

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Проаудированная финансовая (бухгалтерская) отчетность  
ОАО «ОГК-2» за период с 09.03.2005 г. по 31.12.2005 г.**

*Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

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

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

Акционеру открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

**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 МЧС России № 39 по г. Москве.

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

**Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (сокращенное наименование – ОАО «ОГК-2»).

Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район,  
п. Солнечнодольск.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица за № 1052600002180 выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края 9 марта 2006 г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

Акционеру открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – Общество) за период с 9 марта 2005 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.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

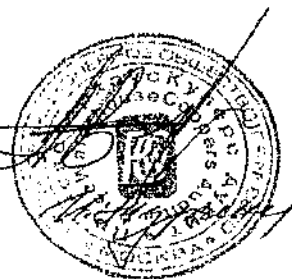
Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (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 (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 9 марта 2005 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, изложенную в примечаниях 3.1. «Финансовые вложения» и 3.5. «Капитал» Пояснительной записки Общества за 2005 г. В случае, если будет осуществлена планируемая в 2006 году реорганизация Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли Общества уменьшится на разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли присоединяемых обществ на дату присоединения.

31 марта 2006 г.

Директор акционерного общества

Аудитор  
Квалификационный аттестат № К 008685  
в области общего аудита (бессрочный)



А.В. Чмель

И.А. Турчина

(4)

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2005 года

Форма N 1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация <b>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания</b>				
<b>оптового рынка электроэнергии"</b>	по ОКПО			
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН			
Вид деятельности: производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКВЭД	40	10	11
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОНФ / ОКФС	47		16
<b>открытое акционерное общество / частная собственность</b>				
Единица измерения:	тыс.руб.			384

0710001		
05	12	31
76851389		
2607018122		
40	10	11
47		16
		384

Дата утверждения  
Дата отправки (принятия)


**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
САО "Прайсвогтерхауд Куперс Аудит"  
Аудитор *Н. Доган*  
Дата 31 МАР 2006

5

АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	120	-	10 028
Незавершенное строительство	130	-	21
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	12 731 614
Отложенные налоговые активы	145	-	114
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<i>Итого по разделу I</i>	190	-	12 741 777
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Занасы, в том числе:	210	-	563
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	211	-	73
расходы будущих периодов	216	-	490
Налог на добавленную стоимость по приобретенным	220	-	332
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	-	439 897
покупатели и заказчики, из них:	241	-	385 729
Денежные средства	260	-	3 948
<i>Итого по разделу II</i>	290	-	444 740
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	300	-	13 186 517
<b>ПАССИВ</b>			
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	-	10 769 804
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	2 304 948
<i>Итого по разделу III</i>	490	-	13 074 752
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>			
Займы и кредиты	610	-	10 000
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	-	34 303
поставщики и подрядчики	621	-	2 130
по оплате труда перед персоналом организации	622	-	2 274
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	623	-	789
задолженность по налогам и сборам	624	-	1 183
прочие кредиторы	625	-	27 927
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	67 462
<i>Итого по разделу V</i>	690	-	111 765
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	700	-	13 186 517

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

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	-	66 259
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	3
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	960	-	100 000

Руководитель

Главный бухгалтер  
31 марта 2006 года



М. В. Кузнецов **ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
СЭО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

А. П. Вайнштейн

Дата: 31 МАР 2006

К

Отчет о прибылях и убытках

за 2005 год

Организация: Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания  
 оптового рынка электроэнергии"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности: производство электроэнергии тепловыми станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности:  
 открытое акционерное общество / частная собственность  
 Единица измерения: ТЫС.РУБ.

форма № 2 по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710002
	05 1 12 131
по ОКПО	76851389
ИНН	2607010112
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКФС / ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период
		3	предыдущего года
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	544 000	-
в том числе от продаж:			
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	191 925	-
доходы от участия в дочерних обществах (дивиденды)	016	352 075	-
Собственность проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(83 291)	-
в том числе проданных:			
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(83 291)	-
чистая прибыль (010 - 020)	029	460 709	-
финансово-хозяйственные расходы	040	(47 913)	-
убыток (убыток) от продаж (строки 010 - 020 - 030 - 040)	050	412 786	-
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>			
доходы к получению	060	27	-
расходы к уплате	070	(321)	-
прочие операционные доходы	090	1 982 120	-
прочие операционные расходы	100	(2 340)	-
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>			
реализационные доходы	120	7	-
реализационные расходы	130	(4 747)	-
убыток (убыток) до налогообложения			
код 050 + 060 - 070 + 080 + 090 - 100 + 120 - 130	140	2 387 532	-
налоговые расходы на активы	143	114	-
налоговые расходы на активы	145	(15 236)	-
налоговый вычет на прибыль	150	(15 122)	-
убыток (убыток) от обычной деятельности	160	2 372 410	-
убыток (убыток) от обычной деятельности			
убыток (убыток) от обычной деятельности	190	2 372 410	-
убыток (убыток) от обычной деятельности			
убыток (убыток) от обычной деятельности	200	(557 885)	-
убыток (убыток) от обычной деятельности	201	6 2183	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ (убыток со знаком минус)

Наименование показателя	код строки	За отчетный период	За аналогичный период
	2	3	4
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240		-

Руководитель

М. В. Кузичев

Главный бухгалтер

А. П. Вайнмлавичуге

31 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "Трайстерхаус Куперс Аудит"  
 Аудитор: *Иванов*  
 Дата: 31 МАР 2006



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2005 г.

Организация ОАО "Вторак генерирующая компания спотового рынка электроэнергии"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид деятельности: Производство электроэнергии на тепловых станциях  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Открытое акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710093
Дата (год, месяц, число)	05.12.31
по ОКПО	74851349
ИНН	3607018122
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКПО/ОКФС	47/16
по ОКВИ	164

**I. Изменение капитала**

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>2005 г.</b>						
<i>(отчетный год)</i>						
Чистая прибыль	103	x	x	x	2 372 410	2 372 410
Дивиденды	106	x	x	x	(67 462)	(67 462)
Увеличение величины капитала за счет:	120	10 769 804	-	-	-	10 769 804
прочие	124	10 769 804	-	-	-	10 769 804
<b>Остатки на 31 декабря отчетного года</b>	<b>149</b>	<b>10 769 804</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 304 948</b>	<b>13 074 752</b>

**Справки**

Показатель		Остаток на начало года	Остаток на конец года
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	209	-	13 074 752

Руководитель

М. В. Кузнецов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

31 марта 2006 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ОАО "ТриксиотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор М. Шуган  
Дата 3.1.МАР 2005

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2005 г.

Организация ... Открытое Акционерное Общество  
"Вторая генерирующая компания оптового рынка  
электроэнергии"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности..... производство электроэнергии  
тепловыми станциями  
Организационно-правовая форма/форма собственности.....  
открытое акционерное общество/частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

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

КОДЫ	
0710004	
05  12   31	
по ОКТО	76851389
ИНН	2607018122
по ОКВЭД	46.10.11
	I
по ОКОНФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-	-
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	193 324	-
<b>Денежные средства, направленные:</b>			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(79 395)	-
на оплату труда	160	(74 243)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	(478)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(39 938)	-
на прочие расходы (выплаты)	190	(7 593)	-
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>200</b>	<b>(8 323)</b>	<b>-</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Полученные проценты	240	27	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(16 072)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(2 759)	-
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>340</b>	<b>(18 804)</b>	<b>-</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	21 075	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	52 000	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(42 000)	-
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>410</b>	<b>31 075</b>	<b>-</b>
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	3 948	-
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>430</b>	<b>3 948</b>	<b>-</b>

Руководитель

М. В. Кузичев

Главный бухгалтер

А. П. Вайниловичуте

31 марта 2006 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ОАО "Приволгоградская Энергетическая Компания"  
Аудитор: *М. Дрозд*  
Дата: 31 МАР 2006

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2005 г.**

Организация ... ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710005
Вид деятельности... производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКТО	05112131
Организационно-правовая форма/форма собственности... открытое	ИНН	76851389
акционерное общество/ частная собственность	по ОКВЭД	2607018122
Единица измерения тыс. руб.	по ОКФС	401011
	по ОКЕИ	1
		4716
		384

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Машины и оборудование	112	-	6 424	(853)	5 571
Транспортные средства	113	-	6 148	(1 839)	4 309
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	-	3 895	(2 036)	1 859
Другие виды основных средств	118	-	109	(35)	74
<b>Итого</b>	<b>130</b>	<b>-</b>	<b>16 576</b>	<b>(4 763)</b>	<b>11 813</b>

Показатель		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	1 785
в том числе:			
машины, оборудования, транспортных средств	142	-	1 520
других	143	-	265
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	2 477
в том числе:			
машины, оборудования, транспортных средств	152	-	2 477
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	66 259
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	66 222
других	163	-	37

**Финансовые вложения**

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	12 731 614	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	12 731 614	-	-
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>12 731 614</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	5 393 825	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	5 393 825	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>-</b>	<b>5 393 825</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Справка.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580		1 980 126		

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ОАО "Тройснотерхус-Кулерс Аудит"  
 Аудитор *М. С. Смирнов*  
 Дата 31 МАР 2006

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	-	439 897
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	385 729
авансы выданные	612	-	48 651
прочая	613	-	5 517
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>-</b>	<b>439 897</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	-	44 303
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	2 130
расчеты по налогам и сборам	643	-	1 183
кредиты	644	-	10 000
прочая	646	-	30 990
<b>Итого</b>	<b>660</b>	<b>-</b>	<b>44 303</b>

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1 225	-
Затраты на оплату труда	720	86 595	-
Отчисления на социальные нужды	730	9 380	-
Амортизация	740	4 491	-
Прочие затраты	750	29 523	-
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>131 214</b>	<b>-</b>
<b>Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):</b>			
расходов будущих периодов	766	490	-

Руководитель

М. В. Кузнецв

Главный бухгалтер

А. В. Вайнцлавичуте

31 марта 2006 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ТриксветерхаусКуперс Аудит"  
 Аудитор   
 Дата 31 МАЯ 2006

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности  
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»  
за 2005 год**

**1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее именуемое ОАО «ОГК-2» или Общество) учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение от 04.03.05г. № 35р).

Общество зарегистрировано 09.03.05г. за основным государственным номером 1052600002180 ИФНС по Изобильненскому району Ставропольского края.

В отчетном периоде основным видом деятельности ОАО «ОГК-2» является осуществление полномочий единоличного исполнительного органа в ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1» в порядке, предусмотренном законодательством и в соответствии с заключенными договорами, а также получение доходов (дивидендов) от участия в ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС».

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.05г. составила 87 человек.

В состав Совета Директоров Общества входят:

	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Никонов Василий Владиславович	Председатель Совета директоров	Генеральный директор ОАО «ТГК-7»
2	Желябовский Юрий Анатольевич	Заместитель Председателя Совета директоров	Начальник Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единица №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Глушенко Алексей Дмитриевич	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора по управлению активами ЗАО «КЭС»
4	Щедровицкий Павел Петрович	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора по стратегии и корпоративному управлению ОАО «ТГК-6»
5	Косарев Сергей Борисович	Член Совета директоров	Начальник Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
6	Медведева Елена Алексеевна	Член Совета директоров	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
7	Кузичев Михаил Васильевич	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
8	Скрибот Вольфганг	Член Совета директоров	Управляющий директор Департамента корпоративного финансирования ЗАО «Газпромбанк»
9	Херн Давид	Член Совета директоров	Управляющий директор Департамента

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к годовому отчету за 2005 год  
 к годовому отчету за 2005 год  
 аудитор *М. Давид*  
 Дата *31.12.05г.*

10	Быханов Евгений Николаевич	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»
11	Орлов Александр Константинович	Член Совета директоров	Советник Фонда «Институт профессиональных директоров»

В состав Правления Общества входят:

- Кузичев М. В. - Генеральный директор ОАО «ОГК-2»;
- Запругаева Н. Л. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2»
- Сидоров А. А. – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «ОГК-2»;

В состав Ревизионной комиссии входят:

	Фамилия, имя, отчество	Пост в составе Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Матюнина Людмила Романовна	Председатель Ревизионной комиссии	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Саух Максим Михайлович	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента корпоративного управления Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Смирнова Елена Евгеньевна	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела по работе ревизионных комиссий Бизнес-Единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	Кравченко Алексей Михайлович	Член Ревизионной комиссии	Начальник управления корпоративной политики ОАО «ОГК-4»
5	Клиц Лариса Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Начальник Департамента налогового учета

Список аффилированных лиц по состоянию на 31.12.2005 г. представлен в разделе 3.9.

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2») учреждено ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках процесса реформирования электроэнергетики. Основным направлением реформирования электроэнергетики России, одобренным Постановлением Правительства РФ от 11.07.01г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», является создание крупных генерирующих компаний, являющихся участниками оптового рынка электроэнергии. Конфигурация 7-ми оптовых генерирующих компаний определена Распоряжением Правительства РФ от 01.09.03г. № 1254-р и от 25.10.04г. № 1367-р.

На этапе формирования ОАО «ОГК-2» учредителем в оплату уставного капитала Общества были внесены акции ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС».

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ОАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор И. Сидоров  
Дата 31 МАР 2006

## 2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена 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 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09.12.98г. №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98г. №34н, других Положений по бухгалтерскому учету.

### 2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

### 2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

### 2.4. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н.

В составе основных средств отражены оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).

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

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Стоимость объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также стоимость приобретенных книг, брошюр и т.п. изданий, признается расходами в момент передачи основного средства в эксплуатацию.

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается.

### 2.5. Инвестиции в акции

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденного приказом Минфина от 10.12.02г. №126н.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
САО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"  
Аудитор \_\_\_\_\_  
Дата \_\_\_\_\_ 31 МАР 2006

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.05г. по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на операционные расходы и доходы.

В отчетном периоде доход, полученный Обществом от участия в других организациях, отражен в Отчете о прибылях и убытках в составе доходов от обычных видов деятельности.

Перечень дочерних обществ приведен в разделе 3.1.

## 2.6. Материально-производственные запасы

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденному приказом Минфина РФ от 09.06.01г. №44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2005 году по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения, определяемой как средневзвешенная за каждый день.

## 2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, по относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся.

## 2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

## 2.9. Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденному приказом Минфина от 06.05.99г. №32н и «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденному приказом Минфина от 06.05.99г. №33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения по налогу на прибыль признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров. Моментом определения налогооблагаемой базы для целей исчисления НДС признается дата поступления денежных средств в оплату реализации товаров, работ, услуг

Доходами от обычных видов деятельности признаны:

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор И. В. Смирнов  
Дата 5 1 МАЯ 2006

15



- доходы от осуществления полномочий исполнительных органов в акционерных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доходы от участия в других организациях.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от реализации объектов основных средств.

## 2.10. Кредиты и займы

Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденному приказом Минфина от 02.08.01г. №60н.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются операционными расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

## 2.11. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2005 год отсутствуют, в связи с тем, что Общество создано и ведет свою деятельность с 09.03.05г.

## 2.12. Изменения в учетной политике на 2006 год

В связи с необходимостью применения единой корпоративной учетной политики, начиная с 01.01.06г. в учетной политике на 2006 год изменен порядок учета заемных средств, срок погашения которых по договору займа (кредита) свыше 12 месяцев. Такие заемные средства учитываются в составе долгосрочной задолженности до истечения срока.

## 3. Раскрытие существенных показателей отчетности

### 3.1. Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества (стр. 140 Бухгалтерского баланса) на конец отчетного года составляют 12 731 614 тыс. рублей и включают в себя инвестиции в дочерние общества. Расшифровка объектов долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества:

№	Наименование юридического лица	Местонахождение	Вид деятельности	Время вложения	Величина финансового вложения, тыс. рублей	Доля участия
1.	ОАО "Троицкая ГРЭС"	457100, Челябинская область, г. Троицк-5	Производство электрической и тепловой энергии	май 2005г.	6 535 714	100%
2	ОАО "Псковская ГРЭС"	182711, Псковская область, п. Дедовичи	Производство электрической и тепловой энергии	май 2005г.	802 075	50%
3.	ОАО "Ставропольская ГРЭС"	356128, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск-2	Производство электрической и тепловой энергии	май 2005г.	5 393 825	51,05%

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
С-40 "ПрайсвогтерхаусКутерс Аудит"

Аудитор *И.И.И.*  
Дата 31 MAR 2006

48





По состоянию на 31.12.05г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 10 769 803 935 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая в количестве 10 769 803 935 штук.

Совет Директоров РАО «ЕЭС России», выполняющий функции внеочередного общего Собрания акционеров ОАО «ОГК-2» (Выписка из Протокола от 25.11.05г. № 209) принял следующие решения:

1. Объявить дополнительно к размещенным акциям Общества 17 285 574 300 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую номинальную стоимость 17 285 574,3 тыс. рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам права, предусмотренные Уставом Общества.
2. Увеличить уставный капитал Общества путем размещения посредством закрытой подписки дополнительных акций обыкновенных именных акций среди акционеров ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» в количестве 17 285 574 300 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую сумму 17 285 574,3 тыс. рублей. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции – 1,125 рублей. Оплата дополнительных обыкновенных акций Общества осуществляется денежными средствами в виде акций обыкновенных именных бездокументарных ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1», акций привилегированных именных бездокументарных типа А ОАО «Серовская ГРЭС». Денежная оценка указанных акций, передаваемых приобретателями в оплату размещаемых ценных бумаг ОАО «ОГК-2» определена Советом директоров Общества (протокол № 14/14 от 24.11.2005 г.) с учетом заключения независимого оценщика – Консорциума оценочных компаний в составе ЗАО «Российская оценка», ЗАО «Национальное Агентство Оценки и Консалтинга» и ООО «Инвестиционная оценка Открытие».
3. Реорганизовать ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» следующих дочерних обществ: ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Псковская ГРЭС», а также ОАО «Серовская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1», являющихся дочерними обществами ОАО «ОГК-2».

Общими собраниями акционеров присоединяемых обществ (см. раздел 3.13. «События после отчетной даты») были утверждены Договор о присоединении и передаточные акты, в которых активы присоединяемых обществ оценены по их балансовой стоимости, определенной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В случае, если будет осуществлена планируемая в 2006 году реорганизация Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли Общества уменьшится на разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли присоединяемых обществ на дату присоединения. По оценкам руководства Общества эта разница (убыток) составит примерно 20,6 млрд. рублей.

### 3.6. Доходы и расходы

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

За отчетный год выручка составила 544 000 тыс. руб. Из нее доходы от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляют 191 925 тыс. руб., доходы (дивиденды) от участия в дочерних обществах – 352 075 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ООО "ПрайвотерхаусКупенс Аудит"  
Аудитор И.И. Смирнов  
Дата 31 МАР 2006 10



Наименование показателя	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. рублей	2 372 410
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	10 769 804
Базовая прибыль на акцию, рублей	0.2203

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, в отчетности не отражается разводненная прибыль на акцию.

### 3.9. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества по состоянию на 31.12.05г. являются члены Совета Директоров и Члены Правления, информация по которым приведена в разделе «Общие сведения» пояснительной записки, а также следующие юридические лица:

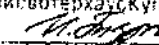
Аффилированное лицо	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	Материнская компания ОАО «ОГК-2»
Открытое акционерное общество «Псковская ГРЭС»	Дочернее общество ОАО «ОГК-2»
Открытое акционерное общество «Ставропольская ГРЭС»	Дочернее общество ОАО «ОГК-2»
Открытое акционерное общество «Троицкая ГРЭС»	Дочернее общество ОАО «ОГК-2»
Открытое акционерное общество «Серовская ГРЭС»	ОАО «ОГК-2» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа данного юридического лица
Открытое акционерное общество «Сургутская ГРЭС-1»	ОАО «ОГК-2» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа данного юридического лица
Открытое акционерное общество «Энергоремонт Псковской ГРЭС»	Дочернее общество ОАО «Псковская ГРЭС»
Открытое акционерное общество «Чайка»	Дочернее общество ОАО «Ставропольская ГРЭС»

#### Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество продавало свою продукцию только аффилированным лицам:

Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляет:

Наименование предприятия	тыс. рублей
ОАО «Сургутская ГРЭС-1»	91 116
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	43 991
ОАО «Троицкая ГРЭС»	38 239
ОАО «Серовская ГРЭС»	11 933
ОАО «Псковская ГРЭС»	6 646
<b>Итого</b>	<b>191 925</b>

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ОАО «Врайсвертхаус Куперс Аудит»  
Аудитор:   
Дата: 31 МАР 2006 10

91

Стоимость услуг Общества сформирована на основании Методики расчета компенсации управляющей организации, утвержденной Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и приложениями №1 к Договорам на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа. Стоимость услуг Общества включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Доходы (дивиденды) от участия в дочерних обществах составляют:

Наименование предприятия	тыс. рублей	
	2005г.	
ОАО «Троицкая ГРЭС»	243 714	
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	99 452	
ОАО «Псковская ГРЭС»	8 909	
<b>Итого</b>	<b>352 075</b>	

#### Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.05 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

Задолженность по договорам осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляет:

Наименование предприятия	тыс. рублей	
	2005г.	
ОАО «Сургутская ГРЭС-1»	107 517	
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	33 845	
ОАО «Троицкая ГРЭС»	27 624	
ОАО «Серовская ГРЭС»	14 081	
<b>Итого</b>	<b>183 067</b>	

Задолженность по доходам (дивидендам) от участия в дочерних обществах составляет:

Наименование предприятия	тыс. рублей	
	2005г.	
ОАО «Троицкая ГРЭС»	148 601	
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	48 251	
ОАО «Псковская ГРЭС»	5 810	
<b>Итого</b>	<b>202 662</b>	

#### Вознаграждения директорам

В течение 2005 года Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения за участие в собраниях Совета директоров на общую сумму 398 тыс. рублей, членам Правления – 8 502 тыс. рублей. Вознаграждение членам Правления включает заработную плату и премии. Список членов Совета директоров и членов Правления приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Аудитор И. В. Вигор И

Дата 31.12.2005

22

### 3.11. Информация по сегментам

Информация по сегментам не представляется, так как Общество не имеет отчетных сегментов.

### 3.12. Условные обязательства

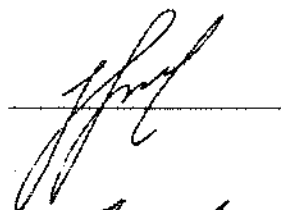
Общество выступило поручителем за ОАО «Троицкая ГРЭС» (дочернее общество ОАО «ОГК-2») на общую сумму 100 000 тыс. рублей. Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этим поручительством.

### 3.13. События после отчетной даты

В феврале 2006 года на внеочередных Общих собраниях акционеров ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1» от 28.02.2006 года было принято решение о проведении реорганизации в форме присоединения к ОАО «ОГК-2», а также утверждён Договор о присоединении и передаточные акты.

Перечни имущества, прав и обязательств, передаваемых в ОАО «ОГК-2, составлены по состоянию на 01.10.05г. ОАО «ОГК-2» будет являться правопреемником в порядке универсального правопреемства по всему имуществу, правам и обязательствам, которые возникнут после даты передаточного акта до даты завершения реорганизации, в том числе по правам и обязательствам, оспариваемым третьими лицами, а также правами и обязательствами не учитываемыми на балансовом учете.

Руководитель



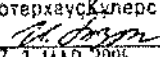
М. В. Кузнецв

Главный бухгалтер



А. П. Вайнилавичуте

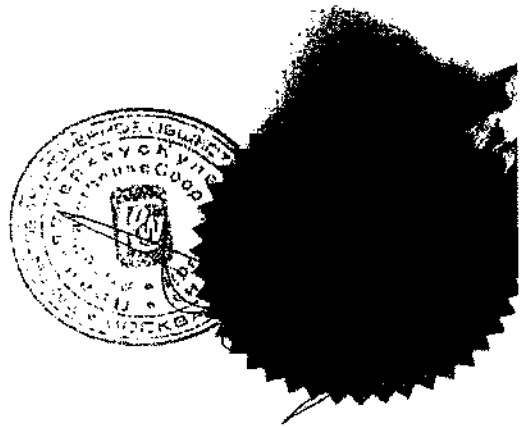
31 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ТрайсвотерхаусКлерс Аудит"  
Аудитор  12  
Дата 31 МАР 2006

25



Директор Закрытого акционерного общества  
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
А.В. Чмель  
31 марта 2006 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 24 (двадцать  
четыре) листа.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Проаудированная финансовая (бухгалтерская) отчетность  
ОАО «ОГК-2» за 2006 г.**

*Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
за 2006 год**

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

Акционерам открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

**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 МЧС 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 «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (сокращенное наименование – ОАО «ОГК-2»).

Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район,  
п. Солнечнодольск.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица за № 1052600002180 выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края 9 марта 2005 г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного  
общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка  
электроэнергии».**

Акционерам открытого акционерного общества «Вторая генерирующая  
компания оптового рынка электроэнергии».

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменении 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.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 (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 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

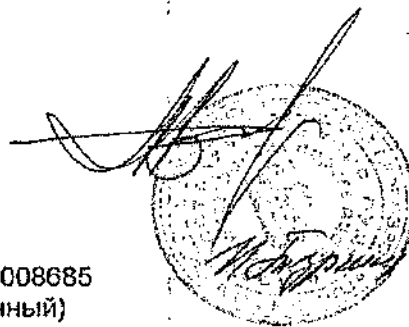
28 февраля 2007 г.

Директор акционерного общества

А.В. Чмель

Аудитор  
Квалификационный аттестат № К 008685  
в области общего аудита (бессрочный)

И.А. Турчина



(4)

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 декабря 2006 г.

Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями  
 Организационно-правовая форма/форма собственности  
открытое акционерное общество/частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма №1 по ОКУД	Коды
Дата (год, месяц, число)	0710001
	2007/02/28
по ОКПО	76851389
ИНН	2607018122
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕН	384

Местонахождение (адрес) 356128, Россия, Ставропольский Край, Изобильненский район, пгт. Солнечнодольск.  
 Почтовый адрес: 117393, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.56.

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
 Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

Актив	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
		3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	-	4 114
Основные средства	120	10 028	8 959 653
Незвершенное строительство	130	21	1 047 717
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	7 224
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 731 614	26 549
Отложенные налоговые активы	145	114	159 909
Прочие внеоборотные активы	146	-	101 974
Итого по разделу I	190	12 741 777	10 307 140
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	563	2 259 487
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	73	1 993 147
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	9 317
расходы будущих периодов	216	490	257 023
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	332	78 171
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	418 938
в том числе покупатели и заказчики	231	-	213 377
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	439 897	2 297 894
в том числе покупатели и заказчики	241	385 729	717 844
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	541 542
Денежные средства	260	3 948	1 172 335
Итого по разделу II	290	444 740	6 768 367
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>13 186 517</b>	<b>17 075 507</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"  
 Аудитор И. Шварц  
 Дата 28 ФЕВ 2007

5

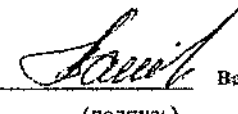
Пассив	Код строки	На начало отчетного	На конец
		периода	отчетного периода
I	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал .....	410	10 769 804	26 480 896
Добавочный капитал .....		-	2 085 958
Резервный капитал .....	430	-	170 033
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством .....	431	-	170 033
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) .....	470	2 304 948	(19 157 619)
Итого по разделу III .....	490	13 074 752	9 579 268
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	510	-	2 661 000
Отложенные налоговые обязательства .....	515	-	122 024
Итого по разделу IV .....	590	-	2 783 024
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	610	10 000	2 921 725
Кредиторская задолженность .....	620	34 303	1 689 611
в том числе:			
поставщики и подрядчики .....	621	2 130	957 151
задолженность перед персоналом организации .....	622	2 274	107 217
задолженность перед государственными внебюджетными фондами .....	623	789	34 392
задолженность по налогам и сборам .....	624	1 183	236 826
прочие кредиторы .....	625	27 927	354 025
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов .....	630	67 462	76 057
Доходы будущих периодов .....	640	-	25 822
Итого по разделу V .....	690	111 765	4 713 215
<b>БАЛАНС</b> .....	700	13 186 517	17 075 507

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

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного	На конец
		периода	отчетного периода
I	2	3	4
Арендованные основные средства .....	910	66 259	1 868 440
в том числе по лизингу .....	911	-	253 449
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение .....	920	3	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов .....	940	-	1 257 600
Обеспечения обязательств и платежей полученные (00%) .....	950	-	24 608
Обеспечения обязательств и платежей выданные .....	960	100 000	146 963
Износ жилищного фонда .....	940	-	1 058

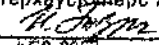
Руководитель  Зайрягова Н.Л.

(подпись)

Главный бухгалтер  Вайнилавичуте А.П.

(подпись)

" 14 " февраля 2007

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
АО "Трайсвотерхаусквотерс Аудит"  
Аудитор   
дата 28 февраля 2007

6



**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

за 2006 г.

Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями  
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (неужские зачеркнуть)

Форма №2 по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (год, месяц, число) \_\_\_\_\_

Коды	
0710002	
2007/02/28	
76851389	
2607018122	
40.10.11	
47 / 16	
384	

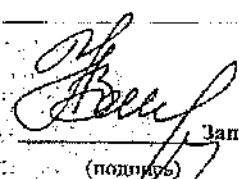
Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) .....	010	8 258 966	544 000
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг .....	020	(7 407 405)	(131 214)
Валовая прибыль (убыток) .....	029	851 561	412 786
Прибыль (убыток) от продаж .....	050	851 561	412 786
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению .....	060	1 835	27
Проценты к уплате .....	070	(94 101)	(321)
Прочие доходы .....	090	43 240	1 982 127
Прочие расходы .....	100	(394 686)	(7 087)
Прибыль (убыток) до налогообложения .....	140	407 849	2 387 532
Отложенные налоговые активы .....	143	18 496	114
Отложенные налоговые обязательства .....	144	(63 752)	-
Текущий налог на прибыль .....	145	(83 038)	(15 236)
Иные аналогичные обязательные платежи .....	146	(133 020)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода .....	160	146 535	2 372 410
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы) .....	200	30 410	(557 885)
Базовая прибыль (убыток) на акцию .....	201	0,0075	0,2203

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 АО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"  
 аудитор \_\_\_\_\_  
 дата 28.02.07

4


**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
		3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	2 393	51	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	(44 772)	53 496	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2	3	7	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	189 362	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	260	1 903	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель  Запрыгаева Н.М.  
(подпись)

Главный бухгалтер  Вайнлавичуте А.П.  
(подпись)

" 28 " февраля 2007.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор   
Дата 28 ФЕВ 2007

8

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2006 г.

Форма №3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Коды
0710003
2007/02/28
76851389
2607018122
10.10.11
47 / 16
384

Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

I. Изменения капитала

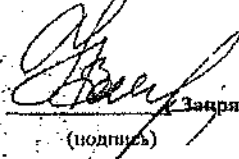
Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код	3	4	5	6	7
1	2					
<b>2005 г.</b>						
<i>предыдущий год</i>						
Чистая прибыль .....	025	x	x	x	2 372 410	2 372 410
Дивиденды .....	026	x	x	x	(67 462)	(67 462)
Увеличение величины капитала за счет:	040	10 769 804	-	-	-	10 769 804
прочее .....	044	10 769 804	-	-	-	10 769 804
Остаток на 31 декабря предыдущего года .....	060	10 769 804	-	-	2 304 948	13 074 752
<b>2006 г.</b>						
<i>текущий год</i>						
Остаток на 1 января отчетного года .....	100	10 769 804	-	-	2 304 948	13 074 752
Чистая прибыль .....	105	x	x	x	146 535	146 535
Дивиденды .....	106	x	x	x	(217 068)	(217 068)
Отчисленны в резервный фонд .....	110	x	x	118 621	(118 621)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	15 711 092	2 085 965	51 412	(21 273 413)	(3 424 944)
дополнительного выпуска акций .....	121	14 547 266	1 818 408	x	x	16 365 674
реорганизации юридического лица .....	123	1 163 826	267 557	51 412	(21 273 420)	(19 790 625)
прочее .....	124	-	-	-	7	7
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(7)	-	-	(7)
прочее .....	134	-	(7)	-	-	(7)
Остаток на 31 декабря отчетного года .....	140	26 480 896	2 085 958	170 033	(19 157 619)	9 579 268

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"  
Аудитор \_\_\_\_\_  
Дата 7.8.ФЕВ 2007

9

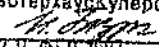
II. Резервы						
Показатель		код	Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование						
1	2	3	4	5	6	
Резервы, образованные в соответствии с законодательством						
Резервный капитал						
данные отчетного года	151	-	170 033	-	170 033	
Одночисные резервы						
Резерв по сомнительным долгам						
данные отчетного года	161	-	189 362	-	189 362	

СПРАВКИ				
Показатель		код	Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
наименование				
1	2	3	4	
1) Чистые активы	200	13 074 752	9 605 090	

Руководитель  Зайрагасва Н.Ж.  
(подпись)

Главный бухгалтер  Вайнйлавкуте А.Л.  
(подпись)

№ 28 от февраля 2007

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор   
Дата 28 ФЕВ 2007

70

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2006 г.

Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО 76851389  
 Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями по ОКВЭД 40.10.11  
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность по ОКОПФ/ОКФС 47 / 16  
 Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (необязно зачеркнуть) по ОКЕИ 384

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

Коды	0710004
Дата (год, месяц, число)	2007/02/28
по ОКПО	76851389
ИНН	2607018122
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало года	100	3 948	-
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	9 671 153	193 324
Средства, полученные в ходе реорганизации	050	597 195	-
Прочие доходы	060	114 195	-
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(9 349 294)	(79 395)
на оплату труда	160	(525 014)	(74 243)
на выплату дивидендов, процентов	170	(302 071)	(478)
на расчеты по налогам и сборам	180	(643 179)	(39 938)
на прочие расходы	190	(39 490)	(7 593)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(476 305)	(8 323)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	8 299	-
Полученные дивиденды	230	297 014	-
Полученные проценты	240	1 835	27
Приобретение дочерних организаций	280	(478)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(591 233)	(16 072)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(2 628)	(2 759)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(287 191)	(18 804)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	21 075
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	4 602 925	52 000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 630 000)	(42 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(41 042)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	1 931 883	31 075
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	1 168 387	3 948
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	1 172 335	3 948

Руководитель

*В.И. Звонигина*  
 (подпись)

Звонигина Н.И.

Главный бухгалтер

*В.И. Вайншлях*  
 (подпись)

Вайншлях А.П.

28 февраля 2007

ПРИЛОЖЕНИЕ  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"  
 Аудитор *В.И. Вайншлях*  
 Дата 28 Фев 2007

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Организация <u>Открытое акционерное общество "Иторад генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</u>	за 2006 г.	Форма №5 по ОКУД Дата (год, месяц, число)	Коды 0710005 2007/02/28
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	76851389
Вид деятельности <u>производство электроэнергии тепловыми станциями</u>		ИНН	2607018122
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>открытое акционерное общество/частная собственность</u>		по ОКВЭД	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб (неуженой зачеркнуть)		по ОКФС/ОКФС	47 / 16
		по ОКВИ	384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	-	5 032	(918)	4 114
Итого	045	-	5 032	(918)	4 114

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	-	4 834 751	812	4 833 939
Сооружения и передаточные устройства	111	-	2 001 755	-	2 001 755
Машины и оборудование	112	5 571	2 228 296	-	2 233 867
Транспортные средства	113	4 309	24 343	247	28 405
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	1 859	23 578	156	25 281
Многолетние насаждения	117	-	7 842	-	7 842
Другие виды основных средств	118	74	1 829	-	1 903
Итого	130	11 813	9 122 394	1 215	9 132 992

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 785	1 73 339
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	65 385
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 520	104 680
других	143	265	3 274
Передано в аренду основных средств - всего	150	2 477	220 043
в том числе:			
здания	151	-	161 352
сооружения	152	-	18 259
машин, оборудования, транспортных средств	153	2 477	39 876
других	154	-	556
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	1 700
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	66 259	1 868 440
в том числе:			
зданий и сооружений	161	66 222	190 643
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	258 394
других	163	37	1 419 403

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор И.И.Иванов  
Дата 28 ФЕВ 2007

12

## СПРАВочно

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	256 206

## ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Прочие	230	-	7 245	-	7 245
Итого	240	-	7 245	-	7 245

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	21

## РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	5 032	(918)	4 114
в том числе:					
Инвентаризация выбросов парниковых газов	311	-	1 624	(212)	1 412
Прочие	312	-	3 408	(706)	2 702

## СПРАВочно

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	950

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор М.И.Смирнов  
Дата 28 ФЕВ 2007

13

**ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

Наименование		Долгосрочные		Краткосрочные	
показателя	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	12 731 614	26 549	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ .....	511	12 731 614	26 549	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего .....	520	-	-	-	41 542
в том числе:					
долговые ценные бумаги (облигации, векселя) .....	521	-	-	-	41 542
Депозитные вклады .....	530	-	-	-	500 000
Итого .....	540	12 731 614	26 549	-	541 542
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего .....	550	5 393 825	-	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ .....	551	5 393 825	-	-	-
Итого .....	570	5 393 825	-	-	-
<b>СПРАВОЧНО</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки .....	580	1 980 126	-	-	-

**ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Наименование		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
показателя	код	3	4
1	2		
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего .....	610	439 897	2 297 894
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками .....	611	385 729	717 844
авансы выданные .....	612	48 651	814 575
прочая .....	613	5 517	765 475
долгосрочная - всего .....	620	-	418 938
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками .....	621	-	213 377
прочая .....	623	-	205 561
Итого .....	630	439 897	2 716 832
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего .....	650	44 303	4 611 336
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками .....	651	2 130	957 151
авансы полученные .....	652	-	20 646
расчеты по налогам и сборам .....	653	1 183	236 826
кредиты .....	654	10 000	2 921 725
прочая .....	656	30 990	474 988
долгосрочная - всего .....	660	-	2 661 000
в том числе:			
кредиты .....	661	-	2 661 000
Итого .....	670	44 303	7 272 336

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
 Аудитор *И.И.И.*  
 Дата 28 ФЕВ 2007 *124*



**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Наименование показателя	код	За отчетный год	За
		3	предыдущий
1	2	3	4
Материальные затраты .....	710	5 394 215	1 225
Затраты на оплату труда .....	720	603 946	86 595
Отчисления на социальные нужды .....	730	60 051	9 380
Амортизация .....	740	167 658	4 491
Прочие затраты .....	750	1 181 505	29 523
Итого по элементам затрат .....	760	7 407 405	131 214
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущего периода .....	766	256 533	490

**ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

Наименование показателя	код	Остаток на	Остаток на
		начало	конец
1	2	3	4
Полученные .....	810	-	24 608
Выданные .....	830	100 000	555 976
Имущество, переданное в залог .....	840	-	409 013
из него:			
прочее .....	843	-	409 013

Руководитель

Зарригаева Н.Л.

(подпись)

Главный бухгалтер

Вайнилавичуте А.П.

(подпись)

" 28 " февраля 2007

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к аудиторскому заключению  
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
 Аудитор   
 Дата 28 Фев 2007 75

**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности  
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»  
за 2006 год**

**1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее именуемое ОАО «ОГК-2» или Общество) учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение от 04.03.05г. № 35р).

Общество зарегистрировано 09.03.05г. за основным государственным номером 1052600002180 ИФНС по Изобильненскому району Ставропольского края.

Юридический адрес: 356128, Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, штг. Солнечнодольск.

Фактический адрес: 117393, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.56.

В отчетном периоде до момента завершения реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1» к ОАО «ОГК-2» (29.09.06г.) основным видом деятельности Общества являлось осуществление полномочий единоличного исполнительного органа в ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1» в порядке, предусмотренном законодательством и в соответствии с заключенными договорами, а также получение доходов (дивидендов) от участия в ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС». После завершения реорганизации основным видом деятельности Общества является производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, химически очищенной воды и пр.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.06г. составила 4 847 человек (по состоянию на 31.12.05г. - 87 человек).

По состоянию на 31.12.06г. в состав Совета Директоров Общества входят:

	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Лисинский Михаил Эдуардович	Председатель Совета директоров	Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Желябовский Юрий Анатольевич	Заместитель Председателя Совета директоров	Начальник Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Васильев Виктор Дмитриевич	Член Совета директоров	Заместитель директора Представительства «Халикон Ресерч Лимитед»
4	Дунин Олег Валентинович	Член Совета директоров	Начальник Департамента обеспечения реализации проектов Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Косарев Сергей Борисович	Член Совета директоров	Начальник Департамента регулирования отношений собственности к <b>ПРИЛОЖЕНИЕ</b> Корпоративной структуре ОАО «ЕЭС России» <b>АУДИТ</b> <b>Корпоративная структура ОАО «ЕЭС России»</b> <b>Аудитор</b> <b>Прайвэ debate</b> <b>Куперс Аудит</b>

Дата: 28 ФЕВ 2007

6	Медведева Елена Алексеевна	Член Совета директоров	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России"
7	Кузичев Михаил Васильевич	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
8	Скрибот Вольфганг	Член Совета директоров	Управляющий директор Департамента корпоративного финансирования ЗАО «Газпромбанк»
9	Магвешко Алексей Васильевич	Член Совета директоров	Менеджер по инвестициям ЗАО ХК «Интеррос»
10	Быханов Евгений Николаевич	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»
11	Орлов Александр Константинович	Член Совета директоров	Совладелец Фонда «Институт профессиональных директоров»

По состоянию на 31.12.06г. в состав Правления Общества входят:

- Кузичев М. В. – Генеральный директор ОАО «ОГК-2»;
- Запрягаева Н. И. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2»;
- Сидоров А. А. – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «ОГК-2»;
- Чегодаев А. В. – Заместитель генерального директора по производству ОАО «ОГК-2»;
- Паршев С. Ф. – Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам ОАО «ОГК-2»;
- Ильенко Д. А. – Заместитель генерального директора по энергорынкам ОАО «ОГК-2»;
- Ровных Е. А. – Заместитель генерального директора по информационным технологиям ОАО «ОГК-2».

По состоянию на 31.12.06г. в состав Ревизионной комиссии входят:

	Фамилия, имя, отчество	Пост в составе Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Матюнина Людмила Романовна	Председатель Ревизионной комиссии	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Саух Максим Михайлович	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Смирнова Елена Евгеньевна	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес - единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	Евсеевкова Елена Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес - единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Клиш Лариса Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету

ДВУДОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор М. С. Смирнов  
Дата 29 ФЕВ 2007 8/17

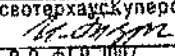
6	Медведева Елена Алексеевна	Член Совета директоров	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России"
7	Кузичев Михаил Васильевич	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
8	Скрибот Вольфганг	Член Совета директоров	Управляющий директор Департамента корпоративного финансирования ЗАО «Газпромбанк»
9	Матвиешко Алексей Васильевич	Член Совета директоров	Менеджер по инвестициям ЗАО ХК «Интеррос»
10	Быханов Евгений Николаевич	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»
11	Орлов Александр Константинович	Член Совета директоров	Советник Фонда «Институт профессиональных директоров»

По состоянию на 31.12.06г. в состав Правления Общества входят:

- Кузичев М. В. – Генеральный директор ОАО «ОГК-2»;
- Запрягаева Н. Н. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2»
- Сидоров А. А. – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «ОГК-2»;
- Чегодаев А. В. – Заместитель генерального директора по производству ОАО «ОГК-2»;
- Паршев С. Ф. – Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам ОАО «ОГК-2»;
- Ильенко Д. А. – Заместитель генерального директора по энергорынкам ОАО «ОГК-2»;
- Ровных Е. А. – Заместитель генерального директора по информационным технологиям ОАО «ОГК-2».

По состоянию на 31.12.06г. в состав Ревизионной комиссии входят:

	Фамилия, имя, отчество	Пост в составе Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Матюнина Людмила Романовна	Председатель Ревизионной комиссии	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Саух Максим Михайлович	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Смирнова Елена Евгеньевна	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес - единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	Евсеевкова Елена Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес - единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Клиш Лариса Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор   
Дата 28 ФЕВ 2007 18/17

Список аффилированных лиц по состоянию на 31.12.06г. представлен в разделе 3.15.

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-2») учреждено ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках процесса реформирования электроэнергетики. Основным направлением реформирования электроэнергетики России, одобренным Постановлением Правительства РФ от 11.07.01г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», является создание крупных генерирующих компаний, являющихся участниками оптового рынка электроэнергии. Конфигурация 7-ми оптовых генерирующих компаний определена Распоряжением Правительства РФ от 01.09.03г. № 1254-р и от 25.10.04г. № 1367-р.

29.09.06г. завершилась реорганизация Общества в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» ОАО «Пековская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1». Таким образом, ОАО «ОГК-2» начала функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных Обществ.

Акции Общества котировались в ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

## 2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена 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 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09.12.98г. №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98г. №34н, других Положений по бухгалтерскому учету.

### **2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты, кроме кредитов и займов (п. 2.10). Все остальные активы и обязательства, представлены в отчетности как долгосрочные.

### **2.3. Нематериальные активы**

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.00 г. №91н.

### **2.4. Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н.

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 10 тыс. руб. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).

Аудитор

Дата

*К. С. Сидорова*  
28 ФЕВ 2007

19/18

Объекты, подлежащие государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе вложенных во внеоборотные активы обособленно. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации в Обществе. В соответствии с договорами о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается. Краткий анализ основных средств дан в разделе 3.1 настоящей пояснительной записки.

## 2.5. Инвестиции в акции

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.02г. №126н.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.06г. по первоначальной стоимости.

В отчетном периоде доход, полученный Обществом от участия в других организациях, отражен в Отчете о прибылях и убытках в составе доходов от обычных видов деятельности.

Краткий анализ движения долгосрочных финансовых вложений за 2006 год приведен в разделе 3.3.

## 2.6. Материально-производственные запасы

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 г. №44н.

В составе материально-производственных запасов учитываются:

- активы, срок использования которых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества не превышает 12 месяцев;
- активы, стоимостью не более 10 тыс. руб., срок использования которых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества превышает 12 месяцев;
- объекты специального имущества (инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности) со сроком службы, превышающим 12 месяцев;
- специальная одежда независимо от сроков службы.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Если для осуществления предварительной оплаты конкретной партии материально-производственных запасов используются средства полученных займов или кредитов, то расходы, связанные с обслуживанием этих займов и кредитов, произведенные до момента принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, включаются в стоимость указанных активов.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2006 году по средней себестоимости. Приложение  
материально-производственных запасов по местам хранения, определяемой в соответствии с

Автор \_\_\_\_\_  
Дата 28 Фев 2007 20/19

за каждый день. Списание угля производится по средней себестоимости, определяемой за месяц. Списание газа производится по себестоимости каждой учетной единицы. Списание ГСМ осуществляется по средней себестоимости, определяемой за период, установленный для сдачи путевых листов в бухгалтерию согласно утвержденному графику документооборота. Стоимость ежегодной нормы срока службы более года переносится на затраты линейным способом в течение установленного срока полезного использования.

Краткий анализ движения материально-производственных запасов за 2006 год приведен в разделе 3.5.

## 2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, по относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся.

## 2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочих дебиторов отражается в бухгалтерском учете и отчетности Общества в суммах, на которые предъявлены расчетные документы (в сумме, на которые выставлены счета, в сумме, установленной в договоре и т.д.).

В отчетности дебиторская задолженность показана за минусом созданного резерва по сомнительным долгам.

## 2.9. Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.05.99г. №32н и «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.05.99г. №33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения по налогу на прибыль признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходами от обычных видов деятельности признаны:

- реализация электрической энергии;
- реализация мощности;
- реализация тепловой энергии;
- реализация химически очищенной воды;
- плата за невозврат конденсата;
- доходы от осуществления полномочий исполнительных органов в акционерных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доходы от участия в других организациях;
- прочая реализация.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- проценты к получению;
- поступления от сдачи имущества в аренду;
- доходы от продажи основных средств, нематериальных активов, финансовых и других активов Общества, отличных от денежных средств;

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ИОО «Прайвотерхаус Кулерс Аудит»  
Аудитор: *А.И.С.М.*  
Дата: 28 ФЕВ 2007 21/20





### 2.11. Резервы предстоящих расходов и платежей

Общество не создает резервы предстоящих расходов и платежей.

### 2.12. Резервный фонд

Общество создает резервный фонд, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества и учитывается только после распределения прибыли Собранием акционеров.

### 2.13. Сравнительные данные

В отчетности Общества за 2006 год сравнительные данные приведены только по ОАО «ОГК-2» до ее реорганизации в форме присоединения. Сравнительные данные по присоединенным 29.09.06г. ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Пековская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» не включены в отчетность, так как не могли быть определены с достаточной степенью надежности.

## 3. Раскрытие существенных показателей отчетности

### 3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Структуру основных средств можно представить в следующем виде:

№ п/п	Группа основных средств	Стоимость по состоянию на 01.01.06г.	Поступило в течение отчетного периода		Стоимость по состоянию на 31.12.06г.	Удельный вес, %
			Всего	в том числе при присоединении		
1	Здания		4 834 751	4 784 346	4 810 369	53,69
2	Сооружения		2 001 755	1 982 576	1 959 940	21,88
3	Машины и оборудование	4 662	2 228 296	1 935 581	2 132 434	23,80
4	Транспортные средства	3 698	24 343	23 787	25 158	0,28
5	Производственный и хозяйственный инвентарь	1 616	23 578	16 615	22 899	0,25
6	Многолетние насаждения		7 842	7 842	7 702	0,09
7	Другие виды основных средств	52	1 829	1 665	1 151	0,01
	Итого	10 028	9 122 394	8 752 412	8 959 653	100

За 2006 год стоимость основных средств увеличилась на 8 949 625 тыс. руб. Увеличение стоимости основных фондов произошло, в основном, в результате реорганизации Общества в форме присоединения.

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.06г. составляет 1 868 440 тыс. руб., из них на арендованные земельные участки приходится 1 419 314 тыс. руб. Земельные участки отражены по кадастровой стоимости. Договоры аренды земли заключены на различный срок. Часть договоров аренды заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды -- 50 лет.

### 3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Размер незавершенного строительства, числящего на балансе Общества, увеличился на 1 047 696 тыс. руб. и составил по состоянию на 31.12.06г. 1 047 717 тыс. руб. Увеличение стоимости вложений во внеоборотные активы произошло, в основном, в результате реорганизации Общества в форме присоединения.

Аудитор

Дата

28 ФЕВ 2007

23

Наиболее существенный вес в составе вложений во внеоборотные активы по состоянию на 31.12.06 г. составили следующие объекты:

- Техпереворужение блока №6 – 107 061 тыс. руб. (10,22%)
- АСУ ТП бл.№2 – 79 799 тыс. руб. (7,62%)
- Объекты топливоподдачи – 69 191 тыс. руб. (6,60%)
- Энергоблок №8: Реконструкция обмотки статора генератора ТГВ 500 – 66 867 тыс. руб. (6,38%)
- Увеличение емкости золоотвала №3 – 63 854 тыс. руб. (6,09%)
- Модернизация системы телемеханики – 63 087 тыс. руб. (6,02%)
- Объекты энергоблока №3 – 45 139 тыс. руб. (4,31%)
- Реконструкция комплекса хим. водоочистки – 33 531 тыс. руб. (3,20%)
- Модернизация котла П-57 (ВНР – технология) – 27 690 тыс. руб. (2,64%)

### 3.3. Финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества (стр. 140 Бухгалтерского баланса) на конец отчетного периода составляют 26 549 тыс. руб. и включают в себя инвестиции в дочерние общества. Расшифровка объектов долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества по состоянию на 31.12.06г.:

№	Наименование юридического лица	Местонахождение	Вид деятельности	Величина финансового вложения, тыс. руб.	Доля участия
1	ОАО «Энергоремонт Псковской ГРЭС»	Псковская область, п. Дедовичи	ремонт, модернизация, реконструкция теплоэнергетического оборудования	10 420	100,00%
2	ОАО «База Отдыха «Лесное озеро»	Челябинская область, п. Хомутино	оздоровительное учреждение	9 474	100,00%
3	ОАО «Чайка»	Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ул. Парковая, д. 31а	оздоровительное учреждение	6 650	100,00%
4	ООО «Серовэнерго»	Свердловская область, г. Серов, ул. Ключевая, 7	передача электроэнергии	5	50,00%

За отчетный период произошли следующие изменения в составе долгосрочных финансовых вложений:

Наименование финансового вложения	Стоймость по состоянию на 01.01.06г.	Поступление в рамках доп. эмиссии	Поступление при присоединении	Выбытие при присоединении	Стоймость по состоянию на 31.12.06г.
Акции ОАО «Троицкая ГРЭС»	6 535 714	-	-	6 535 714	-
Акции ОАО «Ставропольская ГРЭС»	5 393 825	3 443 978	-	8 837 803	-
Акции ОАО «Псковская ГРЭС»	802 075	446 777	-	1 248 852	-
Акции ОАО «Сургутская ГРЭС-1»	-	11 361 535	-	-	-
Акции ОАО «Серовская ГРЭС»	-	1 113 384	-	-	-

ДВИЛОЖЕНИЕ  
 аудиторскому заключению  
 ООО «ТрайстерхаусКуперс Аудит»  
 11 361 535  
 1 113 384  
 дата 28.02.07 24/03

Акции ОАО «Энергомонтаж Псковской ГРЭС»	-	-	10 420	-	10 420
Акции ОАО «Чайка»	-	-	6 650	-	6 650
Акции ОАО «База Отдыха «Лесное озеро»	-	-	9 474	-	9 474
Акции ООО «Серовэнерго»	-	-	5	-	5
Итого доли и прочие финансовые вложения	12 731 614	16 365 674	26 549	29 097 288	26 549

Во 2 квартале 2006 года инвестиции в дочерние общества увеличились на 16 365 674 тыс. руб., что связано с приобретением 87,69% акций ОАО «Серовская ГРЭС», 100% акций ОАО «Сургутская ГРЭС-1», 40,69% акций ОАО «Ставропольская ГРЭС» и 24,63% акций ОАО «Псковская ГРЭС» в результате оплаты дополнительных обыкновенных акций ОАО «ОГК-2» денежными средствами и в виде акций ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1». Подробности о дополнительной эмиссии акций ОАО «ОГК-2» приведены в разделе 3.9. «Капитал».

В связи с реорганизацией Общества в форме присоединения ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» к ОАО «ОГК-2» 29.09.06г. акции присоединяемых обществ были аннулированы.

#### 3.4. Прочие внеоборотные активы (статья 146 Бухгалтерского баланса)

В составе внеоборотных активов отражены расходы по разработке (созданию) и внедрению АСУ ФХД – SAP R3 в размере 101 974 тыс. руб., которые будут списываться на счета учета затрат равномерно в течение периода, продолжительность которого будет устанавливаться ИТ-службой в момент ввода системы в эксплуатацию.

#### 3.5. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 259 487 тыс. руб., 33,38 % от оборотных активов или 13,23 % от всех активов Общества. Наибольший удельный вес в структуре запасов занимает мазут – 821 051 тыс. руб. (36,34 %), уголь – 332 744 тыс. руб. (14,73 %), запасные части – 467 572 тыс. руб. (20,69 %), прочие сырье и материалы – 356 242 тыс. руб. (15,77 %).

За отчетный период произошли следующие изменения в стоимости запасов ОАО «ОГК-2»:

Показатели	Стоимость по состоянию на 01.01.06г.	Поступило		Выбыло	Стоимость по состоянию на 31.12.06г.
		Всего	в т.ч. при присоединении		
<b>Запасы</b>					
<b>в том числе:</b>	<b>563</b>	<b>6 892 815</b>	<b>1 748 452</b>	<b>4 633 891</b>	<b>2 259 487</b>
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности					
из них:	73	6 547 304	1 663 706	4 554 230	1 993 147
Топливо - уголь	-	1 401 651	329 930	1 068 907	332 744
Топливо - мазут	-	883 802	558 614	62 751	821 051
Топливо - газ	-	3 158 797	-	3 158 797	-
Топливо - дизельное	-	28 353	9 840	12 815	15 538
Запасные части	-	599 186	399 563	131 614	467 572
Прочие сырье и материалы	73	475 515	365 759	ПРИУВОЖЕНЫ	356 242
Готовая продукция и товары для перепродажи	-	12 545	12 527	аудиторскому заключению АО "Прайсвотерс"	12 527
Расходы будущих периодов, из	490	332 966	72 219	дитор	257 023

Дата 28 Фев 2007 г. *Михаил П.М.*

них:					
Разработка системы SAP R3	-	192 773	-	-	192 773
Расчеты по страхованию	122	59 381	45 290	23 281	36 222
Программное обеспечение	280	41 642	9 419	27 052	14 870
Отпускные	88	29 407	9 533	23 115	6 380
Прочие	-	9 763	7 977	2 985	6 778

Расходы будущих периодов списываются на счета учета затрат на производство и капитальных вложений в зависимости от направления использования равномерно в течение периода к которому они относятся. Продолжительность данного периода устанавливается исходя из срока действия договора, лицензии или на основании информации служб и отделов, для деятельности которых произведены указанные расходы. Расходы на разработку системы SAP R3 будут списаны на себестоимость в момент ввода системы в эксплуатацию до конца 2007 года.

Залоговая стоимость товарно-материальных ценностей, являющихся обеспечением исполнения обязательств по кредитам, по состоянию на 31.12.06г. составляет 409 013 тыс. руб.

### 3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.06г. составляет 2 716 832 тыс. руб. 40,14% от оборотных активов или 15,91 % от всех активов Общества.

Кроме того, на покрытие сомнительной дебиторской задолженности в Обществе создан резерв в размере 189 362 тыс. руб. По долгосрочной дебиторской задолженности создан резерв в размере 15 644 тыс. руб., по краткосрочной дебиторской задолженности резерв составляет 173 718 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 418 938 тыс. руб., 15,42% от общей суммы дебиторской задолженности.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет 2 297 894 тыс. руб., 84,58% от общей суммы дебиторской задолженности.

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности может быть представлена в следующем виде:

тыс. руб.				
№	Наименование показателя	Стоимость по состоянию на 01.01.06г.	Получено в ходе реорганизации	Стоимость по состоянию на 31.12.06г.
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. задолженность за электрическую энергию задолженность за тепловую энергию за прочую продукцию, оказанные услуги, выполненные работы	385 729	984 858	717 844
			887 334	573 863
			59 732	97 602
		385 729	37 792	46 379
2	Авансы выданные, в т.ч. поставщикам топлива поставщики услуг поставщики материалов	48 651	758 187	814 575
			224 866	558 880
		48 091	44 507	119 794
			172 790	92 199
3	Прочие дебиторы в т.ч. переплата по налогам и внебюджетным фондам	5 517	1 098 587	765 475
		5 455	614 734	447 360
<b>Итого:</b>		<b>439 897</b>	<b>2 841 637</b>	<b>2 297 894</b>

За отчетный период краткосрочная дебиторская задолженность составила 1 857 997 тыс. руб. Однако стоит обратить внимание на тот факт, что в результате реорганизации

Дата 28 Фев 2007

Приложение  
аудиторскому заключению  
И. Дроздова 1/08

в форме присоединения была получена дебиторская задолженность на сумму 2 841 632 тыс. руб. Соответственно уменьшение дебиторской задолженности, полученной в результате реорганизации по отношению к дебиторской задолженности на 31.12.06г. составило 543 738 тыс. руб. (23,66%), в том числе за счет создания резерва по сомнительным долгам на сумму 173 718 тыс. руб.

Структура краткосрочной дебиторской задолженности может быть представлена в следующем виде:

- задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию - 671 465 тыс. руб. (29,3%);
- авансы выданные – 814 575 тыс. руб. (35,4%);
- переплата по налогам и внебюджетным фондам – 447 360 тыс. руб. (19,5%);
- задолженность покупателей и заказчиков за прочую продукцию, услуги – 46 379 тыс. руб. (2,0%);
- задолженность по исполнительным листам – 182 298 тыс. руб. (7,9%)
- прочая дебиторская задолженность – 135 817 тыс. руб. (5,9%)

В связи с изменениями, внесенными Федеральным законом №119-ФЗ от 22.07.2005 в соответствующие статьи главы 21 НК РФ ОАО «ОГК-2» проведена инвентаризация дебиторской задолженности за реализованные, но не оплаченные товары (работы, услуги), имущественные права, а также кредиторской задолженности за неоплаченные товары (работы, услуги), принятые к учету до 01.01.2006.

Суммы, выявленные по результатам инвентаризации налогоплательщиками, определявшими момент определения налоговой базы по мере оплаты дебиторской задолженности за реализованные товары (работы, услуги) и имущественные права, одновременно в налоговую базу не включаются. В налоговую базу в 2006г включены денежные средства, поступающие в счет ее погашения. Сумма налога на добавленную стоимость по дебиторской задолженности, оплаченной в 2006г. составила 17 416,74 тыс. руб.

### 3.7. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы (статья 510 и 610 баланса)

По состоянию на 31.12.06г. задолженность по долгосрочным кредитам и займам выросла на 2 661 000 тыс. руб. и составила 2 661 000 тыс. руб.; по краткосрочным кредитам и займам увеличилась на 2 911 725 тыс. руб. и составила 2 921 725 тыс. руб. При этом при реорганизации в форме присоединения были получены долгосрочные и краткосрочные кредиты станций на общую сумму 3 600 948 тыс. руб. Привлечение кредитов осуществлялось в основном для пополнения оборотных средств, финансирования производственных затрат, в том числе выплаты текущей задолженности по уплате налогов, сборов, пошлин и иных обязательных платежей в бюджеты и государственные внебюджетные фонды всех уровней, закупки сырья и материалов. Вся сумма затрат по кредитам включена в операционные расходы за 2006 год и составила 94 101 тыс. руб.

Расшифровка кредитов по срокам погашения представлена в следующей таблице:

Банк	Год погашения	тыс. руб.	
		Стоимость по состоянию на 01.01.06г.	Стоимость по состоянию на 31.12.06г.
ЗАО «НОМОС Банк»	2007	-	1 197 000
ОАО «Альфа-Банк»	2008	-	800 000
Изобильненское ОСБ 1858 СКБ СБ РФ	2007	-	339 000
Филиал АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» г. Ставрополь	2007	-	125 000
Филиал АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» г. Ставрополь	2008	-	200 000
<b>Итого долгосрочные банковские кредиты</b>			<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 000</b>
<i>В том числе краткосрочная часть долгосрочных банковских кредитов</i>			<i>к аудиторскому заключению ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"</i>
Филиал АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» г.	2007	Аудитор -	1 273 300

Дата 28 ФЕВ 2007 27/06  


Ставрополь			
Изобильненское ОСБ 1858 СИБ СБ РФ	2007	-	1 165 800
АКБ МДМ	2007	-	282 625
ОАО ТрансКредитБанк	2007	-	200 000
ЗАО «НОМОС БАНК»	2006	10 000	-
Итого краткосрочные банковские кредиты		10 000	2 921 725
Всего банковские кредиты		10 000	5 582 725

### 3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

Кредиторская задолженность за 2006 год увеличилась на 1 655 308 тыс. руб. и составила на конец отчетного периода 1 689 611 тыс. руб. В результате реорганизации в форме присоединения было получено обязательств на сумму 3 121 572 тыс. руб. Уменьшение кредиторской задолженности, полученной в результате реорганизации по отношению к кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.06г. составило 1 431 961 тыс. руб. (84,75%)

Наименование показателя	Стр. баланса	тыс. руб.		
		Стоимость по состоянию на 01.01.06г.	Получено в ходе реорганизации	Стоимость по состоянию на 31.12.06г.
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	620	34 303	3 121 572	1 689 611
в том числе:				
Поставщики и подрядчики		2 130	1 945 299	957 151
в том числе:	621			
поставщикам газа			297 526	418 039
ремонтным организациям			420 042	102 527
По оплате труда перед персоналом организации	624	2 274	77 012	107 217
Задолженность перед внебюджетными фондами из нее перед:		789	17 748	34 392
Пенсионным фондом	625	623	9 268	27 870
Фондом обязательного медицинского страхования		26		4 707
Фонд социального страхования		140	8 324	1 815
Задолженность перед бюджетом из нее		1 183	266 103	236 826
по налогам в	626			
федеральный бюджет		1 096	191 541	181 845
бюджеты субъектов федерации		87	72 666	52 004
местный бюджет			1 896	2 977
Авансы полученные	627		48 894	20 646
Прочие	628	27 927	766 517	333 379

Структура кредиторской задолженности может быть представлена в следующем виде:

- задолженность поставщикам газа – 418 039 тыс. руб. (24,8%);
- задолженность за покупную электрическую энергию – 151 054 тыс. руб. (8,9%);
- задолженность строительным и ремонтным организациям – 199 982 тыс. руб. (11,8%);
- задолженность прочим поставщиками подрядчикам – 188 076 тыс. руб. (11,1%);
- задолженность перед бюджетом – 236 826 тыс. руб. (14,0 %);
- отложенный НДС – 80 811 тыс. руб. (4,8 %);
- задолженность перед персоналом организации – 107 217 тыс. руб. (6,3%);
- прочая кредиторская задолженность – 307 606 тыс. руб. (18,2%)

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор \_\_\_\_\_  
Дата 28 ФЕВ 2007 \_\_\_\_\_

### 3.9. Капитал

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода составляет 9 579 268 тыс. руб.

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 26 480 895 818 руб. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая в количестве 26 480 895 818 штук.

За отчетный период произошли следующие изменения в составе собственного капитала:

Наименование показателя	тыс. руб.				
	Сальдо на начало отчетного периода	Поступило	В том числе при присоединении	Выбыло	Сальдо на конец отчетного периода
Уставный капитал	10 769 804	15 711 092	1 163 826	-	26 480 896
Добавочный капитал	-	2 085 965	267 557	7	2 085 958
Резервный капитал	-	170 033	51 412	-	170 033
Нераспределенная прибыль / (непокрытый убыток)	2 304 948	(21 126 878)	(21 273 420)	335 689	(19 157 619)
<b>Итого собственный капитал</b>	<b>13 074 752</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 579 268</b>

В ноябре 2005 года Обществом было объявлено дополнительно к размещению 17 285 574 300 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую номинальную стоимость 17 285 574 тыс. руб.

Решение о первом размещении утверждено решением Совета Директоров Общества 27.01.06г. на основании решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, принятого уполномоченным органом управления единственного акционера Общества – Советом Директоров РАО «ЕЭС России» 25.11.05г. Размещение дополнительных акций производилось посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» в количестве 17 285 574 300 шт., номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую сумму 17 285 574 тыс. руб. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции – 1,125 руб. Оплата дополнительных обыкновенных акций Общества осуществляется денежными средствами в виде акций обыкновенных именных бездокументарных ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1», акций привилегированных именных бездокументарных типа А ОАО «Серовская ГРЭС». Денежная оценка указанных акций, передаваемых приобретателями в оплату размещаемых ценных бумаг ОАО «ОГК-2» определена Советом директоров Общества (протокол № 14/14 от 24.11.2005 г.) с учетом заключения независимого оценщика – Консорциума оценочных компаний в составе ЗАО «Российская оценка», ЗАО «Национальное Агентство Оценки и Консалтинга» и ООО «Инвестиционная оценка Открытие».

20.06.06г. зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества. Количество размещенных ценных бумаг составило 14 547 265 563 шт., цена размещения – 1,125 руб. Общая сумма имущества, внесенного в оплату размещенных ценных бумаг – акций ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1», ОАО «Псковская ГРЭС» и ОАО «Ставропольская ГРЭС» (см. п. 3.3.) – составляет 16 365 674 тыс. руб.

Решение о втором размещении утверждено решением Совета Директоров Общества 12.05.06г. на основании Договора о присоединении ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Троицкая ГРЭС» к ОАО «ОГК-2» от 12.01.06г. (далее Договор о присоединении) и решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, принятого к аудиторскому заключению управлением единственного акционера Общества – Советом Директоров РАО «ЕЭС России» 25.11.05г. Размещение дополнительных акций производилось посредством конвертации всех

Дата 28 ФЕВ 2007

*Н. А. Грозд* 20/28

принадлежащих акционерам ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Троицкая ГРЭС», акций в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-2» согласно коэффициенту конвертации акций, определенному Договором о присоединении и решении об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, принятым уполномоченным органом управления единственного акционера Общества – Советом Директоров РАО «ЕЭС России» 25.11.05г. Количество размещенных ценных бумаг составило 1 163 826 320 шт.

Согласно Договору о присоединении и передаточным актам ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС» и ОАО «Троицкая ГРЭС», активы присоединяемых обществ были оценены по их балансовой стоимости, определенной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В результате этого, при реорганизации Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли Общества уменьшилась на 21 273 420 тыс. руб. - разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли присоединяемых обществ на дату присоединения.

### 3.10. Доходы и расходы

Доходы и расходы за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровкой по видам и величинам.

Доходы от обычных видов деятельности представлены в следующей таблице:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2006 год	2005 год
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего	8 258 966	544 000
Выручка от реализации электрической энергии (мощности) и тепловой энергии	7 705 767	-
Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа	433 722	191 925
Доходы (дивиденды) от участия в дочерних обществах	94 352	352 075
Прочая выручка	25 125	-

Структура себестоимости, включая управленческие расходы за 2006 год в сумме 508 302 тыс. руб., за 2005 год в сумме 47 923 тыс. руб., выглядит следующим образом:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2006 год	2005 год
Себестоимость основной продукции, всего	7 407 405	131 214
в том числе		
материальные затраты, в т.ч.:	5 394 215	1 225
Газ	3 151 161	-
Уголь	1 068 643	-
покупная электрическая энергия (мощность)	909 987	-
затраты на оплату труда	603 946	86 595
отчисления на соц. нужды	60 081	9 380
амортизация	167 658	4 491
прочие затраты, в т.ч.:	1 181 505	
расходы на ремонт	373 672	
услуги сторонних организаций	332 983	
налоги (плата за воду, налог на имущество и пр.)	238 972	

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»  
12 546  
Аудитор \_\_\_\_\_  
Дата 28.01.2007

*М. Дмитриев* 20/29





#### Вычитаемые временные разницы

В 2006г. общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу (увеличение) между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 77 065 тыс. руб. (2005г. 475 тыс. руб.), в том числе возникших (т.е. повлекших за собой увеличение (начисление) соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 77 179 тыс. руб. (2005г. 475 тыс. руб.).

При этом сумма уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов, составила в отчетном году 114 тыс. руб. (2005 г. 0 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль амортизации основных средств (увеличение в сумме 77 910 тыс. руб.).

#### Налогооблагаемые временные разницы

В 2006 г. общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу (уменьшение) между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 63 752 тыс. руб. (в 2005 г. 0 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение (начисление) соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 267 224 тыс. руб. (2005 г. 0 тыс. руб.).

При этом сумма уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств, составила в отчетном году 1 592 тыс. руб. (2005 г. 0 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль следующих операций: создание резерва по сомнительным долгам (увеличение в сумме 69 142 тыс. руб.), прочим расходам (увеличение в сумме 197 863 тыс. руб.).

#### **3.12. Финансовая аренда (лизинг)**

Условия постановки лизингового имущества на баланс лизингодателя или лизингополучателя, а также применение механизма ускоренной амортизации определяется по согласованию между сторонами договора лизинга.

Объекты основных средств, полученные Обществом в финансовую аренду (лизинг), учитываются на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.06г. стоимость объектов основных средств, полученных Обществом в лизинг, составляет 253 449 тыс. руб. и учитывается забалансом.

Общая сумма предстоящих платежей по договорам лизинга (без НДС), действующим на конец отчетного периода, составляет 197 249 тыс. руб., в том числе 108 985 тыс. руб. будет оплачено в течение 2007 года.

#### **3.13. Дивиденды**

На Общем собрании акционеров от 21.04.06г. было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 года в размере 0,011836 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 127 471 тыс. руб.

На Внеочередном Общем собрании акционеров от 25.09.06г. было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 полугодия 2006 года в размере 0,003539 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 89 597 тыс. руб. В форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» по стр. 190 «Чистая прибыль» отражается чистая прибыль без учета расходования прибыли на дивиденды. В бухгалтерских документах отражены дивиденды без учета расходования прибыли на дивиденды. В бухгалтерских документах отражены дивиденды без учета расходования прибыли на дивиденды.

Аудитор И.С.Смирнов  
Дата 28 Фев 2007 32/31



Стоимость услуг Общества была сформирована на основании Методики расчета компенсации управляющей организации, утвержденной Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и приложениями №1 к Договорам на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа. Стоимость услуг Общества включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Доходы (дивиденды) от участия в дочерних обществах составляют:

Наименование предприятия	тыс. руб.	
	2006 г.	2005 г.
ОАО «Грозная ГРЭС»	45 500	243 714
ОАО «Псковская ГРЭС»	41 743	8 909
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	7 109	99 452
<b>Итого</b>	<b>94 352</b>	<b>352 075</b>

Продажа продукции аффилированными лицами за период с 29.09.06г. по 31.12.06г. (предприятиям Группы РАО «ЕЭС России»)

Вид реализуемых продукции, работ, услуг	тыс. руб.	
	2006 г.	
Электрическая энергия (мощность) и тепловая энергия	5 901 547	
Прочая реализация	331	
<b>Итого</b>	<b>5 901 878</b>	

Участники оптового рынка не осуществляют операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней), в случаях их наличия, а также, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации». Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Кроме этого, за период с 29.09.06г. по 31.12.06г. ОАО «ОГК-2» реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 1 341 703 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03г. № «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Закупки у аффилированных лиц (у предприятий Группы РАО «ЕЭС России»)

Вид приобретаемых товаров, продукции, услуг	тыс. руб.	
	2006 г.	
Услуги оперативно-диспетчерского управления	107 640	
Ремонтные и строительные работы	58 072	
Прочие	10 848	
Тепловая энергия	218	
<b>Итого</b>	<b>176 778</b>	

Закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Аудитор И.И.И.  
Дата 28 Фев 2007 34/33

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.05 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляла:

Задолженность по договорам осуществления полномочий единоличного исполнительного органа:

Наименование предприятия	тыс. руб.	
	31.12.05г.	
ОАО «Сургутская ГРЭС-1»		107 517
ОАО «Ставропольская ГРЭС»		33 845
ОАО «Троицкая ГРЭС»		27 624
ОАО «Саровская ГРЭС»		14 081
<b>Итого</b>		<b>183 067</b>

Задолженность по доходам (дивидендам) от участия в дочерних обществах:

Наименование предприятия	тыс. руб.	
	31.12.05г.	
ОАО «Троицкая ГРЭС»		148 601
ОАО «Ставропольская ГРЭС»		48 251
ОАО «Псковская ГРЭС»		5 810
<b>Итого</b>		<b>202 662</b>

По состоянию на 31.12.06г. задолженность аффилированных лиц перед ОАО «ОГК-2» составляет:

Задолженность за реализуемые продукцию, услуги	тыс. руб.	
	31.12.06г.	
Задолженность за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию		559 860
Прочая задолженность		232 740
<b>Итого</b>		<b>792 600</b>

По состоянию на 31.12.06г. задолженность ОАО «ОГК-2» перед аффилированными лицами составляет:

Задолженность за приобретаемые товары, продукцию, услуги	тыс. руб.	
	31.12.06г.	
Ремонтные и строительные работы		21 989
Авансы полученные		6 771
Прочие		100 163
<b>Итого</b>		<b>128 923</b>

Кроме того, по состоянию на 31.12.06г. получены обеспечения от аффилированных лиц на сумму 24 608 тыс. руб.

Вознаграждения директорам

В течение 2006 года Общество выплатило членам Совета директоров за исполнение обязанностей в течение года вознаграждения на общую сумму 81 749 тыс. руб.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к отчету о деятельности за 2006 год  
Аудитор И. Ю. Юрков  
Дата 28 ФЕВ 2007 35/24

Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров. Вознаграждение членам Правления включает заработную плату и премии. Кроме того, в 2006 году Общество поручилось за членов Правления на 70 597 тыс. руб. В 2005 году за членов Правления обеспечения не выдавались.

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

#### Задолженность по дивидендам

По состоянию на 31.12.06г. задолженность Общества перед РАО «ЕЭС России» по выплате дивидендов составляла 75 844 тыс. руб., по состоянию на 31.12.05г. задолженность Общества перед РАО «ЕЭС России» по выплате дивидендов составляла 67 462 тыс. руб.

### 3.16. Условные обязательства

#### Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством ОАО «ОГК-2» данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества, включая различные аспекты реорганизации в форме присоединения, может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. При этом налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. 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.

### 3.17. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии, мощности и тепловой энергии, продажа которых составляет 93,33% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных 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.

Руководитель

Главный бухгалтер

Н. Л. Запрыгаева

А. Н. Вайнплавичуте

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Аудитор М. С. Смирнов  
Дата 28 ФЕВ 2007

36/35

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Консолидированная финансовая отчетность Группы ОАО «ОГК-2», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за год, закончившийся 31.12.2005 г.**

**ГРУППА ОАО «ОГК-2»  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров ОАО «ОГК-2»:

- 1 Нами проведен аудит прилагаемых консолидированного бухгалтерского Баланса ОАО «ОГК-2» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменении акционерного капитала за отчетный год. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности, представленной на страницах с 3 по 30, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной отчетности на основе проведенного аудита. Аудит консолидированных Отчета о прибылях и убытках, Отчета о движении денежных средств и Отчета об изменении акционерного капитала за 2004 год ни нами, ни другими аудиторами не проводился.
- 2 Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы выразить мнение о данной отчетности.
- 3 По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за отчетный год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Москва, Российская Федерация  
24 октября 2006 г.



Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Группа ОАО «ОГК-2»  
 Консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2003 года  
 (в тыс. руб.)

	Прим.	На 31 декабря 2003 года	На 31 декабря 2004 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	7 528 996	8 499 281
Прочие внеоборотные активы	7	176 473	16 089
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>7 705 469</b>	<b>8 515 369</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	50 610	14 059
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	1 313 287	874 491
Товарно-материальные запасы		880 509	904 499
Авансовые платежи по налогу на прибыль		69 082	101 834
Прочие оборотные активы		4 039	3 733
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 318 127</b>	<b>1 898 616</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>10 023 596</b>	<b>8 413 985</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	10		
Обыкновенные акции ОАО «ОГК-2» (номиналом 10 769 804)		10 769 804	10 769 804
Неоплаченный акционерный капитал		-	(21 075)
Резерв		(7 171 821)	(7 171 821)
Нераспределенный убыток		381 143	(28 802)
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «ОГК-2»</b>		<b>3 979 126</b>	<b>3 548 108</b>
Доля меньшинства		1 799 622	1 752 131
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>5 778 748</b>	<b>5 300 237</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	11	1 059 355	676 963
Долгосрочные заемные средства	12	501 938	38 058
Прочие долгосрочные обязательства	13	145 721	327 878
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1 707 014</b>	<b>1 040 697</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	890 771	962 544
Кредиторская задолженность и начисления	15	958 413	660 393
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		82 406	9 419
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налогов на прибыль	16	606 244	440 695
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность</b>		<b>2 537 834</b>	<b>2 073 051</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>4 244 848</b>	<b>3 113 748</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>10 023 596</b>	<b>8 413 985</b>

Генеральный директор

Кузичев М.В.

Главный бухгалтер

Вайнкливичуте А.П.

24 октября 2003 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа ОАО «ОГК-2»  
 Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
 (в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Выручка	17	9 218 893	8 362 646
Расходы по текущей деятельности, за исключением уменьшение резерва под экономическое обесценение основных средств	19	(9 481 283)	(8 271 853)
Уменьшение резерва под экономическое обесценение основных средств и незавершенного капитального строительства, нетто	8	1 140 481	-
Расходы по текущей деятельности		(8 340 802)	(8 271 853)
Прочие операционные доходы	18	464 381	223 766
Прибыль от текущей деятельности		1 342 452	314 559
Финансовые расходы	20	(183 661)	(208 957)
Прибыль до налогообложения		1 158 791	105 602
Расходы по налогу на прибыль	11	(510 506)	(36 613)
Прибыль за период		648 285	68 989
Причитающаяся:			
Аktionерам ОАО «ОГК-2»		479 190	43 728
Доле меньшинства		169 095	25 263
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционером ОАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	21	0,044	0,004

Генеральный директор

Кузичев М.В.

Главный бухгалтер

Вайнславичуте А.П.

24 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания составляет неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа ОАО «ОГК-2»  
 Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
 (в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		1 158 791	105 602
Поправки для уязвки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Износ основных средств	6	494 619	621 603
Уменьшение резерва под экономическое обесценение основных средств	9	(1 140 481)	-
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности	8	(129 276)	(144 304)
Расход на выплату процентов (заемные средства)	20	122 302	107 704
Расход на выплату процентов (уменьшение эффекта дисконтирования прошлых лет)	20	22 438	92 844
Создание резерва по налогам	18	117 820	-
Прощения налогов и налоговых пеней и штрафов	18	(197 243)	(41 173)
Начисление пенсионных обязательств		62 382	66 086
Поправки по прочим неденежным операциям		87 289	36 058
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>598 641</b>	<b>845 020</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(446 310)	(204 719)
Уменьшение товарно-материальных запасов		28 513	44 211
Увеличение прочих оборотных средств		(308)	(3 397)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(17 036)	(6 613)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		186 129	(228 782)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		129 133	(30 802)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(69 991)	(186 474)
Налог на прибыль, уплаченный		(102 117)	(217 159)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>314 666</b>	<b>2 276</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(254 757)	(190 293)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		19 527	5 535
Приобретение акций дочерних обществ		(2 759)	-
<b>Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(237 989)</b>	<b>(184 758)</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа ОАО «ОГК-2»  
 Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
 (в тыс. руб.)

	Прим.	За год, проводился, за год,	Аудит не
		закончившийся 31 декабря 2005 года	закончившийся 31 декабря 2004 года
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		3 814 259	3 219 280
Поступления по долгосрочным заемным средствам		366 000	-
Погашения краткосрочных заемных средств		(3 946 681)	(3 101 052)
Проценты уплаченные		(126 208)	(99 516)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(96 830)	(26 219)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «ОГК-2»		(3 755)	(68 773)
Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам		(66 976)	(20 104)
Поступления от эмиссии акций		21 075	-
<b>Итого использование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(40 116)</b>	<b>(98 384)</b>
<b>Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>36 551</b>	<b>(278 807)</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода		14 059	292 926
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода		50 610	14 059

Генеральный директор

Кузичев М.В.

Главный бухгалтер

Вайниловичуге А.П.

24 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа ОАО «ОГК-2»  
 Консолидированный Отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
 (в тыс. руб.)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ОГК-2»							
	Акционер- ный капитал	Неопла- ченный акционер- ный капитал	Резерв	Нераспре- деленная прибыль	Всего	Доля меньшин- ства	Итого акционер- ный капитал
На 1 января 2004 года *	10 769 804	(21 075)	(7 171 821)	-	3 576 008	1 750 544	5 327 452
Прибыль за год*	-	-	-	43 726	43 726	25 263	68 989
Дивиденды * (Примечание 10)	-	-	-	(72 528)	(72 528)	(23 676)	(96 204)
На 31 декабря 2004 года	10 769 804	(21 075)	(7 171 821)	(28 802)	3 548 106	1 752 131	5 300 237
Прибыль за год	-	-	-	479 180	479 180	169 095	648 285
Оплата акций ОАО «ОГК-2» денежными средствами (Примечание 9)	-	21 075	-	-	21 075	-	21 075
Приобретение акций дочерних обществ	-	-	-	(1 783)	(1 783)	(976)	(2 759)
Дивиденды	-	-	-	(67 482)	(67 482)	(120 628)	(188 090)
На 31 декабря 2005 года	10 769 804	-	(7 171 821)	381 143	3 979 126	1 799 622	5 778 748

\* аудит не проводился

Генеральный директор

Кузичев М.В.

Главный бухгалтер

Вайнилавичуте А.П.

24 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

**Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем - ОАО «ОГК-2» или Общество) было создано 9 марта 2005 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р.

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 117393, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 56.

В состав группы ОАО «ОГК-2» (в дальнейшем - Группа) входят три электростанции и основным видом ее деятельности является производство электрической и тепловой энергии. По состоянию на 31 декабря 2005 г. основными дочерними обществами Группы являлись:

	Доля в собственности, %
ОАО «Троицкая ГРЭС» (Троицкая ГРЭС)	99,99
ОАО «Ставропольская ГРЭС» (Ставропольская ГРЭС)	51,05
ОАО «Псковская ГРЭС» (Псковская ГРЭС)	60,00

В дополнение к этому, ОАО «ОГК-2» оказывает услуги единоличного исполнительного органа (услуги по управлению) ОАО «Серовская ГРЭС» (Серовская ГРЭС) и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» (Сургутская ГРЭС-1), являющимися дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России».

В феврале 2006 года акционеры ОАО «ОГК-2», Троицкой ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Псковской ГРЭС, Серовской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 одобрили реорганизацию ОАО «ОГК-2» в форме присоединения Троицкой ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Псковской ГРЭС, Серовской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1. Реорганизация в форме присоединения состоялась 29 сентября 2006 г. (см. Примечания 25).

**Условия ведения деятельности.** Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

**Отношения с государством и влияние на деятельность Группы.** По состоянию на 31 декабря 2005 года государству принадлежало 62,7 процента акций ОАО РАО «ЕЭС России» (Материнская компания), которое в свою очередь владело 100 процентами голосующих акций ОАО «ОГК-2». Основной контроль над деятельностью Группы осуществляет государство.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) оптовой реализации электроэнергии. Тарифы на электрическую и тепловую энергию для обществ Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Как указано в Примечаниях 2, 22 и 23, политика Правительства в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

**Государственное регулирование и реформирование отрасли.** Российская Электроэнергетика, в целом, и Группа, в частности, в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой ОАО РАО «ЕЭС России» сможет привлечь средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

- Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики Российской Федерации, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, изложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике».
- В июне 2003 года было принято распоряжение Правительства № 1254-р, «Состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии», одобрявшее слияние генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии, включая список пяти электростанций, которые должны быть переданы Группе.
- В октябре 2003 года было издано постановление Правительства Российской Федерации №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Группа участвует в проведении вышеуказанных торгов. Согласно законам, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.
- В рамках реформирования порядка функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) в августе 2005 года было издано постановление Правительства №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», представлявшее изменения в Правила оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода с 01 сентября 2006 года. С сентября 2006 года изменен порядок ценообразования и отменены нормативные ограничения по продаже мощности в секторе свободной торговли и установлен порядок поэтапного снижения (от 5 до 15 процентов в год) предельных объемов продажи электрической энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) и переход к осуществлению торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам.
- Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 года была одобрена «Концепция стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2006 годы». В феврале 2006 года Совет директоров одобрил приложение к «Концепции стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» - «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)». В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с генерирующими компаниями оптового рынка электроэнергии в процессе реформирования электроэнергетики. В соответствии с данной концепцией, ОАО РАО «ЕЭС России» разрабатывает первую стадию своей реорганизации, которая подразумевает выделение 2-3 генерирующих компаний с пропорциональным распределением акций данных выделенных компаний среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, как на финансовое положение, так и на финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, резерв, учитывающий эффекты реструктуризации, Группой не создавался.



#### Примечание 2. Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2005 года краткосрочная кредиторская задолженность превышает оборотные активы Группы на 219 707 тыс. рублей (на 31 декабря 2004 года краткосрочная кредиторская задолженность Группы превышала оборотные активы на 174 435 тыс. рублей).

Как уже было указано выше, Правительство Российской Федерации оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Федеральная служба по тарифам не всегда дает разрешение на повышение тарифов превышающее рост затрат, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (далее «МСФО»). В результате тарифы могут не обеспечивать надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Группы:

- улучшение финансового планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулируемыми организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Группы по производству энергии.

Руководство Группы считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Группе привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако в этом вопросе не может быть полной уверенности.

#### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

**Принцип соответствия.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – «Отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»). Прилагаемая Отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректированных и переклассифицированных для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

**Функциональная валюта и валюта отчетности.** Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль является функциональной валютой каждого из предприятий Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая Отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

**Учет предшественника.** В марте 2005 года ОАО РАО «ЕЭС России» передало обществу 99,9%, 51,01% и 50,00% обыкновенных акций Троицкой ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и Псковской ГРЭС, соответственно. В данной консолидированной финансовой отчетности Группы это объединение предприятий, находящихся под общим контролем, учтено по «методу учета предшественника». Соответственно, активы и пассивы переданного предприятия учитываются по исторической учетной стоимости, определенной ОАО РАО «ЕЭС России» в финансовой отчетности, которая составлена в соответствии с МСФО. Данные, относящиеся к сравнительному периоду и январю-февралю 2006 г., пересчитаны исходя из предположения, что объединение предприятий произошло с начала самого раннего из представленных периодов.

**Учет инфляции.** До 1 января 2003 года неденежные активы и неденежные обязательства пересчитывались с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО IAS № 29 («Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»). Согласно МСФО IAS № 29, финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции, то данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, легли в основу данных данной Отчетности.

**Новые стандарты бухгалтерского учета.** С декабря 2003 года по сентябрь 2006 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») произвел доработку 26 уже изданных и опубликовал 7 новых стандартов. Кроме того, Комитет по интерпретации международных стандартов финансовой отчетности («КИМФО») опубликовал 10 новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана.

С 1 января 2006 года Группа применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к ее деятельности и действующие на 31 декабря 2005 года.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности:

- Изменение в МСФО IFRS №1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» и МСФО IFRS №6 «Разведка и оценка минеральных запасов» (вступают в силу с 1 января 2006 года); Небольшое изменение МСФО IFRS №1 разъясняет, что содержащееся в МСФО IFRS №6 исключение, относящееся к освобождению от представления сравнительной информации применимо к требованиям МСФО IFRS №6 в отношении признания, оценки и раскрытия информации.
- МСФО IFRS № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Поправка к МСФО IAS № 1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- Согласно МСФО IFRS №6 «Разведка и оценка минеральных запасов», требования которого распространяются на периоды начиная с 1 января 2006 года или позже, компания может продолжать использовать в отношении активов, связанных с разведкой и оценкой минеральных запасов, ту же учетную политику, которая применялась непосредственно перед переходом на учет в соответствии с МСФО, при условии проведения теста на предмет обесценения.
- Поправка к МСФО IAS №19 «Вознаграждения работникам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Поправка дает дополнительное право на признание актуарных прибылей и убытков, возникающих в отношении планов с установленными выплатами, полностью в нераспределенной прибыли, требует дополнительных раскрытий в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и определяет принцип учета для контрактных соглашений между работодателями и участвующими в пенсионном плане работниками.
- Поправка к МСФО IAS №21 «Чистые инвестиции в зарубежные предприятия», требования которого распространяются на периоды начиная с 1 января 2006 года или позже. Данное изменение требует отражения прибыли и убытков от изменения обменного курса в связи с квазикапитальным внутригрупповым кредитом в составе консолидированного капитала даже в том случае, когда кредиты предоставлены в валюте, не являющейся функциональной ни для заемщика, ни для займодавца. В настоящее время такие курсовые разницы должны отражаться в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Данное изменение также предполагает, что определение чистых инвестиций в зарубежные предприятия охватывает и займы между родственными компаниями.

- Поправка в МСФО IAS №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка – Учет хеджирования денежных потоков, связанных с прогнозируемыми внутригрупповыми операциями» вступает в силу в отношении периодов начиная с 1 января 2006 года или позже. В соответствии с пересмотренным вариантом валютный риск, связанный с высоко вероятной прогнозируемой внутригрупповой операцией, может рассматриваться в качестве хеджируемой статьи в консолидированной финансовой отчетности, если операция деноминирована в валюте, не являющейся функциональной валютой компании, являющейся участников данной операции, и если валютный риск влияет на консолидированную прибыль или убыток.
- Поправка к МСФО IAS №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка. Договоры финансовых гарантий» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Выданные финансовые гарантии, кроме ранее рассмотренных организациями в качестве договора страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости, а после оцениваться по наибольшему из (i) немортизированного остатка полученного и отложенного вознаграждения и (ii) расходов, потребовавшихся для урегулирования обязательства на отчетную дату. Различные требования применяются к последующим оценкам выданных финансовых гарантий, не допускающих прекращения признания финансовых активов или приводящих к продолжению учета участия.
- Поправка к МСФО IAS №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка – Справедливая стоимость» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Поправка ограничивает отражение финансовых инструментов «по справедливой стоимости в Отчете о прибылях и убытках».
- Интерпретация КИМФО №4 «Определение признаков лизинга в договорных отношениях» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора.
- Интерпретация КИМФО №5 «Права на доли, возникающие в связи с фондами ликвидации, реконструкции и экологического восстановления» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. При условии некоторых исключений, данная интерпретация не разрешает производить зачет обязательства по ликвидации против актива, представляющего собой долю в фонде по ликвидации или аналогичном фонде, и разъясняет порядок оценки возмещаемого актива.
- Интерпретация КИМФО IFRIC №6 «Обязательства, возникающие в результате операций на определенном рынке – электрическое и электронное оборудование, списываемое в утиль» (вступает в силу для периодов, начинающихся 1 декабря 2006 года или после этой даты, т.е. 1 января 2008 года). В Интерпретации указывается, что обязательство, распределяемое между участниками рынка пропорционально их доле рынка, в частности обязательство по выводу из эксплуатации первоначального санитарного электрического и электронного оборудования в Европейском Союзе, не должно отражаться в отчетности, так как участие в рынке в период оценки является обязывающим событием в соответствии с МСФО IAS №37.
- Интерпретация КИМФО IFRIC №7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО IAS №29», которая вступает в силу для периодов, начинающихся 1 марта 2006 года или после этой даты, т.е. 1 января 2007 года. Интерпретация уточняет порядок применения МСФО IAS №29 в отчетный период, когда впервые регистрируется гиперинфляция. В ней указывается, что МСФО IAS №29 должен применяться с самого начала так, как если бы экономика всегда носила гиперинфляционный характер. В нем также содержатся дополнительные разъяснения в отношении расчета отложенного налога на прибыль во вступительном бухгалтерском балансе с пересчетом показателей с учетом гиперинфляции согласно МСФО IAS №29.
- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО IFRS №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 мая 2006 года или после этой даты, т.е. 1 января 2007 года. Интерпретация указывает, что МСФО IFRS №2 также применяется к сделкам, по

результатам которых организация получает идентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.

- Интерпретация КИМФО №9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты. В Интерпретации разъясняется, что организация должна рассмотреть необходимость учета встроенного производного инструмента отдельно от основного договора в случае, когда она впервые является стороной по договору. Организация повторно рассматривает необходимость отдельного учета либо отсутствие такой необходимости только если договор в дальнейшем подвергается значительным изменениям.
- Интерпретация КИМФО №10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 ноября 2006 года или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 года. Интерпретация разъясняет, что предприятие не должно уменьшать резерв под обесценение, признанный в предыдущий промежуточный отчетный период в отношении гудвилл или инвестиций, учитываемых в финансовых активах по себестоимости.

Группой проведен анализ новых стандартов и интерпретаций, и не ожидается, что они окажут существенное влияние на финансовую отчетность Группы, если иное не указано выше.

**Принцип непрерывности деятельности.** Прилагаемая Отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая Отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

**Важнейшие принятые оценки и допущения.** Группа подготавливает оценочные значения и допущения, которые в течение следующего финансового года повлияют на отраженные в учете суммы активов и обязательств. Оценочные значения и суждения подвергаются постоянной оценке и основаны на практическом опыте руководства Группы и иных факторах, в том числе ожиданиях будущих событий, которые считаются разумными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательства в следующем финансовом году, включают:

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

**Обесценение основных средств и незавершенного капитального строительства**

На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость основных средств и незавершенного строительства Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость основных средств незавершенного капитального строительства определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменятся и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость основных средств и незавершенного капитального строительства увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

#### *Сроки полезного использования основных средств*

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта подготовки суждений о других аналогичных активах. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

#### *Условные налоговые обязательства*

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда по мнению руководства Группы велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики**

**Принципы консолидации.** Отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ОГК-2» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК-2». Наличие контроля признается, когда ОАО «ОГК-2» владеет, прямо или через дочерние общества, более 50 процентами голосующих акций. Группа проводит консолидацию Псковской ГРЭС, в которой она владеет 50 процентами голосующих акций. В этом случае наличие контроля признается на основании владения основной долей акций в сочетании с другими факторами, позволяющими Группе осуществлять этот контроль, а именно: ОАО «ОГК-2» имеет большинство в совете директоров этого общества, является основным собственником и материнская компания ОАО «ОГК-2» + ОАО РАО «ЕЭС России» может оказывать влияние на его деятельность посредством владения и управления национальной электроэнергетической системой.

#### *Дочерние предприятия*

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

#### *Исключение операций при консолидации*

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

**Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.** Взносы в уставный капитал акций дочерних компаний от лиц, находящихся под общим контролем, учитываются по методу слияния интересов. В соответствии с этим методом в финансовой отчетности объединение бизнеса отражается исходя из предположения, что оно произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью внесенного акционерного капитала отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как изменение капитала.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

**Основные средства.** Основные средства в течение 2004 года отражались по учетной стоимости, определенной в соответствии с МСФО, на дату их передачи Обществу Предшественникам.

Основные средства отражены по амортизированной стоимости за вычетом обесценения. Условная стоимость первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря

1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за весь период вплоть до 31 декабря 2002 года. Корректировки были сделаны в отношении поступлений, выбытий и амортизации. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива или его ценность использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Стоимость, полученная в результате независимой оценки, представляют собой расчетную величину остаточной восстановительной стоимости. Независимая оценка проводилась в соответствии с параграфом 16 МСФО IAS №29 с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учетные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. Таким образом, независимая оценка проводилась один раз, поскольку ее целью являлось определение первоначальной стоимости основных средств, и Группа не принимала политику по учету основных средств по переоцененной стоимости при последующей оценке.

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в данной отчетности. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию.

Сроки полезного использования, на основании которых происходило начисление износа до 2005 года (в годах), представлены ниже:

Тип основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997 года	Приобретенные после 31 декабря 1997 года
Производство электрической и тепловой энергии	7 – 60	20 – 50
Прочие	3 – 40	10

Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками по состоянию на 31 декабря 1997 года, применялась ставка амортизации, основанная на оставшемся расчетном сроке полезного использования по состоянию на 31 декабря 1997 года.

В 2005 году Руководство пересмотрело оставшиеся сроки службы основных средств и использовало эти сроки для расчета износа за 2005 год:

Тип основных средств	Оставшиеся сроки службы, пересмотренные по состоянию на 01 января 2005 года
Производство электрической и тепловой энергии	10 – 40
Прочие	2 – 33

**Денежные средства и их эквиваленты.** К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

**Дебиторская задолженность и авансы выданные.** Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит перечислению в бюджет после ее погашения. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками и прочая дебиторская задолженность корректируется с учетом резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

**Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации.** Налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет в момент поступления оплаты от покупателей. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы выходного НДС по мере оплаты полученных товаров.

Налоговые органы разрешают производить уплату разницы между входным и выходным НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: текущей стоимости или возможной цене реализации. Текущая стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается по методу средневзвешенной стоимости приобретения. В отношении устаревших и медленно оборачиваемых запасов создается резерв. Резерв рассчитывается с учетом ожидаемого использования таких запасов и стоимости их возможной реализации.

#### **Налог на прибыль.**

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток и соответственно подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы и, далее, статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

**Отложенный налог на прибыль.** Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с принципом признания отложенных налогов при первоначальном отражении операций отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются в сальдированной сумме только в рамках отдельных компаний Группы. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Движения по отложенным налогам признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как Группа планирует реорганизацию путем присоединения (см. Примечание 23) и

ожидаются, что только незначительные суммы дивидендов будут объявлены от прибыли дочерних обществ. Ни эти будущие прибыли, ни соответствующие им налоги, не отражаются в данной Отчетности.

**Кредиторская задолженность и начисления.** Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и в последующем учитывается по амортизированной стоимости, рассчитываемой по методу эффективной ставки процента. Если при реструктуризации кредиторской задолженности ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость полученной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма амортизируется в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от фактической суммы сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательства по погашению заемных средств.

**Расходы на выплату процентов.** Группа применяет основной метод отражения расходов на выплату процентов, согласно МСФО IAS №23 «Расходы на выплату процентов», и признает все расходы на выплату процентов в составе расходов в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

**Финансовая аренда.** В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов и текущей стоимости минимальных арендных платежей. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых выплат будущих периодов) включены в состав задолженности. Все арендные платежи распределяются между обязательными и финансовыми выплатами, с тем чтобы обеспечить постоянное соотношение по задолженности по лизингу. Процентные расходы отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента.

**Доля меньшинства.** Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении доли меньшинства разница, если таковая имеется, между балансовой стоимостью доли меньшинства и суммой, уплаченной при ее приобретении, отражается в Отчете о движении капитала.

**Пенсионные выплаты и прочие социальные обязательства.** В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения.

Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов на зарплату, выплаты работникам в отчете о прибылях и убытках, однако, отдельно данная информация не раскрывается, так как эти расходы и соответствующие им обязательства не являются существенными.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.



**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

**Признание доходов.** Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии. Доходы признаются по справедливой стоимости полученного вознаграждения или вознаграждения к получению. Показатели доходов приведены без учета НДС.

**Сегментная отчетность.** В основном Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли - производство электрической и тепловой энергии в Российской Федерации.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций головной компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

**Оценка по справедливой стоимости.** Для целей раскрытия информации справедливая стоимость дебиторской задолженности оценивается путем дисконтирования стоимости ожидаемых денежных потоков с использованием рыночной процентной ставки для аналогичных заемщиков на отчетную дату.

Для целей раскрытия информации справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котирующихся на бирже) оценивается путем дисконтирования будущих денежных потоков по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, используемой Группой для аналогичных финансовых инструментов. Для целей раскрытия информации справедливая стоимость котирующихся на бирже финансовых инструментов оценивается с использованием текущей рыночной стоимости на конец рабочего дня биржи на отчетную дату.

**Примечание 5. Связанные стороны**

Информация о значительных операциях Группы со связанными сторонами в 2004 и 2005 гг., а также существенны остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2004 г. и 31 декабря 2005 г. приведены ниже.

**ОАО РАО «ЕЭС России»**

Операции с ОАО РАО «ЕЭС России»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Продажи электроэнергии	-	471 520
Дивиденды начисленные	70 476	72 528

Остатки по операциям с ОАО РАО «ЕЭС России»:

	31 декабря 2005 года	31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность	-	49 216
Кредиторская задолженность	164 846	100 801

**Операции с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России»**

Операции с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России» следующие:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Продажи электроэнергии	5 183 363	3 588 761
Прочая реализация	115 207	-

В дополнение к операциям, раскрытым в таблице выше, Группа реализовала электроэнергию на свободном рынке электроэнергии на сумму 1 300 360 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. (за 2004 год: 1 365 330 тыс. рублей). Практически вся эта электроэнергия была продана дочерним предприятиям ОАО РАО «ЕЭС России» или прочим предприятиям, контролируемым государством.

**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

Остатки по операциям с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России»:

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность, валовая	1 575 225	921 689
Резерв под обесценения дебиторской задолженности	(814 533)	(686 676)
Кредиторская задолженность	14 275	3 473

Уменьшение резерва под обесценения дебиторской задолженности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года, составило 165 849 тыс. рублей (расходы по созданию резерва в 2004 году - 17 696 тыс. рублей).

**Прочие предприятия, контролируемые государством**

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируруемыми государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Группа проводила следующие существенные операции с прочими предприятиями, контролируемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 год	Аудит не проводился за год, закончившийся 31 декабря 2004 год
Продажа теплотенергии, конденсата и прочей электроэнергии	142 761	110 418
Приобретение топлива	3 646 336	3 016 781

Группа имеет следующие существенные остатки задолженности по операциям с прочими предприятиями, контролируемыми государством:

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	58 458	73 263
Кредиторская задолженность и начисления	76 693	77 662
Долгосрочные заемные средства	140 000	-
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	410 078	575 000

Задолженность по налогам отражена в балансе и примечаниях 12, 14 и 17. Расходы по налогам отражены в отчете о прибылях и убытках и примечаниях 16, 18 и 19.

Расходы на выплату процентов за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. составили 77 975 тыс. рублей (за 2004 год: 68 872 тыс. рублей).

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

У Группы отсутствуют какие-либо операции и остатки с ключевым управленческим персоналом, кроме их вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления за год, закончившийся 31 декабря 2005 года составила 10 852 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2004 года - сравнительная информация отсутствует; в 2004 году все дочерние предприятия Группы находились под прямым контролем ОАО РАО «ЕЭС России»).

Примечание 8. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производство электрической и		Прочие	Всего
	теплоэнергии	Незавершенное строительство		
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	10 818 295	1 085 790	2 334 481	14 238 566
Поступления	-	444 435	-	444 435
Передача	315 650	(407 890)	92 210	-
Выбытие	(5 782)	(54 095)	(7 741)	(67 618)
Сальдо на 31 декабря 2005 г.	11 128 163	1 068 270	2 418 950	14 615 383
<b>Накопленный износ (включая эффект экономического обесценения)</b>				
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	6 828 388	609 722	1 401 175	7 739 285
Начислено за период	373 039	-	121 580	494 619
(Уменьшение)/начисление резерва под экономическое обесценение	(1 276 829)	321 652	(185 304)	(1 140 481)
Передача	62 147	(99 985)	27 838	-
Выбытие	(2 647)	(1 032)	(2 357)	(7 036)
Сальдо на 31 декабря 2005 г.	4 985 858	729 557	1 362 937	7 078 352
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	6 144 265	328 713	1 056 018	7 628 996
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	4 989 907	576 068	933 306	6 499 281

Первоначальная стоимость	Производство электрической и		Прочие	Всего
	теплоэнергии	Незавершенное строительство		
Сальдо на 31 декабря 2003 г.*	10 480 575	1 390 168	2 167 541	14 038 284
Поступления*	-	271 863	-	271 863
Передача*	339 363	(510 942)	171 579	-
Выбытие*	(11 643)	(65 319)	(4 639)	(81 601)
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	10 818 295	1 085 790	2 334 481	14 238 566
<b>Накопленный износ (включая эффект экономического обесценения)</b>				
Сальдо на 31 декабря 2003 г.*	5 243 954	713 567	1 208 391	7 165 912
Начислено за период*	487 854	-	133 749	621 603
Передача*	104 595	(166 045)	62 250	-
Выбытие*	(6 015)	(37 000)	(3 215)	(48 230)
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	5 875 388	509 722	1 401 175	7 739 285
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	4 989 907	576 068	933 306	6 499 281
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г.*	5 246 621	676 601	959 150	6 882 372

\* аудит не проводился

Активы, переданные Группе в результате приватизации, не включают участки земли, на которой расположены здания и производственные мощности Группы. Группа имеет возможность либо приобрести эту землю в собственность при подаче заявления в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на землю. В соответствии с российским законодательством Группа может воспользоваться возможностью приобретения земли до 1 января 2008 года.

**Обесценение.** Балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2004 года отражена за вычетом резерва под обесценение в размере 2 439 588 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2005 года Группа провела оценку признаков возможного прекращения отражения резерва под обесценение основных средств, который признавался в предыдущие периоды. Руководство пришло к выводу о том, что на отчетную дату существуют признаки частичного сторнирования ранее отраженного резерва под обесценение, исходя из существенных положительных для Группы изменений, которые, как ожидается, произойдут в ближайшем будущем в тех экономических условиях, в которых Группа осуществляет свою деятельность. К основным положительным изменениям относятся более высокий по сравнению с ожидаемым рост потребности в электроэнергии в тех регионах, в которых осуществляет свою деятельность Группа. Это установлено на основе тенденций последнего времени и более высокой определенности в отношении сектора свободной торговли электроэнергией, создание которого было утверждено Правительством Российской Федерации в августе 2006 года (см. Примечание 1). Указанные

изменения в сочетании с переоценкой оставшегося срока полезного использования основных средств привели к изменению ценности использования активов (value in use), составляющих генерирующие единицы (предприятия) энергетики, и частичному сторнированию ранее отраженного резерва под обесценение в размере 1 462 133 тыс. рублей. Соответствующая прибыль и соответствующие ей расходы по отложенному налогу на прибыль в сумме 350 912 тыс. рублей были отражены в отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005. Ставка дисконтирования, использовавшаяся для определения ценности использования, составляла 13,09 процентов. Кроме того, по оценке руководства, в отношении некоторых объектов незавершенного строительства, завершение которых в настоящее время не планируется, было необходимо создание дополнительного резерва под обесценение в размере 321 652 тыс. рублей. На 31 декабря 2005 года балансовая стоимость основных средств указана за вычетом совокупного резерва под обесценение в сумме 1 174 488 тыс. рублей.

#### Аренда основных средств

Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По окончании действия каждого договора лизинга, Группа имеет возможность выкупить основные средства по выгодной цене. По состоянию на 31 декабря 2005 года остаточная стоимость арендованных основных средств составляет 258 608 тыс. рублей (на 31 декабря 2004 года – 72 297 тыс. рублей). Арендованные основные средства являются гарантией выполнения лизинговых обязательств.

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Авансы подрядчикам	23 000	-
Реструктурированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 302 188 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	143 349	-
Прочие	10 124	16 088
<b>Итого</b>	<b>176 473</b>	<b>16 088</b>

#### Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 646 603 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года и 696 687 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2004 года)	776 646	368 639
НДС к возмещению	140 913	98 621
Авансы, выданные поставщикам	174 712	70 095
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 217 490 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года и 296 682 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2004 года)	364 365	337 136
<b>Итого</b>	<b>1 456 636</b>	<b>874 491</b>
Минус: реструктурированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 302 188 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	(143 349)	-
<b>Итого</b>	<b>1 313 287</b>	<b>874 491</b>

**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

Для определения справедливой стоимости будущих потоков денежных средств использовалась ставка дисконтирования 28 процентов. Результаты дисконтирования отражены в составе резерва под обесценение дебиторской задолженности и расходов по его созданию.

Сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности установлена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что общества Группы смогут получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Производственные запасы топлива	392 133	358 651
Материалы и сырье	462 496	496 389
Прочие товарно-материальные запасы	25 830	39 559
<b>Итого</b>	<b>880 509</b>	<b>904 499</b>

Стоимость товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 47 784 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года и 50 307 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2004 года.

Стоимость товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2005 года и на 31 декабря 2004 года включает запасы в сумме 442 497 тыс. рублей и 859 937 тыс. рублей, соответственно, которые находились в залоге согласно кредитным соглашениям.

**Примечание 10. Капитал****Акционерный капитал**

(Количество акций, если не указано иное)

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Выпущенные акции	10 769 803 935	10 769 803 935
Номинал (в рублях)	1,00	1,00

По состоянию на 31 декабря 2005 года количество выпущенных обыкновенных акций составляет 10 769 803 935 номиналом 1 рубль за акцию. Количество объявленных, но еще не выпущенных обыкновенных акций, по состоянию на 31 декабря 2005 года составляет 17 285 574 300 акций номиналом 1 рубль за акцию.

Внос в акционерный капитал Общества осуществлялся следующим образом. Внос денежными средствами в сумме 21 076 тыс. рублей. 10 748 729 тыс. рублей оплачены обыкновенными акциями дочерних обществ (см. Примечание 3), денежная оценка которых была определена независимым оценщиком. Вследствие применения «метода учета предшественника» учетная стоимость данных активов по МСФО по состоянию на 1 января 2004 года составила \$ 327 452 тыс. рублей, 1 750 544 тыс. рублей из которых приходится на долю миноритарных акционеров. Разница в сумме 7 171 821 тыс. рублей между номинальной стоимостью акционерного капитала, учетной стоимостью внесенных активов по МСФО и долей меньшинства отражена как резерв в составе капитала, приходящегося на долю акционеров Общества.

**Дивиденды.** Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности.

**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

В декабре 2005 года Общество объявило дивиденды за девять месяцев 2005 года в размере 0,000264 рубля на одну акцию, всего на сумму 67 462 тыс. рублей. Эти дивиденды были признаны в Отчетности как обязательства и вычтены из суммы капитала по состоянию на 31 декабря 2005 г.

В апреле 2006 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2005 года в размере 0,011836 рубля за акцию, всего на сумму 127 471 тыс. рублей. Эти дивиденды не были признаны как обязательства в данной Отчетности и не были вычтены из капитала по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Дивиденды, отраженные в отчете о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, в сумме 96 204 тыс. рублей, относятся к дивидендам, объявленным Троицкой ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и Псковской ГРЭС до образования ОАО «ОГК-2» и, в связи с этим, уплаченным напрямую ОАО РАО «ЕЭС России».

**Примечание 11. Налог на прибыль**

**Расход по налогу на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Текущий налог на прибыль	128 114	130 143
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	382 392	(93 530)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>510 506</b>	<b>36 613</b>

В течение 2005 года налогооблагаемая прибыль общества Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 24 процента.

В соответствии с российским налоговым законодательством освобождение от налогообложения прибыли одних общества Группы нельзя получить за счет убытков, понесенных другими обществами. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Прибыль до налога на прибыль	1 158 791	105 602
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	278 110	25 344
Налоговый эффект от статей, которые не учитываются для целей налогообложения:		
Прощение налоговых пеней и штрафов и прочее		
уменьшение/сторно налоговых обязательств	(167 620)	(57 274)
Прочие статьи, не изменяющие налогооблагаемую базу, нетто	162 233	68 543
Изменения в налоговой базе	237 783	-
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>510 506</b>	<b>36 613</b>

В 2005 году Руководство пересмотрело налоговую стоимость, подлежащую возмещению в обозримом будущем в отношении некоторых остатков по незавершенному капитальному строительству и некоторых остатков дебиторской задолженности, что привело к начислению отложенного налога на прибыль в сумме 237 783 тыс. рублей.

Группа ОАО «ОГК-2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

**Отложенный налог на прибыль.** Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются.

**Отложенные обязательства по налогу на прибыль**

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение отчетного периода, отраженное в	
		Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Основные средства	872 240	307 530	1 179 770
Кредиторская задолженность	82 831	(82 831)	-
Прочие	-	14 417	14 417
<b>Итого</b>	<b>955 071</b>	<b>239 116</b>	<b>1 194 187</b>

Движение по основным средствам включает в себя расход по отложенному налогу в сумме 350 912 тыс. рублей, относящийся к уменьшению резерва под обесценение (см. Примечание 6).

	Аудит не проводился. На 31 декабря 2003 года	Аудит не проводился. Движение в течение отчетного периода, отраженное в	
		Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2004 года
Основные средства	950 202	(77 962)	872 240
Кредиторская задолженность	137 993	(55 162)	82 831
<b>Итого</b>	<b>1 088 195</b>	<b>(133 124)</b>	<b>955 071</b>

**Отложенные активы по налогу на прибыль**

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение отчетного периода, отраженное в	
		Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	238 400	(191 047)	47 362
Обязательства по финансовой аренде	13 344	38 767	52 111
Кредиторская задолженность	6 951	15 169	22 120
Товарно-материальные запасы	12 074	(646)	11 428
Налоговые убытки предыдущих периодов	7 330	(5 519)	1 811
<b>Итого</b>	<b>278 108</b>	<b>(143 276)</b>	<b>134 832</b>

Группа ОАО «ОГК-2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

	Аудит не проводился. На 31 декабря 2003 года	Аудит не проводился. Движение в течение отчетного периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Аудит не проводился. На 31 декабря 2004 года
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	272 812	(34 403)	238 409
Обязательства по финансовой аренде	18 512	(11 501)	8 061
Кредиторская задолженность		13 344	13 344
Товарно-материальные запасы	12 074	-	12 074
Налоговые убытки предыдущих периодов	14 304	(8 974)	7 330
<b>Итого</b>	<b>317 702</b>	<b>(38 594)</b>	<b>279 108</b>

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение отчетного периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Отложенные налоговые активы	278 108	(143 276)	134 832
Отложенные налоговые обязательства	(955 071)	(239 116)	(1 194 187)
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>(676 963)</b>	<b>(382 392)</b>	<b>(1 059 355)</b>

Группа не признает отложенные налоговые обязательства в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, так как Группа может контролировать сроки погашения этих временных разниц и не намеревается их погасить в связи с предстоящей реорганизацией (см. Примечание 23).

Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
ОАО «Сбербанк»	рубли	11,8%	2007 г.	140 000	-
ОАО Еврофинанс Моснарбанк	рубли	11,9%	2007 г.	125 000	-
ЗАО «Номос-банк»	рубли	10,5%	2007 г.	100 000	-
Обязательства по финансовой аренде	рубли, USD	20 – 28%	2007 – 2009 гг.	136 938	36 056
<b>Итого</b>				<b>501 938</b>	<b>36 056</b>

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
<i>Таблица сроков погашения</i>		
График погашения		
До одного года до двух лет	430 250	15 524
От двух до трех лет	53 726	10 527
От трех до четырех лет	11 962	6 557
От четырех до пяти лет	-	4 448
<b>Итого</b>	<b>501 938</b>	<b>36 056</b>



Все вышеперечисленные заемные средства являются займами с фиксированной процентной ставкой. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения для займов с фиксированной процентной ставкой.

Группа не имеет соглашений по хеджированию валютных обязательств или рисков изменения процентных ставок.

**Финансовая аренда (лизинг).** Обязательства по лизингу имеют обеспечение, так как право обладания объектом лизинга перейдет к лизингодателю в случае невыполнения лизинговых обязательств.

<i>Таблица сроков погашения по финансовой аренде (Приведенная стоимость минимальных арендных платежей)</i>	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
График погашения		
До одного года	128 417	31 360
От одного года до пяти лет	184 828	52 191
Будущие начисления/расходы по обязательствам финансовой аренды	(96 114)	(27 851)
Чистая приведенная стоимость обязательства по финансовой аренде	217 131	55 600

Руководство полагает, что учетная стоимость долгосрочных заемных средств аппроксимирует их справедливую стоимость, так как ставки процента, под которые привлечены эти кредиты и займы аппроксимируют текущие рыночные процентные ставки, доступные для Группы по аналогичным финансовым инструментам.

#### Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Налоговые обязательства	-	244 337
Обязательства по пенсионному обеспечению	145 721	83 341
<b>Итого</b>	<b>145 721</b>	<b>327 678</b>

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №1002 от 3 сентября 1999 года большинство компаний Группы провели реструктуризацию налогов, в том числе пени и штрафов подлежащих выплате в течение периода до 10 лет. Для определения справедливой стоимости указанной задолженности на дату реструктуризации использовались контрактные сроки погашения задолженности и ставка дисконтирования в размере 21 – 24 процентов.

В 2005 году непоплаченный остаток реструктуризированных пеней и штрафов был прощен. Соответствующий доход от прощения (номинальная стоимость за минусом эффекта от дисконтирования) был признан в составе прочих доходов (см. Примечание 18).

Группа ОАО «ОГК-2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

**Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
ОАО Сбербанк	Рубли	10.7 – 12.8%	410 078	575 000
ОАО Альфа-банк	Рубли	11.0 – 12.5%	227 500	190 000
ОАО КБ Агроимпульс	Рубли	11.0%	86 000	-
ОАО Промстройбанк	Рубли	11.51%	52 000	-
ОАО Алемар	Рубли	11.0%	25 000	-
ЗАО Номос-банк	Рубли	9.5%	10 000	-
ОАО Еврофинанс Моснарбанк		11.0%	-	28 000
ОАО Челябиндбанк		15.0%	-	150 000
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде		20 – 28%	80 193	19 544
<b>Итого</b>			<b>890 771</b>	<b>962 544</b>

**Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	625 161	400 248
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	208 512	252 754
Задолженность по дивидендам	124 750	7 391
<b>Итого</b>	<b>958 413</b>	<b>660 393</b>

**Примечание 16. Налоговые обязательства, кроме налога на прибыль**

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Налог на добавленную стоимость	432 500	358 346
Плата за пользование водными ресурсами/водный налог	94 827	48 413
Штрафы и пени	15 249	16 205
Налог на имущество	23 721	49
Налог на дивиденды	20 043	-
Прочие налоги	19 904	17 682
<b>Итого</b>	<b>606 244</b>	<b>440 695</b>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 383 978 тыс. рублей на 31 декабря 2005 года, включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговыми органами только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания (260 943 тыс. рублей на 31 декабря 2004 года).

Группа ОАО «ОГК-2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

**Примечание 17. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Электроэнергия	8 877 209	8 173 965
Теплоэнергия	203 670	161 818
Услуги по управлению	103 049	-
Прочая реализация	34 865	28 863
<b>Итого</b>	<b>9 218 893</b>	<b>8 362 645</b>

**Примечание 18. Прочие доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Прощение налоговых пеней и штрафов	197 243	41 173
Уменьшение/сторно налоговых обязательств	179 176	60 332
Прочие доходы	87 942	122 261
<b>Итого</b>	<b>464 361</b>	<b>223 766</b>

**Примечание 19. Расходы по текущей деятельности (за исключением уменьшения резерва под обесценение основных средств, нетто)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Расходы на топливо	5 683 677	5 117 735
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 051 239	795 497
Вознаграждение работникам	942 006	703 858
Налоги кроме налога на прибыль	643 666	612 940
Износ основных средств	494 619	621 603
Создание резерва по налогам	117 820	-
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности	(129 276)	(144 304)
Расходы на приобретение прочих материалов	84 916	110 000
Консультационные, юридические и информационные услуги	69 380	30 742
Убыток от выбытия основных средств	24 477	21 554
Прочие расходы	488 853	322 128
<b>Итого расходы по текущей деятельности (за исключением уменьшения резерва под обесценение основных средств, нетто)</b>	<b>9 481 283</b>	<b>8 271 853</b>

**Группа ОАО «ОГК-2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в тыс. руб.)

Вознаграждение работникам включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Зарплата и налоги, связанные с зарплатой	808 654	641 186
Финансовая помощь работникам и пенсионерам	70 970	76 086
Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению через негосударственный пенсионный фонд	62 382	66 686
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>942 006</b>	<b>783 958</b>

**Примечание 20. Финансовые расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Расходы на выплату процентов (кредиты и займы)	122 302	107 704
Расходы на выплату процентов (эффект дисконтирования прошлых периодов)	38 921	8 409
Начисления/расходы по финансовой аренде	22 438	92 844
<b>Итого</b>	<b>183 661</b>	<b>208 957</b>

**Примечание 21. Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам  
ОАО «ОГК-2», базовая и разводненная (в рублях)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	Аудит не проводился, за год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	10 769 804	10 748 729
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	479 190	43 726
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,044</b>	<b>0,004</b>

**Примечание 22. Договорные обязательства**

**Обязательства по реализации.** Общества Группы осуществляют реализацию электроэнергии (мощности) на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Группа не имеет договоров на реализацию электроэнергии со сроком действия более одного года.

**Обязательства по поставкам топлива.** Обществами Группы заключен ряд договоров на поставку газа и угля, которые поставляются по договорам со сроком действия один год. Цены на природный газ и уголь, устанавливаемые в договорах, в основном определены с учетом базовых сумм, скорректированных на изменение цен, устанавливаемых регулирующими организациями, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

**Обязательства по капитальным затратам.** Группа не имеет значительных обязательств по капитальным затратам.

**Примечание 23. Условные обязательства**

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвержены влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Страхование.** Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Судебные разбирательства.** Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретации Руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. 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, по состоянию на 31 декабря 2005 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Группа в судебном порядке отстаивает свою позицию по ряду претензий на сумму 135 393 тыс. рублей, в результате которых возможны неблагоприятные последствия для Группы. Руководство полагает, что по этим случаям Группа сможет отстоять свою позицию.

Возможный финансовый эффект от потенциальных претензий и разногласий по некоторым вопросам не был раскрыт в Отчетности, чтобы не ставить под сомнение положение Группы.

**Охрана окружающей среды.** Предприятия Группы осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

**Примечание 24. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**Финансовые риски.** Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

**Кредитный риск.** Финансовые активы, по которым у общества Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение дебиторской задолженности, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения справедливой стоимости процентной ставки, так как все займы привлечены под фиксированную процентную ставку. У Группы отсутствуют какие-либо существенные активы, по которым бы начислялся процентный доход.

**Справедливая стоимость.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

**Примечание 25. События после отчетной даты**

В сентябре 2005 года Общество объявило промежуточные дивиденды за 2006 год в размере 0.003539 руб. на акцию (с учетом дополнительно размещенных акций в количестве 14 547 265 563 штук) в сумме 89 597 тыс. рублей.

Согласно решению совместного собрания акционеров ОАО «ОГК-2», Троицкой ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Псковской ГРЭС, Серовской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 эти общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» 29 сентября 2006 года.

В результате обмена акций в ходе реорганизации в 2006 году, уставный капитал Общества увеличился на 15 711 091 883 акции.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Расшифровка основных положений учётной политики ОАО «ОГК-2»  
за 2005г. и 2006 г.**



Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»

---

**П Р И К А З**

« 08 » Июня 2005г.

№ 7 Бух

*Об утверждении Положения  
об учетной политике  
ОАО «Вторая генерирующая  
компания оптового рынка  
электроэнергии» на 2005 год*

Руководствуясь п.3 статьи 5 Федерального Закона от 21.11.96г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым Кодексом Российской Федерации,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» на 2005 год (Приложение 1 к настоящему Приказу).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного бухгалтера Вайнилавичуте А. П.

Генеральный директор

М. В. Кузичев



Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

---

**П Р И К А З**

« 30 » 12 2005г.

№ 226

*Об утверждении Положения  
об учетной политике  
ОАО «Вторая генерирующая  
компания оптового рынка  
электроэнергии» на 2006 год*

Руководствуясь п.3 статьи 5 Федерального Закона от 21.11.96г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым Кодексом Российской Федерации,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об Учетной политике ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» на 2006 год (Приложение 1 к настоящему Приказу).
2. Ввести в действие Положение об Учетной политике с 01 января 2006 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



М. В. Кузнецов

## Основные положения учетной политики на 2005 год

### 1. Основа составления

*Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09.12.98г. №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98г. №34н, других Положений по бухгалтерскому учету.*

### 2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

### 3. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н.

В составе основных средств отражены оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).

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

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Стоимость объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также стоимость приобретенных книг, брошюр и т.п. изданий, признается расходами в момент передачи основного средства в эксплуатацию.

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается.

### 4. Инвестиции в акции

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствие с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина от 10.12.02г. №126н.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.05г. по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец

отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на операционные расходы и доходы.

В отчетном периоде доход, полученный Обществом от участия в других организациях, отражен в Отчете о прибылях и убытках в составе доходов от обычных видов деятельности.

## **5. Материально-производственные запасы**

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденному приказом Минфина РФ от 09.06.01г. №44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2005 году по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения, определяемой как средневзвешенная за каждый день.

## **6. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся.

## **7. Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

## **8. Признание доходов и расходов**

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденному приказом Минфина от 06.05.99г. №32н и «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденному приказом Минфина от 06.05.99г. №33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

*Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения по налогу на прибыль признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров. Моментом определения налогооблагаемой базы для целей исчисления НДС признается дата поступления денежных средств в оплату реализации товаров, работ, услуг.*

*Доходами от обычных видов деятельности признаны:*

- доходы от осуществления полномочий исполнительных органов в акционерных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- доходы от участия в других организациях.*

*В составе прочих доходов Общества признаны:*

- *доходы от сдачи имущества в аренду;*
- *доходы от реализации объектов основных средств.*

## **9. Кредиты и займы**

*Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденному приказом Минфина от 02.08.01г. №60н.*

*Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную.*

*Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются операционными расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.*

## **Основные положения учетной политики на 2006 год**

### **1. Основа составления**

*Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09.12.98г. №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98г. №34н, других Положений по бухгалтерскому учету.*

### **2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

*В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты, кроме кредитов и займов (п. 10). Все остальные активы и обязательства, представлены в отчетности как долгосрочные.*

### **3. Нематериальные активы**

*Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.00 г. №91н.*

### **4. Основные средства**

*Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н.*

*В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 10 тыс. руб. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).*

Объекты, подлежащие государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе вложений во внеоборотные активы обособленно. Амортизация по объектам основных средств начисляется с момента ввода в эксплуатацию (передачи в производство).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации в Обществе. В соответствии с договорами о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается.

## **5. Инвестиции в акции**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.02г. №126н.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.06г. по первоначальной стоимости.

В отчетном периоде доход, полученный Обществом от участия в других организациях, отражен в Отчете о прибылях и убытках в составе доходов от обычных видов деятельности.

## **6. Материально-производственные запасы**

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 г. №44н.

В составе материально-производственных запасов учитываются:

- активы, срок использования которых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества не превышает 12 месяцев;
- активы, стоимостью не более 10 тыс. руб., срок использования которых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества превышает 12 месяцев;
- объекты специального имущества (инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности) со сроком службы, превышающим 12 месяцев;
- специальная одежда независимо от сроков службы.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Если для осуществления предварительной оплаты конкретной партии материально-производственных запасов используются средства полученных займов или кредитов, то расходы, связанные с обслуживанием этих займов и кредитов, произведенные до момента принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, включаются в стоимость указанных активов.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2006 году по средней себестоимости группы однородных

материально-производственных запасов по местам хранения, определяемой как средневзвешенная за каждый день. Списание угля производится по средней себестоимости, определяемой за месяц. Списание газа производится по себестоимости каждой учетной единицы. Списание ГСМ осуществляется по средней себестоимости, определяемой за период, установленный для сдачи путевых листов в бухгалтерию согласно утвержденному графику документооборота. Стоимость спецодежды сроком службы более года переносится на затраты линейным способом в течение установленного срока полезного использования.

## **7. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся.

## **8. Задолженность покупателей и заказчиков**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочих дебиторов отражается в бухгалтерском учете и отчетности Общества в суммах, на которые предъявлены расчетные документы (в сумме, на которые выставлены счета, в сумме, установленной в договоре и т.д.).

В отчетности дебиторская задолженность показана за минусом созданного резерва по сомнительным долгам.

## **9. Признание доходов и расходов**

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.05.99г. №32н и «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.05.99г. №33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения по налогу на прибыль признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходами от обычных видов деятельности признаны:

- реализация электрической энергии;
- реализация мощности;
- реализация тепловой энергии;
- реализация химически очищенной воды;
- плата за невозврат конденсата;
- *доходы от осуществления полномочий исполнительных органов в акционерных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- *доходы от участия в других организациях;*
- прочая реализация.

*В составе прочих доходов Общества признаны:*

- *проценты к получению;*
- *поступления от сдачи имущества в аренду;*

- *доходы от продажи основных средств, нематериальных активов, материалов и других активов Общества, отличных от денежных средств;*
- *штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров на энергоснабжение которые Общество должно получить по решению суда или признаны должником;*
- *прочие доходы*

Расходами Общества признаются уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Общества, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества). Затраты представляют собой любые расходы Общества за отчетный период, обусловленные приобретением и использованием различных ресурсов в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности и выраженные в денежной форме.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходами по обычным видам деятельности Общества являются:

- расходы, связанные с производством и реализацией электроэнергии;
- расходы, связанные с производством и реализацией мощности;
- расходы, связанные с производством и реализацией теплоэнергии;
- расходы, связанные с производством и реализацией химически очищенной воды;
- прочие расходы.

В целях распределения затрат Общества на электрическую и тепловую энергию и другие виды продукции (работ, услуг) производственные затраты группируются:

- по характеру производств – основное, вспомогательное производство, прочие (непромышленные) хозяйства;
- по видам продукции – электрическая и тепловая энергия, другие виды продукции.

Бухгалтерский учет затрат на производство основных видов продукции осуществляется с учетом отраслевых особенностей, изложенных в Инструкции по планированию, учету и калькулированию затрат на производство и поставку электрической и тепловой энергии на электростанциях, в электрических и тепловых сетях и в целом энергоснабжающих организациях, утвержденной Постановлением ФЭК РФ от 03.07.1998 №27/4.

Основными видами продукции Общества признаются электрическая энергия, мощность, тепловая энергия, химически очищенная вода (ХОВ).

Специфика продукции не предполагает наличие незавершенного производства.

*Управленческие и коммерческие расходы признаются в отчетном периоде в составе расходов по обычным видам деятельности в полном объеме.*

## **10. Кредиты и займы**

Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденному приказом Минфина от 02.08.01 г. №60н.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договора.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную. Перевод срочной задолженности в просроченную производится в день, следующий за днем возврата основной суммы долга (по условиям договора). Перевод долгосрочной

задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 365 дней.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

#### **11. Резервы предстоящих расходов и платежей**

*Общество не создает резервы предстоящих расходов и платежей.*

#### **12. Резервный фонд**

*Общество создает резервный фонд, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества и учитывается только после распределения прибыли Собранием акционеров.*

#### **13. Сравнительные данные**

В отчетности Общества за 2006 год сравнительные данные приведены только по ОАО «ОГК-2» до ее реорганизации в форме присоединения. Сравнительные данные по присоединенным 29.09.06г. ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» не включены в отчетность, так как не могли быть определены с достаточной степенью надежности.