
Источники финансирования затрат на восстановление предварительно определены: привлечение капитала через дополнительную эмиссию акций Общества, собственные и заемные средства.
План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС утвержден Решением Правительственной Комиссии по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири (Протокол № 2 от 03.10.2009 г.) и включает мероприятия и сроки проведения восстановительных работ.
План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС предусматривает ремонт и ввод во временную эксплуатацию гидроагрегатов ГА-6, 5, 4, 3 в течение 2010 г. (в феврале 2010 г. в промышленную эксплуатацию был введен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 г. – гидроагрегат ГА-5 (см. пункт 3.15 Пояснительной записки)).
Планируется, что работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС будут полностью завершены к концу 2014 г.
В соответствии с планом проведения восстановительных работ основными направлениями являются обеспечение безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений и водохранилища Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечение безопасной эксплуатации здания ГЭС, машинного зала и оборудования, работоспособности вспомогательных систем, а также охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.
22.10.2009 г. Общество получило Акт технического расследования причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС от Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).
28.12.2009 г. Общество получило доклад Комиссии Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации по расследованию обстоятельств, связанных с возникновением чрезвычайной ситуации техногенного характера на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г.
Совет директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83) принял к сведению информацию о выплатах материальной помощи в размере 100 000 тыс. руб., одобренной решением Совета директоров от 21.08.2009 г. (протокол № 82), а также информацию о трудоустройстве, социальной защите членов семей погибших и пропавших без вести и сборе добровольных пожертвований.
Кроме того, Совет директоров Общества одобрил дополнительную безвозмездную передачу Обществом имущества в сумме не более 85 000 тыс. руб. для целей ликвидации социальных последствий аварии, в том числе для выплат пострадавшим, семьям погибших и пропавших без вести.
По состоянию на 31.12.2009 г. единовременные выплаты семьям погибших в результате аварии составили 114 540 тыс. руб.
В связи с произошедшей аварией возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;

- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводятся проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

1.3 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имело в своем составе 20 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея
8.	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	Кабардино-Балкарский	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиалов «Новосибирская ГЭС» и «Ирганайская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета директоров Общества от 27.08.2007 г. (протокол № 38). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. (протокол № 18). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

Филиал «Ирганайская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 14.05.2008 г. (протокол № 53). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 27.05.2008 г.

1.4 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2009 г. являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

Инвестиционная программа Общества на 2009 г. была утверждена Советом директоров Общества 18.05.2009 г. (протокол № 77) в составе бизнес-плана на 2009-2012 гг. В течение 2009 г. Инвестиционная программа Общества на 2009 г. не корректировалась.

1.5 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.5.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

1.5.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 10.06.2009 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров Общества, Министр энергетики Российской Федерации
2.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Директор института водных проблем РАН
3.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления Внешэкономбанка
6.	Шаронов Андрей Владимирович	Управляющий директор Группы компаний Тройка Диалог
7.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
8.	Серебрянников Сергей Владимирович	Ректор ГОУВПО «Московский Энергетический Институт (Технический Университет)»
9.	Таций Владимир Витальевич	Первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк»
10.	Волков Эдуард Петрович	Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
11.	Маслов Сергей Владимирович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
12.	Вайнзихер Борис Феликсович	Председатель Правления ОАО «ТГК-1»
13.	Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

В течение 2009 г. в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Совета директоров был избран Суриков Олег Вячеславович и исключен Беляев Вадим Станиславович.

1.5.3 Правление Общества

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Шаров Юрий Владимирович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Член Правления Общества
8.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
9.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
10.	Коновалов Андрей Павлович	Член Правления Общества
11.	Кузнецов Давид Феликсович	Член Правления Общества

В течение 2009 г. в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

1. Решением Совета директоров Общества от 23.07.2009 г. (протокол № 81) членом Правления избран Хамитов Рустэм Закиевич, прекращены полномочия Сергеева Александра Юрьевича.

2. Решением Совета директоров Общества от 16.09.2009 г. (протокол № 84) членом Правления избран Горбенко Юрий Васильевич.

3. Решением Совета директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86):

- членами Правления избраны Коновалов Андрей Павлович, Кузнецов Давид Феликсович,
- прекращены полномочия Юшина Сергея Александровича, Толошинова Александра Валентиновича.

4. Решением Совета директоров Общества от 23.11.2009 г. (протокол № 88):

- Председателем Правления избран Дод Евгений Вячеславович, членами Правления избраны Альжанов Рахметулла Шамшиевич, Горев Евгений Евгеньевич, Мантров Михаил Алексеевич, Рижинашвили Джордж Ильич, Шаров Юрий Владимирович,
- прекращены полномочия Оксузьяна Олега Борисовича, Богуша Бориса Борисовича, Хазиахметова Расима Магсумовича, Беляева Константина Владимировича.

1.5.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Кочанов Андрей Александрович	Начальник управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
3.	Ковалева Марина Александровна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
4.	Гатаулин Денис Владиславович	Заместитель начальника Департамента управления капиталом Общества
5.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества

В течение 2009 г. в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Ревизионной комиссии избраны Кочанов Андрей Александрович, Тихонова Мария Геннадьевна, Ковалева Марина Александровна, Коляда Андрей Сергеевич, прекращены полномочия Сидорова Сергея Борисовича, Бурнашева Дмитрия Александровича, Захарова Вадима Анатольевича, Лукашова Артема Владиславовича.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996 г.,

Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на последнюю дату отчетного месяца. На 31.12.2009 г. курс доллара США составил 30,2442 руб. за 1 доллар США (01.01.2009 г. – 29,3804 руб.), курс евро – 43,3883 руб. за 1 евро (01.01.2009 г. – 41,4411 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В Бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям, отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по займам и кредитам полученным – по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения к Обществу.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Принятые Обществом нормативные сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	**Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)**
Здания	от 7 до 75
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Транспортные средства	от 3 до 20
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;

- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат. В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКР.

Завершенные строительством и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе незавершенного строительства обособленно. Амортизация по данным объектам не начисляется.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление инвестиционных активов или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01.

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в Бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней – в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) – в сумму резерва включается 50 % от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 г.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99 (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.8 Пояснительной записки;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2009 г.

Существенных изменений в учетную политику Общества на 2009 г. внесено не было. Вступившие в силу с 2009 г. нормативные акты по бухгалтерскому учету не оказали существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 г.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 г., вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», отсутствуют.

Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» Бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных Бухгалтерского баланса на 31.12.2008 г. в связи со снижением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 г. с 24% до 20%. Соответственно, был произведен пересчет показателей сальдированных отложенных налоговых обязательств и нераспределенной прибыли (строки 515, 470 Бухгалтерского баланса).

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
	Итого по активу	-	-	-
470	Нераспределенная прибыль	71 749 820	13 295	71 763 115
515	Отложенные налоговые обязательства	77 554	(13 295)	64 259
	Итого по пассиву	71 827 374	-	71 827 374

Отдельные показатели графы 3 «Наличие на начало отчетного года» Приложения к бухгалтерскому балансу сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с внесением изменений и уточнений в подход к классификации объектов основных средств в соответствии с кодами Классификатора основных фондов Общества.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
070	Здания	35 935 618	(1 412 762)	34 522 856
071	Сооружения и передаточные устройства	169 980 445	1 286 171	171 266 616
072	Машины и оборудование	45 140 326	(121 665)	45 018 661
073	Транспортные средства	478 200	5 638	483 838
074	Производственный и хозяйственный инвентарь	255 731	56 909	312 640
	Прочие группы	59 877	185 709	245 586
	Итого	251 850 197	-	251 850 197

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованного имущества, находящегося в федеральной собственности.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
910	Арендованные основные средства, в том числе:	8 375 908	721 546	9 097 454
911	по лизингу	6 540 039	-	6 540 039
912	аренда, в том числе:	3 785	2 553 630	2 557 415
	имущество, находящееся в федеральной собственности	-	721 546	721 546
	прочая аренда	3 785	1 832 084	1 835 869

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом накопленной амортизации в сумме 240 636 318 тыс. руб. и 244 340 764 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 255 841 574 тыс. руб. и 251 850 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2009	Остаточная стоимость на 31.12.2009
Основные средства – всего	**244 340 764**	**240 636 318**
в том числе:		
Здания	33 956 988	33 412 915
Сооружения и передаточные устройства	168 238 399	168 372 107
Машины и оборудование	41 240 517	38 185 145
Транспортные средства	401 245	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	284 704	214 216
Прочие	218 911	103 388

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 233 296 тыс. руб. (7 381 358 тыс. руб. в 2008 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 537 473 тыс. руб. (15 597 тыс. руб. в 2008 г.).

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В связи с чрезвычайной ситуацией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) Обществом была проведена инвентаризация и последующая оценка технического состояния объектов основных средств. Специально созданная инвентаризационная Комиссия на основании осмотра с использованием необходимой технической документации и средств диагностики установила целесообразность дальнейшего использования каждого объекта и возможность его восстановления. По результатам данного анализа Общество выделило все поврежденные вследствие аварии объекты в следующие группы:

- подлежащие ликвидации;
- подлежащие восстановлению посредством ремонта;
- подлежащие восстановлению посредством реконструкции/модернизации.

Кроме того, Комиссией была определена остаточная стоимость списываемой части объектов при их частичной ликвидации, а также возможность использования отдельных узлов и деталей выбывающих объектов (или частей объектов) и их оценка, исходя из текущей рыночной стоимости.

На дату аварии* остаточная стоимость объектов основных средств, пострадавших в результате аварии, а также степень их повреждения составила:

Объект основных средств	**Остаточная стоимость на дату аварии*, тыс. руб.**	**Степень повреждения, %**	**Планируемое действие в отношении объекта**
Здание Саяно-Шушенской ГЭС	1 997 003	30	Реконструкция
Кабельные коммуникации ГЭС	607 941	30	Реконструкция
Монтажная площадка	349 677	20	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 9	347 719	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 10	347 719	73	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 8	335 040	32	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 7	333 083	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 6	301 686	5	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 5	288 807	7	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 4	286 823	19	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 3	276 876	56	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 9	274 009	52	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 2	273 890	99	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 8	270 205	26	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 1	264 893	68	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 7	262 290	52	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 10	202 508	33	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 6	187 259	12	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 5	168 740	13	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 2	167 395	72	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 4	154 805	20	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 3	148 963	21	Реконструкция

* Информация представлена на 31.08.2009 г. как на дату, наиболее точно отражающую величину списания стоимости основных средств в связи с тем, что начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания этого объекта (или его части) с бухгалтерского учета, то есть с сентября 2009 г.

Объект основных средств	Остаточная стоимость на дату аварии*, тыс. руб.	Степень повреждения, %	Планируемое действие в отношении объекта
Турбина гидравлическая ст.н. 1	146 975	27	Реконструкция
Прочие объекты	2 058 578		
Итого	**10 052 884**		

В течение 2009 г. произошли следующие изменения в остаточной стоимости основных средств филиала «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.2009 г.	**56 411 976**
Остаточная стоимость полностью ликвидированных объектов	(789 284)
Остаточная стоимость частично списанных объектов	(3 335 607)
Прочие движения (поступления/ (выбытия), начисление амортизации)	(1 047 644)
Сальдо на 31.12.2009 г.	**51 239 441**

3.1.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 41 449 564 тыс. руб. и 33 702 694 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, на 31.12.2009 г. составила 3 164 779 тыс. руб. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2009 г. по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.09 г.	**33 702 694**
Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	**16 456 094**
Выбыло всего, **в том числе:**	**(8 709 224)**
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	(8 136 412)
- прочее выбытие	(572 812)
Сальдо на 31.12.009 г.	**41 449 564**

Статья «Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
«Бурейская ГЭС» – всего		**3 247 119**
В том числе:	Плотина	1 757 503
	Пристанционная площадка	517 266
	Здание ГЭС	257 227
	База флота	209 208
	Прочие объекты	505 915
«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего» – всего		**3 787 328**
В том числе:	Дополнительный береговой водосброс	1 909 514
	Восстановление здания Саяно-Шушенской ГЭС после аварии	980 860
	Прочие объекты (в том числе капитальные затраты на восстановление после аварии в сумме 415 045 тыс. руб.)	896 954
Кабардино-Балкарский – всего		**1 599 990**
В том числе:	Кашхатау ГЭС	1 519 378
	Прочие объекты	80 612
«Саратовская ГЭС» – всего		**935 147**
В том числе:	Гидроагрегат 9	148 347
	Трансформатор 3Т	120 954
	Гидроагрегат 15	107 693
	Прочие объекты	558 153

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
Исполнительный аппарат – всего		**887 995**
В том числе:	Участок, примыкающий к 303 км (ст. Адникан) и 315/333 км железнодорожной линии Известковая-Чегдомын и прочие объекты, полученные по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»*	862 980
	Прочие объекты	25 015
«Жигулевская ГЭС» – всего		**785 960**
В том числе:	Реконструкция насосного хозяйства	127 893
	Система технологического воздухоснабжения	122 635
	Прочие объекты	535 432
«Новосибирская ГЭС» – всего		**776 475**
В том числе:	Здание ГЭС	181 240
	Прочие объекты	595 235
«Ирганайская ГЭС» – всего		**587 556**
В том числе:	Объекты Ирганайской ГЭС	570 791
	Прочие объекты	16 765
Прочие филиалы	Прочие объекты	**3 848 524**
Итого осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде		**16 456 094**

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В результате аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г. (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), величина списанного на прочие расходы незавершенного строительства, полностью непригодного и не подлежащего восстановлению, составила 143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

3.1.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	01.01.2009	31.12.2009
Вклады в дочерние общества	21 883 850	33 430 683
Вклады в зависимые общества	28 814 515	7 131 181
Вклады в прочие организации	276 734	201 300
Долговые ценные бумаги	9 457 492	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2 516 557	54
Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»	**62 949 148**	**47 662 584**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5. Пояснительной записки.

(а) Вклады в дочерние и, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние и зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и	01.01.2009	31.12.2009

* Данные объекты получены в рамках исполнения инвестиционного договора с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). Право собственности Общества на данные объекты зарегистрировано в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в декабре 2009 г. Планируется, что объекты будут введены в эксплуатацию в филиале «Бурейская ГЭС», по месту нахождения железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, в 2010 г. после подписания Акта реализации инвестиционного договора.

прочих организаций	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
Дочерние общества:	**21 883 850**			**33 430 683**		
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	150	100,00%	150	8 700 150	100,00%	2 464 739
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 578 232	57,44%	1 730 500	2 863 642	100,00%	3 012 500
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	847 210	100,00%	847 210	1 177 190	100,00%	1 124 504
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100%-1 акция	19 484	1 170 595	100%-1 акция	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	150	100,00%	150	1 134 008	100,00%	1 913 388
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100%-1 акция	20	778 602	100%-1 акция	20
ОАО «Геотерм»	682 171	71,61%	34 825	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (*)	648 411	5,99%	648 411	648 411	5,11%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	415 107	100,00%	81	448 192	100,00%	82
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» (**)	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00%-1 акция	499 380	229 000	75,00%-1 акция	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (*)	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
ОАО «ЦСО СШГЭС» (***)	22 137	100,00%	28 785	22 137	100,00%	28 785
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	0,150	16 038	100,00%	0,150
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	10 000	100,00%	-	10 000	100,00%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	6 583	100,00%	6 583	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	17 098	1 719	100,00%	17 098
ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС»	-	-	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1 464	300	100,00%	1 464
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2009			31.12.2009		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» (****)	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
Зависимые общества:	**28 814 515**			**7 131 181**		
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	21,71%	9 693 042	7 114 692	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25%-1 акция	26	16 340	25%-1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,54%	14	139	42,53%	14
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
Прочие организации:	**276 734**			**201 300**		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
RusSUNHydro Limited	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	0,12%	458	22 949	0,12%	458
Фонд «Новая энергия»	10	50,00%	-	10	50,00%	-
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	47 639	1,90%	9 205	-	-	-
Итого:	**50 975 099**			**40 763 164**		

(*) Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (5,11%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества;

(**) ЗАО «Богучанская ГЭС» в 2009 г. было переименовано в ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»;

(***) ОАО «ФСК «Черемушки» в 2009 г. было переименовано в ОАО «ЦСО СШГЭС»;

(****) ОАО «Новый Бинарный Энергоблок» в 2009 г. было переименовано в ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики».

На изменение стоимости финансовых вложений в 2009 г. повлияли следующие факторы:

1) учреждение дочернего общества ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб. в соответствии с решением Совета директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83), доля Общества составила 100%;
2) учреждение дочернего общества ОАО «Нижне-Курейская ГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74), доля Общества составила 100%;

3) учреждение дочернего общества ОАО «Дальневосточная ВЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 08.06.2009 г. (протокол № 78), доля Общества составила 100%;
4) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 8 700 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);
5) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Малая Мезенская ПЭС» на сумму 329 980 тыс. руб. согласно решениям Совета директоров Общества от 24.12.2008 г. (протокол № 69) и от 28.04.2009 г. (протокол № 75);
6) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 1 133 858 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);
7) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на сумму 33 085 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 28.11.2008 г. (протокол № 68);
8) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «ЭСК РусГидро» в размере 42,56% у Фонда «Новая Энергия» за 1 285 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);
9) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в размере 8,23% у ОАО «Камчатскэнерго» за 63 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);
10) продажа акций ОАО «Вилюйская ГЭС-3» ООО «АЛРОСА-Охрана» за 84 240 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);
11) оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 21 711 129 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 21 683 334 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 27 795 тыс. руб.

Зависимое общество ОАО «ОГК-1»

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2008 и 2009 гг. Данные вложения были получены в процессе реформирования отрасли и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в результате присоединения к Обществу ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и представлены в Бухгалтерском балансе на 01.01.2009 г. по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» на 01.07.2008 г., в сумме 28 798 026 тыс. руб.

12.03.2009 г. Общество подписало соглашение с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о доверительном управлении пакетом акций ОАО «ОГК-1», которое предусматривает передачу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» прав на управление акциями ОАО «ОГК-1» в рамках договора доверительного управления в интересах Общества. Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения.

06.07.2009 г. ОАО «ОГК-1» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» подписали соглашение о передаче ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

13.11.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 87) одобрил дополнительную эмиссию 38 000 млн. акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Решение о дополнительной эмиссии было принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» в декабре 2009 г. Ожидается, что доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» в результате данной дополнительной эмиссии снизится с 21,71% предположительно до 11,73%.

На 31.12.2009 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2009 г., с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно в установленном порядке определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец года по текущей рыночной стоимости. В 2008 г. Общество использовало возможность отступления от оценки акций ОАО «ОГК-1» по текущей рыночной стоимости, в соответствии с Письмом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.2008 г., предоставившего такую возможность только на 31.12.2008 г.

На 31.12.2009 г. в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления составила 21 683 334 тыс. руб. и была отнесена на прочие расходы доверительного управления, а впоследствии на прочие расходы Общества (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Обесценение финансовых вложений

Пункт 37 ПБУ 19/02 устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и резервом под обесценение финансовых вложений. При этом в ПБУ 19/02 определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «Прометей», ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2009 г.

ОАО «Прометей»

23.07.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 81) принял решение о вынесении на повестку дня Общего собрания акционеров ОАО «Прометей», 100% дочерней организации Общества, вопроса о ликвидации. Однако по состоянию на 31.12.2009 г. Общее собрание акционеров проведено не было и ОАО «Прометей» не ликвидировано.

В 2009 г. было произведено отчуждение имущества ОАО «Прометей», состоящего из основных средств и объектов незавершенного строительства, путем заключения договора купли-продажи между ОАО «Прометей» и Обществом. ОАО «Прометей» передало Обществу имущественный комплекс Гунибской ГЭС.

По состоянию на 31.12.2009 г. задолженность по данной операции отражена в составе кредиторской задолженности Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки).

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансового вложения в ОАО «Прометей» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как в процессе ликвидации ОАО «Прометей» Общество получит доход от списания кредиторской задолженности, намерение погасить которую у руководства Общества отсутствует.

Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС»

Проектные и научные учреждения осуществляют значительный объем уникальных работ, необходимых для осуществления деятельности Общества. Их консолидация является важной задачей для дальнейшего развития Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» – один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

Основной задачей ОАО «НИИЭС» является обеспечение безопасности и надежности гидротехнических сооружений на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации. Кроме того, ОАО «НИИЭС» является уникальным в России разработчиком в области микро- и малой гидроэнергетики, приливной и ветровой энергетики.

ОАО «Ленгидропроект» выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по данным объектам.

ОАО «ЭСКО ЕЭС»

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является важной не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в проектные и научные учреждения и ОАО «ЭСКО ЕЭС» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как величина экономических выгод от данных финансовых вложений превышает их стоимость в бухгалтерском учете Общества.

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации (ОАО «УЭУК», ОАО «Щекинское ПГУ», ОАО «СМУЭК») составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	01.01.2009	31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность связанных сторон по долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	31 261	-	по предъявлении, но не ранее 31.03.2010	9,8
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:				
ООО «Энерго-финанс»	-	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014	13

Наименование эмитента	01.01.2009	31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
ОАО «Ульяновскэнерго»	-	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014	дисконтный
ОАО «Внешторгбанк»	5 312 307	-	по предъявлении, но не ранее 15.03.2010	Дисконтный
ООО «ФК «Открытие»	4 113 924	-	не ранее марта 2010 - декабря 2010	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	**9 457 492**	**6 899 366**		

В течение 2008 г. Обществом в целях получения дополнительного дохода от размещения временно свободных денежных средств, предполагаемых на финансирование инвестиционных расходов, были приобретены долгосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» на общую вексельную сумму 4 662 466 тыс. руб. Величина дисконта при приобретении составила 810 349 тыс. руб., величина дисконта на 01.01.2009 г. составила 548 542 тыс. руб.

В декабре 2009 г. произошла мена данных долгосрочных векселей, а также краткосрочных векселей ООО «ФК «Открытие» (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки) на процентные векселя ООО «Энерго-финанс», обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки), с процентной ставкой 13% годовых на общую сумму 6 899 135 тыс. руб. по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД. Номинальная стоимость векселей ООО «ФК «Открытие» составила 7 074 247 тыс. руб., в том числе 4 662 466 тыс. руб. долгосрочных и 2 411 781 тыс. руб. краткосрочных. Величина дисконта на дату мены по долгосрочным векселям составила 173 439 тыс. руб., по краткосрочным – 1 673 тыс. руб.

Вексель ОАО «Внешторгбанк», номинальной стоимостью 5 764 531 тыс. руб., классифицированный по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочный, на 31.12.2009 г. отражен в составе краткосрочных векселей в соответствии со сроком погашения ценной бумаги (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки). Величина дисконта по данному векселю составила 75 371 тыс. руб. и 452 224 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

(в) Прочие долгосрочные финансовые вложения

Денежные депозиты в банке ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк», классифицированные по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочные, в сумме 2 516 503 тыс. руб., отражены на 31.12.2009 г. в составе краткосрочных депозитов в соответствии с предусмотренным договором сроком погашения – 26.11.2010 г.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование расходов	01.01.2009	31.12.2009
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546
НИОКР	182 337	180 798
Прочие долгосрочные активы	268 863*	356 006*
Итого прочие внеоборотные активы	**987 069**	**1 000 350**

(*) По состоянию на 31.12.2009 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 121 972 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 138 346 тыс. руб.), относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2009	31.12.2009
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	206 941	189 453
Лицензии	246 065	138 583
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	78 207	74 546
Прочие	96 450	234 844
Итого расходы будущих периодов	**627 663**	**637 426**
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	91 794	173 880

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2009	31.12.2009
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546

3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Материально-производственные запасы (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 752 863 тыс. руб. и 623 252 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. не создавался.

3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 21 512 833 тыс. руб. и 9 767 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Покупатели и заказчики	**630**	**48 507**
Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:	**1 126 660**	**2 995 325**
ОАО «ИР-Лизинг»	114 278	1 355 365
ООО «Лизфайнэнс»	471 902	573 536
ООО «РБ-Лизинг»	392 513	450 487
ЗАО «Бизнес Альянс»	-	280 014
ОАО «ХМЛК «Открытие»	-	238 320
ЗАО «РТЭК»	89 004	58 020
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	58 963	39 583
Прочие авансы выданные, в том числе:	**1 541 861**	**5 097 319**
ОАО «Силовые машины»	463 250	4 985 206
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	501 573	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	440 263	-
Прочие долгосрочные авансы выданные	136 775	112 113
Векселя полученные, в том числе:	**220 945**	**215 367**
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	214 867
Прочие векселя полученные	6 078	500
Займы выданные, в том числе:	**6 836 624**	**13 121 388**
ОАО «Гидроинвест»	1 051 495	7 224 371
ООО «ЭЗОП»	5 204 060	5 236 117
Фонд «Новая энергия»	138 000	138 000
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	195 390	135 688
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	142 380	13 080
Прочие долгосрочные займы выданные	77 820	269 653
Прочая долгосрочная задолженность	**40 477**	**34 927**
Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**9 767 197**	**21 512 833**

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:

- займы ОАО «Гидроинвест», действие договоров по которым в соответствии с дополнительными соглашениями, заключенными в декабре 2009 г., продлено до 01.12.2011 г., в общей сумме 7 224 371 тыс. руб., в том числе:

4 000 000 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2009 г. для целей приобретения дополнительных акций Общества,

1 817 102 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации,

1 051 495 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетики», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку,

355 774 тыс. руб. – займы были выданы ОАО «Гидроинвест» в 2008 г. для целей приобретения акций Общества у ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС» и ОАО «Ирганайская ГЭС» до их присоединения к Обществу в 2008 г.;

- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» (оператор Опционной программы Общества) в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;
- займ ЗАО «Технопарк Румянцево» в сумме 104 479 тыс. руб. выдан в рамках исполнения инвестиционной программы Общества для финансирования строительства Центра управления энергетики;
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 135 688 тыс. руб. (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 31.03.2011 г.

Займ ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. 22.04.2009 г. были выданы займы ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. - в сумме 14 925 тыс. руб. Договоры займа действуют до 16.05.2011 г.

В составе долгосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. отражены авансы, выданные ОАО «Силовые машины» по договору, предметом которого является изготовление и поставка оборудования для гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), на сумму 4 757 514 тыс. руб. В составе краткосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. по данному договору отражены авансы в сумме 74 586 тыс. руб. по той части оборудования, поставка которой ожидается в течение 2010 г.

Дебиторская задолженность по прочим авансам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочная, в сумме 1 121 308 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 70 269 272 тыс. руб. и 60 258 419 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Покупатели и заказчики	**3 386 573**	**3 541 818**
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	2 600 109	3 379 667
- прочие	786 464	162 151
Авансы выданные	**2 073 279**	**3 863 042**
в том числе:		
- предоплата подрядчикам по капитальному строительству	726 054	2 170 558
- предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	601 463	1 037 861
- прочие авансы выданные	745 762	654 623
Прочие дебиторы	**54 798 567**	**62 864 412**
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	42 498 649	53 244 730
- задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	-	4 124 891
- задолженность по налогам и сборам	4 309 198	1 728 420
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	4 783 362	1 427 530
- задолженность по лизинговым договорам	1 521 973	1 414 445
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»	956 728	878
- прочее	728 657	923 518
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	**60 258 419**	**70 269 272**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 880 918 тыс. руб. и 869 003 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 048 тыс. руб. и 4 064 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя):
- векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 841 781 тыс. руб. были получены в результате реорганизации Общества в рамках присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК». В первом квартале 2010 г. взамен данных векселей со сроком платежа по предъявлении Обществом были получены беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на сумму 13 841 781 тыс. руб. со сроком платежа по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. (см. пункты 3.13.5 и 3.15 Пояснительной записки);
- задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 37 514 838 тыс. руб. и 28 221 505 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
- прочие беспроцентные векселя в сумме 1 888 111 тыс. руб. и 435 363 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:
- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 722 035 тыс. руб. и 2 524 192 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- займ ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., который был выдан в 2009 г. для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» и по условиям договора должен быть погашен 01.06.2010 г.;
- займ ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 150 880 тыс. руб. и 4 250 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- прочие займы в сумме 1 045 тыс. руб. и 57 043 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая), представлена следующими видами налогов:
- налог на прибыль (авансовые платежи за 4 квартал отчетного года) – 1 698 151 тыс. руб. и 1 932 258 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- налог на добавленную стоимость по капитальному строительству – 0 тыс. руб. и 2 346 074 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- прочие налоги – 30 269 тыс. руб. и 30 866 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по беспроцентным займам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как краткосрочная, в сумме 2 200 356 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе долгосрочной в соответствии с заключенными в декабре 2009 г. дополнительными соглашениями о продлении сроков займов.

Задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» была погашена в 2009 г. вследствие исполнения дебитором своих обязательств по передаче законченных строительством объектов (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Депозитные вклады	11 374 630	41 791 640
Краткосрочные векселя	10 692 755	6 416 375
Права требования, договоры цессии	868 922	900 237
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	100 000
Прочие предоставленные займы	-	900
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	**23 036 307**	**49 209 152**

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Депозитные вклады

Депозитные вклады Общества в рублях на 31.12.2009 г. составили 41 634 007 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 11 250 000 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 124 630 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2009	31.12.2009	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО «Газпромбанк»	-	20 472 662	10.01.2010 – 05.03.2010	0,35% – 7%

Наименование банка	01.01.2009	31.12.2009	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	-	13 302 475	10.01.2010 – 24.02.2010	0,46% – 6%
ЗАО «ВТБ 24»	-	5 500 000	05.02.2010	7,25%
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	-	2 516 503	26.11.2010	8,75%
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	8 924 630	-	19.01.2009 – 28.01.2009	1,1% – 9,05%
ЗАО «ВТБ 24»	2 050 000	-	19.01.2009	9%
ОАО «Алемар банк»	400 000	-	25.03.2009	16%
Итого депозитные вклады	**11 374 630**	**41 791 640**		

(б) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	75 122	16 265
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	498 301	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	32 480	-
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	29 776	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	11 300	-
Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям	**1 357 929**	**727 215**
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	4 951 303	5 689 160
ООО «ФК «ОТКРЫТИЕ»	2 223 489	-
ОАО «СО ЕЭС»	2 160 034	-
Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям	**9 334 826**	**5 689 160**
Итого краткосрочные векселя	**10 692 755**	**6 416 375**

Краткосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» в декабре 2009 г. были обменены на векселя ООО «Энерго-финанс» по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Все векселя ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Внешторгбанк» в течение 2009 г. были оплачены. Остаток задолженности на 31.12.2009 г. по векселям ОАО «Внешторгбанк» представлен векселем, классифицированным на 01.01.2009 г. в составе долгосрочных (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

(в) Права требования, договоры цессии

Права требования включают право требования к ОАО «Геотерм» стоимостью 788 825 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 851 825 тыс. руб.), которое возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию и строительству Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Данное право требования было передано ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве оплаты акций дополнительной эмиссии ОАО «Ирганайская ГЭС» в марте 2008 г., а затем получено Обществом при присоединении ОАО «Ирганайская ГЭС» в ходе реорганизации 01.07.2008 г. В течение 2009 г. задолженность была частично погашена на сумму 63 000 тыс. руб. Полученные денежные средства были направлены Обществом на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Информация о срочных финансовых инструментах

Процентные свопы

В конце 2008 г. Общество заключило договоры процентных свопов с банком Morgan Stanley, предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime на уровне 20,00% – 20,06%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

Исполнение процентных свопов по всем предусмотренным договорами процентным выплатам произошло в течение 2009 г. На дату исполнения свопов фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 8,42% – 29,17%. В результате Обществом был признан расход по операциям хеджирования в сумме 492 961 тыс. руб. и доход в сумме 149 154 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Форвардные контракты

В 2009 г. Общество заключило следующие форвардные контракты с датами исполнения, приходящимися на первый квартал 2010 г.:

- на покупку 3 581 тыс. долларов США, подлежащие исполнению 16.02.2010 г. по форвардному курсу 33,63 руб. за доллар США;
- на покупку 2 204 тыс. швейцарских франков, подлежащие исполнению 21.01.2010 г. и 24.02.2010 г. по форвардному курсу 35,50 и 36,01 руб. за швейцарский франк.

Данные форвардные контракты были заключены Обществом в целях снижения потенциального негативного эффекта возможного повышения обменного курса иностранных валют.

Справедливая стоимость данных форвардных контрактов на 31.12.2009 г. составила 172 534 тыс. руб. Величина непризнанного на 31.12.2009 г. в бухгалтерской отчетности убытка составила 26 472 тыс. руб.

3.2.4. Денежные средства и (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты

тыс. руб.

Наименование	01.01.2009	31.12.2009
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	5 179 445	2 005 535
Эквиваленты денежных средств	11 374 630	39 275 137
Итого денежные средства и их эквиваленты	**16 554 075**	**41 280 672**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев.

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав финансовых вложений по строке 250 Бухгалтерского баланса.

Ограничения по использованию денежных средств на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. отсутствуют.

3.2.5. Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Советом директоров Общества. Общество проводит постоянную оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

тыс. руб.

Категория финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	28 848 770	7 137 641
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	7 114 692
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	22 949
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная	22 126 329	33 625 523

стоимость не определяется		
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	**50 975 099**	**40 763 164**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ № 03-52/пс от 24.12.2003 г.

3.3. Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2009 г. уставный капитал Общества составляет 269 695 430 802 руб. (01.01.2009 г. – 245 014 059 191 руб.) и состоит из 269 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2009 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 166 613 571 087 штук, что составляет 60,93% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 30 568 733 240 штук, что составляет 11,18% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 24 638 151 814 штук, что составляет 9,01% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Национальный депозитарный центр» является номинальным держателем акций в размере 19 278 365 113 штук, что составляет 7,05% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 10 819 707 571 штук, что составляет 3,96% размещенных акций Общества;
- ОАО «Гидроинвест» владеет акциями в размере 4 872 348 322 штук, что составляет 1,78% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2009 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2009 г. на 19 000 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 19.11.2009 г. Так как по состоянию на 31.12.2009 г. изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2009-2010 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Было установлено, что акции могут быть оплачены следующими неденежными активами:

- акциями следующих компаний: ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «КамГЭК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- движимым и недвижимым имуществом, используемым в производстве, транспортировке, распределении и продаже электрической энергии, относящимся к деятельности (включая строительную) гидроэлектростанций в Камчатской области, включая имущественные права (в том числе дебиторскую задолженность), связанные с вышеперечисленными видами деятельности.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86 от 27.10.2009 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

19.11.2009 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 21.09.2010 г. либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) для обеспечения безопасного пропуска паводка 2010 г., решением Председателя Правительства Российской Федерации по результатам рассмотрения 21.08.2009 г. вопросов о мерах по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири финансирование завершения строительства берегового водосброса осуществляется за счет федерального бюджета. Денежные средства получены в декабре 2009 г. в полном объеме в сумме 4 330 000 тыс. руб. (см. пункт 3.5.2 Пояснительной записки).

Таким образом, в декабре 2009 г. в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом была приобретена (по преимущественному праву)

3 765 217 391 акция Общества. В соответствии с договором между Обществом и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, денежные средства, полученные Обществом в счет оплаты ценных бумаг, направляются Обществом на финансирование завершения строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС.

Информация о дополнительных эмиссиях Общества в 2009 г.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Дополнительная эмиссия на 10 000 000 000 акций	9 999 959 476	- выпуск зарегистрирован 02.12.2008 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-036D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 19.03.2009 г.	02.04.2009 г.
Дополнительная эмиссия на 16 000 000 000 акций	14 681 412 135	- выпуск зарегистрирован 14.05.2009 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-037D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 24.09.2009 г.	12.10.2009 г.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 г. работникам принадлежит 1 179 853[1] тыс. шт., членам Правления Общества – 36 921 тыс. шт. (01.01.2009 г. – 1 215 811* тыс. шт. и 49 983 тыс. шт. соответственно). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 6 789 995 тыс. акций Общества (01.01.2009 г. – 2 789 995 тыс.).

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Уменьшение добавочного капитала Общества связано с уменьшением суммы дооценки основных средств в связи с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств на сумму 1 191 376 тыс. руб., в том числе по полностью и частично списанным в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС объектам основных средств на сумму 1 126 900 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки).

3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. резервный капитал Общества составил 1 793 122 тыс. руб. и 970 610 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4), 5% от чистой прибыли Общества за 2008 г. в размере 822 512 тыс. руб. было направлено на формирование резервного фонда.

3.4. Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным	**5 000 000**	**5 000 000**
Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным, в том числе:		
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 090 909
ЕБРР (транш 2)	850 000	680 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	2 700 000
Morgan Stanley	4 500 000	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 762 824	1 814 652
Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным	**12 562 824**	**11 785 561**
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	**17 562 824**	**16 785 561**

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества и его ДЗО согласно решениям Совета директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

По состоянию на 31.12.2009 г. основные условия кредитных договоров и договоров займа были следующими:

[1] Информация представлена без учета раскрытия информации о клиентах номинальных держателей.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита, тыс. руб.	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	рубли	MosPrime + 1,50%
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006	2013	3 000 000	рубли	8,75%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 090 909	рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	680 000	рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	2 700 000	рубли	MosPrime + 3,05%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	рубли	8,23%
CF Structured Products B.V.	№ 1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007	2013	1 814 652	доллары США	10,50%
Итого				**16 785 561**		

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество не имело открытых, но неиспользованных кредитных линий и кредитов.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 829 091 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2009 г., составила 406 005 тыс. руб. (321 233 тыс. руб. в 2008 г.). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2009 г. составила 208 014 тыс. руб. (92 571 тыс. руб. в 2008 г.).

3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2009
Займы и кредиты полученные	**518 209**	**829 091**	**(517 969)**	**829 331**
Займы, предоставленные связанными сторонами				
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	46 700	-	(46 700)	-
Кредиты полученные				
ЕБРР (транши 1 – 3)	-	829 091	-	829 091
Векселя выданные				
Министерство путей сообщения РФ	471 269	-	(471 269)	-
Прочие	240	-	-	240
Проценты по займам и кредитам полученным	**555 375**	**2 440 766**	**(2 562 603)**	**433 538**
ЕБРР	225 074	1 257 678	(1 340 804)	141 948
CF Structured Products	69 411	220 133	(218 092)	71 452
Morgan Stanley	48 228	523 494	(541 154)	30 568
Министерство путей сообщения РФ	28 592	27 961	(56 553)	-
Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	184 070	411 500	(406 000)	189 570
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»	**1 073 584**	**3 269 857**	**(3 080 572)**	**1 262 869**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 11 108 549 тыс. руб. и 12 261 424 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Подрядчикам по капитальному строительству	668 558	1 315 749
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	346 394	977 009
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	310 851	516 577
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	173 753	493 537
Прочие	239 730	331 711
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	**1 739 286**	**3 634 583**

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность:

- ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).
- задолженность ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность по налогу на имущество	1 467 008	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	2 489 358	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	88 095	18 832
Прочие	14 981	4 971
Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»	**4 059 442**	**2 329 775**

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включается задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом в сумме 4 330 000 тыс. руб. по увеличению уставного капитала Общества в рамках дополнительной эмиссии акций от 19.11.2009 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.6. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2009 г. стоимость арендованных основных средств составляет 10 854 985 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 9 097 454 тыс. руб.).

В 2009 г. Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 2 190 815 тыс. руб. (2 265 471 тыс. руб. в 2008 г.). Объекты лизинга, в соответствии с заключенными договорами, в 2009 г. на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 4 017 272 тыс. руб., в том числе в 2010 г. – 1 368 419 тыс. руб. В 2009 г. было начислено (без НДС) 1 371 503 тыс. руб. и выплачено 3 415 009 тыс. руб. лизинговых платежей (1 406 993 тыс. руб. и 2 791 703 тыс. руб. в 2008 г. соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	01.01.2009	31.12.2009
ООО «РБ-Лизинг»	2 937 274	2 875 079
ООО «Лизфайнэнс»	254 508	2 415 915
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	1 028 902	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	159 414	159 414
Прочие	6 138	2 801
Итого арендовано основных средств по лизингу	**6 540 039**	**8 502 613**
Администрация Волгоградской области	881 137	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	712 159	740 807
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
ОАО «Прометей»	473 577	-
Прочие	40 511	280 397
Итого прочая аренда основных средств	**2 557 415**	**2 352 372**

Наименование арендодателя	01.01.2009	31.12.2009
Итого арендовано основных средств	**9 097 454**	**10 854 985**

Объекты основных средств, арендованные в течение 2008 г. у ОАО «Прометей», в 2009 г. были приобретены Обществом (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	01.01.2009	31.12.2009
RUSENERGO FUND LIMITED	-	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	1 817 102
ЗАО «ЮниКредитБанк» (ранее ЗАО «ММБ»)	83 989	53 751
ОАО «НОМОС-БАНК»	21 100	21 100
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	332 000	-
Прочие	41 021	130 612
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**7 722 719**	**14 390 980**

15.12.2009 г. Общество произвело мену векселей ООО «ФК «Открытие» на векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки), обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED.

17.08.2007 г. Общество выдало займ ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 г. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

17.07.2008 г. Общество выдало беспроцентный займ ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). ОАО «Гидроинвест» в качестве обеспечения по договору займа передало в залог акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест», в количестве 872 348 322 штук.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	01.01.2009	31.12.2009
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 512 262	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 638 904	7 863 982
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 374 122	1 054 177
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	774 352	711 915
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	166 648	185 383
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	18 569	20 067
BROCHOT S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	40 859	11 267
ОАО АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	1 423 191	-
	ОАО «ХМЛК «Открытие»	491 370	-
Morgan Stanley	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 170 897	-
	ОАО «Геотерм»	103 548	-
ОАО «ОГК-5»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	10 853	-
Прочие	Прочие	6 137	-
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**19 731 712**	**23 927 220**

В июне 2009 г. Общество предоставило поручительство Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (форварды на покупку долларов США по курсу 34,77 руб. за доллар США с датой исполнения 09.03.2010 г.) на сумму 261 157 000 долларов США или 9 080 429 тыс. руб.

В марте 2007 г. Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC, привлеченного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 520 млн. долларов США для финансирования проекта БЭМО (Общество совместно с Группой РУСАЛ участвует в двух инвестиционных проектах по строительству Богучанской ГЭС и

Богучанского алюминиевого завода – проект БЭМО). Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации». Привлеченные средства направлены на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн. долларов США); другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ.

Изменение остатка на 31.12.2009 г. по сравнению с 01.01.2009 г. связано с переоценкой задолженности по курсу доллара на конец отчетного периода.

В июле 2006 г. Общество выступило поручителем по рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК». Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной стоимости, – 1 тыс. руб. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд. руб. В соответствии с договором поручительства, Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и в порядке, установленном эмиссионными документами (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

В 2008 г. Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S.A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро., срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 42 млн. евро., срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 4,3 млн. евро., срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.;
- Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc, сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,3 млн. долларов США, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.;
- BROCHOT S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,8 млн. евро, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.

3.7. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%). Основными факторами роста выручки в 2009 г. относительно 2008 г. стали: включение в тариф Общества целевой инвестиционной составляющей, направляемой на финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики и технического перевооружения, в большем объеме, чем ранее, увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

тыс. руб.

Наименование показателя	2009	2008
Выручка от продажи продукции, работ, услуг, всего (строка 010)	**78 995 831**	**61 877 186**
Выручка от продажи электроэнергии	27 349 888	25 453 641
Выручка от продажи мощности	51 344 449	36 169 473
Выручка от продажи тепловой энергии	123 490	110 515
Выручка от прочих операций	178 004	143 557

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ № 27 от 03.08.06 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 г. осуществляется путем включения целевых инвестиционных средств в тариф Общества на реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества (без учета налога на прибыль), в 2009 г. составил 26 002 000 тыс. руб. (16 772 753 тыс. руб. в 2008 г.).

ЗАО «ЦФР»

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

1. Торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее по тексту «РД»).

2. Торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:

- свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (далее по тексту «СДЭМ»);
- свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее по тексту «СДД»);
- конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» – далее по тексту «РСВ»);
- конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования (далее по тексту «БР»);

– конкурентного отбора мощности (далее по тексту «КОМ»).

Для обеспечения функционирования торговой системы ОРЭМ ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям участников ОРЭМ. Основной задачей ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников ОРЭМ и проведению финансовых расчетов между ними.

Контрагентами Общества согласно заключенным РД, СДД, СДЭМ и одновременно потребителями электроэнергии и мощности, реализуемых в рамках указанных договоров, являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители. ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет участникам сделок на РД документы, содержащие информацию о стоимости и объемах купленной (проданной) ими электрической энергии и мощности.

Также ЗАО «ЦФР» выступает на ОРЭМ унифицированной стороной по сделкам и заключает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью, в частности договоры купли-продажи электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ. Купля-продажа электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ осуществляется ЗАО «ЦФР» на основании договоров комиссии.

Таким образом, контрагентом Общества на РСВ, БР и КОМ является ЗАО «ЦФР» (договоры комиссии), а потребителями электроэнергии и мощности являются в основном сбытовые компании и крупные промышленные потребители, незначительная часть приходится на генерирующие компании, закупающие электроэнергию и/или мощность для обеспечения своих поставок по РД.

Финансово-расчетная система ЗАО «ЦФР» в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по операциям на РСВ, БР и КОМ в разрезе непосредственных потребителей электрической энергии и мощности Общества.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид задолженности	**01.01.2009**	**31.12.2009**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 215 782 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 134 546 тыс. руб.)	959 145	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	310 836	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операций	**2009**	**2008**
Продажа электроэнергии и мощности	20 604 272	17 290 012
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	7 549 401	10 370 036

Либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31.08.2006 г., которые вступили в силу с 01.09.2006 г.

Период с 01.09.2006 г. до конца 2010 г. является «переходным периодом» до полной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. В начале «переходного периода» регулируемый сектор составлял почти весь объем производства и продажи электроэнергии и мощности. В соответствии с Новыми Правилами оптового рынка планируется, что в течение «переходного периода» доля регулируемого сектора будет постепенно снижаться в соответствии с графиком:

- с 01.01.2010 г. – до 35 – 40%;
- с 01.07.2010 г. – до 15 – 20%;
- с 01.01.2011 г. ожидается, что будет сформирован полностью конкурентный оптовый рынок электроэнергии и мощности.

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	**2009**	**2008**
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	**36 704 492**	**38 218 482**
в том числе:		
Покупная электроэнергия и мощность	8 577 769	11 528 496
Амортизация объектов основных средств	8 104 269	7 362 851
Налог на имущество	5 093 376	4 635 814
Заработная плата	3 450 957	2 950 017

Наименование показателя	2009	2008
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 894 665	2 656 116
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 003 576	1 641 044
Лизинг энергетического оборудования	1 369 604	1 406 710
Расходы на страхование	960 797	999 751
Плата за пользование водными объектами, водный налог	819 486	800 544
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	534 456	539 670
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	528 219	516 805
Единый социальный налог	505 956	473 933
Информационные, юридические и консультационные услуги	388 928	425 901
Аренда земли	332 709	333 788
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	-	464 413
Прочие расходы	1 139 725	1 482 629

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

В расходы на услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования в 2008 г. включены услуги, предоставленные ДЗО до момента их присоединения к Обществу, то есть до 09.01.2008 г.

3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2009				2008			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	Потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	1 781 564	1 553 849	173 465	54 250	1 385 236	1 121 922	221 480	41 834
- электрическая энергия	1 755 219	1 553 849	147 120	54 250	1 358 738	1 121 922	194 982	41 834
- мощность	26 345	-	26 345	-	26 498	-	26 498	-

(*) Потребление электрической энергии в насосном режиме филиалом «Загорская ГАЭС» и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»);

(**) Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 6 796 205 тыс. руб. в 2009 г. и 10 143 260 тыс. руб. в 2008 г. (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.9. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2009		2008	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	25 192 032	(25 118 417)	21 347 634	(21 347 488)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	4 124 891	-	-	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 169 423	(1 184 915)	151 596	(173 443)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	524 568	(572 710)	193 308	(373 752)
Резерв по сомнительным долгам	541 039	(1 617 556)	-	(708 744)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	331 696	(663 307)	401 665	(2 341)
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	149 154	(492 961)	-	-
Убытки от переоценки финансовых вложений,	-	(21 711 129)	-	-

Наименование показателя	2009		2008	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
оцениваемых по текущей рыночной стоимости				
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	(4 706 893)	-	-
Расходы на социальные мероприятия	-	(369 519)	-	(369 046)
Расходы на благотворительность	-	(141 237)	-	(132 935)
Погашение права требования по дебиторской задолженности	6 310	(6 310)	336 943	-
Прочие доходы и расходы	472 161*	(295 460)	127 922	(163 099)
Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)	**32 511 274**	**(56 880 414)**	**22 559 068**	**(23 270 848)**

(*) В прочие доходы включены доходы от оприходования товарно-материальных ценностей в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) на сумму 128 776 тыс. руб.

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В августе 2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), последствиями которой явилось возникновение следующих расходов:

тыс. руб.

Наименование расхода	Сумма
Расходы от списания стоимости основных средств (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки)	4 124 891
Расходы от списания стоимости незавершенного строительства (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)	143 886
Материальная помощь и компенсации пострадавшим в результате чрезвычайной ситуации	114 540
Прочие расходы, связанные с ликвидацией последствий аварии	323 576
Итого убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	**4 706 893**

Страховое возмещение от ОАО «СК «РОСНО»

Поврежденные в результате аварии основные средства застрахованы в соответствии с договором страхования от 25.12.2008 г. (далее по тексту «Договор страхования») с ОАО «СК «РОСНО» (далее по тексту «Страховщик»). Данный договор предусматривает, что при наступлении страхового случая Страховщик возмещает убытки, понесенные Обществом в пределах лимита возмещения, установленного в размере 200 млн. долларов США. В соответствии с Договором страхования, убытки Общества возмещаются в сумме затрат, необходимых для восстановления застрахованного имущества до состояния, в котором оно находилось непосредственно перед наступлением страхового случая, а также дополнительных расходов Общества, связанных с наступлением страхового случая.

07.10.2009 г. Общество обратилось с Заявлением на выплату страхового возмещения по Договору страхования к Страховщику.

Решением Страховщика от 09.02.2010 г. авария, произошедшая 17.08.2009 г. в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего», была признана страховым случаем.

09.02.2010 г. Общество и Страховщик подписали Соглашение о порядке исполнения обязательств по Договору страхования, согласно которому:

- сумма ущерба, причиненного в результате аварии в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего» от 17.08.2009 г., определенная в экспертном заключении, превышает лимит возмещения в размере 200 млн. долларов США;
- максимальный размер выплаты страхового возмещения (с учетом безусловной франшизы) в соответствии с Договором страхования составляет рублевый эквивалент 199 950 000 долларов США.

19.02.2010 г. Страховщик перечислил на расчетный счет Общества первый платеж по страховому возмещению в размере 752 845 тыс. руб., 12.03.2010 г. – второй платеж в размере 1 712 131 тыс. руб.

Общество отразило доход по страховому возмещению, по которому по состоянию на отчетную дату велись переговоры, в сумме, отражающей величину покрытия соответствующих убытков от аварии, поскольку в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» получение от Страховщика Решения о признании случая страховым и выплата страхового возмещения являются событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Общество осуществляло свою деятельность в 2009 г.

3.10.Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налоговая база по налогу на добавленную стоимость и порядок применения налоговых вычетов определяются Обществом с учетом требований главы 21 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 24 901 107 тыс. руб. (19 910 695 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 14 420 695 тыс. руб. (11 153 661 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 311 583 тыс. руб. (8 737 884 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, подлежащая восстановлению – 168 829 тыс. руб., в том числе сумма налога, подлежащего восстановлению вследствие аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС, – 165 429 тыс. руб. (19 150 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 15 771 555 тыс. руб. (14 934 624 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 5 465 041 тыс. руб. (6 136 393 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 306 514 тыс. руб. (8 798 231 тыс. руб. в 2008 г.).

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила – 112 230 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 4 143 189 тыс. руб. (5 678 521 тыс. руб. в 2008 г.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 32 635 622 тыс. руб. (7 003 843 тыс. руб. в 2008 г.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 831 848 тыс. руб. в 2009 г. (468 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
  - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 541 039 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
  - дивиденды полученные в сумме 273 165 тыс. руб. (468 тыс. руб. в 2008 г.);
  - прочие доходы в сумме 17 644 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).
- доходов, не учитываемых для целей бухгалтерского учета, в размере 92 998 тыс. руб. в 2009 г. (0 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - курсовые разницы в сумме 92 934 тыс. руб.;
  - прочие доходы в сумме 64 тыс. руб.
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 33 374 472 тыс. руб. в 2009 г. (7 004 311 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 21 711 129 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
  - амортизация в сумме 4 446 853 тыс. руб. (4 210 724 тыс. руб. в 2008 г.);
  - стоимость ликвидированных в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС основных средств, незавершенного строительства, оборудования и иного имущества в сумме 3 312 084 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 1 617 556 тыс. руб. (708 744 тыс. руб. в 2008 г.);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 272 192 тыс. руб. (209 047 тыс. руб. в 2008 г.);
  - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 317 435 тыс. руб. (318 582 тыс. руб. в 2008 г.);
  - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 187 147 тыс. руб. (196 710 тыс. руб. в 2008 г.);
  - расходы на благотворительность в сумме 168 237 тыс. руб. (132 935 тыс. руб. в 2008 г.);
  - прочие расходы в сумме 1 341 839 тыс. руб. (1 227 569 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 315 352 тыс. руб. (584 360 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 868 535 тыс. руб. (822 974 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных – 553 183 тыс. руб. (238 614 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 5 058 146 тыс. руб. (911 692 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 5 892 165 тыс. руб. (1 642 128 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных (списанных) – 834 019 тыс. руб. (730 436 тыс. руб. в 2008 г.).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2009 г. в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием в бухгалтерском учете отчетного периода дохода от страхового возмещения;
- с различными требованиями к отражению операций со срочными финансовыми инструментами для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

В отчетном году в увеличение чистой прибыли отчетного года в связи с произведенными корректировками расчетов были списаны сальдированные отложенные налоговые обязательства в сумме 23 726 тыс. руб.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 г. составила 48 830 216 тыс. руб. (30 581 577 тыс. руб. в 2008 г.).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2009 г. отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 624 342 тыс. руб. (5 288 356 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 093 376 тыс. руб. (4 635 814 тыс. руб. в 2008 г.);
- ЕСН, страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ и взносы в Фонд социального страхования от несчастных случаев в размере 505 956 тыс. руб. (477 614 тыс. руб. в 2008 г.);
- водный налог в размере 3 283 тыс. руб. (139 809 тыс. руб. в 2008 г.)[2];
- прочие налоги и сборы в размере 21 727 тыс. руб. (35 119 тыс. руб. в 2008 г.).

В состав прочих расходов в 2009 г. в том числе включен НДС по расходам, возникающим как последствия чрезвычайных ситуаций, не принимаемый в целях налогообложения в размере 177 401 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.)

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11. Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 г.

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	2009	2008

[2] В соответствии с действующим налоговым законодательством не признаются налогоплательщиками водного налога организации, осуществляющие водопользование на основании договоров водопользования. В связи с проведением в 2008 г. реорганизации в форме присоединения ДЗО к Обществу, действовавшие лицензии на водопользование присоединенных обществ прекратили свое действие, и вместо них были заключены договоры на водопользование (кроме Дагестанского филиала, Кабардино-Балкарского филиала, филиала «Новосибирская ГЭС» и филиала «Каскад Кубанских ГЭС», где лицензии на водопользование действуют до момента заключения договора на водопользование). Таким образом, Общество в 2009 г. в отношении филиалов (кроме указанных выше) не являлось налогоплательщиком водного налога и не уплачивало водный налог в бюджет.

Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	10 328 995	16 450 239
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	254 127 600 864	209 841 793 932
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,04064**	**0,07839**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	**2009**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2009 г., штук акций	245 014 059 191
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 02.04.2009 г. и 12.10.2009 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	24 681 371 611
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2009 г., штук акций	255 014 018 667
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (245 014 059 191 шт. * 4 месяца + 255 014 018 667 шт.* 6 месяцев + 269 695 430 802 шт.* 2 месяца)/12 месяцев	254 127 600 864

В 2009 и 2008 гг. Общество не имело облигаций, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13.Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,93% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж связанным сторонам составила:

тыс.руб.

Наименование покупателя	**2009**	**2008**
Продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:		
Прочие связанные стороны		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	414 646	215 434
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	326 643	1 575 703
ОАО «ДЭК»*	-	2 120 921
ОАО «Самараэнерго»*	-	2 083 511
ОАО «Волгоградэнергосбыт»*	-	1 289 835
ОАО «Мосэнергосбыт»*	-	994 033
ОАО «Саратовэнерго»*	-	895 933
ОАО «Ставропольэнергосбыт»*	-	835 078
ОАО «Пермэнергосбыт»*	-	386 226
ОАО «Алтайэнергосбыт»*	-	292 473
ОАО «Ульяновскэнерго»*	-	119 184
Прочие менее 100 000 тыс. руб.	48 656	588 206
Итого продажи по РД	**789 945**	**11 396 537**
Продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	314 190	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	175 431	-
Итого продажи по СДД	**489 621**	-
Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	2 283	-
ОАО «Севкавказэнерго»*	-	72 878
Прочие	68 067	2 510
Итого прочие продажи	**70 350**	**75 388**
Итого продажи связанным сторонам	**1 349 916**	**11 471 925**

(*) В результате реформирования и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемые по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2009	2008
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	449 069	359 401
ОАО «Электроремонт-ВКК»	286 224	211 811
ОАО «СШГЭР»	220 796	172 064
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	248 826	104 024
ОАО «РЭМИК»	101 918	100 949
Прочие дочерние общества	36 940	493 857
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**1 343 773**	**1 442 106**
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ОАО «СО ЕЭС»*	**-**	**787 028**
Покупная электроэнергия, в том числе:		
Другие связанные стороны		
ОАО «ОГК-1»	150 593	158 155
ОАО «ОГК-4»*	-	39 493
Прочие	125	-
Итого покупная электроэнергия	**150 718**	**197 648**
Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «СШАТЦ»	14 862	20 153
ОАО «УК ГидроОГК»	6 462	234 555
Прочие	95 638	26 199
Итого прочие услуги сторонних организаций	**116 962**	**280 907**
Итого закупки у связанных сторон	**1 611 453**	**2 707 689**

(*) В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 276 878 тыс. руб. и 318 582 тыс. руб. за 2009 г. и 2008 г. соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	01.01.2009	31.12.2009
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	**33 850 934**	**37 875 475**
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 841 781
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	12 225 528	9 148 981
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 407 825	7 553 430
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	992 142	1 971 005
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	701 239	1 534 948

Наименование дебитора	01.01.2009	31.12.2009
HydroOGK Aluminium Company Ltd	77 282	1 422 945
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	654 043	813 979
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	254 498	438 771
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	182 348	312 427
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	85 467	207 629
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	63 866	197 127
HydroOGK Power Company Ltd	108 981	118 723
Прочие	-	57 795
Прочие связанные стороны	**8 212 352**	**13 481 144**
ОАО «Богучанская ГЭС»	6 761 017	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 451 335	1 664 250
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**42 063 286**	**51 356 619**
Расчеты по прочей реализации	**4 708**	**177 233**
Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	**3 424 302**	**8 064 876**
ОАО «Гидроинвест»	3 249 371	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	146 630	163 960
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	52 000
ОАО «ЦСО СШГЭС»	-	50 000
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	28 301	-
Прочие	-	26 045
Прочие связанные стороны	**2 689 671**	**964 514**
Фонд «Новая энергия»	2 662 192	860 035
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479
Итого долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные	**6 113 973**	**9 029 390**
Прочие расчеты со связанными сторонами	**417 857**	**573 463**
Итого задолженность связанных сторон	**48 599 824**	**61 136 705**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2009 г. в составе расчетов числятся суммы выданных авансов на сумму 571 111 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 388 737 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам по представленной в таблице дебиторской задолженности связанных сторон на 31.12.2009 г. отсутствует (величина резерва по сомнительным долгам на 01.01.2009 г. составила 1 152 тыс. руб.).

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	01.01.2009	31.12.2009
Дочерние общества		
ОАО «Прометей»	2 656	482 968
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	584	155 199
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	142 702
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	13 766	59 500
ОАО «СШГЭР»	-	58 850
ОАО «Электроремонт ВКК»	-	57 969
ОАО «Ленгидропроект»	23 317	-
Прочие дочерние общества	5 508	82 154
Зависимые общества		
ОАО «ГВЦ Энергетики»	21 848	3 758
Прочие зависимые общества	-	73
Прочие связанные стороны		
Прочие	1 016	1 057
Итого задолженность перед связанными сторонами	**68 695**	**1 044 230**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам является краткосрочной и подлежит оплате денежными средствами, кроме задолженности перед ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Долгосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 510 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Величина начисленных процентов за 2009 г. составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2008 г.).

3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 и 3.2.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2009	**2008**
Задолженность на 1 января	2 341 015	8 862 989
Выдано / получено в рамках реорганизации	192 424	6 663 471
Возвращено	(917 399)	(13 185 445)
Задолженность на 31 декабря, в том числе	1 616 040	2 341 015
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	-	31 261
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	1 616 040	2 309 754

Проценты к получению по займам выданным и векселям полученным от связанных сторон

тыс. руб.

Наименование предприятия	**2009**	**2008**
Дочерние общества	**121 793**	**352 947**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	63 051	204 740
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	40 405	34 932
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	57 972
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	33 637
Прочие дочерние общества	18 337	21 666
Зависимые общества	**6 800**	**37**
Прочие связанные стороны	**2 164**	**25 723**
Итого проценты к получению	**130 757**	**378 707**

3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	**2009**	**2008**
Дочерние общества		
ОАО «Ленгидропроект»	264 821	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	17 076
ОАО «РЭМИК»	-	12 596
ОАО «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева»	-	10 195
ОАО «НИИЭС»	-	6 177
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	6 176
Прочие дочерние общества	8 345	8 675
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	**273 166**	**60 895**

3.13.9 Вознаграждения членам Совета директоров и Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РусГидро» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 10.06.2009 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.5 Пояснительной записки.

а) В 2009 и 2008 гг. Общество выплатило вознаграждения членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) и 69 741 тыс. руб. (включая 10 181 тыс. руб. членам Совета директоров и 59 560 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

б) В 2007 г. решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы:

тыс. руб.

	2009	**2008**
Задолженность на 1 января	195 390	173 680
Предоставлено	-	44 777
Выбыло из состава связанных сторон/погашено	(59 702)	(23 067)
Задолженность на 31 декабря	135 688	195 390

Также см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки.

3.14. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15. События после отчетной даты

Изменения в Опционной программе

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

Пуск гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС

24.02.2010 г. в сеть под нагрузку был включен гидроагрегат № 6 (ГА-6) Саяно-Шушенской ГЭС, 22.03.2010 г. – гидроагрегат № 5 (ГА-5). Промышленная эксплуатация ГА-6 и ГА-5 обеспечила ввод базовой мощности 1 280 МВт, минимизировала риски пропуска половодья, гарантировала водоснабжение населения, промышленных и социальных объектов, расположенных в нижнем бьефе Саяно-Шушенской ГЭС.

На гидроагрегатах ГА-5 и ГА-6 в полном объеме выполнен ремонт оборудования генераторов, а также основного и вспомогательного оборудования гидротурбин.

ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»

В феврале 2010 г. Общество и ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» заключили соглашение об отступном. Стороны договорились, что Обществу в качестве отступного в счет погашения задолженности по беспроцентным векселям ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком погашения по предъявлении на сумму 13 841 781 тыс. руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) будут переданы беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на ту же сумму со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. и 01.10.2010 г.

С момента передачи указанных векселей первоначальное обязательство ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» перед Обществом считается прекращенным в полном объеме.

Обеспечения обязательств и платежей выданные

09.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи с исполнением HydroOGK Aluminium Company Ltd в полном объеме обязательств по форвардной сделке на покупку иностранной валюты и сделки процентного свопа (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

15.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному в пользу синдиката банков за 50% обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению от 15.03.2007 г. в связи с

погашением ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» кредита и начисленных процентов (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

Утверждение инвестиционной программы Общества на 2010 г.

09.03.2010 г. Совет директоров Общества утвердил инвестиционную программу на 2010 г. (протокол № 93). Общий объем инвестиций запланирован на уровне 97,1 млрд. руб.

Плановый объем инвестиций по программе технического перевооружения и ремонтов (далее по тексту «ТПиР») в 2010 г. составит 12,2 млрд. руб. Направления инвестиций по программе ТПиР Общества скорректированы с учетом выводов и рекомендаций Ростехнадзора, отраженных в Акте расследования технических причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки). Реализация программы ТПиР позволит существенно повысить уровень технологической безопасности, надежности и эффективности эксплуатации объектов, благодаря обновлению основного и вспомогательного оборудования, а также за счет внедрения передовых систем мониторинга и контроля на гидроэлектростанциях Общества.

Финансирование строящихся объектов Общества запланировано в размере 64,6 млрд. руб., из них 37,4 млрд. руб. будет направлено на финансирование проекта БЭМО, 15,4 млрд. руб. – на строительство Загорской ГАЭС-2.

Объем средств, запланированный по программе восстановления Саяно-Шушенской ГЭС, составит 16,1 млрд. руб. Кроме того, инвестиционная программа Общества предполагает финансирование строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС в размере 3,5 млрд. руб.

3.16. Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2009г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 23 927 220 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 19 731 712 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций.

На основе фактов, подтверждающих наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой степенью вероятности окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде, руководство Общества считает, что возможность достоверного определения потенциального эффекта на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущих отчетных периодах отсутствует.

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности 2010 год

pwc

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Т.В. Скоротинская

23 марта 2011 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение 660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	28 316	179 625
Основные средства	120	240 636 318	251 878 350
Незавершенное строительство	130	41 449 564	37 942 907
Долгосрочные финансовые вложения	140	47 662 584	69 182 528
Прочие внеоборотные активы	150	1 000 350	925 693
Итого по разделу I	**190**	**330 777 132**	**360 109 103**
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе:	210	933 865	884 550
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	752 863	771 785
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 122	493
расходы будущих периодов	216	173 880	112 272
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	800 934	1 324 323
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	230	21 512 833	55 440 188
покупатели и заказчики	231	48 507	42 870
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	70 269 272	104 103 536
покупатели и заказчики	241	3 541 818	5 695 230
Краткосрочные финансовые вложения	250	49 209 152	24 968 156
Денежные средства	260	2 005 535	4 483 043
Прочие оборотные активы	270	372	9 679
Итого по разделу II	**290**	**144 731 963**	**191 213 475**
БАЛАНС	**300**	**475 509 095**	**551 322 578**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	269 695 431	288 695 431
Добавочный капитал	420	91 178 074	93 839 842
Резервный капитал в том числе:	430	1 793 122	2 309 572
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 793 122	2 309 572
Нераспределенная прибыль	470	82 495 878	120 127 304
Итого по разделу III	**490**	**445 162 505**	**504 972 149**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	16 785 561	29 816 586
Отложенные налоговые обязательства	515	979 082	642 688
Прочие долгосрочные обязательства	520	122 281	132 001
Итого по разделу IV	**590**	**17 886 924**	**30 591 275**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	1 262 869	7 393 842
Кредиторская задолженность в том числе:	620	11 108 549	8 276 453
поставщики и подрядчики	621	3 634 583	2 689 675
задолженность перед персоналом организации	622	7 513	795 144
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9 071	30 919
задолженность по налогам и сборам	624	2 329 775	2 494 825
прочие кредиторы	625	5 127 607	2 265 890
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	9 619	8 810
Доходы будущих периодов	640	78 629	80 049
Итого по разделу V	**690**	**12 459 666**	**15 759 154**
БАЛАНС	**700**	**475 509 095**	**551 322 578**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства в том числе:	910	16 599 644	21 753 932
по лизингу	911	8 502 613	8 374 856
аренда	912	8 097 031	13 379 076
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 915	321 279
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	336 570	287 536
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	14 390 980	21 197 866
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	23 927 220	14 299 965
Бланки строгой отчетности	991	50	44

Председатель Правления (подпись) **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	88 979 471	78 995 831
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(45 369 359)	(36 704 492)
Валовая прибыль	029	43 610 112	42 291 339
Прибыль от продаж	050	43 610 112	42 291 339
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 863 082	4 757 584
Проценты к уплате	070	(1 254 547)	(2 015 773)
Доходы от участия в других организациях	080	60	273 535
Прочие доходы	090	88 805 739	32 511 274
Прочие расходы	100	(85 536 552)	(56 880 414)
Прибыль до налогообложения	**140**	**48 487 894**	**20 937 545**
Отложенные налоговые активы	141	99 491	62 389
Отложенные налоговые обязательства	142	212 059	(1 000 939)
Текущий налог на прибыль	150	(10 839 125)	(9 662 680)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	2 630	(7 320)
Чистая прибыль отчетного периода	**190**	**37 962 949**	**10 328 995**
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства	200	931 055	6 458 041
Базовая прибыль на акцию, руб.	201	0,13913	0,04064

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	122 354	3 309	121 329	845
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	25 345	155 784	8 766	53 478
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	406 543	113	379 890	663 307
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	206 869	286 345	524 568	572 710
Отчисления в оценочные резервы	250	X	751 417	X	1 617 556
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	562	1 288	298	370

Председатель Правления (подпись) **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма №3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 41
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		
Единица измерения: тыс. руб	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
2009 (предыдущий год)						
Изменения ставки налога на прибыль	020	X	-	-	13 295	13 295
Остаток на 1 января предыдущего года	030	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	032	X	X	X	10 328 995	10 328 995
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	822 512	(822 512)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	053	24 681 372	X	X	X	24 681 372
прочее	054	-	-	-	1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	064	-	(1 191 376)	-	-	(1 191 376)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
2010 (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	100	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
Чистая прибыль	102	X	X	X	37 962 949	37 962 949
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	516 450	(516 450)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	19 000 000	2 850 000	X	X	21 850 000
прочее	124	-	-	-	184 927	184 927
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134	-	(188 232)	-	-	(188 232)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	288 695 431	93 839 842	2 309 572	120 127 304	504 972 149

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Форма 0710003 с.2

II. Резервы

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	970 610	822 512	-	1 793 122
данные отчетного года	152	1 793 122	516 450	-	2 309 572
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	873 067	1 076 517	(65 618)	1 883 966
данные отчетного года	172	1 883 966	-	(72 381)	1 811 585
Резерв под обесценение товарно-материальных ценностей					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	27 072	-	27 072
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	524	-	(410)	114
данные отчетного года	182	114	-	(37)	77

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Чистые активы	200	445 241 134	505 052 198

Председатель Правления (подпись) **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**2 005 419**	**5 179 398**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	102 282 478	92 519 543
Прочие доходы	140	7 745 424	727 386
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(28 381 566)	(20 106 315)
на оплату труда	160	(3 587 456)	(3 431 967)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 521 376)	(2 573 848)
на расчеты по налогам и сборам	180	(27 763 489)	(25 052 709)
на прочие расходы	190	(1 997 946)	(1 754 579)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**46 776 069**	**40 327 511**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	511 763	1 209 009
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	319 355 709	277 566 973
Полученные дивиденды	230	95 433	174 220
Полученные проценты	240	2 079 187	3 246 261
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 130 709	2 744 875
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	25 747	1 353
Приобретение дочерних организаций	280	(4 347 651)	(11 483 834)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(40 973 211)	(23 078 985)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(329 034 938)	(307 307 916)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(30 758 782)	(5 668 239)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(1 525)	(3 264)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(80 917 559)**	**(62 599 547)**

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Форма 0710004 с. 2

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	19 024 924	23 031 676
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	20 000 000	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(1 059 860)	(517 969)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(1 345 990)	(3 415 183)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	-	(467)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**430**	**36 619 074**	**19 098 057**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	440	2 477 584	(3 173 979)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**450**	**4 483 003**	**2 005 419**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Председатель Правления (подпись) **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма /форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	**010**	**10 859**	**175 063**	-	**185 922**
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	183	-	-	183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	6 470	173 369	-	179 839
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	4 206	1 694	-	5 900

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	**050**	**4 436**	**6 297**
в том числе: Объектов интеллектуальной собственности:	051	4 435	6 297
патентов	052	75	82
программ ЭВМ, баз данных	053	154	1 103
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	4 206	5 112

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	34 566 130	1 333 033	(184 882)	35 714 281
Сооружения и передаточные устройства	071	174 668 323	14 717 044	(3 006 700)	186 378 667
Машины и оборудование	072	45 630 370	7 433 173	(829 912)	52 233 631
Транспортные средства	073	517 202	56 367	(179 973)	393 596
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	311 412	79 400	(5 238)	385 574
Многолетние насаждения	077	38 869	23 613	-	62 482
Другие виды основных средств	078	98 236	70 566	(219)	168 583
Земельные участки и объекты природопользования	079	11 032	1 583	(10 449)	2 166
Итого	**090**	**255 841 574**	**23 714 779**	**(4 217 373)**	**275 338 980**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**140**	**15 205 256**	**23 460 630**
в том числе: зданий и сооружений	141	7 449 431	11 355 184
машин, оборудования, транспортных средств	142	7 613 880	11 894 169
других	143	141 945	211 277
Передано в аренду объектов основных средств - всего	**150**	**1 241 510**	**1 378 728**
в том числе: здания и сооружения	151	903 337	1 299 377
машины и оборудование, транспортные средства	152	297 089	26 629
другие	153	41 084	52 722
Переведено объектов основных средств на консервацию	**155**	**9 396**	**9 061**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**16 599 644**	**21 753 932**
в том числе: здания и сооружения	161	141 163	2 427 548
машины и оборудование, транспортные средства	162	8 377 032	10 332 735
прочие	164	8 081 449	8 993 649
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**165**	**178 158**	**7 629 799**
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	**166**	**1 141 942**	**6 209 668**

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	**21 892**	-	**(21 892)**	-
в том числе: расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	21 892	-	(21 892)	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	180 798	169 669

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 23 МАР 2011

Аудитор 13

Форма 0710005 с. 3

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	40 763 278	49 871 379	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	40 561 864	49 601 716	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
Предоставленные займы	525	-	12 411 748	100 900	47 500
Депозитные вклады	530	-	-	41 791 640	23 420 881
Прочие	535	54	54	900 237	788 825
Итого	**540**	**47 662 698**	**69 182 605**	**49 209 152**	**24 968 156**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	7 137 641	11 897 360	-	-
Итого	**570**	**7 137 641**	**11 897 360**	**-**	**-**

	код	За отчетный период	За период предыдущего года	За отчетный период	За период предыдущего года
Справочно	2	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	4 759 719	(21 711 129)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат	590	58	751 957	75 371	351 616

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

Дата 23 МАР 2011

Аудитор

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	72 153 238	105 915 121
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 422 736	7 503 766
авансы выданные	612	3 863 042	11 279 322
прочая	613	62 867 460	87 132 033
долгосрочная - всего	620	21 512 833	55 440 188
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	48 507	42 870
авансы выданные	622	5 097 319	14 951 287
прочая	623	16 367 007	40 446 031
Итого	**630**	**93 666 071**	**161 355 309**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	650	12 381 037	15 679 106
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	3 634 583	2 689 675
авансы полученные	652	62 538	33 797
расчеты по налогам и сборам	653	2 329 775	2 494 825
кредиты	654	1 073 059	1 918 053
займы	655	189 810	5 475 789
прочая	656	5 091 272	3 066 967
долгосрочная - всего	660	16 907 842	29 948 587
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	661	49 357	100 767
кредиты	662	11 785 561	9 816 586
займы	663	5 000 000	20 000 000
прочая	664	72 924	31 234
Итого	**670**	**29 288 879**	**45 627 693**

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Материальные затраты	710	18 008 099	11 602 728
Затраты на оплату труда	720	4 638 188	3 450 957
Отчисления на социальные нужды	730	576 985	505 956
Амортизация	740	8 143 676	8 104 269
Прочие затраты	750	14 002 411	13 040 582
Итого по элементам затрат	**760**	**45 369 359**	**36 704 492**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	(74 799)	9 763

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	**810**	**7 036 521**	**12 627 140**
Имущество, находящееся в залоге	**820**	**7 354 459**	**8 570 726**
в том числе: ценные бумаги и иные финансовые вложения	821	7 244 609	8 428 688
прочее	822	109 850	142 038
Выданные - всего	**830**	**23 927 220**	**14 299 965**

Председатель Правления (подпись) **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

Дата 23 МАР 2011

Аудитор 15

Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «РусГидро»)

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2010 год

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Содержание

I. Общие сведения 19

1.1 Сведения об Обществе 19
1.2 Филиалы Общества 20
1.3 Основные виды деятельности Общества 21
1.4 Органы управления Обществом 21
1.4.1 Общее собрание акционеров 22
1.4.2 Совет директоров 22
1.4.3 Правление Общества 23
1.4.4 Ревизионная комиссия 24

II. Учетная политика 25

2.1 Основа составления 25
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте 25
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства 25
2.4 Основные средства и незавершенное строительство 26
2.5 Финансовые вложения 27
2.6 Материально-производственные запасы 28
2.7 Расходы будущих периодов 28
2.8 Задолженность покупателей и заказчиков 29
2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал 29
2.10 Кредиты и займы полученные 30
2.11 Признание доходов 30
2.12 Признание расходов 31
2.13 Изменения в учетной политике 31
2.14 Вступительные и сравнительные данные 34

III. Раскрытие существенных показателей 35

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) 35
3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса) 35
3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса) 35
3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса) 36
3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса) 42
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) 43
3.2.1 Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Бухгалтерского баланса) 43
3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса) 43
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса) 47
3.2.4 Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты 49
3.2.5 Информация о финансовых рисках 49
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) 50
3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса) 50
3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса) 52
3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса) 52
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 52
3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса) 52
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 53
3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса) 53
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса) 54
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах) 55
3.6.1 Арендованные основные средства 55
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные 56
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные 57
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках) 59
3.7.1 Структура выручки 59

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

3.7.2 Структура затрат 61
3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов 62
3.9 Прочие доходы и расходы 62
3.10 Налоги 63
3.11 Дивиденды 66
3.12 Прибыль на акцию 67
3.13 Связанные стороны 67
3.13.1 Головная организация 67
3.13.2 Продажи связанным сторонам 68
3.13.3 Закупки у связанных сторон 68
3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом 69
3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами 69
3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами 70
3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон 71
3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах) 71
3.13.9 Вознаграждение членам Совета директоров и Правления 71
3.14 Информация по сегментам 72
3.15 События после отчетной даты 73
3.16 Условные обязательства 73

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 18

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»*, далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 г. составила 5 745 человек (01.01.2010 г. – 5 426 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

В 2009 году Общество осуществило запуск программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту «АДР»). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Сделки по АДР заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 07.08.2009 г. The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы АДР Общества. С 30.08.2010 г. АДР были выведены на торговую площадку внебиржевого рынка США высшего уровня OTCQX.

29.07.2010 г. Совет директоров Общества одобрил привлечение Обществом 20 000 млн. руб. в рамках договора займа, заключаемого с компанией специального назначения RusHydro Finance Ltd, финансируемого за счет поступлений от выпуска и размещения сертификатов долевого участия в займе, которые 28.10.2010 г. были успешно размещены (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 58,10%.

---

* Решением Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро»).

Приложение
к Аудиторскому заключению
ЗАО "Эрнст энд Янг Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 19

Восстановление и реконструкция Саяно-Шушенской ГЭС

В результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено. Общая установленная мощность разрушенных гидроагрегатов составила 6 400 МВт.

В течение 2010 года Общество продолжало восстановительные работы на Саяно-Шушенской ГЭС в соответствии с планом восстановления. В феврале 2010 года был запущен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 года – гидроагрегат ГА-5, в августе 2010 года – гидроагрегат ГА-4, в декабре 2010 года – гидроагрегат ГА-3. Суммарная установленная мощность данных гидроагрегатов составила 2 560 МВт. Суммарная выработка электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС после аварии превысила 10 млрд. кВтч.

В 2011 году Обществом начаты работы по реализации второго этапа восстановления станции. В течение 2011–2013 гг. будут установлены шесть гидроагрегатов, изготовление которых в настоящий момент ведется Концерном «Силовые машины». На завершающем этапе реконструкции в 2013–2014 гг. на замену четырем гидроагрегатам будут установлены новые, изготовление которых также поручено Концерну «Силовые машины».

В результате будут улучшены характеристики новых гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС: срок службы увеличен до 40 лет, увеличен коэффициент полезного действия, предусмотрена более эффективная система технологической защиты на случай возникновения недопустимых режимных отклонений контролируемых параметров гидротурбины.

Кроме того, в 2010 году завершены строительно-монтажные работы в отношении первой очереди строительства берегового водосброса, а также завершены испытания берегового водосброса, подтвердившие готовность сооружения к пропуску паводковых вод.

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество имело в своем составе 20 филиалов:

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея
8.	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Прайсвотерхаускуперс Аудит
Дата 23 МАЙ 2011
Аудитор 20

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
9.	Кабардино-Балкарский	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский	Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2010 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАЙ 2011
Аудитор 21

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров Общества, Министр энергетики Российской Федерации
2.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
3.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
4.	Волков Эдуард Петрович	Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
5.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
6.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
7.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
9.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «ВБРР»
10.	Кутьин Николай Георгиевич	Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
11.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора ГК «Российская корпорация нанотехнологий»
12.	Селиверстова Марина Валерьевна	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов (Росводресурсы)
13.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5) в состав Совета директоров были избраны Селиверстова Марина Валерьевна, Дод Евгений Вячеславович, Зимин Виктор Михайлович, Ковальчук Борис Юрьевич, Кудрявый Виктор Васильевич, Курцер Григорий Маркович, Кутьин Николай Георгиевич, Малышев Андрей Борисович и Шарипов Рашид Равелевич и исключены Данилов-Данильян Виктор Иванович, Зубакин Василий

Приложение
к заключению
ЗАО «Делойт и Туш СНГ»/Куперо Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Александрович, Хамитов Рустэм Закиевич, Шаронов Андрей Владимирович, Серебрянников Сергей Владимирович, Таций Владимир Витальевич, Маслов Сергей Владимирович, Вайнзихер Борис Феликсович и Суриков Олег Вячеславович.

1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2010 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 20.04.2010 г. (протокол № 96):
  - членами Правления избраны Абрашин Сергей Николаевич, Бессмертный Константин Валерьевич, Богуш Борис Борисович, Маслов Алексей Викторович, Савин Станислав Валерьевич;
  - прекращены полномочия Зубакина Василия Александровича, Коновалова Андрея Павловича, Кузнецова Давида Феликсовича, Шарова Юрия Владимировича;
- решением Совета директоров Общества от 29.07.2010 г. (протокол № 104) прекращены полномочия Хамитова Рустэма Закиевича;
- решением Совета директоров Общества от 01.09.2010 г. (протокол № 106) членом Правления избран Каламанов Владимир Авдашевич;
- решением Совета директоров Общества от 30.11.2010 г. (протокол № 112):
  - членом Правления избран Цой Сергей Петрович,
  - прекращены полномочия Каламанова Владимира Авдашевича.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 23

1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2010 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
2.	Курьянов Александр Михайлович	Советник отдела управления Росимущества
3.	Орешкин Олег Анатольевич	Начальник отдела управления Росимущества
4.	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Директора Департамента Минэнерго России
5.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5) в состав Ревизионной комиссии избраны Курьянов Александр Михайлович, Орешкин Олег Анатольевич, Югов Александр Сергеевич, прекращены полномочия Кочанова Андрея Александровича, Ковалевой Марины Александровны, Гатаулина Дениса Владиславовича.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 24

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на последнюю дату отчетного месяца. На 31.12.2010 г. курс доллара США составил 30,4769 руб. за 1 доллар США (31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), курс евро – 40,3331 руб. за 1 евро (31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по займам и кредитам полученным – по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 25

2.4 Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен в период после присоединения к Обществу.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 г. (по объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат. В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКР.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Завершенные строительством и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе незавершенного строительства обособленно. Амортизация по данным объектам не начисляется.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление инвестиционных активов или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях;
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец годового отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 27

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
28

2.10 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.11 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010);
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАЙ 2011
Аудитор
29

2.12 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.8 Пояснительной записки;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010);
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.13 Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2010 год

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности, начиная с отчетности за 2010 год, в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после его окончания, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности, исправляются заключительными записями отчетного года.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Дата 23 МАЙ 2011
Аудитор 30

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.8 Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Величина резерва определяется исходя их каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за отчетный год, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

Другие изменения в учетной политике Общества на 2010 год, вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в Положении по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности, согласно данному приказу, и порядку их представления в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2010 год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, исключена из формы бухгалтерского баланса (форма № 1);
- расшифровка отдельных прибылей и убытков исключена из формы отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отражаемые в приложении к бухгалтерскому балансу (форма № 5) данные показаны в виде справочных таблиц в пояснительной записке.

А. Изменения в бухгалтерском балансе:

- показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, и конец года, предшествующего предыдущему);

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
32

- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включены в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;
- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку бухгалтерского баланса;
- резервы под условные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку.

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «изменение добавочного капитала», «изменение резервного капитала», «переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала).

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны раздельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 33

2.14 Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2009 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованных земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
910	Арендованные основные средства, в том числе:	10 854 985	5 744 659	16 599 644
911	по лизингу	8 502 613	-	8 502 613
912	аренда	2 352 372	5 744 659	8 097 031

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 34

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом накопленной амортизации в сумме 251 878 350 тыс. руб. и 240 636 318 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 275 338 980 тыс. руб. и 255 841 574 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2010	Остаточная стоимость на 31.12.2010
Здания	33 412 915	33 971 730
Сооружения и передаточные устройства	168 372 107	176 766 034
Машины и оборудование	38 185 145	40 524 359
Транспортные средства	348 547	208 699
Производственный и хозяйственный инвентарь	214 216	236 126
Прочие	103 388	171 402
Итого по строке 120 «Основные средства»	**240 636 318**	**251 878 350**

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 155 900 тыс. руб. (8 233 296 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по объектам основных средств, выкупленным по окончании договоров лизинга, составила 340 897 тыс. руб. (102 522 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 241 423 тыс. руб. (537 473 тыс. руб. в 2009 году).

3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 37 942 907 тыс. руб. и 41 449 564 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, составила 4 603 тыс. руб. и 3 164 779 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2010 года по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.2010 г.	**41 449 564**
Затраты за отчетный период	**19 667 858**
Выбыло всего, в том числе:	**(23 174 515)**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсуотерхаус Куперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость основных средств	(23 005 499)
Прочее выбытие	(169 016)
Сальдо на 31.12.2010 г.	**37 942 907**

Статья «Затраты за отчетный период» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование затрат	Сумма
«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего» – всего, в том числе:		**6 692 681**
	Береговой водосброс	2 642 257
	Здание ГЭС	864 639
	Генератор синхронный № 3	215 970
	Генератор синхронный № 4	142 047
	Прочие затраты	2 827 768
«Бурейская ГЭС » – всего, в том числе:		**2 383 354**
	Плотина	1 050 580
	Прочие затраты	1 332 774
Кабардино-Балкарский – всего, в том числе:		**1 842 674**
	Кашхатау ГЭС	1 315 660
	Прочие затраты	527 014
«Каскад Кубанских ГЭС» – всего, в том числе:		**1 655 280**
	Комплексная система безопасности	444 474
	Прочие затраты	1 210 806
«Саратовская ГЭС» – всего, в том числе:		**1 529 254**
	Гидроагрегат № 23	108 567
	Прочие затраты	1 420 687
«Жигулевская ГЭС» – всего, в том числе:		**796 576**
	Реконструкция масляного хозяйства	121 384
	Прочие затраты	675 192
«Ирганайская ГЭС» – всего, в том числе:		**595 262**
	Каменно-земляная плотина с ядром	117 419
	Прочие затраты	477 843
Прочие филиалы	Прочие затраты	**4 172 777**
Итого затраты за отчетный период		**19 667 858**

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	01.01.2010	31.12.2010
Вклады в дочерние общества	33 430 683	37 779 071
Вклады в зависимые общества	7 131 181	11 822 645
Вклады в прочие организации	201 300	269 586
Долгосрочные займы выданные	-	12 411 748
Долговые ценные бумаги	6 899 366	6 899 424
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54
Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»	**47 662 584**	**69 182 528**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 36

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2010			31.12.2010		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
Дочерние общества:	**33 430 683**			**37 779 071**		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	8 700 150	100,00%	2 464 739	9 780 134	100,00%	2 770 684
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00%	3 012 500	2 863 642	100,00%-1 акция	3 012 500
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	-	-	2 055 292	100,00%	400 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Ленинградская ГАЭС» *	1 177 190	100,00%	1 124 504	1 689 938	100,00%	1 555 385
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%-1 акция	19 484	1 170 595	100,00%	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 913	1 134 008	100,00%	1 913
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%-1 акция	20	778 602	100,00%	20
ОАО «Геотерм»	745 171	79,84%	38 827	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» **	648 411	5,11%	648 411	648 411	4,28%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	448 192	100,00%	82	448 192	100,00%	82
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	345 596	100,00%	345 596
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	297 000	99,00%	297 000	300 000	100,00%	300 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00%-1 акция	499 380	229 000	75,00%-1 акция	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	-	-	117 743	100,00%	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	-	-	-	100 757	100,00%	162
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» **	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
ООО «Фиагдонская МГЭС»	-	-	-	61 685	100,00%	-
RusHydro International B. V.	-	-	-	43 165	100,00%	1 000
ООО «МГЭС КЧР»	-	-	-	28 068	100,00%	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	28 785	22 137	100,00%	28 785
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	0,150	16 038	100,00%	0,150
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» **	10 000	100,00%	-	10 000	0,11%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Аудиторская компания «Куперс Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
37

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2010			31.12.2010		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	6 583	100,00%	6 583	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	17 098	1 719	100,00%	17 098
ООО «Гидросервис» ***	500	100,00%	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1	300	100,00%	1
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
Зависимые общества:	**7 131 181**			**11 822 645**		
ОАО «ОГК-1»	7 114 692	21,71%	9 693 042	11 806 125	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	26	16 340	25,00%+ 1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	14	139	42,53%	14
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	20,67%	0,031	31	20,67%	0,031
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
Прочие организации:	**201 300**			**269 586**		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 949	0,12%	458	91 235	0,12%	458
RusSUNHydro Ltd	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
Фонд «Новая энергия»	10	-	-	10	-	-
Итого:	**40 763 164**			**49 871 302**		

(*) ОАО «Малая Мезенская ПЭС» в 2010 году было переименовано в ОАО «Ленинградская ГАЭС».

(**) Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (4,28%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества.

(***) ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» в 2010 году было переименовано в ООО «Гидросервис».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 38

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2010 году:

- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 1 079 984 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 512 748 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 345 446 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение 100% акций ЗАО «Малая Дмитровка» у ЗАО «Ферро-Строй» за 2 055 292 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 11.05.2010 г. (протокол № 97);
- приобретение у Фонда «Новая энергия» 100% акций ОАО «МГЭС Дагестана» за 100 757 тыс. руб., ООО «Верхнебалкарская МГЭС» за 117 743 тыс. руб., ООО «Фиагдонская МГЭС» за 61 685 тыс. руб. и ООО «МГЭС КЧР» за 28 068 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол № 106);
- учреждение дочернего общества RusHydro International B. V. с уставным капиталом 1 000 тыс. евро (43 165 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 10.08.2010 г. (протокол № 105);
- учреждение дочернего общества ОАО «Малые ГЭС Алтая» с уставным капиталом 500 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол № 106);
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием дохода на общую сумму 4 759 719 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 4 691 433 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 68 286 тыс. руб.

Зависимое общество ОАО «ОГК-1»

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2009 и 2010 годов. С 2009 года данные акции переданы в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения. Кроме того, с 2009 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» переданы права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

В 2009 году Совет директоров Общества одобрил дополнительную эмиссию 38 млрд. акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», решение о которой было впоследствии принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1». Дополнительная эмиссия была завершена в декабре 2010 года. Так как регистрация изменений в учредительные документы ОАО «ОГК-1» произошла в феврале 2011 года (см. пункт 3.15 Пояснительной записки), по состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Общества в ОАО «ОГК-1» не изменилась.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАЯ 2011
Аудитор 39

На 31.12.2010 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2010 год, с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

На 31.12.2010 г. в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. В 2010 году Обществом признан доход в сумме 4 691 433 тыс. руб. (в 2009 году расход в сумме 21 683 334 тыс. руб.), величина которого определена как разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2010 г.

Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», а также ОАО «ЭСКО ЕЭС»

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- в течение отчетного периода расчетная стоимость финансовых вложений изменялась исключительно в сторону увеличения как с точки зрения величины чистых активов данных организаций, так и с точки зрения ожидаемой величины экономических выгод от данных финансовых вложений;
- на отчетную дату имеются свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение их расчетной стоимости;
- при определении расчетной стоимости не учтена дополнительная стоимость данных финансовых вложений, связанная с заключенными договорами на оказание услуг, наличием квалифицированного персонала, наличием архивных баз данных по проектам, разработанным данными компаниями.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 Мая 2011
Аудитор 40

Проектные и научные учреждения осуществляют значительный объем уникальных работ, необходимых для осуществления деятельности Общества. Их консолидация является важной задачей для дальнейшего развития Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» – один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

Основной задачей ОАО «НИИЭС» является обеспечение безопасности и надежности гидротехнических сооружений на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации. Кроме того, ОАО «НИИЭС» является уникальным в России разработчиком в области микро- и малой гидроэнергетики, приливной и ветровой энергетики.

ОАО «Ленгидропроект» выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по данным объектам.

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является приоритетной задачей не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

(б) Долгосрочные займы выданные

тыс. руб.

Наименование получателя займа	01.01.2010	31.12.2010	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы выданные связанным сторонам, в том числе:			
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	8 420 227	7,88%
ОАО «Гидроинвест»	-	2 732 521	7,88%
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	1 259 000	7,88%
Итого долгосрочные займы выданные	**-**	**12 411 748**	

Заем ОАО «ЭСК РусГидро» выдан для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Займы ОАО «Гидроинвест» выданы в том числе для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «ЧиркейГЭСстрой» и подлежат погашению 20.10.2015 г.

Заем ЗАО «Малая Дмитровка» выдан для пополнения оборотных средств и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	01.01.2010	31.12.2010	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:				
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	231	289	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	**6 899 366**	**6 899 424**		

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);
- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и обеспечит возврат средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование внеоборотных активов	01.01.2010	31.12.2010
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 356
НИОКР	180 798	169 669
Прочие долгосрочные активы*	356 006	305 668
Итого прочие внеоборотные активы	**1 000 350**	**925 693**

(*) По состоянию на 31.12.2010 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 188 423 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 121 972 тыс. руб.), относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2010	31.12.2010
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	189 453	171 965
Лицензии	138 583	71 027
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	74 546	69 197
Прочие	234 844	250 438
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	**637 426**	**562 627**
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	173 880	112 272
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 356

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 42

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 798 857 тыс. руб. и 752 863 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. По состоянию на 31.12.2010 г. резерв под снижение их стоимости составил 27 072 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 г. резерв не создавался).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Покупатели и заказчики	**48 507**	**42 870**
Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:	**2 995 325**	**2 458 950**
ОАО «ИР-Лизинг»	1 355 365	1 059 980
ООО «РБ-Лизинг»	450 487	570 057
ООО «Лизфайнэис»	573 536	416 225
ЗАО «Бизнес Альянс»	280 014	229 038
ОАО «ХМЛК «Открытие»	238 320	122 190
Прочая задолженность по лизинговым договорам	97 603	61 460
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, в том числе:	**5 097 319**	**14 951 287**
ОАО «Силовые машины»	4 985 206	12 617 317
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ОАО «Энергетический стандарт»	-	767 475
Прочие долгосрочные авансы выданные	112 113	201 495
Беспроцентные векселя полученные, в том числе:	**215 367**	**31 172 507**
Беспроцентные векселя ДЗО и прочих связанных сторон (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки)	-	30 071 745
ОАО «Альфа-Банк»	-	567 226
ОАО «Номос-Банк»		226 448
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	213 779
Прочие векселя полученные	500	93 309
Займы выданные, в том числе:	**13 121 388**	**5 723 087**
ООО «ЭЗОП»	5 236 117	5 248 959
ОАО «ЦСО СШГЭС»	50 000	180 969
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	135 688	59 703
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Фонд «Новая энергия»	138 000	-
ЗАО «Технопарк Румянцево»	104 479	-
Прочие долгосрочные займы выданные	232 733	233 456
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	**34 927**	**1 091 487**
ООО «Энерго-финанс»	-	938 660
Прочая долгосрочная задолженность	34 927	152 827
Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**21 512 833**	**55 440 188**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 43

По состоянию на 31.12.2010 г. в составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность перед Обществом по приобретенным долгосрочным простым беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества, в том числе по векселям:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 380 590 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г., их которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 336 970 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 3 388 934 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Aluminium Company Ltd в сумме 1 262 912 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Power Company Ltd в сумме 11 854 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. в том числе отражены долгосрочные беспроцентные займы:

- заем ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. 22.04.2009 г. был выдан заем ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. – в сумме 14 925 тыс. руб., 31.08.2010 г. – в сумме 12 842 тыс. руб. Договоры займа действуют до 10.10.2012 г.
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 59 703 тыс. руб. (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 14.09.2012 г.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 44

Займы ОАО «Гидроинвест», Фонду «Новая энергия», а также ЗАО «Технопарк Румянцево» были переведены в состав краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии со сроками их погашения.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2011 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Дебиторская задолженность по авансам, выданным поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, классифицированная по состоянию на 01.01.2010 г. как долгосрочная, в сумме 4 145 434 тыс. руб. отражена на 31.12.2010 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 938 660 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 104 103 536 тыс. руб. и 70 269 272 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Покупатели и заказчики, в том числе:	**3 541 818**	**5 695 230**
Задолженность за электроэнергию и мощность	3 379 667	5 608 518
Прочие	162 151	86 712
Авансы выданные, в том числе:	**3 863 042**	**11 279 322**
Предоплата подрядчикам по капитальному строительству	2 170 558	3 723 625
Предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 037 861	6 751 712
Прочие авансы выданные	654 623	803 985
Прочие дебиторы, в том числе:	**62 864 412**	**87 128 984**
Долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	53 244 730	57 624 265
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	1 427 530	25 112 966
Задолженность по налогам и сборам	1 728 420	2 394 713
Задолженность по лизинговым договорам	1 414 445	1 506 827
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	4 124 891	-
Прочие	924 396	490 213
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	**70 269 272**	**104 103 536**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 808 536 тыс. руб. и 1 880 918 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 049 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отражены:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
45

- долговые ценные бумаги (простые беспроцентные векселя):
  - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 358 815 тыс. руб. и 13 841 781 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. В течение 2010 года по соглашению об отступном в обмен на векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком платежа по предъявлении на сумму 13 841 781 тыс. руб. Обществом были получены векселя на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. Кроме того, векселя на сумму 482 966 тыс. руб. в течение 2010 года были проданы Обществом ОАО «Прометей» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);
  - задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 42 677 132 тыс. руб. и 37 514 838 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
  - прочие беспроцентные векселя в сумме 1 588 318 тыс. руб. и 1 888 111 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки):
  - займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 19 965 627 тыс. руб. со сроком погашения 01.12.2011 г., в том числе: для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 16 741 255 тыс. руб., для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации в сумме 1 817 102 тыс. руб., для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетики», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку в сумме 1 051 495 тыс. руб.;
  - займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 998 410 тыс. руб. для целей финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС, выданные в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
  - заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 1 293 717 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации для строительства Канкунской ГЭС, выданный в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
  - займы Фонду «Новая энергия» в сумме 554 782 тыс. руб. и 722 035 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - заем ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., выданный в 2009 году для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», срок погашения в 2010 году был продлен до 01.06.2011 г.;
  - заем ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 357 831 тыс. руб. и 150 880 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - прочие займы в сумме 393 879 тыс. руб. и 1 045 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 46

- дебиторская задолженность по налогам, сборам (текущая) и взносам во внебюджетные фонды представлена следующими видами:
  - налог на прибыль (авансовые платежи за четвертый квартал отчетного года) – 2 322 106 тыс. руб. и 1 698 151 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - прочие налоги и взносы – 72 607 тыс. руб. и 30 269 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
Депозитные вклады	41 791 640	23 420 881
Краткосрочные векселя	6 416 375	710 950
Права требования, договоры цессии	900 237	788 825
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	47 500
Прочие предоставленные займы	900	-
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	**49 209 152**	**24 968 156**

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Депозитные вклады

Депозитные вклады Общества в рублях на 31.12.2010 г. составили 23 420 881 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 41 634 007 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 157 633 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2010	31.12.2010	Срок окончания	Годовая ставка, %
ОАО «Россельхозбанк»	-	6 550 000	19.04.2011–27.06.2011	5,50%–6,10%
ОАО «Банк Москвы»	-	4 825 000	18.03.2011–27.06.2011	5,25%–6,76%
ОАО «Номос-Банк»	-	4 325 000	17.01.2011–27.06.2011	4,01%–6,07%
ОАО «Газпромбанк»	20 472 662	4 000 000	10.01.2011–28.02.2011	4,00%–4,40%
ОАО «Сбербанк России»	13 302 475	3 720 881	14.01.2011–03.10.2011	2,20%–4,10%
ЗАО «ВТБ 24»	5 500 000	-		
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	2 516 503	-		
Итого депозитные вклады	**41 791 640**	**23 420 881**		

Денежные средства, направленные в течение 2010 года на открытие депозитных вкладов, отражены по строке 300 «Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 281 875 995 тыс. руб. (287 859 763 тыс. руб. в течение 2009 года). Денежные средства, полученные в результате закрытия депозитных вкладов в 2010 году, отражены и по строке 220 «Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 300 247 264 тыс. руб.(259 963 126 тыс. руб. в 2009 году).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 47

(б) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	16 265	-
Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям	**727 215**	**710 950**
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	5 689 160	-
Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям	**5 689 160**	**-**
Итого краткосрочные векселя	**6 416 375**	**710 950**

Векселя ОАО «Загорская ГАЭС-2», которые были приобретены Обществом 16.12.2008 г. на общую сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, были погашены в течение 2010 года. Остаток задолженности на 31.12.2010 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлении, но не ранее 01.11.2010 г.

(в) Права требования, договоры цессии

Право требования к ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 788 825 тыс. руб.) возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию строительства Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Денежные средства от погашения данного права требования Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в течение 2011 года.

Информация о срочных финансовых инструментах

Процентные свопы

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3M на уровне 3,38%–6,75% и ставки MosPrime6M на уровне 4,09%–7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых пришлась на 2010 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,73%–4,72%. В результате Обществом был признан доход по операциям хеджирования в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сумме 90 622 тыс. руб. (в 2009 году 149 154 тыс. руб. и 492 961 тыс. руб., соответственно) (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Фьючерсные контракты

В декабре 2010 года Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Делойт и Туш СНГ» / ЗАО «Эрнст энд Янг» / ЗАО «Бейкер Тилли Русаудит» / ЗАО «Кроу Эксперс Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 48

электроэнергию. В результате, по закрытым позициям Обществом был признан доход в сумме 928 492 тыс. руб. и расход в сумме 35 194 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

3.2.4 Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты

тыс. руб.

Наименование	01.01.2010	31.12.2010
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	2 005 535	4 483 043
Эквиваленты денежных средств	39 275 137	4 386 221
Итого денежные средства и их эквиваленты	**41 280 672**	**8 869 264**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев.

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав финансовых вложений по строке 250 Бухгалтерского баланса.

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствуют.

3.2.5 Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Председателем Правления Общества. Общество регулярно проводит оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 49

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

тыс. руб.

Категория финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 137 641	11 897 360
ОАО «ОГК-1»	7 114 692	11 806 125
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 949	91 235
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	33 625 523	37 973 942
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	**40 763 164**	**49 871 302**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ № 03-52/пс от 24.12.2003 г.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010 г. уставный капитал Общества составляет 288 695 430 802 руб. (01.01.2010 г. – 269 695 430 802 руб.) и состоит из 288 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2010 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 168 277 943 757 штук, что составляет 58,10% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 36 989 169 907 штук, что составляет 12,77% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 31 070 509 357 штук, что составляет 10,73% размещенных акций Общества;
- Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» является номинальным держателем акций в размере 21 726 736 983 штуки, что составляет 7,50% размещенных акций Общества;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
50

- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 18 700 975 640 штук, что составляет 6,46% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2010 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2010 г. на 1 860 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 02.12.2010 г. Так как по состоянию на 31.12.2010 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2010–2011 годов

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол № 110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-039D в количестве 1 860 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 01.04.2011 г. либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дополнительная эмиссия 2009–2010 годов

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Аудиторское заключение
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2010 г. членам Правления Общества принадлежит 1 347 тыс. шт. (01.01.2010 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 4 873 600 тыс. акций Общества (01.01.2010 г. – 6 789 995 тыс.).

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. добавочный капитал Общества составил 93 839 842 тыс. руб. и 91 178 074 тыс. руб. соответственно. Увеличение добавочного капитала Общества связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения размещения 19 000 000 000 штук дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. резервный капитал Общества составил 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5), 5% от чистой прибыли Общества за 2009 год в размере 516 450 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	-
Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным	**5 000 000**	**-**
Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам полученным, в том числе:		
RusHydro Finance Ltd	-	20 000 000
Morgan Stanley Bank International Ltd	4 500 000	3 346 154
ЕБРР (транш 1)	2 090 909	1 881 818
ЕБРР (транш 2)	680 000	510 000
ЕБРР (транш 3)	2 700 000	2 250 000
CF Structured Products B. V.	1 814 652	1 828 614
Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам полученным	**11 785 561**	**29 816 586**
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	**16 785 561**	**29 816 586**

По состоянию на 31.12.2010 г. в состав долгосрочных кредитов и займов включен заем от компании специального назначения RusHydro Finance Ltd, полученный в счет размещенных Обществом в 2010 году сертификатов долевого участия в займе на сумму 20 млрд. руб. со ставкой купонного дохода 7,875% и сроком погашения в 2015 году. Сертификаты долевого участия были выпущены RusHydro Finance Ltd для целей финансирования займа, предоставляемого Обществу. Проценты по займу выплачиваются два раза в год, начиная с 28.04.2011 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
52

Основные условия договоров займа и кредитных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
RusHydro Finance Ltd	Договор о предоставлении займа от 27.10.2010 г.	28.10.2010 г.	2015	20 000 000	Рубли	7,88%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006 г.	2011	5 000 000	Рубли	8,23%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006 г.	2013	3 000 000	Рубли	8,75%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007 г.	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,50%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006 г.	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)			2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)			2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B. V.	№ 1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007 г.	2013	60 000	Доллары США	10,50%

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество не имело открытых, но неиспользованных кредитных линий и кредитов.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 6 752 168 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2010 году, составила 474 751 тыс. руб. (406 005 тыс. руб. в 2009 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2010 году составила 194 407 тыс. руб. (208 014 тыс. руб. в 2009 году).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	31.12.2010
Займы и кредиты полученные	**829 331**	**6 982 937**	**1 059 860**	**6 752 408**
Займы, предоставленные связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000		5 000 000

ЗАО "Прайсуотерхаус Куперс Аудит"
к аудиторскому заключению
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	31.12.2010
Кредиты полученные				
Morgan Stanley Bank International Ltd	-	1 153 846	230 769	923 077
ЕБРР (транши 1–3)	829 091	829 091	829 091	829 091
Векселя выданные				
Прочие	240	-	-	240
Проценты по займам и кредитам полученным	**433 538**	**1 734 297**	**1 526 401**	**641 434**
RusHydro Finance Ltd	-	280 479	-	280 479
ЕБРР	141 948	470 229	537 875	74 303
CF Structured Products B. V.	71 452	196 382	195 832	72 002
Morgan Stanley Bank International Ltd	30 568	375 707	386 694	19 580
Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	189 570	411 500	406 000	195 070
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»	**1 262 869**	**8 717 234**	**2 586 261**	**7 393 842**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 8 276 453 тыс. руб. и 11 108 549 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Подрядчикам по капитальному строительству	1 315 749	949 522
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	493 537	411 333
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	516 577	409 006
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	977 009	406 956
Прочие	331 711	512 858
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	**3 634 583**	**2 689 675**

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность по налогу на имущество	1 249 799	1 282 895
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 056 173	1 068 327
Задолженность по налогу на прибыль	18 832	23 854
Задолженность по прочим налогам и сборам	4 971	119 749
Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»	**2 329 775**	**2 494 825**

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 1 500 000 тыс. руб. в связи с увеличением уставного капитала Общества в рамках дополнительной эмиссии акций от 02.12.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
54

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2010 г. стоимость арендованных основных средств составляет 21 753 932 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2010 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 215 918 тыс. руб. (2 190 815 тыс. руб. в 2009 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2010 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 2 564 672 тыс. руб., в том числе в 2011 году – 1 039 406 тыс. руб. В 2010 году было начислено (без НДС) 1 467 058 тыс. руб. и выплачено 1 292 012 тыс. руб. лизинговых платежей (1 371 503 тыс. руб. и 3 415 009 тыс. руб. в 2009 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	01.01.2010	31.12.2010
ООО «РБ-Лизинг»	2 875 079	2 889 381
ООО «Лизфайнэнс»	2 415 915	2 613 100
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	895 601	559 158
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
Прочие	162 215	159 414
Итого арендовано основных средств по лизингу	**8 502 613**	**8 374 856**
Министерство имущественных отношений Московской области	4 007 045	4 007 045
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 762 083
Администрация Волгоградской области	881 137	880 984
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	579 313	601 662
Corporate Jet Management Ltd	-	579 739
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской республике	-	442 294
Комитет по управлению имуществом г. Зеи	265 382	265 382
Прочие	1 173 316	1 667 049
Итого прочая аренда основных средств	**8 097 031**	**13 379 076**
Итого арендовано основных средств	**16 599 644**	**21 753 932**

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию фиксируется за Обществом. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зарамагские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества 02.04.2010 г. (протокол № 94).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
55

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	01.01.2010	31.12.2010
RUSENERGO FUND Ltd	6 940 908	7 837 796
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	3 001 181
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ООО «Энергетический Стандарт»	-	1 292 318
ОАО «Силовые машины»	10 429	1 050 429
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	-	562 735
ОАО «Энергострой-М.Н.»	-	229 810
Прочие	195 034	431 090
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**14 390 980**	**21 197 866**

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по векселям.

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 г. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В составе гарантий, полученных Обществом от ОАО «Гидроинвест», в течение 2010 года произошли следующие изменения:

В октябре 2010 года в обеспечение беспроцентного займа, выданного ОАО «Гидроинвест», Обществом были получены в залог собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 4 000 000 000 штук. Впоследствии на основании дополнительного соглашения количество акций в залоге было уменьшено (для целей приобретения ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС») до 3 001 180 962 штук на сумму 3 001 181 тыс. руб.

В декабре 2010 года в связи с приобретением ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС» путем их обмена на акции Общества были прекращены следующие залоги акций Общества, полученные в обеспечение беспроцентных займов, выданных Обществом ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

- залог акций в количестве 11 017 895 637 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 12 670 580 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 872 348 322 штук, полученный в 2008 году, на сумму 1 817 102 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 61 456 799 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 70 675 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 998 819 038 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 998 819 тыс. руб.

В 2010 году в отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт» и ОАО «Силовые машины» Обществу были предоставлены банковские гарантии на полную или частичную сумму авансов, выданных данным организациям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
56

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	01.01.2010	31.12.2010
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 054 177	778 282
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	711 915	661 786
Voith Seimens Hydro Power	ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	416 406
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	185 383	172 329
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	9 080 429	-
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 863 982	-
Прочие	Прочие	31 334	8 825
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**23 927 220**	**14 299 965**

В июне 2010 году Общество предоставило поручительство ОАО «Газпромбанк» за дочернее общество ОАО «ЭСК РусГидро», которое приобрело контрольные пакеты акций ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовэнергосбыт». В свою очередь, ОАО «Газпромбанк» предоставило поручительство миноритарным акционерам приобретенных компаний, срок действия которого распространяется на 320 дней со дня выдачи поручительства, то есть до 24.04.2011 г.

В июле 2006 года Общество выступило поручителем по рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК». Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной стоимости, – 1 тыс. руб. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд. руб. В соответствии с договором поручительства, Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и в порядке, установленном эмиссионными документами (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро (31.12.2010 г. – 38,6 млн. евро, на 01.01.2010 г. – 48,6 млн. евро), окончательный срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн. евро (31.12.2010 г. – 32,8 млн. евро, на 01.01.2010 г. – 32,8 млн. евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн. евро (31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. – 8,5 млн. евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

В мае 2010 года Общество предоставило поручительство Voith Seimens Hydro Power за дочернее общество ОАО «Зарамагские ГЭС» в отношении контракта на поставку оборудования, сумма по контракту на дату предоставления поручительства

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 57

составила 19,5 млн. евро (на 31.12.2010 г. – 14,7 млн. евро), окончательный срок исполнения обязательств – 31.07.2012 г.

В июне 2009 года Общество предоставило поручительство Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (форварды на покупку долларов США по курсу 34,77 руб. за доллар США с датой исполнения 09.03.2010 г.) на сумму 261 157 тыс. долларов США или 9 080 429 тыс. руб. Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В марте 2007 года Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC, привлеченного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 520 млн. долларов США для финансирования проекта БЭМО (Общество совместно с Группой РУСАЛ участвует в двух инвестиционных проектах по строительству Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода – проект БЭМО). Поручительство Общества обеспечивало 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн. долларов США); другие 50% были обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ. Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» для привлечения 28 100 млн. руб. и 29 910 млн. руб. соответственно. В соответствии с условиями данных кредитных договоров Обществом в качестве обеспечения будет предоставлено, в том числе, следующее имущество:

- акции ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);
- векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г., и ОАО «Богучанская ГЭС» со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом заключены договоры залога акций в отношении данных кредитных соглашений, фактическая регистрация залога ценных бумаг осуществлена в январе 2011 года. По состоянию на 31.12.2010 г. векселя в залог переданы не были.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 58

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%). Основным фактором роста выручки в 2010 году относительно 2009 года стало увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

тыс. руб.

Наименование показателя	2010	2009
Выручка от продажи электроэнергии	40 629 924	27 349 888
Выручка от продажи мощности	48 042 220	51 344 449
Выручка от продажи тепловой энергии	129 530	123 490
Выручка от прочих операций	177 797	178 004
Итого выручка от продажи продукции, работ, услуг (строка 010)	**88 979 471**	**78 995 831**

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ № 27 от 03.08.2006 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 года осуществляется путем включения целевых инвестиционных средств в тариф Общества на реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества (без учета налога на прибыль), в 2010 году составил 24 374 194 тыс. руб. (26 002 000 тыс. руб. в 2009 году).

ЗАО «ЦФР»

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

- торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее по тексту «РД»);
- торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:
  - конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» – далее по тексту «РСВ»);
  - конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования (далее по тексту «БР»);
  - свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (далее по тексту «СДЭМ»);
  - свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее по тексту «СДД»);
  - конкурентного отбора мощности (далее по тексту «КОМ»).

Для обеспечения функционирования торговой системы ОРЭМ ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям участников ОРЭМ. Основной задачей ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
59

требований и обязательств участников ОРЭМ и проведению финансовых расчетов между ними.

Контрагентами Общества по заключенным РД, СДД, СДЭМ являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители (субъекты ОРЭМ). ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет участникам сделок по РД документы, содержащие информацию о стоимости и объемах купленной (проданной) ими электрической энергии и мощности.

Также ЗАО «ЦФР» выступает на ОРЭМ унифицированной стороной по сделкам и заключает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью на РСВ, БР и КОМ. Продажа электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ осуществляется ЗАО «ЦФР» на основании договоров комиссии.

Таким образом, контрагентом Общества на РСВ, БР и КОМ является ЗАО «ЦФР» (договоры комиссии), а покупателями электроэнергии и мощности являются в основном сбытовые компании и крупные промышленные потребители, незначительная часть приходится на генерирующие компании, закупающие электроэнергию и (или) мощность для обеспечения своих поставок по РД.

Финансово-расчетная система ЗАО «ЦФР» в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по операциям на РСВ, БР и КОМ в разрезе непосредственных потребителей электрической энергии и мощности Общества.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 194 835 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 023 293	1 267 280
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	516 565	408 979

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операций	2010	2009
Продажа электроэнергии и мощности	30 697 690	20 604 272
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	14 161 959	7 549 401

Либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31.08.2006 г., которые вступили в силу с 01.09.2006 г.

Период с 01.09.2006 г. по 31.12.2010 г. являлся «переходным периодом» до полной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. В начале «переходного периода» регулируемый сектор составлял почти весь объем производства и продажи электроэнергии и мощности. В соответствии с Новыми Правилами

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 60

оптового рынка доля регулируемого сектора постепенно снижалась в соответствии с графиком:

- с 01.01.2010 г. – до 35–40%;
- с 01.07.2010 г. – до 15–20%.

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осуществлять продажу электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых является население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	2010	2009
Покупная электроэнергия и мощность	14 775 907	8 577 769
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	8 143 676	8 104 269
Налог на имущество	5 104 096	5 093 376
Заработная плата	4 638 188	3 450 957
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 957 434	2 894 665
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	1 950 334	2 003 576
Лизинг энергетического оборудования	1 538 358	1 369 604
Расходы на страхование	1 062 542	960 797
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	747 934	528 219
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	712 759	534 456
Плата за пользование водными объектами, водный налог	702 013	819 486
Страховые взносы (2009 год: единый социальный налог)	576 985	505 956
Информационные, юридические и консультационные услуги	474 757	388 928
Аренда земли	348 081	332 709
Прочие расходы	1 636 295	1 139 725
Итого себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	**45 369 359**	**36 704 492**

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражены изменения долгосрочных и краткосрочных балансовых остатков расходов будущих периодов, показанных по строкам 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 61

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	2010				2009			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 174 223	1 936 362	176 968	60 893	1 781 564	1 553 849	173 465	54 250
Электрическая энергия	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893	1 755 219	1 553 849	147 120	54 250
Мощность	18 970	-	18 970	-	26 345	-	26 345	-

(*) Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).
(**) Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году и 6 796 205 тыс. руб. в 2009 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.9 Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2010		2009	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	78 903 098	(78 903 098)	25 192 032	(25 118 417)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	4 759 718	-	-	(21 711 129)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	2 007 660	-	4 159 876	-
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	955 007	(125 816)	149 154	(492 961)
Резерв по сомнительным долгам	793 338	(724 345)	541 039	(1 617 556)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	622 789	(4 260 211)*	1 169 423	(1 184 915)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	396 912	-	331 696	(663 307)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	206 869	(286 345)	524 568	(572 710)
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	-	-	(4 706 893)
Расходы на благотворительность	-	(447 056)	-	(141 237)
Расходы на социальные мероприятия	-	(404 049)	-	(369 519)
Прочие доходы и расходы	160 348	(385 632)	443 486	(301 770)
Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)	**88 805 739**	**(85 536 552)**	**32 511 274**	**(56 880 414)**

(*) В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО» в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
62

2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году. В 2009 году руководство Общества, исходя из требования осмотрительности, признало часть страхового возмещения на сумму 4 124 891 тыс. руб. в размере выявленных на отчетную дату убытков от аварии (убыток от списания поврежденных основных средств, затраты на демонтаж и т.п.). На 31.12.2010 г. руководство Общества проанализировало возможное наличие убытка от дальнейшего списания остаточной стоимости частично ликвидированных в результате аварии основных средств и пришло к выводу, что таковой отсутствует. На основании этого было принято решение о признании оставшейся части страхового возмещения в полном размере.

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налоговая база по налогу на добавленную стоимость и порядок применения налоговых вычетов определяются Обществом с учетом требований главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 26 010 479 тыс. руб. (24 901 107 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 096 542 тыс. руб. (14 420 695 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 876 107 тыс. руб. (10 311 583 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 35 305 тыс. руб. (168 829 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС исчисленный – 2 525 тыс. руб.

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 16 774 846 тыс. руб. (15 771 555 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 6 891 367 тыс. руб. (5 465 041 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 880 610 тыс. руб. (10 306 514 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС подлежащий вычету – 2 869 тыс. руб.

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила 84 тыс. руб. (112 230 тыс. руб. в 2009 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

По строке 220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "Профессиональная Аудиторская Компания Куперс Аудит"
Дата 23 МАЯ 2011
Аудитор
63

состоянию на 31.12.2010 г. в сумме 1 324 323 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая будет предъявлена к вычету после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству на 31.12.2010 г. составила 701 845 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 237 409 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 596 519 тыс. руб. (4 143 189 тыс. руб. в 2009 году). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 4 704 974 тыс. руб. (32 635 622 тыс. руб. в 2009 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 5 576 353 тыс. руб. в 2010 году (738 850 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
  - увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 4 759 718 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 году);
  - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 793 338 тыс. руб. (541 039 тыс. руб. в 2009 году);
  - прочие доходы в сумме 23 297 тыс. руб. (197 811 тыс. руб. в 2009 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 10 281 327 тыс. руб. в 2010 году (33 374 472 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - амортизация в сумме 4 114 126 тыс. руб. (4 446 853 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 3 507 685 тыс. руб. (131 927 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 724 345 тыс. руб. (1 617 556 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы на благотворительность в сумме 447 056 тыс. руб. (168 237 тыс. руб. в 2009 году);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 234 037 тыс. руб. (272 192 тыс. руб. в 2009 году);
  - командировочные расходы в сумме 192 951 тыс. руб. (44 690 тыс. руб. в 2009 году);
  - убытки прошлых лет в сумме 155 784 тыс. руб. (53 478 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 87 694 тыс. руб. (187 147 тыс. руб. в 2009 году);
  - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 31 937 тыс. руб. (317 435 тыс. руб. в 2009 году);

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
64

- в 2009 году в составе расходов, не учитываемых для целей налогового учета, учитывалась стоимость ликвидированных в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС основных средств, незавершенного строительства, оборудования и иного имущества в сумме 3 312 084 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки). В 2010 году данные расходы отсутствовали;
- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 0 тыс. руб. (21 711 129 тыс. руб. в 2009 году);
- прочие расходы в сумме 785 712 тыс. руб. (1 111 744 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 501 147 тыс. руб. (315 352 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 792 972 тыс. руб. (868 535 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных – 291 825 тыс. руб. (553 183 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 072 414 тыс. руб. (5 058 146 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 4 901 340 тыс. руб. (5 892 165 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных (списанных) – 5 973 754 тыс. руб. (834 019 тыс. руб. в 2009 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2010 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием в бухгалтерском учете предыдущего периода дохода от страхового возмещения;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2010 год составила 54 766 430 тыс. руб. (48 830 216 тыс. руб. в 2009 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2010 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 700 916 тыс. руб. (5 624 342 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 104 096 тыс. руб. (5 093 376 тыс. руб. в 2009 году);

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 65

- страховые взносы* в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 576 984 тыс. руб. (505 956 тыс. руб. в 2009 году);
- прочие налоги и сборы в размере 19 836 тыс. руб. (25 010 тыс. руб. в 2009 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007 – 2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. рублей. По мнению Руководства Общества, указанные претензии налоговых органов с высокой степенью вероятности могут быть оспорены в вышестоящих налоговых органах и (или) в судебном порядке. В связи с этим указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2010 г. не были отражены в бухгалтерской отчетности Общества.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

• С 01.01.2010 г. действующим налоговым законодательством единый социальный налог (ЕСН) был заменен на страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд Социального Страхования РФ, а также фонды обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
к заключению
ЗАО «Прайсуотерхаус Куперс Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 66

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	2010	2009
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	37 962 948	10 328 995
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	272 862 097 469	254 127 600 864
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,13913**	**0,04064**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2010
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 26.10.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт. * 10 месяцев + 288 695 430 802 шт. * 2 месяца)/12 месяцев	272 862 097 469
Наименование показателя	**2009**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2009 г., штук акций	245 014 059 191
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 02.04.2009 г. и 12.10.2009 г. (штук акций)	24 681 371 611
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2009 г., штук акций	255 014 018 667
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2009 году, штук акций (245 014 059 191 шт. * 4 месяца + 255 014 018 667 шт.* 6 месяцев + 269 695 430 802 шт.* 2 месяца)/12 месяцев	254 127 600 864

В 2010 и 2009 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 58,10% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
67

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

тыс. руб.

Наименование покупателя	2010	2009
Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:		
Прочие связанные стороны		
ОАО «Мосэнергосбыт» *	773 577	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	621 584	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	318 176	326 643
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	269 758	414 646
ООО «Энергия Холдинг» *	240 462	-
Прочие	571 166	48 656
Итого продажи по РД	**2 794 723**	**789 945**
Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	1 491 269	175 431
ОАО «РЭСК»	1 405 334	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 353 787	314 190
Итого продажи по СДД	**4 250 390**	**489 621**
Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	346 295	1 386
Прочие	150 495	68 964
Итого прочие продажи	**496 790**	**70 350**
Итого продажи связанным сторонам	**7 541 903**	**1 349 916**

(*) Данные организации вошли в состав связанных сторон с 28.05.2010 г., операции с ними показаны начиная с этой даты.

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления №528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2010	2009
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	686 359	449 069
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	446 074	248 826
ОАО «Электроремонт-ВКК»	343 162	286 224
ОАО «СШГЭР»	286 636	220 796
ОАО «РЭМИК»	115 696	101 918
Прочие	17 439	36 940
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**1 895 366**	**1 343 773**
Покупная электроэнергия, в том числе:		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Аудиторская группа Куперс Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
68

Наименование поставщика	2010	2009
Другие связанные стороны		
ОАО «ОГК-1»	695	150 593
Прочие	1 166	125
Итого покупная электроэнергия	**1 861**	**150 718**
Прочие услуги сторонних организаций	**261 481**	**116 962**
Итого закупки у связанных сторон	**2 158 708**	**1 611 453**

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 388 329 тыс. руб. и 276 878 тыс. руб. за 2010 год и 2009 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	01.01.2010	31.12.2010
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	**37 875 475**	**56 035 946**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 148 981	22 701 725
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 358 815
ОАО «Зарамагские ГЭС»	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 534 948	3 934 944
HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 422 945	2 364 074
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 971 005	2 108 636
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	813 979	813 979
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312 427	729 608
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	197 127	722 268
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	438 771	564 193
ОАО «Геотерм»	-	345 000
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	207 629	212 629
Прочие	176 518	370 711
Прочие связанные стороны	**13 481 144**	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	11 816 894	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 664 250	-
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**51 356 619**	**56 035 946**
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	-	**4 663 700**
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 388 934
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	1 262 912
Прочие	-	11 854
Прочие связанные стороны	-	**25 408 045**
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	21 027 455
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	4 380 590
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	-	**30 071 745**
Расчеты по прочей реализации	**177 233**	**315 845**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
69

Наименование дебитора	01.01.2010	31.12.2010
Краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	**700 425**	**24 557 964**
ОАО «Гидроинвест»	-	19 965 627
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	1 998 410
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	1 293 717
ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150 880	357 831
Прочие	1 045	393 879
Прочие связанные стороны	**722 035**	**554 782**
Фонд «Новая энергия»	722 035	554 782
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**1 422 460**	**25 112 746**
Долгосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	**7 606 930**	**186 369**
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Прочие	382 559	186 369
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**7 606 930**	**186 369**
Прочие расчеты со связанными сторонами	**573 463**	**1 108 201**
Итого задолженность связанных сторон	**61 136 705**	**112 830 852**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2010 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 028 010 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 571 111 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствует.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	01.01.2010	31.12.2010
Дочерние общества		
ОАО «СШГЭР»	58 850	134 267
ОАО «Турборемонт-ВКК»	142 702	125 930
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	59 500	83 167
ОАО «Электроремонт-ВКК»	57 969	50 849
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	155 199	7 924
ОАО «Прометей»	482 968	2
Прочие	82 154	117 083
Зависимые общества		
Прочие	3 831	-
Прочие связанные стороны		
Прочие	1 057	236
Итого задолженность перед связанными сторонами	**1 044 230**	**519 458**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Краткосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 610 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
"Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В. / Эрнст энд Янг Аудиторские Услуги" / "Эрнст энд Янг Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
70

сумме 5 млрд. руб. по состоянию на 31.12.2010 г., которая была классифицирована как долгосрочная по состоянию на 01.01.2010 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Величина начисленных процентов за 2010 год составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2009 год).

3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 и 3.2.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2010	2009
Задолженность на 1 января	**1 616 040**	**2 341 015**
Выдано / получено	13 527 192	192 424
Возвращено	(1 184 209)	(917 399)
Задолженность на 31 декабря, в том числе:	**13 959 023**	**1 616 040**
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	12 411 748	-
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	1 547 275	1 616 040

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

тыс. руб.

Наименование предприятия	2010	2009
Дочерние общества	**168 563**	**123 957**
ОАО «ЭСК РусГидро»	63 584	-
ОАО «Гидроинвест»	48 742	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	41 794	63 051
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	40 405
Прочие	14 443	20 501
Зависимые общества	**3 391**	**6 800**
Прочие связанные стороны	**32**	**-**
Итого проценты к получению	**171 986**	**130 757**

3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	2010	2009
Дочерние общества		
ОАО «Ленгидропроект»	-	264 821
Прочие	60	8 345
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	**60**	**273 166**

3.13.9 Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 71

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2010 и 2009 годах Общество выплатило вознаграждение членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 147 550 тыс. руб. (включая 2 412 тыс. руб. членам Совета директоров и 145 138 тыс. руб. членам Правления) и 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2010	2009
Задолженность на 1 января	135 688	195 390
Выбыло из состава связанных сторон / погашено	(75 985)	(59 702)
Задолженность на 31 декабря	59 703	135 688

В декабре 2010 года Обществом начата новая Опционная программа (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

3.14 Информация по сегментам

Информация по операционным сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО «Эрнст энд Янг Аудит»
Дата 23 МАР 2011
Аудитор
72

деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15 События после отчетной даты

Опционная программа Общества

22.12.2010 г. Советом директоров Общества (протокол № 115) была утверждена Опционная программа для сотрудников, оператором которой было назначено дочернее общество ОАО «Гидроинвест». Общий объем программы составляет 3 178 775 724 акции. Источники опционной программы – акции, которые не были распределены в рамках первой опционной программы Общества (см. пункт 3.13 Пояснительной записки), а также акции, принадлежащие в настоящее время ОАО «Гидроинвест». Цена за 1 акцию в рамках программы составляет 1,4967 рубля. Срок ее реализации – 2 года.

Дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1»

В декабре 2010 года была завершена дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (зарегистрирована ФСФР России 15.07.2010 г.). Изменения в учредительные документы ОАО «ОГК-1» были внесены 03.02.2011 г. В результате данной дополнительной эмиссии доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» снизилась с 21,71% до 14,81% (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества

Распоряжением Правительства РФ от 28.12.2010 г. установлено, что 40% акций ОАО «Иркутскэнерго», находящихся в федеральной собственности, должны быть переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и впоследствии внесены ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в уставный капитал Общества.

Распоряжением Правительства РФ от 29.12.2010 г. установлено, что оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества будет произведена имущественным комплексом пяти плотин в Иркутской области, арендуемых в настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» по договорам долгосрочной аренды, а также акциями следующих компаний: ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Геотерм», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж».

3.16 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 14 299 965 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор 73

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизацией курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышением уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений. Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, которые могут оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Председатель Правления ОАО «РусГидро» Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» Д. В. Финкель

23 марта 2011 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 23 МАР 2011
Аудитор

Директор закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Т.В. Сиротинская
23 марта 2011 года



Пронумеровано, прошнуровано и скрепл[illegible]чатью 75 (семьдесят пять) листов.

HLB ВНЕШАУДИТ

Аудиторское заключение

***Адресат**: акционеры Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и иные пользователи бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».*

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Сокращенное наименование: ОАО «РусГидро».

Основной государственный регистрационный номер: 1042401810494 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 24 № 002237589 от 26 декабря 2004 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края).

Место нахождения: 660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Сведения об аудиторе:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10202000095.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «РусГидро» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «РусГидро», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

HLB ВНЕШАУДИТ

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)» Пояснительной записки ОАО «РусГидро» о причинах неотражения в бухгалтерской отчетности финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по их текущей рыночной стоимости. Величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 7 048 410 тыс. руб.

Заместитель генерального директора ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит», директор по аудиту
(по доверенности от 20 февраля 2012 г.) *О.В. Митянина*

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000039 от 12.12.11
номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29702002387)

Дата аудиторского заключения – 30 марта 2012 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2011 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2011/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	334 734	296 870	240 408
	Результаты исследований и разработок	1120	515 747	169 669	202 690
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1130	313 331 050	290 009 680	282 207 904
	основные средства	1131	275 792 305	251 882 953	243 811 635
	незавершенное строительство	1132	37 538 745	38 126 727	38 396 269
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 561 191	-	-
3.1.2	Финансовые вложения	1150	100 982 088	69 182 528	47 662 584
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1170	711 497	450 356	463 546
	Итого по разделу I	**1100**	**423 436 307**	**360 109 103**	**330 777 132**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	1 524 259	884 550	933 865
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	358 263	1 324 323	800 934
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	202 835 312	159 538 871	91 772 727
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	89 269 354	55 440 188	21 512 833
	покупатели и заказчики	1231.1	36 849	42 870	48 507
	авансы выданные	1231.2	26 307 860	14 951 287	5 097 319
	прочие дебиторы	1231.3	62 924 645	40 446 031	16 367 007
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	113 565 958	104 098 683	70 259 894
	покупатели и заказчики	1232.1	6 058 394	5 695 230	3 541 818
	авансы выданные	1232.2	10 541 285	11 279 322	3 863 042
	прочие дебиторы	1232.3	96 966 279	87 124 131	62 855 034
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 499 775	21 081 935	13 634 015
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 628 182	8 369 224	37 580 556
	Прочие оборотные активы	1260	10 237	14 572	9 866
	Итого по разделу II	**1200**	**236 856 028**	**191 213 475**	**144 731 963**
	БАЛАНС	**1600**	**660 292 335**	**551 322 578**	**475 509 095**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710001 с.2

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	290 302 702	288 695 431	269 695 431
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 982 054	54 163 366	54 351 598
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 912	39 676 476	36 826 476
3.3.4	Резервный капитал	1360	4 207 720	2 309 572	1 793 122
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	146 252 147	119 848 553	82 363 491
	Итого по разделу III	**1300**	**535 401 535**	**504 693 398**	**445 030 118**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	66 687 570	29 816 586	16 785 561
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 840 158	642 688	979 082
	Прочие обязательства	1450	754 432	132 001	122 281
	Итого по разделу IV	**1400**	**70 282 160**	**30 591 275**	**17 886 924**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	2 519 193	7 393 842	1 262 869
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	51 405 060	8 285 263	11 118 168
	поставщики и подрядчики	1521	5 221 289	2 689 675	3 634 583
	задолженность перед персоналом организации	1522	742 468	795 144	7 513
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	28 966	30 919	9 071
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 395 931	2 494 825	2 329 775
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	8 810	8 810	9 619
	прочие кредиторы	1526	44 007 596	2 265 890	5 127 607
	Доходы будущих периодов	1530	75 339	80 049	78 629
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	325 282	278 751	132 387
	Прочие обязательства	1550	283 766	-	-
	Итого по разделу V	**1500**	**54 608 640**	**16 037 905**	**12 592 053**
	БАЛАНС	**1700**	**660 292 335**	**551 322 578**	**475 509 095**

Председатель Правления (подпись) Е.В. Дод (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Д.В. Финкель (расшифровка подписи)

30 марта 2012 года

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2011 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2011/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	о ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	92 504 314	88 979 471
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(44 015 666)	(45 515 723)
	Валовая прибыль	**2100**	**48 488 648**	**43 463 748**
	Прибыль от продаж	**2200**	**48 488 648**	**43 463 748**
3.13.9	Доходы от участия в других организациях	2310	850 029	60
	Проценты к получению	2320	3 267 638	2 863 082
	Проценты к уплате	2330	(2 962 390)	(1 254 547)
3.9	Прочие доходы	2340	23 804 874	88 805 739
3.9	Прочие расходы	2350	(32 218 582)	(85 536 552)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**41 230 217**	**48 341 530**
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 788 616)	(10 839 125)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 704 010	960 144
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(969 221)	212 059
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	56 873	99 491
	Прочее	2460	92 397	2 630
	Чистая прибыль	**2400**	**30 621 650**	**37 816 585**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 621 650	37 816 585
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,10469	0,13656

Председатель Правления (подпись) Е.В. Дод (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Д.В. Финкель (расшифровка подписи)

30 марта 2012 года

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2011 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	**3100**	**269 695 431**	**91 178 074**	**1 793 122**	**82 363 491**	**445 030 118**
За 2010 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	19 000 000	2 850 000	-	37 816 585	59 666 585
чистая прибыль	3211	x	x	x	37 816 585	37 816 585
дополнительный выпуск акций	3214	19 000 000	2 850 000	x	x	21 850 000
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 305)	(3 305)
прочие	3228	-	-	-	(3 305)	(3 305)
Изменение добавочного капитала	3230	x	(188 232)	x	188 232	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	516 450	(516 450)	x
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	**3200**	**288 695 431**	**93 839 842**	**2 309 572**	**119 848 553**	**504 693 398**
За 2011 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	1 607 271	980 436	-	30 621 650	33 209 357
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 621 650	30 621 650
дополнительный выпуск акций	3314	1 607 271	980 436	x	x	2 587 707
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(2 501 220)	(2 501 220)
дивиденды	3327	x	x	x	(2 496 867)	(2 496 867)
прочие	3328	-	-	-	(4 353)	(4 353)
Изменение добавочного капитала	3330	x	(181 312)	x	181 312	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 898 148	(1 898 148)	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	**3300**	**290 302 702**	**94 638 966**	**4 207 720**	**146 252 147**	**535 401 535**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	445 162 505	37 962 949	21 846 695	504 972 149
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(132 387)	(146 364)	-	(278 751)
после корректировок	3500	445 030 118	37 816 585	21 846 695	504 693 398
в том числе: **Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)**					
до корректировок	3401	82 495 878	37 962 949	(331 523)	120 127 304
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(132 387)	(146 364)	-	(278 751)
после корректировок	3501	82 363 491	37 816 585	(331 523)	119 848 553
Другие статьи капитала					
до корректировок	3402	362 666 627	-	22 178 218	384 844 845
после корректировок	3502	362 666 627	-	22 178 218	384 844 845

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	535 476 874	504 773 447	445 108 747

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

30 марта 2012 года

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2011 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	710004
	Дата (год, месяц, число)	2011/12/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	о ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	92 209 488	93 971 934
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	91 396 930	86 284 873
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	145 509	131 268
3.2.4	прочие поступления	4119	667 049	7 555 793
	Платежи, в том числе:	4120	(50 859 393)	(52 823 739)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21 235 829)	(24 294 378)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(5 674 831)	(3 581 233)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 972 308)	(1 103 707)
	налога на прибыль организаций	4124	(9 641 127)	(11 481 878)
3.2.4	прочие платежи	4129	(11 335 298)	(12 362 543)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**41 350 095**	**41 148 195**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	28 124 877	23 911 763
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 634	496 776
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 627 993	21 239 154
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 951 058	2 174 620
3.2.4	прочие поступления	4219	19 535 192	1 213
	Платежи, в том числе:	4220	(79 751 506)	(130 890 524)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(40 664 607)	(34 889 147)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(323 421)	(4 347 651)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(38 304 040)	(77 917 724)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(448 088)	(417 669)
3.2.4	прочие платежи	4229	(11 350)	(13 318 333)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(51 626 629)**	**(106 978 761)**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	42 775 640	39 024 924
	получение кредитов и займов	4311	23 520 000	20 000 000
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	4 255 640	19 024 924
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	15 000 000	-
	Платежи, в том числе:	4320	(10 237 658)	(2 405 850)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(2 385 397)	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 752 168)	(1 059 860)
3.2.4	прочие платежи	4329	(1 100 093)	(1 345 990)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**32 537 982**	**36 619 074**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**22 261 448**	**(29 211 492)**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**8 369 224**	**37 580 556**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**30 628 182**	**8 369 224**
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 490)	160

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

30 марта 2012 года

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»
(ОАО «РусГидро»)

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2011 год

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Содержание

I. Общие сведения ... 4
1.1 Информация об Обществе ... 4
1.2 Филиалы Общества ... 5
1.3 Основные виды деятельности Общества ... 5
1.4 Органы управления Обществом ... 6
1.4.1 Общее собрание акционеров ... 6
1.4.2 Совет директоров ... 6
1.4.3 Правление Общества ... 7
1.4.4 Ревизионная комиссия ... 7
II. Учетная политика ... 9
2.1 Основа составления ... 9
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте ... 9
2.3 Представление активов и обязательств ... 9
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности ... 10
2.5 Финансовые вложения ... 11
2.6 Материально-производственные запасы ... 12
2.7 Расходы будущих периодов ... 13
2.8 Дебиторская задолженность ... 13
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств ... 13
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 14
2.11 Кредиты и займы полученные ... 14
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 15
2.13 Признание доходов ... 15
2.14 Признание расходов ... 16
2.15 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год ... 17
2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2012 год ... 21
2.17 Вступительные и сравнительные данные ... 21
III. Раскрытие существенных показателей ... 24
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) ... 24
3.1.1 Основные средства (строка 1131 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1132 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1140 Бухгалтерского баланса) ... 24
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса) ... 28
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1170 Бухгалтерского баланса) ... 35
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) ... 35
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) ... 35
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) ... 35
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) ... 44
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) 46
3.2.5 Информация о финансовых рисках ... 48
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) ... 49
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) ... 49
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) ... 51

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) ... 52
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) ... 52
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) ... 52
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса) ... 52
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) ... 54
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) ... 54
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) ... 55
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) ... 57
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах ... 58
3.6.1 Арендованные основные средства ... 58
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные ... 59
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные ... 60
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках) ... 61
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о прибылях и убытках) ... 61
3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о прибылях и убытках) ... 61
3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов ... 63
3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о прибылях и убытках) ... 63
3.10 Налоги ... 64
3.11 Дивиденды ... 68
3.12 Прибыль на акцию ... 68
3.13 Связанные стороны ... 69
3.13.1 Головная организация ... 69
3.13.2 Продажи связанным сторонам ... 69
3.13.3 Закупки у связанных сторон ... 70
3.13.4 ЗАО «ЦФР» ... 70
3.13.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом ... 71
3.13.6 Состояние расчетов со связанными сторонами ... 71
3.13.7 Займы, предоставленные связанными сторонами ... 72
3.13.8 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон ... 72
3.13.9 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах) ... 73
3.13.10 Вознаграждение основному управленческому персоналу ... 73
3.13.11 Денежные потоки между Обществом и ДЗО ... 74
3.14 Информация по сегментам ... 75
3.15 Условные обязательства ... 75
3.16 События после отчетной даты ... 76

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»* (ОАО «РусГидро», далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2011 г. составила 6 014 человек (на 31.12.2010 г. – 5 745 человек).

Акции Общества котируются на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (до 19 декабря 2011 года – в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже) с 2008 года. Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США с 2009 года.

По состоянию на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38%.

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

* Решением Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Международный экономический кризис, вызванный ростом государственного долга, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством для поддержания роста и внесения изменений в правовую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество имело в своем составе 20 филиалов, оперирующих на территории Российской Федерации:

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Волгоградская область, г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский филиал	Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Самарская область, г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Амурская область, г. Зея
8.	«Ирганайская ГЭС»	Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	Кабардино-Балкарский филиал	Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский филиал	Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Ярославская область, г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Саратовская область, г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»	Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский филиал	Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2011 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

1.4 Органы управления Обществом

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2011 г. (протокол № 7).

1.4.2 Совет директоров

Состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2011 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Таций Владимир Витальевич	Председатель Совета директоров Общества, Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»
2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Газэнергопром»
3.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)
4.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
5.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
6.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
8.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
9.	Лебедев Виктор Юрьевич	Заместитель директора департамента Минэкономразвития России
10.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснанотех»
11.	Полубояринов Михаил Игоревич	Директор департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
12.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»
13.	Шишин Сергей Владимирович	Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7), в том числе для выполнения поручения Президента Российской

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Федерации о замене представителей государства в советах директоров открытых акционерных обществ независимыми директорами, в состав Совета директоров были избраны Таций Владимир Витальевич, Данилов-Данильян Виктор Иванович, Лебедев Виктор Юрьевич, Полубояринов Михаил Игоревич и Шишин Сергей Владимирович и прекращены полномочия Шматко Сергея Ивановича, Балло Анатолия Борисовича, Волкова Эдуарда Петровича, Кутьина Николая Георгиевича и Селиверстовой Марины Валерьевны.

1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2011 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2011 года в составе Правления Общества изменений не было.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2011 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Заместитель начальника отдела Управления Росимущества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента Минэнерго России
3.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника Управления Росимущества
4.	Горевой Дмитрий Михайлович	Ведущий консультант отдела Департамента Минэкономразвития России

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
5.	Литвина Елена Юрьевна	Главный специалист – эксперт отдела Управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7) в состав Ревизионной комиссии избраны Горевой Дмитрий Михайлович, Литвина Елена Юрьевна, прекращены полномочия Курьянова Александра Михайловича, Орешкина Олега Анатольевича.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 32,1961 руб. за 1 доллар США на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 30,4769 руб., на 31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), 41,6714 руб. за 1 евро на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 40,3331 руб., на 31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, до 01.01.2011 г. – объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1130 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснительной записки);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату и среднедневного заработка, а также страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснительной записке, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 2320 «Проценты к получению»;

- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснительной записки);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

2.15.1 Изменения в нормативных актах по бухгалтерскому учету

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 г. № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год.

Изменения в учете основных средств

С 2011 года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию. До 2011 года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

Изменения в учете резервов по сомнительным долгам

С 2011 года организация создает резервы по сомнительным долгам в случае признания дебиторской задолженности любого вида сомнительной. До 2011 года резерв по сомнительным долгам создавался только в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

С 2011 года сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями. До 2011 года к сомнительной задолженности могла быть отнесена только задолженность, которая не была погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями.

Учет оценочных обязательств

В связи с вступлением в силу Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина № 167н от 13.12.2010 г., а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации в учетную политику Общества на 2011 год было внесено следующее изменение: с 2011 года Общество признает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников. До 2011 года Общество не признавало оценочных обязательств.

Указанное изменение учетной политики привело к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год (см. пункт 2.18 Пояснительной записки).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

2.15.2 Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также приказ Минфина РФ № 11н от 02.02.2011 г. «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)». В связи с различными представлениями показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина РФ № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 годы представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- раздел «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» исключен из формы бухгалтерского баланса (форма № 1);
- раздел «Расшифровка отдельных прибылей и убытков» исключен из формы Отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3) – информация об оценочных резервах приводится в соответствующих подразделах Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, включающих расшифровки активов, в отношении которых созданы такие резервы;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) отменено – с бухгалтерской отчетности за 2011 год формируются пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме, включенные в Пояснительную записку к бухгалтерской отчетности по соответствующим разделам.

А. Изменения в бухгалтерском балансе

- показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему);
- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включено в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;
- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку бухгалтерского баланса;
- оценочные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку;
- строки «Финансовые вложения» и «Денежные средства» переименованы в «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» и

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

«Денежные средства и денежные эквиваленты» соответственно; финансовые вложения, представляющие собой денежные эквиваленты, включаются в строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «Доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «Изменение добавочного капитала», «Изменение резервного капитала», «Переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств»; изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок»; результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г., представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, оказания услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны раздельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности;
- с 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в разделе инвестиционной деятельности; до 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и / или когда поступления от одних лиц обусловливают выплаты другим лицам;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

«Денежные средства и денежные эквиваленты» соответственно; финансовые вложения, представляющие собой денежные эквиваленты, включаются в строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «Доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «Изменение добавочного капитала», «Изменение резервного капитала», «Переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств»; изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок»; результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г., представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, оказания услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны раздельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности;
- с 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в разделе инвестиционной деятельности; до 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и / или когда поступления от одних лиц обусловливают выплаты другим лицам;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата; до 2011 года они отражались в отчете развернуто;
- с 2011 года представляются свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещения из нее; до 2011 года денежные потоки отражались в суммах фактических поступлений / платежей с включением сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств;
- с 2011 года денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются по обменным курсам ЦБ РФ на даты совершения платежей (при незначительном изменении курса для пересчета большого числа однородных операций может использоваться средний курс за месяц или более короткий период); до 2011 года все денежные потоки в иностранной валюте пересчитывались по обменному курсу ЦБ РФ на отчетную дату;
- с 2011 года в отчет о движении денежных средств не включаются:

  а) платежи денежных средств, связанные с инвестированием в денежные эквиваленты,

  б) поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов),

  в) валютно-обменные операции (за исключением выгод или потерь от данных операций),

  г) обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением выгод или потерь от данных операций),

  д) иные аналогичные платежи и поступления, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;
- в отчет о движении денежных средств включаются денежные потоки в сумме начисленных процентов (б), а также потерь и выгод от операций (в+г);
- с 2011 года установлено, что если денежные потоки не могут быть однозначно отнесены к одному из видов денежных потоков (от текущих, инвестиционных или финансовых операций), они включаются в состав денежных потоков по текущим операциям;
- с 2011 года существенные денежные потоки организации между ней и ее дочерними и зависимыми обществами отражаются отдельно от аналогичных денежных потоков между организацией и другими лицами.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2012 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

2.17 Вступительные и сравнительные данные

Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2011 год в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2010 г.» и «На 31 декабря 2009 г.» Бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом следующих существенных корректировок данных в связи с изменениями в учетной политике и в составе форм бухгалтерской отчетности Общества:

1. Представление затрат по объектам незавершенных капитальных вложений во внеоборотные активы в составе строк «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Незавершенное строительство» (корректировка № 1);
2. Отражение оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников (корректировка № 2).

Корректировки показателей в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год:

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2009 года					
1110	Нематериальные активы	28 316	1	212 092	240 408
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	202 690	202 690
1130	Основные средства	282 085 882	1	122 022	282 207 904
1170	Прочие внеоборотные активы	1 000 350	1	(536 804)	463 546
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	82 495 878	2	(132 387)	82 363 491
1540	Оценочные обязательства	-	2	132 387	132 387
3600	Чистые активы	445 241 134	2	(132 387)	445 108 747
Корректировки показателей 2010 года					
1110	Нематериальные активы	179 625	1	117 245	296 870
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	169 669	169 669
1130	Основные средства	289 821 257	1	188 423	290 009 680
1170	Прочие внеоборотные активы	925 693	1	(475 337)	450 356
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	120 127 304	2	(278 751)	119 848 553
1540	Оценочные обязательства	-	2	278 751	278 751
2120	Себестоимость продаж	(45 369 359)	2	(146 364)	(45 515 723)
2900	Базовая прибыль (убыток)	0,13709	2	(0,00053)	0,13656

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
	на акцию (в рублях)				
3600	Чистые активы	505 052 198	2	(278 751)	504 773 447

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в Отчете о движении денежных средств были проведены следующие существенные корректировки сравнительных данных Отчета о движении денежных средств за 2010 год:

1. Исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов (корректировка № 1);
2. Свернутое представление денежных потоков, отличающихся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата (корректировка № 2);
3. Отражение уплаченных процентов по заемным средствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов в разделе инвестиционной деятельности (корректировка № 3);
4. Исключение денежных потоков, изменяющих состав денежных эквивалентов, но не изменяющих их общую сумму (корректировка № 4);
5. Свернутое отражение поступлений и выплат денежных средств (возвраты и возмещение денежных средств) (корректировка № 5).

Кроме того в Отчете о движении денежных средств отражается движение денежных средств и денежных эквивалентов (см. Примечание 3.2.4).

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
4111	Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	102 224 372	1	(15 558 847)	86 284 873
			прочие	(380 652)	
4112	Арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	149 368	1	(18 100)	131 268
4119	Прочие поступления	7 654 162	1	(243)	7 555 793
			5	(98 126)	
4121	Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(28 381 566)	1	(3 931 082)	(24 294 378)
			5	15 933	
			прочие	140 173	
4123	Процентов по долговым обязательствам	(1 521 376)	3	417 669	(1 103 707)
4224	Процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	3	(417 669)	(417 669)
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования	321 486 418	2	(25 785 572)	21 239 154
			4	(274 461 692)	

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
	денежных средств к другим лицам)				
4219	Прочие поступления	25 747	5	(24 534)	1 213
4221	Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(40 973 211)	1	6 108 597	(34 889 147)
			5	24 533	
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(359 793 720)	2	39 103 609	(77 917 724)
			4	242 772 387	
4229	Прочие платежи	(1 525)	2	(39 103 609)	(13 318 333)
			2	25 785 572	
			прочие	1 229	

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1131 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1132 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1140 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
Строка 1131 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	192 711 057	176 770 654	171 547 424
Машины и оборудование	47 618 226	40 524 356	38 185 145
Здания	34 447 948	33 971 713	33 412 915
Транспортные средства	378 871	208 702	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	444 405	236 109	214 216
Земельные участки	3 545	2 166	11 032
Другие виды основных средств	188 253	169 253	92 356
Итого по строке 1131 «Основные средства»	**275 792 305**	**251 882 953**	**243 811 635**
Строка 1140 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 561 191	-	-
Итого по строке 1140 «Доходные вложения в материальные ценности»	**7 561 191**	-	-

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2011 г. составляют 7 561 191 тыс. руб. и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

Стоимость имущества отражена в бухгалтерском балансе в оценке, согласованной учредителями, за вычетом накопленной амортизации. В настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» арендует плотины у Общества в рамках договоров долгосрочной аренды.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
					Выбыло объектов				
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства,	**2010**	**259 016 891**	**(15 205 256)**	**20 544 065**	**(4 217 373)**	**241 423**	**(8 496 797)**	**275 343 583**	**(23 460 630)**
в том числе:	**2011**	**275 343 583**	**(23 460 630)**	**33 910 465**	**(1 209 751)**	**256 325**	**(9 047 687)**	**308 044 297**	**(32 251 992)**
Сооружения и передаточные устройства	2010	177 843 640	(6 296 197)	11 546 330	(3 006 700)	47 304	(3 363 723)	186 383 270	(9 612 616)
	2011	186 383 270	(9 612 616)	19 815 188	(308 857)	33 362	(3 599 280)	205 889 601	(13 178 544)
Машины и оборудование	2010	45 630 370	(7 445 228)	7 435 173	(829 912)	132 957	(4 396 984)	52 233 631	(11 709 275)
	2011	52 233 631	(11 709 275)	12 243 729	(703 854)	197 022	(4 643 027)	63 773 506	(16 155 280)
Здания	2010	34 566 130	(1 153 234)	1 333 033	(184 882)	8 391	(597 725)	35 714 281	(1 742 568)
	2011	35 714 281	(1 742 568)	1 275 641	(174 920)	8 248	(632 714)	36 815 002	(2 367 054)
Транспортные средства	2010	517 202	(168 652)	56 367	(179 973)	49 311	(65 553)	393 596	(184 894)
	2011	393 596	(184 894)	248 726	(14 592)	12 717	(76 682)	627 730	(248 859)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2010	311 412	(97 198)	79 400	(5 238)	3 349	(55 616)	385 574	(149 465)
	2011	385 574	(149 465)	283 260	(6 665)	4 228	(72 527)	662 169	(217 764)
Земельные участки	2010	11 032	-	1 583	(10 449)	-	-	2 166	-
	2011	2 166	-	1 379	-	-	-	3 545	-
Другие виды основных средств	2010	137 105	(44 747)	94 179	(219)	131	(17 196)	231 065	(61 812)
	2011	231 065	(61 812)	42 542	(863)	748	(23 427)	272 744	(84 491)
Доходные вложения в материальные ценности,	**2010**	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	**2011**	-	-	**7 592 214**	-	-	**(31 023)**	**7 592 214**	**(31 023)**
Сооружения и передаточные устройства	2010	-	-	-	-	-	-	-	-
	2011	-	-	7 592 214	-	-	(31 023)	7 592 214	(31 023)

** Стоимость поступивших за 2011 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 79 748 тыс. руб. (340 897 тыс. руб. за 2010 год).*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 г.	За 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**8 637 190**	**6 365 283**
Сооружения и передаточные устройства	3 995 085	3 449 834
Машины и оборудование	4 226 598	2 641 741
Другие виды основных средств	415 507	273 708
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	**510 597**	**658 272**
Машины и оборудование	496 166	561 101
Другие виды основных средств	14 431	97 171

Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 556 925	1 378 728	1 241 510
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	313 272	313 272	313 272
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	26 329 798	21 753 932	16 599 644
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы*	11 058 219	7 634 402	3 353 475
Основные средства, переведенные на консервацию	40 837	9 061	9 395

** Фактически используемые объекты недвижимости, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, в сумме 4 603 тыс. руб. и 3 175 317 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно, отражены в составе основных средств, в соответствии с изменениями учетной политики Общества (см. пункт 2.15.1 Пояснительной записки).*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период					На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Принято к учету в качестве доходных вложений в материальные ценности	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности,	**2010**	**38 396 269**	**20 103 471**	**(169 845)**	**-**	**(20 203 168)**	**-**	**38 126 727**
в том числе:	**2011**	**38 126 727**	**41 122 327**	**(287 177)**	**-**	**(33 830 718)**	**(7 592 214)**	**37 538 745**
	2010	35 908 812	15 274 336	(154 376)	4 109 402	(19 950 253)	-	35 187 921
Незавершенное строительство	2011	35 187 921	18 345 486	(235 142)	8 277 214	(33 236 210)	-	28 339 269
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2010	121 972	320 195	(829)	-	(252 915)	-	188 423
	2011	188 423	8 087 891	(13 335)	-	(594 508)	(7 592 214)	76 257
	2010	2 365 485	4 508 940	(14 640)	(4 109 402)	-	-	2 750 383
Оборудование к установке	2011	2 750 383	14 688 750	(38 700)	(8 277 214)	-	-	9 123 219

** Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Вклады в дочерние общества	67 133 796	37 779 071	33 430 683
Вклады в зависимые общества	2 299 571	11 822 645	7 131 181
Вклады в прочие организации	8 612 933	269 586	201 300
Долгосрочные займы выданные	16 036 252	12 411 748	-
Долговые ценные бумаги	6 899 482	6 899 424	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54	54
Итого по строке 1150 «Финансовые вложения»	**100 982 088**	**69 182 528**	**47 662 584**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

Иное использование долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, в том числе:	**20**	-	-
Акции обыкновенные	20	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), в том числе:	-	**11 806 125**	**7 114 692**
Акции обыкновенные, переданные в доверительное управление	-	11 806 125	7 114 692

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2010**	**69 373 827**	**(21 711 243)**	**16 761 336**	**4 759 719**	**(1 206)**	**37**	**58**	**86 133 957**	**(16 951 429)**
	2011	**86 133 957**	**(16 951 429)**	**57 861 347**	**(4 435 646)**	**(38 832 317)**	**17 237 856**	**(31 680)**	**105 162 987**	**(4 180 899)**
Вклады в дочерние общества	2010	33 430 689	(6)	4 348 388	-	(6)	6	-	37 779 071	-
	2011	37 779 071	-	29 836 114	-	(481 389)	-	-	67 133 796	-
Вклады в зависимые общества	2010	28 814 546	(21 683 365)	-	4 691 433	-	31	-	28 814 546	(16 991 901)
	2011	28 814 546	(16 991 901)	2 183 871	(245 878)	(28 798 026)	17 237 779	99 180	2 259 571	-
Вклады в прочие организации	2010	229 173	(27 873)	-	68 280	-	-	-	229 173	40 413
	2011	229 173	40 413	12 664 033	(4 189 768)	(77)	77	(130 918)	12 795 949	(4 181 016)
Долгосрочные займы выданные	2010	-	-	12 412 948	-	(1 200)	-	-	12 411 748	-
	2011	12 411 748	-	13 177 329	-	(9 552 825)	-	-	16 036 252	-
Долговые ценные бумаги	2010	6 899 365	1	-	-	-	-	58	6 899 365	59
	2011	6 899 365	59	-	-	-	-	58	6 899 365	117
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2010	54	-	-	-	-	-	-	54	-
	2011	54	-	-	-	-	-	-	54	-

** Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

*** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификацию внутри строки 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	**67 133 796**		**37 779 071**		**33 430 683**	
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	15 530 313	69,28%	-	-	-	-
ОАО «Колымаэнерго»	13 186 557	98,76%	8 885 714	64,27%	8 885 714	64,27%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 780 134	100,00%	9 780 134	100,00%	8 700 150	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» *	8 049 255	41,48%	648 411	4,28%	648 411	5,11%
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00%- 1 акция	2 863 642	100,00%- 1 акция	2 863 642	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 055 292	100,00%	2 055 292	100,00%	-	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 904 418	98,35%	1 903 575	95,45%	1 903 575	95,45%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 689 938	100,00%	1 689 938	100,00%	1 177 190	100,00%
ОАО «Якутскэнерго»*	1 670 826	29,80%	-	-	-	-
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00%- 1 акция
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%
ОАО «Геотерм»	829 013	92,80%	745 171	79,84%	745 171	79,84%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%	778 602	100,00%	778 602	100,00%- 1 акция
ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»	530 843	96,58%	-	-	-	-
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448 192	100,00%	448 192	100,00%	448 192	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	407 776	100,00%	345 596	100,00%	150	100,00%
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	337 681	100,00%	337 681	100,00%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	300 000	100,00%	300 000	100,00%	297 000	99,00%
RusHydro International B. V.	244 902	100,00%	43 165	100,00%	-	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00% - 1 акция	229 000	75,00% - 1 акция	229 000	75,00%- 1 акция
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	225 667	100,00%	225 667	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	117 743	100,00%	117 743	100,00%	-	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	100 757	100,00%	100 757	100,00%	-	-
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» *	68 089	48,04%	68 089	48,04%	68 089	48,04%
ООО «Фиагдонская МГЭС»	61 685	100,00%	61 685	100,00%	-	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» *	38 000	1,04%	-	-	-	-
ООО «МГЭС КЧР»	28 068	100,00%	28 068	100,00%	-	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	22 137	100,00%	22 137	100,00%
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	16 038	100,00%	16 038	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	15 843	100,00%	-	-	-	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	100,00%	10 000	100,00%
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» *	10 000	0,11%	10 000	0,11%	10 000	100,00%
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	7 270	100,00%	7 270	100,00%
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	6 583	100,00%	6 583	100,00%	6 583	100,00%

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	1 719	100,00%	1 719	100,00%
ООО «Гидросервис»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	500	100,00%	500	100,00%	-	-
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ОАО «Прометей»	-	-	481 389	100,00%	481 389	100,00%
Зависимые общества:	**2 299 571**		**11 822 645**		**7 131 181**	
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 440 871	33,54%	-	-	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»**	743 000	17,77%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	99 180	19,99%	-	-	-	-
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	139	42,53%	139	42,53%
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	31	20,67%	31	20,67%	-	20,67%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ОАО «ОГК-1»	-	-	11 806 125	21,71%	7 114 692	21,71%
Прочие организации:	**8 612 933**		**269 586**		**201 300**	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	2,09%	-	-	-	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081 460	2,88%	-	-	-	-
RusSUNHydro Ltd	47 432	50,00%	79 161	50,00%	79 161	50,00%
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	0,12%	91 235	0,12%	22 949	0,12%
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	0,01%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	-	-	99 180	19,99%	99 180	19,99%
Фонд «Новая энергия»	-	-	10	-	10	-
Итого:	**78 046 300**		**49 871 302**		**40 763 164**	

** Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (41,48%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества.*

*** Финансовое вложение в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%) учтено в составе зависимых обществ, так как Общество также владеет 17,27% акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» через другое дочернее общество.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**** Финансовое вложение в ООО «АйТи Энерджи Сервис»(19,99%) по состоянию на 31.12.2011 г. учтено в составе зависимых обществ в связи с появлением в 2011 году новой дочерней компании Общества, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», которая также имеет долю в уставном капитале указанной компании.*

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2011 году:

- получение в качестве оплаты текущей дополнительной эмиссии Общества акций следующих компаний: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (69,28%), ОАО «Колымаэнерго» (34,49%), ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (37,20%), ОАО «Зарамагские ГЭС» (2,90%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «Геотерм» (12,96%), ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%), ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс» (96,58%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ОАО «Павлодольская энергетическая компания» (100,00%), ОАО «Трест Гидромонтаж» (33,54%), ОАО «Богучанская ГЭС» (2,88%), ОАО «Иркутскэнерго» (0,01%) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки);
- увеличение уставного капитала RusHydro International B. V. на 4 000 тыс. евро (201 737 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 114);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 62 180 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- внесение акций ОАО «ОГК-1» на сумму 11 560 246 тыс. руб. в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках дополнительной эмиссии данной компании и получение 2,09% доли в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- выбытие финансового вложения в ОАО «Прометей» на сумму 481 389 тыс. руб. в связи с ликвидацией компании;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 4 435 646 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на сумму 4 135 996 тыс. руб., по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 245 878 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 45 558 тыс. руб., по акциям ОАО «Иркутскэнерго» на сумму 8 214 тыс. руб.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

Акции дочерних компаний Общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011 году в процессе дополнительной эмиссии Общества, представлены в бухгалтерском балансе на 31.12.2011 г. по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 17 239 139 тыс. руб. Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2011 г. на 7 048 410 тыс. руб.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» посредством осуществления

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно справедливую стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 г., Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения. Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2011 г. составляет 7 048 410 тыс. руб. С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 528 428 464 тыс. руб.

Обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 31 738 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 79 171 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долгосрочные займы выданные

тыс. руб.

Наименование получателя займа	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	3 000 000	8 420 227	-	7,875% – 8,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 972 455	1 259 000	-	7,875%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	2 727 240	-	-	8,25%
ОАО «Гидроинвест»	2 553 006	2 732 521	-	7,875%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 964 915	-	-	7,875% – 8,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 099 144	-	-	8,25%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 050 865	-	-	8,25%
Прочие	668 627	-	-	
Итого долгосрочные займы выданные	**16 036 252**	**12 411 748**	-	

В строку 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2011 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 3 000 000 тыс. руб. был выдан в 2011 году для приобретения ООО «ЭСК Башкортостана» со сроком погашения до 31.12.2015 г.; заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 8 420 227 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г. был отражен в составе

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

долгосрочной дебиторской задолженности в связи с изменениями условий предоставления займа (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки);

- займы ЗАО «Малая Дмитровка» в общей сумме 2 972 455 тыс. руб., выданные для пополнения оборотных средств и финансирования выполнения работ по реконструкции офисного здания со сроком погашения до 20.10.2015 г.;
- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 2 727 240 тыс. руб., выданный для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 15.11.2013 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 553 006 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования приобретения ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «БуреяГЭСстрой», ЗАО «МЭК» и подлежащие погашению до 20.10.2015 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 964 915 тыс. руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 20.10.2015 г. и 30.12.2015 г.;
- заем ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 099 144 тыс. руб., выданный для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 15.11.2013 г.;
- займы ОАО «Ленинградская ГАЭС» в общей сумме 1 050 865 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Ленинградская ГАЭС» со сроком погашения до 15.11.2013 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:					
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	347	289	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	**6 899 482**	**6 899 424**	**6 899 366**		

Признаки устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);
- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и в установленные сроки обеспечит возврат

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

Строка 1170 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Программное обеспечение и лицензии	610 616	222 239	317 507
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	352 575	241 162	263 999
Прочие	220 285	99 226	55 920
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	**1 183 476**	**562 627**	**637 426**
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	711 497	450 356	463 546
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	471 979	112 271	173 880

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 051 567	771 785	752 863
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	471 979	112 271	173 880
Прочие	713	494	7 122
Итого по строке 1210 «Запасы»	**1 524 259**	**884 550**	**933 865**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2011 г. резерв под снижение их стоимости составил 30 180 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 27 072 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – резерв не создавался).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 89 269 354 тыс. руб., 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
				Поступление		Выбытие				
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Списание на финансовый результат	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность,	**2010**	**21 512 833**	**-**	**86 819 850**	**1 227 752**	**(24 522 014)**	**-**	**(29 598 233)**	**55 440 188**	**-**
в том числе:	**2011**	**55 440 188**	**-**	**47 140 709**	**23 033 356**	**(1 730 020)**	**-**	**(34 614 879)**	**89 269 354**	**-**
Беспроцентные займы выданные	2010	13 121 388	-	15 541 864	-	(115 399)	-	(22 826 766)	5 723 087	-
	2011	5 723 087	-	10 483 946	21 534 087	(8 880)	-	(6 309 664)	31 422 576	-
Беспроцентные векселя полученные	2010	215 367	-	55 486 383	-	(24 121 698)	-	(407 545)	31 172 507	-
	2011	31 172 507	-	16 218 340	-	(136 937)	-	(20 035 387)	27 218 523	-
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2010	5 097 162	-	14 032 034	1 145 191	(33 562)	-	(5 290 673)	14 950 152	-
	2011	14 950 152	-	18 240 181	1 441 323	(1 500 417)	-	(6 884 822)	26 246 417	-
Задолженность по лизинговым договорам	2010	2 995 324	-	742 637	35 999	(247 737)	-	(1 067 273)	2 458 950	-
	2011	2 458 950	-	477 381	56 050	(25 101)	-	(982 948)	1 984 332	-
Покупатели и заказчики	2010	48 507	-	-	192	-	-	(5 829)	42 870	-
	2011	42 870	-	-	-	-	-	(6 021)	36 849	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2010	35 085	-	1 016 932	46 370	(5 618)	-	(147)	1 092 622	-
	2011	1 092 622	-	1 720 861	1 896	(38 685)	-	(396 037)	2 360 657	-

** Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Беспроцентные займы выданные	31 422 576	5 723 087	13 121 388
Беспроцентные векселя полученные	27 218 523	31 172 507	215 367
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	26 246 417	14 950 152	5 097 162
Задолженность по лизинговым договорам	1 984 332	2 458 950	2 995 325
Покупатели и заказчики	36 849	42 870	48 507
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 360 657	1 092 622	35 084
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**89 269 354**	**55 440 188**	**21 512 833**

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	**31 320 559**	**186 369**	**7 468 930**
ОАО «Гидроинвест»	20 883 152	-	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	8 420 227	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 101 544	-	-
Прочие	915 636	186 369	244 559
Прочие связанные стороны, в том числе:	**101 317**	**59 703**	**273 688**
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	101 317	59 703	135 688
Прочие	-	-	138 000
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**31 421 876**	**246 072**	**7 742 618**
ООО «ЭЗОП»	-	5 248 959	5 236 117
Прочие	700	228 056	142 653
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	**700**	**5 477 015**	**5 378 770**
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**31 422 576**	**5 723 087**	**13 121 388**

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 20 883 152 тыс. руб., в том числе для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 17 588 105 тыс. руб., срок погашения которых в 2011 году был продлен до 01.12.2013 г.;
- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 8 420 227 тыс. руб. со сроком погашения 20.10.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний, условия предоставления которого были изменены в 2011 году на беспроцентный заем (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 1 101 544 тыс. руб. со сроком погашения 15.11.2013 г. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2».

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	-	**4 663 700**	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 388 934	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	1 262 912	-
Прочие	-	11 854	-
Прочие связанные стороны, в том числе:	**25 642 875**	**25 408 045**	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027 455	21 027 455	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 420	4 380 590	-
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**25 642 875**	**30 071 745**	-
ОАО «СО ЕЭС»	704 886	-	-
ОАО «Альфа-Банк»	388 711	567 226	-
ОАО «Номос-Банк»	268 642	226 448	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	212 909	213 779	214 867
Прочие	500	93 309	500
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**1 575 648**	**1 100 762**	**215 367**
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	**27 218 523**	**31 172 507**	**215 367**

По состоянию на 31.12.2011 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 615 420 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г., из которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 571 800 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Силовые машины»	20 157 527	12 617 317	4 985 206
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 998 064	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	1 870 062	-	-
ООО «Энергетический стандарт»	539 650	767 475	-
ООО «Альстом»	453 774	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	335 011	-	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	260 716	1 365 000	-
Прочие	631 613	200 360	111 956
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**26 246 417**	**14 950 152**	**5 097 162**

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 г. в том числе отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 1 835 548 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	**2 273 442**	**1 060 765**	**-**
ООО «Энерго-финанс»	1 835 548	938 660	-
Дочерние общества	437 894	122 105	-
Прочая задолженность	**87 215**	**31 857**	**35 084**
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**2 360 657**	**1 092 622**	**35 084**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 113 565 958 тыс. руб., 104 098 683 тыс. руб. и 70 259 894 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно:

тыс. руб.

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Покупатели и заказчики, в том числе:	**6 058 394**	**5 695 230**	**3 541 818**
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 933 153	5 608 518	3 379 667
Прочие	125 241	86 712	162 151
Авансы выданные, в том числе:	**10 541 285**	**11 279 322**	**3 863 042**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 179 431	10 475 337	3 081 981
Прочие авансы выданные	1 361 854	803 985	781 061
Прочие дебиторы, в том числе:	**96 966 279**	**87 124 131**	**62 855 034**
Беспроцентные векселя полученные	75 669 227	57 624 265	53 244 730
Беспроцентные займы выданные	14 603 341	25 127 277	1 427 530
Задолженность по налогам и сборам	4 865 188	2 394 713	1 728 420
Задолженность по лизинговым договорам	1 399 347	1 506 827	1 414 445
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО»	-	-	4 124 891
Прочие	429 176	471 049	915 018
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**113 565 958**	**104 098 683**	**70 259 894**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*							На конец периода	
				Поступление		Выбытие						
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность**	Списание за счет резерва	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность	**2010**	**72 143 869**	**(1 883 906)**	**233,778,740**	**118 645**	**(228,496,782)**	**(1,288)**	**793 338**	**(724 345)**	**28,570,481**	**3 388**	**105 910 268**	**(1 811 585)**
в том числе:	**2011**	**105 910 268**	**(1 811 585)**	**178,907,322**	**167 972**	**(174,714,850)**	**(64,501)**	**630 524**	**(2 040 715)**	**11,581,523**	**57 261**	**116 730 473**	**(3 164 515)**
Покупатели и заказчики	2010	5 422 736	(1 880 918)	105,590,632	-	(103,511,820)	(30)	793 338	(724 345)	5,636	3 388	7 503 766	(1 808 537)
	2011	7 503 766	(1 808 537)	108,362,424	-	(107,628,366)	(9,155)	630 524	(998 284)	6,022	57 261	8 177 400	(2 119 036)
Авансы выданные	2010	3 863 042	-	26,737,468	4 043	(23,449,625)	(1,086)	-	-	4,145,482	-	11 279 322	-
	2011	11 279 322	-	21,822,290	137	(27,923,198)	(36,837)	-	(43 928)	5,443,499	-	10 585 213	(43 928)
Прочие дебиторы	2010	62 858 082	(3 048)	101,450,640	114 604	(101,535,337)	(172)	-	-	24,219,363	-	87 127 180	(3 048)
	2011	87 127 180	(3 048)	43,722,608	167 835	(39,163,286)	(18,509)	-	(998 503)	6,132,002	-	97 967 830	(1 001 551)

** Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

*** Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность за вычетом реструктуризации краткосрочной в долгосрочную.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Силовые машины»	6 374 910	6 635 201	733 473
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	921 950	-	-
ООО «Энергетический стандарт»	374 828	524 843	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	24 964	741 801	330 000
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	-	689 885	565 240
Voith Hydro GmbH & Co KG	-	622 867	596 228
Прочие	1 482 779	1 260 740	857 040
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**9 179 431**	**10 475 337**	**3 081 981**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	**74 997 889**	**56 035 946**	**37 875 475**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	31 070 965	22 701 725	9 148 981
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 706 000	13 358 815	13 841 781
ОАО «Зарамагские ГЭС»	12 558 877	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	4 315 564	3 934 944	1 534 948
HydroOGK Aluminium Company Ltd	3 386 262	2 364 074	1 422 945
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 991 979	2 108 636	1 971 005
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	1 943 195	722 268	197 127
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 884 724	729 608	312 427
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 466 274	564 193	438 771
Прочие	2 674 049	1 998 253	1 454 060
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	-	**13 481 144**
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	1 664 250
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**74 997 889**	**56 035 946**	**51 356 619**
ОАО «Альфа-Банк»	576 572	150 524	-
ОАО «СО ЕЭС»	-	704 886	704 886
ОАО «Банк ВТБ»	-	145 046	800 361
Прочие	94 766	587 863	382 865
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**671 338**	**1 588 319**	**1 888 112**
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**75 669 227**	**57 624 265**	**53 244 731**

По состоянию на 31.12.2011 г. краткосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным краткосрочным беспроцентным векселям дочерних обществ в том числе представлена следующими векселями:

- ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 31 070 965 тыс. руб., включая векселя в сумме 8 369 240 тыс. руб. со сроками погашения по предъявлении и по предъявлении, но не ранее 01.07.2011 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 706 000 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2012 г., из которых векселя в сумме 13 244 000 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г.; 462 000 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2011 года;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 12 558 877 тыс. руб., включая векселя в сумме 1 616 512 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года, а также векселя в сумме 2 075 703 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, выпущенные ОАО «Зарамагские ГЭС» в 2007 году и приобретенные Обществом в 2007 – 2008 годах, погашение которых с высокой степенью вероятности планируется в течение 2012 года.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	**14 419 282**	**24 557 964**	**700 425**
ООО «ЭЗОП»*	5 254 894	-	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 500 660	1 998 410	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	2 139 399	1 293 717	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 667 885	-	-
ОАО «Гидроинвест»	1 079 855	19 965 627	-
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	554 638	357 831	150 880
ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500	548 500
Прочие	673 451	393 879	1 045
Прочие связанные стороны, в том числе:	**75 990**	**554 782**	**722 053**
Фонд «Новая энергия»	-	554 782	722 035
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	75 990	-	18
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**14 495 272**	**25 112 746**	**1 422 478**
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	108 069	14 531	5 052
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**14 603 341**	**25 127 277**	**1 427 530**

** В течение 2011 года Общество получило контроль над ООО «ЭЗОП» косвенно через дочернее общество, ОАО «Гидроинвест».*

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» (оператору Опционной программы Общества) в сумме 5 254 894 тыс. руб., выданные для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества со сроком погашения до 10.10.2012 г.;
- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 500 660 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 15.03.2012 г.;

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 2 139 399 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации по инвестиционному проекту «Канкунская ГЭС» со сроком погашения до 25.12.2012 г.;
- заем ОАО «Сулакский ГидроКаскад» в сумме 1 667 885 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Гоцатлинская ГЭС», выданный в 2011 году, со сроком погашения 10.11.2012 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 1 079 855 тыс. руб. в том числе: для целей пополнения оборотных средств в сумме 1 067 827 тыс. руб. со сроком погашения 31.05.2012 г., для целей выкупа 24% доли ООО «ЭЗОП» у Фонда «Новая Энергия» в сумме 12 028 тыс. руб. со сроком погашения 31.12.2012 г.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Налог на прибыль	3 461 676	2 322 106	1 698 151
Налог на добавленную стоимость	1 028 648	41 954	94
Прочие налоги и сборы	374 864	30 653	30 175
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	**4 865 188**	**2 394 713**	**1 728 420**

Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	**3 315 220**	**150 687**	**3 142 000**	**2 050 415**	**2 147 615**	**122 434**
Покупатели и заказчики	2 242 865	123 829	3 072 901	1 984 364	2 097 471	75 338
Авансы выданные	43 930	3	66 051	66 051	47 096	47 096
Прочие дебиторы	1 028 425	26 855	3 048	-	3 048	-

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Права требования	788 825	788 825	900 237
Процентные векселя полученные	710 950	710 950	6 416 375
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	-	19 534 660	6 216 503
Процентные займы, предоставленные связанным сторонам	-	47 500	100 000
Процентные займы, предоставленные прочим контрагентам	-	-	900
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	**1 499 775**	**21 081 935**	**13 634 015**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*			На конец периода	
					Выбытие (погашение)			
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2010**	**13 634 015**	**-**	**42 621 187**	**(35 173 267)**	**-**	**21 081 935**	**-**
	2011	**21 081 935**	**-**	**3 439 430**	**(23 021 590)**	**-**	**1 499 775**	**-**
Права требования	2010	900 237	-	206 796	(318 208)	-	788 825	-
	2011	788 825	-	-	-	-	788 825	-
Процентные векселя полученные	2010	6 416 375	-	746 321	(6 451 746)	-	710 950	-
	2011	710 950	-	670 950	(670 950)	-	710 950	-
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	2010	6 216 503	-	39 106 746	(25 788 583)	-	19 534 666	-
	2011	19 534 666	-	-	(19 534 666)	-	-	-
Процентные займы выданные	2010	100 900	-	2 561 730	(2 614 730)	-	47 900	-
	2011	47 500	-	2 768 480	(2 815 980)	-	-	-

* *Движение краткосрочных финансовых вложений, поступлений и выбытиях (погашениях) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

(а) Краткосрочные процентные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	**670 950**	**670 950**	**687 215**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950	670 950
Прочие	-	-	16 265
Прочие связанные стороны	**40 000**	**40 000**	**40 000**
Прочие контрагенты, в том числе:	**-**	**-**	**5 689 160**
ОАО «Внешторгбанк»	-	-	5 689 160
Итого краткосрочные процентные векселя	**710 950**	**710 950**	**6 416 375**

Вексель ОАО «Загорская ГАЭС-2», который был приобретен Обществом в 2010 году на сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, был погашен в течение 2011 года. Остаток задолженности на 31.12.2011 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлении, но не ранее 31.03.2012 г.

(б) Права требования

Средства от погашения права требования к дочерней компании ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в ходе дополнительной эмиссии, планируемой на 2012 год.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Денежные средства	1 093 182	4 483 003	2 005 419
Банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	29 535 000	3 886 221	35 575 137
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**30 628 182**	**8 369 224**	**37 580 556**

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. отсутствуют.

Краткосрочные банковские депозиты Общества (со сроком размещения до трех месяцев) на 31.12.2011 г. составили в рублях 29 535 000 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 3 886 221 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 35 417 504 тыс. руб.), в долларах США – 0 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2011 г. находились в диапазоне 5,60% – 8,55% годовых (на 31.12.2010 г. – 2,20% – 4,01%, на 31.12.2009 г. – 2,50% – 7,25%).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

тыс. руб.

Наименование кредитной организации	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
ОАО «ВТБ Банк»	14 550 000	-	-	8,15% – 8,55%
ОАО «Газпромбанк»	8 690 000	2 500 000	20 472 662	5,70% – 8,35%
ОАО «НОРДЕА Банк»	3 460 000	-	-	8,15% – 8,25%
ОАО «Сбербанк России»	2 835 000	386 221	13 302 475	5,60% – 7,74%
ЗАО «ВТБ 24»	-	-	1 800 000	-
ОАО «НОМОС-Банк»	-	1 000 000	-	-
Итого краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	**29 535 000**	**3 886 221**	**35 575 137**	

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**667 049**	**7 555 793**
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	111 298	6 397 668
Поступления по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	-	976 515
Прочие поступления по текущей деятельности	555 751	181 610
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(11 335 298)**	**(12 362 543)**
Налоги и сборы	(7 752 127)	(10 124 571)
Выплаты на благотворительные цели	(1 109 962)	(437 762)
Внебюджетные фонды	(871 667)	(553 596)
Выплаты на командировочные расходы	(676 513)	(373 888)
Выплаты по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	(186 958)	(357 917)
Прочие платежи по текущей деятельности	(738 071)	(514 809)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	**19 535 192**	**1 214**
Закрытие краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	19 534 660	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	532	1 214
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	**(11 350)**	**(13 318 333)**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
(строка 4229), в том числе:		
Размещение денежных средств на краткосрочный депозит, не являющийся денежным эквивалентом	-	(13 318 157)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	(11 350)	(176)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	**(1 100 093)**	**(1 345 990)**
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(1 081 190)	(1 345 990)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(18 903)	-

3.2.5 Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договоров, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Председателем Правления Общества. Общество регулярно проводит оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

тыс. руб.

Категория финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 484 041	11 897 360	7 137 641
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	-	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	91 235	22 949
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Категория финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «ОГК-1»	-	11 806 125	7 114 692
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	17 239 139	-	-
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	53 323 120	37 973 942	33 625 523
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)	**78 046 300**	**49 871 302**	**40 763 164**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз и от 09.11.2010 г.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2011	Количество акций на 31.12.2010	Количество акций на 31.12.2009
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	290 302 702 379	288 695 430 802	269 695 430 802

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2011 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	191 247 357 990	60,38%
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	номинальный	41 244 765 840	13,02%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	28 652 443 433	9,05%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	номинальный	24 067 084 453	7,60%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	15 563 297 487	4,91%
ЗАО «Ситибанк»	номинальный	3 578 787 998	1,13%
Прочие		12 375 796 227	3,91%
Итого		**316 729 533 428**	**100,00%**

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2011 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2011 г. в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 16.08.2011 г., на 89 000 000 000 акций, из которых по состоянию на отчетную дату было фактически размещено 26 426 831 049 акций. Так как по состоянию на 31.12.2011 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2011–2012 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 89 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.07.2011 г. (протокол № 129) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 02.08.2011 г. (протокол № 130) в размере 1 рубль 65 копеек за каждую.

16.08.2011 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-040D в количестве 89 000 000 000 штук. ФСФР России разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии. Дата окончания размещения ценных бумаг – 45-ый день с даты окончания срока сбора оферт, но не позднее 365 дней с даты государственной регистрации данного выпуска ценных бумаг (до 15.08.2012 г.).

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом в качестве оплаты данной эмиссии были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- гидротехнические сооружения: имущественный комплекс пяти плотин в Иркутской области (плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС) (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- денежные средства от Российской Федерации в лице Минэнерго России в сумме 3 133 198 тыс. руб. на финансирование строительства Гоцатлинской ГЭС в Республике Дагестан.

Дополнительная эмиссия 2010–2011 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол № 110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-039D в количестве 1 860 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 29.03.2011 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 21.04.2011 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 27.05.2011 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 1 607 271 577 акций, что составило 86,41% от общего количества ценных бумаг выпуска.

Дополнительная эмиссия 2009–2010 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 27.08.2010 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 19 000 000 000 акций, что составило 100% от общего количества ценных бумаг выпуска.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2011 г. членам Правления Общества принадлежит 516 156 тыс. шт. (на 31.12.2010 г. – 1 347 тыс. шт., на 31.12.2009 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 8 703 808 тыс. акций Общества (на 31.12.2010 г. – 4 873 600 тыс. акций, на 31.12.2009 г. – 6 789 995 тыс. акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 982 054 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 54 163 366 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 54 351 598 тыс.руб.). Данный показатель формирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2011 году на сумму 181 312 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. добавочный капитал Общества составил 40 656 912 тыс. руб., 39 676 476 тыс. руб. и 36 826 476 тыс. руб. соответственно.

Увеличение добавочного капитала Общества в 2011 году связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения дополнительной эмиссии Общества в размере 1 860 000 000 штук и фактического размещения 1 607 271 577 дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. резервный капитал Общества составил 4 207 720 тыс. руб., 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7), 5% от чистой прибыли Общества за 2010 год в размере 1 898 148 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Сбербанк России»	23 520 000	-	-
RusHydro Finance Ltd	20 000 000	20 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	3 812 727	4 641 818	5 470 909
EM Falcon Ltd*	2 423 077	3 346 154	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 931 766	1 828 614	1 814 652
ОАО «УК ГидроОГК»	-	-	5 000 000
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**66 687 570**	**29 816 586**	**16 785 561**

* *На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.*

В апреле 2011 года Общество разместило неконвертируемые процентные облигации серий 01 и 02 на общую сумму 15 000 000 тыс. руб. Срок размещения – 10 лет, у держателей облигаций есть право досрочного предъявления ценных бумаг к погашению через 5 лет. Процентный доход по облигациям выплачивается на полугодовой основе, процентная ставка купонного дохода определена на первые 5 лет обращения облигаций и составляет 8,00% годовых.

В ноябре 2011 года Обществом был заключен договор об открытии кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности с суммой лимита 40 млрд. руб. и

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

периодом выдачи заемных средств до 31.01.2012 г. В рамках данного договора в отчетном году Общество привлекло 23 520 000 тыс. руб. Проценты по кредиту начисляются ежеквартально по годовой ставке в период с даты выдачи до 27.04.2012 г. – 8,25%, далее до момента погашения – по переменной процентной ставке, определяемой в соответствии с условиями договора (8,25% или 9,25%). Срок погашения полученного кредита – до 17.11.2013 г.

Основные условия договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
ОАО «Сбербанк России»	2011	2013	23 250 000	Рубли	8,25%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000 000	Рубли	7,875%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016*	15 000 000	Рубли	8,00%
EM Falcon Ltd	2006	2013	3 000 000	Рубли	8,65%
EM Falcon Ltd	2007	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,40%
ЕБРР (транш 1)	2006	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)		2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)		2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B.V.	2007	2013	60 000	Доллары США	10,50%
ОАО «УК ГидроОГК»	2006	2011	5 000 000	Рубли	8,23%

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.*

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 1 752 168 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 6 752 168 тыс. руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Помимо неиспользованных по состоянию на 31.12.2011 г. средств кредитной линии от ОАО «Сбербанк России» Общество имеет возможность после 31.12.2011 г. привлечь средства по следующим заключенным кредитным соглашениям:

- с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на сумму до 8 млрд. руб. сроком на 10 лет для рефинансирования существующей краткосрочной финансовой задолженности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», дочерней компании Общества (при необходимости в условиях ухудшения конъюнктуры на финансовых рынках кредитные средства могут быть использованы для финансирования деятельности Общества);
- с UniCredit Bank Austria AG на сумму до 127 797 тыс. евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2011 году, составила 579 417 тыс. руб. (474 751 тыс. руб. в 2010 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2011 году составила 161 277 тыс. руб. (194 407 тыс. руб. в 2010 году).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма краткосрочных заемных средств и начисленных процентов по привлеченным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	**2010**	**829 331**	**6 982 937**	**(1 059 860)**	**6 752 408**
	2011	**6 752 408**	**1 752 168**	**(6 752 168)**	**1 752 408**
EM Falcon Ltd*	2010	-	1 153 846	(230 769)	923 077
	2011	923 077	923 077	(923 077)	923 077
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	829 091	829 091	(829 091)	829 091
	2011	829 091	829 091	(829 091)	829 091
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	-	5 000 000	-	5 000 000
	2011	5 000 000	-	(5 000 000)	-
Прочие	2010	240	-	-	240
	2011	240	-	-	240
Проценты по заемным средствам, в том числе:	**2010**	**433 538**	**1 734 297**	**(1 526 401)**	**641 434**
	2011	**641 434**	**3 551 995**	**(3 426 644)**	**766 785**
RusHydro Finance Ltd	2010	-	280 479	-	280 479
	2011	280 479	1 575 000	(1 575 000)	280 479
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2010	-	-	-	-
	2011	-	821 850	(598 350)	223 500
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	141 948	470 229	(537 874)	74 303
	2011	74 303	387 483	(369 690)	92 096
CF Structured Products B.V.	2010	71 452	196 382	(195 832)	72 002
	2011	72 002	195 261	(191 199)	76 064
ОАО «Сбербанк России»	2010	-	-	-	-
	2011	-	73 323	-	73 323
EM Falcon Ltd*	2010	30 568	375 707	(386 695)	19 580
	2011	19 580	298 401	(296 658)	21 323
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	189 570	411 500	(406 000)	195 070
	2011	195 070	200 677	(395 747)	-
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	**2010**	**1 262 869**	**8 717 234**	**(2 586 261)**	**7 393 842**
	2011	**7 393 842**	**5 304 163**	**(10 178 812)**	**2 519 193**

** На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 51 405 060 тыс. руб., 8 285 263 тыс. руб. и 11 118 168 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наличие и движение кредиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Переход из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность,	**2010**	**11 118 168**	**204 227 267**	**11 442**	**(207 101 838)**	**(562)**	**30 786**	**8 285 263**
в том числе:	**2011**	**8 285 263**	**235 568 463**	**12 287**	**(192 254 615)**	**(8 906)**	**(197 432)**	**51 405 060**
Поставщики и подрядчики	2010	3 634 583	48 454 939	253	(49 430 324)	(562)	30 786	2 689 675
	2011	2 689 675	58 279 251	318	(55 543 371)	(7 152)	(197 432)	5 221 289
Задолженность перед персоналом организации	2010	7 513	5 200 345	-	(4 412 714)	-		795 144
	2011	795 144	6 517 551	-	(6 570 227)	-		742 468
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2010	9 071	626 275	65	(604 492)	(0)		30 919
	2011	30 919	927 805	229	(929 986)	(1)		28 966
Задолженность по налогам и сборам	2010	2 329 775	59 087 346	-	(58 922 296)	-		2 494 825
	2011	2 494 825	57 488 736	1	(58 587 558)	(73)		1 395 931
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2010	9 619	9 186	-	(9 995)	-		8 810
	2011	8 810	4 710 147	-	(4 710 147)	-		8 810
Прочие кредиторы	2010	5 127 607	90 849 176	11 124	(93 722 017)	-		2 265 890
	2011	2 265 890	107 644 973	11 739	(65 913 326)	(1 680)		44 007 596

** Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Подрядчикам по капитальному строительству	1 601 995	949 522	1 160 550
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 597 642	406 956	977 015
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	521 320	409 006	516 577
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	334 262	411 333	493 537
Прочие	1 166 070	512 858	486 904
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	**5 221 289**	**2 689 675**	**3 634 583**

В строку 1521 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.13.4 Пояснительной записки).

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность по налогу на имущество	1 246 901	1 282 895	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 364	1 068 327	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	36 410	23 854	18 832
Задолженность по прочим налогам и сборам	111 256	119 749	4 971
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	**1 395 931**	**2 494 825**	**2 329 775**

По состоянию на 31.12.2011 г. в строку 1526 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 43 604 273 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 136 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 002 тыс. руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 34 766 336 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 000 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 000 тыс. руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма оценочных обязательств составляет 325 282 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 278 751 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 132 387 тыс. руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	**2010**	**132 387**	**235 001**	**(87 800)**	**(837)**	**278 751**
	2011	**278 751**	**254 156**	**(170 784)**	**(36 841)**	**325 282**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2010	132 387	235 001	(87 800)	(837)	278 751
	2011	278 751	254 156	(170 784)	(36 841)	325 282

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2011 г. стоимость арендованных основных средств составляет 26 329 798 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 21 753 932 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2011 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 752 423 тыс. руб. (215 918 тыс. руб. в 2010 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2011 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 1 572 310 тыс. руб., в том числе в 2012 году – 652 476 тыс. руб. В 2011 году было начислено (без НДС) 1 336 071 тыс. руб. и выплачено 1 081 084 тыс. руб. лизинговых платежей (1 467 058 тыс. руб. и 1 292 012 тыс. руб. в 2010 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ООО «Лизфайнэнс»	3 365 523	2 613 100	2 415 915
ООО «РБ-Лизинг»	2 831 963	2 889 381	2 875 079
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	521 622	559 158	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	332 987	338 738	338 738
Прочие	117 405	159 414	162 215
Итого арендовано основных средств по лизингу	**8 984 565**	**8 374 856**	**8 502 613**
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 983 436	3 762 083	-
Министерство имущественных отношений Московской области	2 808 333	4 007 045	4 007 045
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	2 124 943	579 739	-
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области	1 960 488	-	-
Администрация Волгоградской области	858 426	880 984	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	601 662	601 662	579 313
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской республике	454 662	442 294	-
Департамент архитектуры, градостроительства и	369 515	450 031	450 031

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование арендодателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
недвижимости г. Саяногорска			
Прочие	2 442 961	1 914 431	1 438 698
Итого прочая аренда основных средств	**17 345 233**	**13 379 076**	**8 097 031**
Итого арендовано основных средств	**26 329 798**	**21 753 932**	**16 599 644**

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию принадлежит Обществу. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зарамагские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества от 02.04.2010 г. (протокол № 94).

В октябре 2011 года по поручению Федерального агентства по управлению государственным имуществом Общество арендовало у Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области земельные участки, находящиеся под гидротехническими сооружениями (плотинами), полученными в качестве оплаты дополнительной эмиссии Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
RUSENERGO FUND Ltd	8 734 683	7 837 796	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	3 918 706	3 001 181	1 817 102
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	1 426 600	1 365 000	-
ООО «Энергетический Стандарт»	1 306 341	1 292 318	-
ОАО «Силовые машины»	1 300 624	1 050 429	10 429
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 196 281	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	619 588	-	-
ООО «Альстом»	602 468	-	-
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	562 735	562 735	-
Alstom Hydro France	270 031		
Прочие	1 035 036	660 900	195 034
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**26 400 600**	**21 197 866**	**14 390 980**

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по векселям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 года. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В марте 2011 года в обеспечение займа, выданного ОАО «Гидроинвест», для приобретения собственных акций Общества в рамках дополнительной эмиссии были получены в залог собственные акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 569 891 283 штуки на сумму 917 524 тыс. руб.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт», ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ООО «Альстом» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	31 573 771	-	-
ОАО «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 434	-	-
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 422 582	1 612 397	1 951 475
ООО «Альстом»	ОАО «Мособлгидропроект»	321 092		
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	ОАО «Мособлгидропроект»	303 990		
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337	-
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000	5 000 000
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	-	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	7 863 982
Прочие	Прочие	621 158	425 231	31 334
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**38 858 027**	**14 299 965**	**23 927 220**

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».

В течение 2011 года Общество выдало следующие обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», включающих сумму кредита в общем размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты:

- поручительство, выданное в августе 2011 года, в объеме общей величины обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению. По состоянию на 31.12.2011 г. общая величина обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» перед ГК «Внешэкономбанк» составила 10 526 302 тыс. руб.

  Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 455 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

В течение 2011 года Общество передало в залог простые беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 4 615 420 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также акции на общую сумму 14 тыс. руб. в качестве обеспечения исполнения ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк».

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро (на 31.12.2011 г. – 13,7 млн. евро, на 31.12.2010 г. – 38,6 млн. евро, на 31.12.2009 г. – 48,6 млн. евро), плановый срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г. (до полного исполнения);
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн. евро (на 31.12.2011 г. – 16,2 млн. евро, на 31.12.2010 г. – 32,8 млн. евро, на 31.12.2009 г. – 32,8 млн. евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн. евро (на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г., 31.12.2009 – 4,3 млн. евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о прибылях и убытках)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%).

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Выручка от продажи электроэнергии	53 646 114	40 629 924
Выручка от продажи мощности	38 490 099	48 042 220
Выручка от продажи тепловой энергии	128 834	129 530
Выручка от прочих операций	239 267	177 797
Итого по строке 2110 «Выручка»	**92 504 314**	**88 979 471**

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осуществлять продажу электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых являются население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о прибылях и убытках)

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Покупная электроэнергия и мощность	9 150 325	14 775 907
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	9 068 128	8 143 676

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Заработная плата и страховые взносы	6 955 912	5 361 537
Налог на имущество	4 747 414	5 104 096
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 402 420	2 957 434
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 292 663	1 950 334
Лизинг энергетического оборудования	1 367 390	1 538 358
Расходы на страхование	1 326 878	1 062 542
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	1 139 213	712 759
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	876 618	747 934
Плата за пользование водными объектами, водный налог	778 677	702 013
Информационные, юридические и консультационные услуги	629 353	474 757
Расходы на аренду	507 482	503 259
Прочие расходы	1 773 193	1 481 117
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**44 015 666**	**45 515 723**

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Материальные затраты	12 958 778	18 008 099
Расходы на оплату труда	6 108 574	4 784 552
Отчисления на социальные нужды	847 338	576 985
Амортизация	9 068 128	8 143 676
Прочие затраты	15 032 848	14 002 411
Итого по элементам	**44 015 666**	**45 515 723**
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	**44 015 666**	**45 515 723**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2011 год				За 2010 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 816 996	1 978 934	770 922	67 140	2 174 223	1 936 362	176 968	60 893
Электрическая энергия	2 811 562	1 978 934	765 488	67 140	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893
Мощность	5 434		5 434		18 970	-	18 970	-

** Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).*

*** Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 6 333 329 тыс. руб. в 2011 году и 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).*

3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о прибылях и убытках)

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год		За 2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	19 991 721	(19 991 721)	78 903 098	(78 903 098)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	702 508	(5 138 154)	4 759 718	-
Резерв по сомнительным долгам	630 524	(2 040 715)	793 338	(724 345)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	529 548	(647 010)	206 869	(286 345)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	411 279	-	2 007 660	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	336 980	(1 444 107)	622 789	(4 260 211)*
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	6 100	(132 691)	955 007	(125 816)
Расходы на благотворительность	-	(1 110 693)	-	(447 056)
Расходы на социальные мероприятия	-	(655 740)	-	(404 049)
Доходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	-	-	396 912	-
Прочие доходы и расходы	1 196 214	(1 057 751)	160 348	(385 632)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**23 804 874**	**(32 218 582)**	**88 805 739**	**(85 536 552)**

** В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами в 2010 году включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.*

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО», в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии 2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Информация о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3M на уровне 3,38% – 6,75% и ставки MosPrime6M на уровне 4,09% – 7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых пришлась на 2011 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,77% – 6,97% (в 2010 году – 3,73% – 4,72%). В результате Обществом был признан расход по операциям хеджирования в сумме 126 640 тыс. руб. (в 2010 году – доход в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сумме 90 622 тыс. руб.).

Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на электроэнергию. Обществом был признан доход в сумме 6 100 тыс. руб. (928 492 тыс. руб. в 2010 году) и расход в сумме 6 051 тыс. руб. (35 194 тыс. руб. в 2010 году). Существенные незакрытые торговые позиции на 31.12.2011 г. и 31.12.2010 г. отсутствовали.

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 25 618 233 тыс. руб. (26 010 479 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 710 580 тыс. руб. (16 096 542 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 168 753 тыс. руб. (9 876 107 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 738 891 тыс. руб. (35 305 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС исчисленный – 9 тыс. руб. (2 525 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 19 470 291 тыс. руб. (16 774 846 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 872 104 тыс. руб. (6 891 367 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 172 654 тыс. руб. (9 880 610 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 268 035 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- сумма налога, принятая к вычету в 2011 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 112 230 тыс. руб. (84 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 45 268 тыс. руб. (2 785 тыс. руб. в 2010 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

По строке 1220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по состоянию на 31.12.2011 г. в сумме 358 263 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 324 323 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку была включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая была предъявлена к вычету в 2011 году после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству, принятая к вычету, составила 841 830 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. сумма НДС составляла 701 845 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 237 409 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Отложенные налоговые активы	(2 284 489)	(963 087)	(865 128)
Отложенные налоговые обязательства	5 124 647	1 605 775	1 844 210
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**2 840 158**	**642 688**	**979 082**

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 7 996 954 тыс. руб. (9 567 431 тыс. руб. в 2010 году).

При определении суммы условного расхода по налогу на прибыль из доходов, формирующих бухгалтерскую прибыль отчетного периода, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 850 029 тыс. руб. за 2011 год, так как в бухгалтерском учете такие доходы отражены сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 13 655 454 тыс. руб. (4 851 339 тыс. руб. в 2010 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 2 129 456 тыс. руб. в 2011 году (5 576 353 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 702 508 тыс. руб. (4 759 718 тыс. руб. в 2010 году);
- доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 630 524 тыс. руб. (793 338 тыс. руб. в 2010 году);
- доходы, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие доходы в сумме 314 975 тыс. руб. (23 297 тыс. руб. в 2010 году);

• расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 15 784 910 тыс. руб. в 2011 году (10 427 692 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:

- амортизация в сумме 4 191 524 тыс. руб. (4 114 126 тыс. руб. в 2010 году);
- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 5 138 154 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 1 265 576 тыс. руб. (3 507 685 тыс. руб. в 2010 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 2 040 733 тыс. руб. (724 345 тыс. руб. в 2010 году);
- расходы по оценочным обязательствам по предстоящим отпускам работников в сумме 46 531 тыс. руб. (146 365 тыс. руб. в 2010 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 109 834 тыс. руб. (447 056 тыс. руб. в 2010 году);
- убытки, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 381 677 тыс. руб. (234 037 тыс. руб. в 2010 году);
- командировочные расходы в сумме 10 313 тыс. руб. (192 951 тыс. руб. в 2010 году);
- убытки прошлых лет в сумме 90 601 тыс. руб. (155 784 тыс. руб. в 2010 году);
- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 10 293 тыс. руб. (87 694 тыс. руб. в 2010 году);
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 34 063 тыс. руб. (31 937 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие расходы в сумме 984 162 тыс. руб. (785 712 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 278 779 тыс. руб. (501 147 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 549 943 тыс. руб. (792 972 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных – 271 164 тыс. руб. (291 825 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 4 887 049 тыс. руб. (1 072 414 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 6 633 843 тыс. руб. (4 901 340 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных (списанных) – 1 746 794 тыс. руб. (5 973 754 тыс. руб. в 2010 году).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2011 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в предыдущих периодах в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

В 2011 году Обществом было принято решение для целей налогового учета использовать право применения специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности в соответствии с п.1 ст. 259.3 НК РФ. В связи с чем была пересчитана амортизация и поданы уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль за 2008 – 2010 годы, что привело к уменьшению налога на прибыль прошлых лет в сумме 1 325 357 тыс. руб., которое отражено по строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

Применение специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации привело к образованию налогооблагаемых временных разниц в сумме 6 576 422 тыс. руб. на которые начислено отложенное налоговое обязательство в сумме 1 288 134 тыс. руб., что повлияло на увеличение строки 1420 бухгалтерского баланса Общества за 2011 год. Движение данных налогооблагаемых временных разниц не связано с расчетом текущего налога на прибыль за 2011 год, в связи с чем данная корректировка отражена в строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2011 год составила 49 427 372 тыс. руб. (54 766 430 тыс. руб. в 2010 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2011 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 626 395 тыс. руб. (5 700 917 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 4 747 414 тыс. руб. (5 104 096 тыс. руб. в 2010 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 847 338 тыс. руб. (576 985 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие налоги и сборы в размере 31 643 тыс. руб. (19 836 тыс. руб. в 2010 году).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007 – 2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2011 г. были отражены в бухгалтерской отчетности Общества в сумме 107 200 тыс. руб.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года в размере 0,00860091 руб. на 1 акцию на общую сумму 2 496 867 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	30 621 650	37 816 585
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	292 497 316 723	276 916 964 723
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,10469**	**0,13656**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2011
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2011 г., штук акций	289 627 107 820
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 02.12.2010 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	675 594 559
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 16.08.2011 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	26 426 831 049
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2011 году, штук акций (289 627 107 820 шт. * 1 месяц + 289 732 734 603 шт.* 2 месяца + 290 302 702 379 шт. * 7 месяцев + 292 026 773 574 шт. * 1 месяц + 316 729 533 428 шт. * 1 месяц) / 12 месяцев	292 497 316 723
Наименование показателя	**2010**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Количество размещенных в 2010 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 19.11.2009 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	289 627 107 820
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт. * 3 месяца + 269 877 500 076 шт. * 2 месяца + 270 742 240 134 шт. * 1 месяц + 270 960 785 605 шт. * 1 месяц + 277 677 535 165 шт. * 1 месяц + 288 695 430 802 шт. * 4 месяца) / 12 месяцев	276 916 964 723

В 2011 и 2010 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,38% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

тыс. руб.

Наименование покупателя	За 2011 год	За 2010 год
Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД) дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	2 089 859	1 353 787
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	100 545	1 491 269
ОАО «РЭСК»	-	1 405 334
Итого продажи связанным сторонам по СДД	**2 190 404**	**4 250 390**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование покупателя	За 2011 год	За 2010 год
Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД) дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	278 160	318 176
ОАО «Мосэнергосбыт» *	26 381	773 577
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	-	621 584
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	-	269 758
ООО «Энергия Холдинг» *	-	240 462
Прочие	33 391	571 166
Итого продажи связанным сторонам по РД	**337 932**	**2 794 723**
Прочие продажи дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»**	1 375 954	-
ОАО «Мосэнергосбыт» *	640 974	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	197 557	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	774	346 295
Прочие	603 220	150 495
Итого прочие продажи связанным сторонам	**2 818 479**	**496 790**
Итого продажи связанным сторонам	**5 346 815**	**7 541 903**

** Данные организации являлись связанными сторонами в период с 28.05.2010 г. по 28.03.2011 г.*

*** ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» вошло в состав связанных сторон с 28.10.2011 г., операции с ним показаны начиная с этой даты.*

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	За 2011 год	За 2010 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	889 285	686 359
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	609 870	446 074
ОАО «Электроремонт-ВКК»	368 641	343 162
ОАО «СШГЭР»	352 424	286 636
ОАО «РЭМИК»	156 218	115 696
Прочие	93 584	17 439
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**2 470 022**	**1 895 366**
Покупная электроэнергия	**2 596**	**1 861**
Прочие услуги сторонних организаций	**712 869**	**261 481**
Итого закупки у связанных сторон	**3 185 487**	**2 158 708**

3.13.4 ЗАО «ЦФР»

Некоторые операции на ОРЭМ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»). Существующая

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

сегодня система финансовых расчетов ЗАО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях / остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, являющиеся связанными сторонами.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 3 421 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 194 835 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 834 555	1 267 280	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	512 163	408 979	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операции	За 2011 год	За 2010 год
Продажа электроэнергии и мощности	48 890 991	30 697 690
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	9 110 008	14 161 959

3.13.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 587 406 тыс. руб. и 388 329 тыс. руб. за 2011 год и 2010 год соответственно.

3.13.6 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

тыс. руб.

Наименование дебитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	74 997 889	56 035 946	51 356 619
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 642 875	30 071 745	-
Расчеты по прочей реализации	834 925	315 845	177 233
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	14 495 272	25 112 746	1 422 478
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	31 421 876	246 072	7 742 618
Прочие расчеты со связанными сторонами	2 189 970	1 108 201	573 463
Итого задолженность связанных сторон	**149 582 807**	**112 890 555**	**61 272 411**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2011 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 647 332 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 028 010 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 571 111 тыс. руб.).

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2011 г. составил 520 335 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. и на 31.12.2009 г. резерв отсутствует).

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества	1 367 119	519 222	1 039 342
Зависимые общества	1 130	-	3 831
Прочие связанные стороны	-	236	1 057
Итого задолженность перед связанными сторонами	**1 368 249**	**519 458**	**1 044 230**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.7 Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы, предоставленные связанными сторонами по состоянию на 31.12.2010 г. (в составе строки 1510 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки) и на 31.12.2009 г. (в составе строки 1410 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. Заем был погашен в течение 2011 года.

Сумма начисленных процентов за 2011 год составила 200 677 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2010 год).

3.13.8 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 1150 и 1240 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	За 2011 год	За 2010 год
Задолженность на 1 января	**13 959 023**	**1 616 040**
Выдано займов / получено векселей	16 166 543	13 527 192
Возвращено займов / погашено векселей	(12 593 413)	(1 184 209)
Курсовая разница	3 874	-
Задолженность на 31 декабря, в том числе:	**17 536 027**	**13 959 023**
Долгосрочная задолженность (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	16 036 252	12 411 748
Краткосрочная задолженность (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	1 499 775	1 547 275

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

тыс. руб.

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
Дочерние общества, в том числе:	**908 797**	**168 563**
ОАО «ЭСК РусГидро»	447 616	63 584

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
ОАО «Гидроинвест»	233 871	48 742
ЗАО «Малая Дмитровка»	163 154	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	59 697	41 794
Прочие	4 459	14 443
Зависимые общества	**-**	**3 391**
Прочие связанные стороны	**-**	**32**
Итого проценты к получению	**908 797**	**171 986**

3.13.9 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
Дочерние общества, в том числе:		
ОАО «ЭСК РусГидро»	648 041	-
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	41 970	-
Прочие	156 884	60
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	**846 895**	**60**

3.13.10 Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 7).

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2011 и 2010 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 1 018 316 тыс. руб. и 147 550 тыс. руб. соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через три года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания опционной программы, а не в течение одного месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы на общую сумму 177 307 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 59 703 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 135 706 тыс. руб.) (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

22.12.2010 г. Советом директоров Общества (протокол № 115) была утверждена новая Опционная программа, участниками которой могут быть Члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества. Срок реализации программы – два года (до 21.12.2012 г.).

3.13.11 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	4 545 984	7 077 390
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 477 357	6 967 023
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67 267	55 473
прочие поступления	4119	1 360	54 894
Платежи, в том числе:	4120	(3 774 411)	(2 838 781)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 315 458)	(2 188 985)
процентов по долговым обязательствам	4123	(389 274)	(406 000)
прочие платежи	4129	(69 679)	(243 796)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	771 573	4 238 609
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	6 538 478	15 207 144
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	34	487 032
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 122 822	14 541 100
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 415 622	179 012
Платежи, в том числе:	4220	(43 347 579)	(75 435 163)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 385 503)	(6 209 820)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(263 917)	(2 292 359)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(36 687 528)	(66 932 984)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(6 473)	-
прочие платежи	4229	(4 158)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных	4200	(36 809 101)	(60 228 019)

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
операций			
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	917 525	12 741 255
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	917 525	12 741 255
Платежи, в том числе:	4320	(5 064 808)	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(64 808)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 000 000)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 147 283)	12 741 255
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(40 184 811)**	**(43 248 155)**

3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 38 858 027 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 14 299 965 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей в августе 2009 года аварией на Саяно-Шушенской ГЭС возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в действие в текущем периоде, применяется перспективно к новым операциям с 01.01.2012 г. Новое законодательство вводит значительные требования к отчетности и документации. Законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к операциям, осуществленным 31.12.2011 г. или до этой даты, также предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают операции со взаимозависимыми сторонами (в соответствии с определением Налогового кодекса Российской Федерации), все международные операции (как со связанными, так и с несвязанными сторонами), операции, в которых налогоплательщик использовал цены, отличающиеся более чем на 20% от цен, использованных для аналогичных операций тем же самым налогоплательщиком в течение короткого периода времени, и бартерные операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования. Любое существующее решение судебных органов может быть использовано как руководство, но при этом не имеет обязательной юридической силы при принятии решений другими судебными органами или судебными органами более высокой инстанции.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями, определяются на основе фактических цен, использовавшихся в таких операциях. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования эти трансфертные цены могут быть оспорены. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако оно может быть существенным для финансового положения и/или деятельности организации в целом.

3.16 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2011 год, отсутствуют.

Председатель Правления ОАО «РусГидро» Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» Д. В. Финкель

30 марта 2012 года

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 сентября 2012 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2012/09/30
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
по ОКЕИ	384

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Пояс-нения	АКТИВ	Код строки	На 30 сентября 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	577 165	334 734	296 870
	Результаты исследований и разработок	1120	559 484	515 747	169 669
	Основные средства, в том числе:	1130	327 433 725	313 331 050	290 009 680
	основные средства	1131	278 603 725	275 792 305	251 882 953
	незавершенное строительство	1132	48 830 000	37 538 745	38 126 727
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 468 121	7 561 191	-
	Финансовые вложения	1150	114 047 206	100 982 088	69 182 528
	Прочие внеоборотные активы	1170	994 893	711 497	450 356
	Итого по разделу I	**1100**	**451 080 594**	**423 436 307**	**360 109 103**
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	2 019 373	1 524 259	884 550
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	392 082	358 263	1 324 323
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	222 296 088	202 835 312	159 538 871
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	99 506 386	89 269 354	55 440 188
	покупатели и заказчики	1231.1	142 494	36 849	42 870
	авансы выданные	1231.2	35 486 183	26 307 860	14 951 287
	прочие дебиторы	1231.3	63 877 709	62 924 645	40 446 031
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	122 789 702	113 565 958	104 098 683
	покупатели и заказчики	1232.1	6 143 922	6 058 394	5 695 230
	авансы выданные	1232.2	11 541 088	10 541 285	11 279 322
	прочие дебиторы	1232.3	105 104 692	96 966 279	87 124 131
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 491 375	1 499 775	21 081 935
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 063 918	30 628 182	8 369 224
	Прочие оборотные активы	1260	18 851	10 237	14 572
	Итого по разделу II	**1200**	**251 281 687**	**236 856 028**	**191 213 475**
	БАЛАНС	**1600**	**702 362 281**	**660 292 335**	**551 322 578**

Форма 0710001 с.2

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 30 сентября 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	290 302 702	290 302 702	288 695 431
	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 940 039	53 982 054	54 163 366
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 912	40 656 912	39 676 476
	Резервный капитал	1360	5 738 802	4 207 720	2 309 572
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	162 219 074	146 252 147	119 848 553
	Итого по разделу III	**1300**	**552 857 529**	**535 401 535**	**504 693 398**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	82 243 233	66 687 570	29 816 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 924 033	2 840 158	642 688
	Прочие обязательства	1450	934 586	754 432	132 001
	Итого по разделу IV	**1400**	**88 101 852**	**70 282 160**	**30 591 275**
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	5 552 896	2 519 193	7 393 842
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	55 009 721	51 405 060	8 285 263
	поставщики и подрядчики	1521	5 014 087	5 221 289	2 689 675
	задолженность перед персоналом организации	1522	181 905	742 468	795 144
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	65 357	28 966	30 919
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 498 585	1 395 931	2 494 825
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	31 080	8 810	8 810
	прочие кредиторы	1526	47 218 707	44 007 596	2 265 890
	Доходы будущих периодов	1530	73 150	75 339	80 049
	Оценочные обязательства	1540	436 928	325 282	278 751
	Прочие обязательства	1550	330 205	283 766	-
	Итого по разделу V	**1500**	**61 402 900**	**54 608 640**	**16 037 905**
	БАЛАНС	**1700**	**702 362 281**	**660 292 335**	**551 322 578**

Председатель Правления _____ (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

30 октября 2012 года

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 января по 30 сентября 2012 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2012/09/30
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 месяцев 2012 г.	За 9 месяцев 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	68 275 861	69 460 080
	Себестоимость продаж	2120	(41 060 819)	(31 020 527)
	Валовая прибыль	**2100**	27 215 042	38 439 553
	Прибыль от продаж	**2200**	**27 215 042**	**38 439 553**
	Доходы от участия в других организациях	2310	269 369	1 332 995
	Проценты к получению	2320	4 080 781	2 458 718
	Проценты к уплате	2330	(3 052 726)	(2 241 819)
	Прочие доходы	2340	3 282 304	19 809 601
	Прочие расходы	2350	(5 870 706)	(27 074 282)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**25 924 064**	**32 724 766**
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(4 350 940)	(7 771 551)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	835 275	2 014 599
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 622 700)	(599 112)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	219	44 169
	Прочее	2460	12 397	53 044
	Чистая прибыль	**2400**	**19 963 040**	**24 451 316**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	19 963 040	24 451 316
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,06297	0,08429

Председатель Правления _____ (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

30 сентября 2012 года