

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
2005 год**

Закрывое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
(ЗАО «ПвК Аудит»)
115054, Москва
Космодамианская наб. 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционеру Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Аудитор

Закрывое 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.

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов
Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

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

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

Свидетельство о государственной регистрации серия 24 № 002237589
от 26.12.2004, выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска
Красноярского края.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества
«Федеральная гидрогенерирующая компания».

Акционеру Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания».

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (в дальнейшем – Общество) за период с 26 декабря 2004 г. по 31 декабря 2005 г. включительно. Финансовая (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 «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (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 финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации 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 финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 26 декабря 2004 г. по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.
- 5 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 Пояснительной записки Общества о причинах неотражения в его финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовых вложений по их текущей рыночной стоимости. Общество обосновало свое решение тем, что применение рыночной цены к оценке контрольных пакетов акций дочерних обществ, отчуждение которых в силу особенностей законодательства и деятельности Общества невозможно, не позволило бы достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества за 2005 год.

20 апреля 2006 г.

Директор акционерного общества

А.В. Чмель

Аудитор
Квалификационный аттестат № К-049320
в области общего аудита (бессрочный)

А.В. Мышенков



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2005 г.

Организация Открытое акционерное общество "Федеральная
водородогенерирующая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое акционерное общество частная

Единица измерения тыс.руб

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

Форма №1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по
ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2005	12	31
75782411		
2460066195		
40.10.12		
47	16	
384		

Дата утверждения
Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	-	7 360
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	104 146 595
Отложенные налоговые активы	145	-	23 507
Прочие внеоборотные активы	150	-	851
Итого по разделу I	190	-	104 178 313
II. Оборотные активы			
Запасы	210	-	175
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	2
расходы будущих периодов	216	-	173
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	9 836
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	588 503
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	450 076
Денежные средства	260	-	100 355
Итого по разделу II	290	-	1 148 945
БАЛАНС	300	-	105 327 258

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор
Дата

7 0 АПР 2006

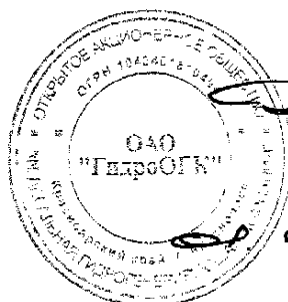
5/34

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	-	103 951 323
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	596 936
Итого по разделу III	490	-	104 548 259
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	450 716
Кредиторская задолженность	620	-	300 394
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	2 935
задолженность перед персоналом организации	622	-	18
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	3
задолженность по налогам и сборам	624	-	34
прочие кредиторы	625	-	297 404
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	27 889
Итого по разделу V	690	-	778 999
БАЛАНС	700	-	105 327 258

**СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА
ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Арендованные основные средства	910	-	11 244
в том числе по лизингу	911	-	11 064
Бланки строгой отчетности		-	2

Председатель Правления



В.Ю.Синюгин

Главный бухгалтер

О.В.Отто

" 20 " апреля 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

6/34

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 26 Декабря 2004г по 31 Декабря 2005 г.

Организация Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое акционерное общество частная

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710002		
2005	12	31
75782411		
2460066195		
40.10.12		
47	16	
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	709 039	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(98 185)	-
Валовая прибыль	029	610 854	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	610 854	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	3 165	-
Проценты к уплате	070	(2 925)	-
Прочие операционные доходы	090	2 583	-
Прочие операционные расходы	100	(2 625)	-
Внереализационные расходы	130	(9 734)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	601 318	-
Отложенные налоговые активы	141	23 507	-
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	624 825	-
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(167 823)	-
Базовая прибыль на акцию, руб	201	0.006	-

* " Доходы от участия в других организациях (дивиденды)"

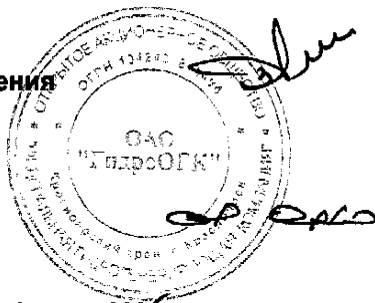
Председатель Правления

В.Ю.Синюгин

Главный бухгалтер

О.В.Отто

" 20 " апреля 2006г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

7/34

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 26 Декабря 2004г. по 31 Декабря

Организация Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое акционерное общество частная

Единица измерения тыс. руб

Форма N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/ОКФ

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2005	12	31
75782411		
2460066195		
40.10.12		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2004	010	-	-	-	-	-
(предыдущий год)						
Остаток на 1 января предыдущего	030	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	-	-	-	-	-
2005	071	X	X	X	-	-
(отчетный год)		-	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	624 825	624 825
Дивиденды	103	X	X	X	(27 889)	(27 889)
Увеличение величины капитала за счет:	120	103 951 323	-	-	-	103 951 323
взнос в уставной капитал	124	103 951 323	-	-	-	103 951 323
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	103 951 323	-	-	596 936	104 548 259

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	-	104 548 259

Председатель Правления

В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер

О.В. Отто

"20" апреля 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 7 0 АПР 2006

8/34

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за период с 26 Декабря 2004г. по 31 Декабря 2005 г.

Форма №4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

К О Д Ы		
0710004		
2005	12	31
75782411		
2460066195		
40.10.12		
47	16	
384		

Организация Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности производство электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно - правовая форма

форма собственности

Открытое акционерное общество

частная

по ОКОПФ /ОКФС

Единица измерения тыс. руб.

по ОКЕИ

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности	020		
Дивиденды	030	168 313	-
Денежные средства, направленные:			-
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(85 943)	-
на оплату труда	160	(42 306)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 252)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(13 498)	-
на прочие расходы	190	(8 075)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	16 239	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Полученные проценты	240	119	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальные активы	290	(12 778)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(450 067)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(462 726)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	101 795	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	450 000	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(4 953)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	546 842	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	100 355	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	100 355	-

Председатель Правления

В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер

О.В. Отто

" 20 " апреля 2006г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 26.12.2004г.-31.12.2005г.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710005		
2005	12	31
75782411		
2460066195		
40.10.12		
47		16
384		

Открытое акционерное общество "Федеральная

Организация гидрогенерирующая компания" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
 Вид деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма форма собственности
 Открытое акционерное общество частная по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс.руб. по ОКЕИ

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Машины и оборудование	080	-	256	(61)	195
Производственный и хозяйственный инвентарь	100	-	10 573	(3 173)	7 400
Итого	130	-	10 829	(3 234)	7 595

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	235
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	42
других	143	-	193
Получено объектов основных средств в аренду - всего	155	-	11 244
в том числе:			
транспортные средства	156	-	11 064
помещения	157	-	180

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	104 146 595	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	104 146 595	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	450 000
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	450 000
Прочие	535	-	-	-	76
Итого	540	-	104 146 595	-	450 076
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	76 372 602	-	76 372 602

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Прайс-Сервис-Аудит"

Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

10/34

1	2	3	4	5	6
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	76 372 602	-	-
Итого	570	-	76 372 602	-	-

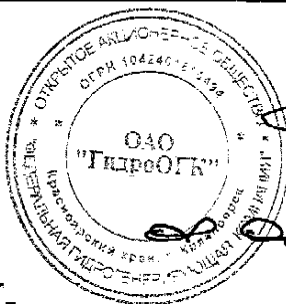
Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	-	588 503
авансы выданные	612	-	39 966
прочая	613	-	548 537
Итого	630	-	588 503
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	-	751 110
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	2 935
расчеты по налогам и сборам	643	-	34
кредиты	644	-	450 716
займы	645	-	
прочая	646	-	297 425
Итого	670	-	751 110

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	439	-
Затраты на оплату труда	720	46 269	-
Отчисления на социальные нужды	730	5 883	-
Амортизация	740	235	-
Прочие затраты	750	45 359	-
Итого по элементам затрат	760	98 185	-
расходов будущих периодов	766	173	-

Председатель Правления



В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер

О.В. Отто

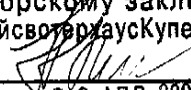
" 20 " апреля 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

11/24

**Открытое Акционерное Общество
«Федеральная Гидрогенерирующая компания»**

**Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности за 2005 год**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 20 АПР 2006

1 Общие сведения

1.1 Организационная структура. Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (далее – «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета Директоров (Протокол от 24.12.2004 г. №183) и распоряжением РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. №163-р, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», распоряжениями Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 г. № 1254-р, от 25.10.2004 г. № 1367-р.

Деятельность Общества направлена на достижение следующих целей:

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрение новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», на английском языке – JSC «HydroOGK».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ГидроОГК».

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

Почтовый адрес Общества: 119625, г. Москва, проспект Вернадского, дом 101, корп. 3.

Фактический адрес Общества: 117330, г. Москва, проспект Вернадского, дом 8а.

Свидетельство о государственной регистрации серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г., выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.

ОГРН 1042401810494

В 2005 г. создано и поставлено на учет обособленное подразделение ОАО «ГидроОГК» в г. Москве.

Адрес местонахождения представительства: Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2005 год составила 30 человек.

В соответствии с «Концепцией ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. «5+5» (приложение 2 «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии»), одобренной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.02.2006 №215), создание и полное формирование открытого акционерного общества ОАО «ГидроОГК» осуществляется на основе решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

Ограничением при формировании ОАО «ГидроОГК» является законодательное требование о недопущении в процессе преобразования

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 7 0 АПР 2006

ОАО РАО «ЕЭС России» снижения доли участия Российской Федерации (если указанная доля составляет свыше 50 процентов) в уставном капитале:

- акционерных обществ, которые владеют на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, введенными в эксплуатацию на день вступления в силу Федерального закона от 26.03.2003 г. №36-ФЗ;
- организаций (или их правопреемников), по отношению к которым указанные акционерные общества являются дочерними обществами.

С учетом изложенного второй этап формирования ОАО «ГидроОГК» не предусматривает перехода на единую акцию путем обмена акциями с миноритарными акционерами.

При реорганизации ОАО «ГидроОГК» и АО-ГЭС оценка стоимости акций ОАО «ГидроОГК» и АО-ГЭС будет производиться консорциумами независимых оценочных организаций, а справедливость коэффициентов конвертации акций АО-ГЭС в акции ОАО «ГидроОГК» — подтверждаться официальными заключениями консорциума инвестиционных банков.

При этом, с учетом предполагаемой структуры акционерного капитала формируемой компании, будет произведена конвертация привилегированных акций присоединяемых к ОАО «ГидроОГК» АО-ГЭС в обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК», которая будет осуществляться на основе справедливых коэффициентов конвертации.

В оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК» будут внесены принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России»:

- акции обществ, созданных в результате реорганизации АО-энерго;
- имущество ГЭС;
- акции (дополнительные акции) обществ, созданных на основе имущества ГЭС, принадлежащего ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России»;
- иное имущество, подлежащее включению в состав ОАО «ГидроОГК» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003г. №1254-р.

1.2 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

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

1.3 Общее собрание акционеров

Согласно статье 11 Устава ОАО РАО «ЕЭС России», Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» выполняет функции общих собраний акционеров федеральной сетевой компании, генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии и системного оператора в период, когда 100 процентов акций этих обществ принадлежит ОАО РАО «ЕЭС России». Данное положение закреплено также в п. 11.1. Устава ОАО «ГидроОГК».

1.4 Исполнительные и контрольные органы

В состав Совета директоров Общества входят лица, избранные Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.12.2004 № 183, распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 № 163р):

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Должность, место работы
1	Христенко Виктор Борисович	Министр промышленности и энергетики Российской Федерации
2	Чубайс Анатолий Борисович	Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Синюгин Вячеслав Юрьевич	член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ГидроОГК»
4	Уринсон Яков Моисеевич	Заместитель Председателя Правления, Руководитель Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Раппопорт Андрей Натанович	член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
6	Аюев Борис Иванович	член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
7	Зубакин Василий Александрович	член Правления, Начальник Департамента Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
8	Пономарев Дмитрий Валерьевич	Председатель Правления НП «АТС»
9	Айварас Абромавичус	Партнер, Управляющий фондом East Capital Asset Management
10	Херн Дэвид Александр	Управляющий директор Halcyon Advisors
11	Пер-Кристиан Эндшё	Экс-президент Hydro Energy

Правление Общества

В состав Правления Общества входят лица, избранные Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.12.2004 № 183, распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 № 163р), Советом директоров ОАО «ГидроОГК» (протокол № 9 от 12.08.2005):

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность
1.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ГидроОГК», Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления
3.	Павленко Сергей Алексеевич	Член Правления
4.	Сергеев Александр Юрьевич	Член Правления
5.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления
6.	Хазиахметов Расим Магсумович	Член Правления
7.	Юшин Сергей Александрович	Член Правления

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайсвотерхаускоopers Аудит»
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

Решением Совета директоров Общества прекращены полномочия члена Правления Общества (протокол № 9 от 12.08.2005):

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность
1.	Филиппов Кирилл Борисович	Член Правления

и избраны в состав Правления Общества Решением Совета директоров Общества (протокол № 9 от 12.08.2005.):

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность
1.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления

Ревизионная комиссия

В состав Ревизионной комиссии Общества входят лица, избранные ОАО РАО «ЕЭС России» (решение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 08.06.2005):

№ п/п	Ф.И.О.	Занимаемая должность
1.	Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Завалко Максим Валентинович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
4.	Кренева Надежда Анатольевна	Начальник Департамента финансового и экономического планирования ОАО «УК ГидроОГК»
5.	Гатаулин Денис Владиславович	Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и корпоративных бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»

1.5 Дочерние и зависимые Общества ОАО «ГидроОГК»

№ п/п	Наименование ОАО	Количество акций, шт.	Номинальная стоимость 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
1.	ОАО «Богучанская ГЭС»	4 044 618 811	1	1 170 067	64,22%
2.	ОАО «Бурейская ГЭС»	355 896 382	10	1 958 000	15,91%
3.	ОАО «Волжская ГЭС»	2 446 197 750	10	1 958 000	83,31%

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

№ п/п	Наименование ОАО	Количество акций, шт.	Номиналь- ная стоимость 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
4.	ОАО «Воткинская ГЭС»	268 511 496	1	3 404 574	59,84%
5.	ОАО «Жигулевская ГЭС»	3 357 847 610	1	16 822 615	84,11%
6.	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 286 335	1 000	821 085	77,45%
7.	ОАО «Зейская ГЭС»	584 671 013	1	3 405 909	56,39%
8.	ОАО «Зеленчукские ГЭС»	99 973 762	10	925 226	97,29%
9.	ОАО «КаббалкГЭС»	370 000	10	839	50,34%
10.	ОАО «Камская ГЭС»	141 891	346	3 134 858	100%-1 акция
11.	ОАО «КаскадВВГЭС»	123 284 867	0,5	2 480 853	100%-1 акция
12.	ОАО «Нижегородская ГЭС»	4 696 529	1 000	3 323 781	100%-1 акция
13.	ОАО «Саратовская ГЭС»	12 249 443	1 000	12 727 171	100%-1 акция
14.	ОАО «Сулакэнерго»	383 832 995	10	920 511	53,62%
15.	ОАО «СШГЭС им. П.С. Непорожнего»	1 600 718 286	1	33 170 000	78,90%
16.	ОАО «УК ГидроОГК»	149 000	1 000	14 602	100%-1 акция
17.	ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000 000	1	297 000	99%
	Итого:			104 146 595	

Общество владеет обыкновенными акциями дочерних и зависимых Обществ. Изменения долей участия ОАО «ГидроОГК» в дочерних и зависимых Обществах в течение 2005 г.:

- ОАО «Сулакэнерго» изменилась с 61,20 % до 53,62 %;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» изменилась с 88,44 до 77,45%;
- ОАО «Бурейская ГЭС» изменилась с 74,09% до 15,91%.

Уменьшение доли участия ОАО «ГидроОГК» в вышеуказанных Обществах связано с приобретением ОАО РАО «ЕЭС России» акций дополнительных эмиссий данных Обществ.

По состоянию на 31.12.2005 г. доля участия ОАО «ГидроОГК» в остальных дочерних и зависимых Обществах осталась без изменений.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор _____
Дата _____ 7 0 АПР 2006

2 Учетная политика

Учетная политика применяется Обществом впервые в связи с тем, что Общество зарегистрировано 26 декабря 2004 г. В течение 2005 г. учетная политика не изменялась.

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.96 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98 г. № 34н и других нормативных актов.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) по ним не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3 Основные средства

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

К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В бухгалтерском учете амортизация основных средств начислялась линейным способом, по нормам, определенным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, а также книги, брошюры и т.п. издания списывались на затраты производства по мере отпуска их в производство.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Машины и оборудование	3-5
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-7

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогелхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.

Выбытия основных средств в отчетном году не было.

2.4 Финансовые вложения

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

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (векселя);

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

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

В случае наличия условий, перечисленных в п. 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

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

Резерв под обесценение ценных бумаг при наличии существенных условий обесценения учитывается в составе операционных расходов.

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

2.5 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течении периодов, к которым они относятся.

К расходам будущего периода в 2005 г. относились:

- обязательное и добровольное страхование имущества и работников;
- расходы по оплате отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

2.6 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных, акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

В соответствии с уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Поскольку годовое общее собрание акционеров не проводилось на дату подписания отчетности, в данном отчетном периоде резервный фонд не начислялся.

2.7 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01.

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

2.8 Признание доходов

Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделялись на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы: операционные и внереализационные доходы.

В течение 2005 г. Общество не получало доходы от обычных видов деятельности. Исходя из этого, доходы, связанные с участием в уставных капиталах дочерних компаний (дивиденды), Общество признавало по мере объявления и отразило в бухгалтерской отчетности в доходах по обычным видам деятельности.

2.9 Порядок учета расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности; операционные расходы; внереализационные расходы.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

3 Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

3.1 Внеоборотные активы (раздел 1 Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

По состоянию на 31.12.2005 г. первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств составила 7 595 тыс. руб., в том числе:

- Машины и оборудование – 195 тыс. руб. со сроком полезного использования 3-5 лет.
- Производственный и хозяйственный инвентарь и прочие основные средства – 7 400 тыс. руб. со сроком полезного использования 5-7 лет.

Основные средства стоимостью менее 10 000 руб. были списаны на затраты при введении в эксплуатацию (принятию на учет) в объеме 3 234 тыс. руб. в том числе:

- Машины и оборудование – 61 тыс. руб.,
- Производственный и хозяйственный инвентарь и прочие основные средства – 3 173 тыс. руб.

Структура основных средств

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость 26.12.04 г.	Первоначальная стоимость на 31.12.05 г.	Величина начисленной амортизации на 31.12.05 г.	Остаточная стоимость на 31.12.05 г.
	Основные средства – всего:	0	7 595	235	7 360
1.	Машины и оборудование (Информационная и компьютерная техника)	0	195	42	153
2.	Производственный и хозяйственный инвентарь (мебель)	0	7 400	193	7 207

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) Бухгалтерского баланса отражены вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых Обществ.

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 104 146 595 тыс. руб., при этом финансовые вложения в сумме 103 849 528 тыс. руб. представляют собой вклад ОАО РАО «ЕЭС России» в уставной капитал Общества акциями следующих компаний:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Количество акций, шт	Балансовая стоимость
1.	ОАО «Богучанская ГЭС»	4 044 508 691	1 170 000
2.	ОАО «Бурейская ГЭС»	355 896 382	1 958 000
3.	ОАО «Волжская ГЭС»	2 446 197 750	19 569 504
4.	ОАО «Воткинская ГЭС»	268 511 496	3 404 574
5.	ОАО «Жигулевская ГЭС»	3 357 847 610	16 822 615
6.	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 286 335	821 085
7.	ОАО «Зейская ГЭС»	584 671 013	3 405 909
8.	ОАО «Зеленчукские ГЭС»	99 973 762	925 226
9.	ОАО «КабалкГЭС»	370 000	839
10.	ОАО «Камская ГЭС»	141 891	3 134 858
11.	ОАО «КаскадВВГЭС»	123 284 867	2 480 853
12.	ОАО «Нижегородская ГЭС»	4 696 529	3 323 781
13.	ОАО «Саратовская ГЭС»	12 249 443	12 727 171
14.	ОАО «Сулакэнерго»	383 832 995	920 511
15.	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	1 600 718 286	33 170 000
16.	ОАО «УК ГидроОГК»	149 000	14 602
	Итого:		103 849 528

Стоимость финансовых вложений в дочерние общества была сформирована на основании оценки, произведенной независимыми оценщиками по состоянию на 01.10.2004 г.

При проведении этой оценки независимый оценщик использовал «Методологию и руководство по оценке бизнеса и/или активов ОАО РАО «ЕЭС России» и ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России», одобренные Комитетом по оценке при Совете директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

Результаты этой оценки приведены в Отчетах об оценке рыночной стоимости одной обыкновенной акции с целью внесения в уставной капитал ОАО «ГидроОГК», датированных октябрем-декабром 2005 г.

При внесении акций в уставной капитал ОАО «ГидроОГК» ОАО РАО «ЕЭС России» за стоимость пакета была принята взвешенная стоимость, по ОАО «УК ГидроОГК» стоимость пакета была определена по доходному подходу.

Результаты оценки акций дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» при оплате ими вкладов в уставной капитал ОАО «ГидроОГК» приведены в таблице:

№ п/п	Наименование дочернего общества	Стоимость пакета акций, переданного в качестве оплаты вклада в уставной капитал ОАО «ГидроОГК», тыс.руб.			
		Доходный подход	Затратный подход	Взвешенная стоимость 50/50	Стоимость акции, руб.
1.	ОАО «Богучанская ГЭС»	1 014 676	1 155 960	1 170 000	0,29
2.	ОАО «Бурейская ГЭС»	1 788 475	2 112 301	1 958 000	5,50
3.	ОАО «Волжская ГЭС»	22 561 930	16 577 079	19 569 504	8,00
4.	ОАО «Воткинская ГЭС»	3 021 826	3 290 772	3 404 574	12,68
5.	ОАО «Жигулевская	17 533 693	3 357 847 610	16 822 615	5,01

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 20 АПР 2006

№ п/п	Наименование дочернего общества	Стоимость пакета акций, переданного в качестве оплаты вклада в уставный капитал ОАО "ГидроОГК", тыс.руб.			
		Доходный подход	Затратный подход	Взвешенная стоимость 50/50	Стоимость акции, руб.
	ГЭС»				
6.	ОАО «Зарамагские ГЭС»	672 106	970 096	821 085	638,00
7.	ОАО «Зейская ГЭС»	2 953 263	3 858 556	3 405 909	5,83
8.	ОАО «Зеленчукские ГЭС»	796 764	1 053 689	925 226	9,26
9.	ОАО «КабалкГЭС»	747	931	839	2,27
10.	ОАО «Камская ГЭС»	2 916 719	3 352 996	3 134 858	22 093,00
11.	ОАО «КаскадВВГЭС»	2 369 749	2 591 957	2 480 853	20,12
12.	ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 292 798	3 354 762	3 323 781	707,71
13.	ОАО «Саратовская ГЭС»	14 110 782	11 343 560	12 727 171	1 039,00
14.	ОАО «Сулакэнерго»	917 394	923 556	920 511	2,40
15.	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного»	36 527 439	29 809 042	33 170 000	20,72
16.	ОАО «УК ГидроОГК»	не использовался	14 602	14 602	98 000,00
ИТОГО:				103 849 528	

Вышеуказанная оценка основана на предположениях о будущих условиях деятельности, следовательно, она по своей природе содержит неопределенность.

По состоянию на 31.12.2005 г. на балансе ОАО «ГидроОГК» числятся финансовые вложения в акции дочерних обществ, часть из которых котируется на бирже.

Дочерние общества ОАО «ГидроОГК», акции которых котируются на бирже РТС: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС».

Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Доля ОАО «ГидроОГК» в уставных капиталах дочерних обществ превышает 50% (по ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного» более 70%) и не изменялась в течение отчетного периода.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

ОАО «ГидроОГК» проведен анализ текущей рыночной стоимости пакетов акций, вышеуказанных компаний:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
«Прайс Сервис Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 20 АПР 2006

АНАЛИЗ **текущей рыночной стоимости финансовых вложений**

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	доля в уставном капитале, %	Количество простых акций, тыс.шт.	Цена 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Средневзвешенная рыночная цена 1 акции, руб. (РТС)	Рыночная стоимость акций, тыс.руб.	Отклонение в стоимости, тыс.руб.
1	ОАО «Волжская ГЭС»	83,31	2 446 198	8,00	19 569 504	6,7	16 389 527	(3 179 977)
2	ОАО «Жигулевская ГЭС»	84,11	3 357 848	5,01	16 822 615	4,5	15 110 316	(1 712 299)
3	ОАО «Зейская ГЭС»	56,39	584 671	5,83	3 405 909	5,6	3 274 158	(131 751)
4	ОАО «Воткинская ГЭС»	59,84	268 511	12,68	3 404 574	11,5	3 087 877	(316 697)
5	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного»	78,90	1 600 718	20,72	33 170 000	18,4	29 453 211	(3 716 789)
	Итого		8 257 946		76 372 602		67 315 089	(9 057 513)

Количество акций дочерних обществ, обращающихся на торговых площадках в день не превышает 0,2 % от общего количества выпущенных акций, а отдельно, по каждой сделке не превышает 0,001 %.

Руководство Общества считает, что данные котировки РТС не отражают достоверно текущую рыночную стоимость полных пакетов акций, принадлежащих Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если с ее точки зрения, это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности Общества.

Руководство Общества считает, что стоимости пакетов акций, рассчитанные на основании котировок РТС, не могут быть использованы в целях оценки акций в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверную рыночную стоимость полных пакетов акций, принадлежащих ОАО «ГидроОГК». Корректировка учетной стоимости пакетов акций, рассчитанная исходя из текущих рыночных котировок, не обеспечивает достоверное представление о реальной стоимости пакета.

Кроме того, негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения пакетов, в течение 2005 г. не наблюдалось:

- согласно утвержденным бизнес-планам Обществ на 2006 г. ожидается прирост чистых активов на конец 2006 г. по сравнению с отчетным годом;
- финансовые вложения обществ не подверглись обесценению в течение 2005 г., т.к. отсутствует существенная разница между учетной и расчетной стоимостью финансовых вложений;
- в течение отчетного года не наблюдалось существенного уменьшения расчетной стоимости финансовых вложений;
- ОАО «ГидроОГК» планирует получение дивидендов по итогам деятельности Обществ за 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор _____
Дата _____ 20 АПР 2006

К тому же, следствием отражения в бухгалтерском учете корректировок учетной стоимости пакетов акций, рассчитанной исходя из текущих рыночных котировок, будет являться неверная интерпретация фактов, что может повлечь нанесение ущерба собственнику в части необъективной оценки результатов финансовой деятельности компании.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям.

Акции остальных дочерних и зависимых обществ ОАО «ГидроОГК» не находятся в обращении на рынке.

Пункт 21 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», устанавливает, что финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, должны быть отражены по первоначальной стоимости за минусом резерва на обесценение, если таковое имеет место.

Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Применительно к указанным акциям в течение отчетного периода и на отчетную дату, существуют ограничения на их свободное обращение.

В частности, принятие решений о совершении ОАО «ГидроОГК» сделок по отчуждению акций АО-ГЭС Советом директоров ОАО «ГидроОГК» не принималось, а также не принимались соответствующие решения директоров ОАО РАО «ЕЭС России» и федеральных органов исполнительной власти. Кроме того, Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» (либо уполномоченное им лицо) не вправе совершать сделки по отчуждению акций - сделка по отчуждению акций АО-ГЭС признавалась бы как недействительная.

Данные вложения в дочерние и зависимые общества были проанализированы на предмет наличия устойчивого снижения их стоимости.

По результатам анализа ОАО «ГидроОГК» не создает резерв под обесценение данных финансовых вложений по причине устойчивости этих вложений.

Структура долгосрочных финансовых вложений приведена в п.1.5. данного раздела.

3.1.3 Краткосрочные финансовые вложения (Статья 250 Бухгалтерского баланса)

По статье «Краткосрочные финансовые вложения» (строка 250) Бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения Общества в ценные бумаги (векселя).

В 2005 г. Общество по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк» приобрело простые процентные векселя дочернего общества ОАО «Сулакэнерго» на общую сумму 450 млн.руб. с процентной ставкой 9,8 % годовых со сроком платежа по предъявлению, но не ранее 28.12.2006 г..

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Дебиторская задолженность (Статья 240 Бухгалтерского баланса)

Размер краткосрочной дебиторской задолженности (Строка 240) на 31.12.2005 г. составил 588 503 тыс. руб., что составляет 0,5587 % от валюты баланса.

В структуре дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная) по состоянию на 31.12.2005 г. наибольший удельный вес (91,89 %), что составляет 540 778 тыс. руб., занимает задолженность дочерних и зависимых обществ по начисленным дивидендам.

В соответствии с заключением
аудиторской компании «Аудит»

20 АПР 2006

По состоянию на 31.12.2005 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности числятся авансы, выданные по договорам с:

- ОАО КИТ Финанс Инвестиционный банк на разработку вариантов завершения строительства ОАО «Богучанской ГЭС» в сумме 22 229 тыс.руб. Общая сумма договора: 44 458 тыс. руб. Дата окончания работ по договору 23 января 2006 г.
- ЗАО «Объединение Ингеоком» в сумме 17 700 тыс.руб. по научно-исследовательским опытно-конструкторским и технологическим работам касательно Мезенской ПЭС. Дата окончания работ во втором квартале 2006 г..

Кроме того, в составе краткосрочной дебиторской задолженности учтены начисленные проценты (9,8 % годовых) в размере 3 046 тыс.руб. по простым векселям ОАО «Сулакэнерго» (срок платежа по предъявлении, но не ранее 28.12.2006 г).

Структура дебиторской задолженности.

Тыс.руб.

Вид дебиторской задолженности/Контрагент	Сумма задолженности
Итого по строке 240:	588 503
Задолженность дочерних и зависимых Обществ по дивидендам:	540 778
ОАО «Жигулевская ГЭС»	261 623
ОАО «Волжская ГЭС»	203 324
ОАО «Камская ГЭС»	31 823
ОАО «Воткинская ГЭС»	29 632
ОАО «КаскадВВГЭС»	14 376
Авансы выданные:	39 966
В том числе:	
ОАО КИТ Финанс Инвестиционный банк	22 229
ЗАО «Объединение Ингеоком»	17 700
Задолженность дочерних и зависимых обществ по процентам:	3 046
ОАО «Сулакэнерго»	3 046
Прочие дебиторы:	4 713
В том числе:	
ООО «Стоун-XXI»	3 776

В составе дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2005 г. в Обществе отсутствует просроченная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности.

Резерв по сомнительным долгам не начислялся, т.к. у Общества отсутствует задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал ОАО «ГидроОГК» составляет 103 951 323 (сто три миллиарда девятьсот пятьдесят один миллион триста двадцать три) тыс.руб., и состоит из 103 951 322 702 (сто три миллиарда девятьсот пятьдесят один миллион триста двадцать две тысячи семьсот две) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая акция.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

По состоянию на 31.12.2005 г. Уставный капитал Общества, зарегистрированный в установленном порядке, полностью оплачен. В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 (Протокол № 183) об участии в Открытом акционерном обществе «Федеральная гидрогенерирующая компания» уставный капитал Общества был одобрен в размере 103 951 323 тыс. руб. В срок, установленный решением о создании, учредитель оплатил уставный капитал Общества на указанную сумму следующим образом:

- денежными средствами в сумме 101 795 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций компаний, список которых приведен в пункте 3.1.2 данного раздела Пояснительной записки) на общую сумму 103 849 528 тыс. руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска
Первый выпуск (при учреждении акционерного общества)	103 951 322 702	зарегистрирован 22.02. 2005 ФСФР России ГРН 1-01-55038-Е

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре – 1, в том числе количество акционеров, внесенных в список акционеров, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров – 1.

С 01.12.2005 г. 100% акций ОАО «ГидроОГК», принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России», переведены в номинальное держание ООО «Депозитарные и корпоративные технологии (письмо ОАО «Центральный московский депозитарий» от 02.12.2005 № 054855-001).

Акции Общества не котируются.

Акции ОАО «ГидроОГК», работникам Общества, членам Совета Директоров, членам Правления и самому Обществу не принадлежат.

3.4 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (статья 610 Бухгалтерского баланса)

По статье 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса Задолженность по краткосрочным кредитам и займам по состоянию на 31.12.2005 г. составила 450 716 тыс. руб.

Тыс. руб.						
Договор	Получено кредитных средств	Погашено кредитных средств	Остаток задолженности по основному долгу	Начислено процентов	Оплачено процентов	Остаток процентов
Договор № 249/05-Р от 06.12.2005г.	450 000	0	450 000	2 925	(2 209)	716
Итого:	450 000	0	450 000	2 925	(2 209)	716

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор

Дата

20 АПР 2006

В 2005 г. Общество привлекло краткосрочный кредит по договору с ЗАО АБ «Газпромбанк» на общую сумму 450 000 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8 % годовых со сроком погашения основного долга 06.12.2006 г..

Сумма начисленных в отчетном году процентов за пользование краткосрочным кредитом составила 2 925 тыс. руб.

Проценты начисляются ежемесячно, погашение процентов произведено в установленные договором сроки. Остаток начисленных процентов в размере 716 тыс. руб. подлежит оплате по условиям договора в январе 2006 г.

Привлеченные средства были направлены на приобретение простых процентных векселей дочернего общества ОАО «Сулакэнерго».

Просроченная задолженность по краткосрочным займам отсутствует.

3.4.2 Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества на 31.12.2005 г. составил 300 394 тыс. руб.

В структуре кредиторской задолженности 98,870 % занимает задолженность Общества по оплате уставного капитала ЗАО «Богучанская ГЭС» (протокол заседания Совета Директоров ОАО «ГидроОГК» от 16.12.2005 г. №13) в сумме 297 000 тыс. руб. со сроком оплаты 50% акций в течение 3 месяцев с момента государственной регистрации ЗАО «Богучанская ГЭС».

По состоянию на 31.12.2005 г. просроченная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе кредиторской задолженности отсутствуют.

3.4.3 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (статья 630 Бухгалтерского баланса)

По статье 630 Бухгалтерского баланса отражена сумма дивидендов начисленных в отчетном периоде.

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», исполняющий функции внеочередного общего Собрания акционеров Общества, принял решение (протокол от 14.12.2005 № 210) о выплате промежуточных дивидендов по результатам 9 месяцев 2005 г. в размере 0,000268289 руб. на одну обыкновенную акцию в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Общая сумма промежуточных дивидендов составила 27 889 тыс. руб.. Перечисление дивидендов будет произведено в марте 2006 г.

3.5 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

На 31.12.2005 Обществом заключено 2 договора финансовой аренды (лизинга) на аренду автотранспортных средств. Сроки аренды составляют от 25 до 57 месяцев. Стоимость автотранспортных средств, полученных по договору лизинга по состоянию на 31.12.2005 г. составляет 11 064 тыс.руб. и отражена по статье 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

В течение 2005 г. Общество поручительств не выдавало.

3.6 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Причитающиеся к получению дивиденды отражены в Форме №2 (Строка 010) в сумме 709 039 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 7 0 АПР 2006

За отчетный период расходы по обычным видам деятельности отражены в
Форме №2 (Строка 020) в сумме 98 185 тыс. руб.

Структура затрат

Тыс.руб.

Статьи затрат	Сумма
Всего:	98 185
Затраты на оплату труда	46 269
Отчисления на социальные нужды	5 883
Материальные затраты	439
Амортизация	235
Прочие затраты в том числе:	45 359
Консультационные расходы	20 568
Командировочные расходы	4 204
Транспортные услуги	4 187
Основные средства стоимостью менее 10 000 руб.	3 235
Лизинг	3 187
Аренда	2 355
Услуги связи	1 873
Информационные услуги	520
Представительские расходы	647

3.6 Операционные доходы и расходы

По строке 090 Формы №2 отражена переуступка прав требования долга.

3.7 Внереализационные доходы и расходы

Общая сумма внереализационных расходов Общества составила 9 734 тыс.
руб. за 2005 г. (строка №130, форма №2).

Структура внереализационных расходов

Тыс.руб.

Статьи расходов	Сумма
Всего:	9 734
Консультационные расходы	3 219
Договоры возмездного оказания услуг (подряда) на выполнение услуг (работ) связанные с организацией Проектной группы по реализации инвестиционного проекта завершения строительства ОАО «Богучанской ГЭС»	3 478
Расходы, связанные с добровольным медицинским страхованием	1 613
Прочие внереализационные расходы	1 424

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 7 0 АПР 2006

4 Налоги

По статье «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (Строка 220) Обществом отражены суммы налога на добавленную стоимость (НДС), указанные поставщиками в счетах- фактурах и товаросопроводительных документах по полученным и неоплаченным товарно-материальным ценностям (работам, услугам).

Указанный НДС подлежит предъявлению в качестве налогового вычета к возмещению из федерального бюджета, в соответствии с требованиями действующего законодательства, или списанию на соответствующие источники.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 144 316 тыс.руб. 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 699 262 тыс.руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении дивидендов, начисленных в сумме 709 039 тыс. руб. и не принимаемых расходов в соответствии с гл. 25 Налогового Кодекса Российской Федерации в сумме 9 777 тыс. руб.

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 97 944 тыс.руб. в том числе, возникших – 97 944 тыс.руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов Общества. В следующих отчетных периодах они уменьшат сумму налога на прибыль.

По данным налогового учета убыток за 2005 г. составил 97 944 тыс. руб.

5 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитана согласно Методическим рекомендациям о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности, утвержденным приказом Минфина от 21.03.2000 г. №29н.

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на 1 акцию

	2005 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	624 825
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	103 951 323
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,006

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

6 Аффилированные лица

6.1 Головное общество

Общество полностью контролируется ОАО «РАО «ЕЭС России» и входит в группу РАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых обществ.

6.2 Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на конец года (31 декабря) задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Тыс. руб.

Наименование ОАО	2005 г.	Вид задолженности	Характер отношений
Дебиторская задолженность:			
ОАО «Волжская ГЭС»	203 324	Дивиденды	Дочернее Общество
ОАО «Воткинская ГЭС»	29 632	Дивиденды	Дочернее Общество
ОАО «Жигулевская ГЭС»	261 623	Дивиденды	Дочернее Общество
ОАО «Камская ГЭС»	31 823	Дивиденды	Дочернее Общество
ОАО «КаскадВВГЭС»	14 376	Дивиденды	Дочернее Общество
ОАО «Сулакэнерго»	3 046	Проценты по векселю	Дочернее Общество
Итого:	597 307		
Кредиторская задолженность:			
ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	Оплата уставного капитала	Дочернее Общество
ОАО РАО «ЕЭС России»	27 889	Дивиденды	Головное Общество
Итого:	324 889		

6.3 Векселя аффилированных лиц

На балансе Общество имеется процентный вексель (9,8 % годовых), эмитированный ОАО «Сулакэнерго», со сроком погашения не ранее 28.12.2006 на сумму 450 000 тыс. руб. на реализацию инвестиционной программы по строительству Ирганайской ГЭС.

6.4 Вознаграждения директорам

В 2005 г. Общество выплатило членам Совета директоров, Ревизионной комиссии и Правлению Общества вознаграждения (в том числе заработная плата) на общую сумму приблизительно 16 000 тыс. руб.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в разделе 1 «Общие сведения» пояснительной записки.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 30 АПР 2006

20

31/34

7 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества в отчетном периоде являлось получение доходов в виде дивидендов, что составляет 100 % выручки. Общество не осуществляло других видов деятельности, поэтому информация по операционным сегментам не раскрывается.

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.

8 События после отчетной даты

Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала 21.03.2006 г. дополнительный выпуск (государственный регистрационный номер 1-01-55038-Е-001D) обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ГидроОГК», размещаемых путем закрытой подписки в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации. Форма оплаты акций – денежные средства и иные активы. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции - 1,01 рубль.

Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 120 000 000 000 (Сто двадцать миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая было принято Общим собранием акционеров Общества 28.10. 2005 г.

Изменение уставного капитала будет отражено в бухгалтерском учете после регистрации отчета об итогах размещения акций и внесения изменений в Устав Общества.

9 Прочая информация

Общество планирует в 2006 г. выступить поручителем по облигационному займу ОАО «УК ГидроОГК», согласно которому ОАО «ГидроОГК» будет солидарно с ОАО «УК ГидроОГК» отвечать перед владельцами облигаций ОАО «УК ГидроОГК» за исполнение последним его обязательств по этим облигациям со следующими существенными параметрами выпуска:

- вид ценных бумаг – облигации процентные, документарные на предъявителя, не конвертируемые, с обязательным централизованным хранением (далее - Облигации);
- номинальная стоимость облигации – 1 000 (одна тысяча) руб.;
- количество размещаемых облигаций - 5 000 000 (пять миллионов) штук;
- объем выпуска (по номинальной стоимости) - 5 000 000 000 (пять миллиардов) руб.;
- цена размещения – по номинальной стоимости;
- способ размещения – открытая подписка;
- облигации оплачиваются в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке;
- процентная ставка по первому купону определяется в дату начала размещения облигаций путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей облигаций, периодичность выплаты купона и ставка (ставки) по следующим купонам определяются в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом облигаций;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 20 АПР 2006

- дата погашения – 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска;
- порядок погашения – погашение осуществляется Платежным агентом, по поручению и за счет эмитента в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Если дата погашения облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Поручительство вступит в действие с момента государственной регистрации выпуска облигаций и до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств, возникающих в результате размещения облигаций ОАО «УК ГидроОГК». Выдача Поручительства одобрена Решением Совета директоров ОАО «ГидроОГК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ГидроОГК» №14 от 28.12.2005 г.).

В течение 2005 г. Общество не являлось истцом или ответчиком в судебных процессах, в том числе с налоговыми органами.

Председатель Правления

Главный бухгалтер



В.Ю. Синюгин

О.В.Отто

«20» апреля 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

7 0 АПР 2006