

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА

ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» ЗА 2006 ГОД

Ниже представлено аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» по результатам проведения аудиторской проверки бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2006 год, подготовленной в соответствии с российским законодательством. Эта бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет. Соответственно, ссылки в аудиторском заключении на «прилагаемую бухгалтерскую отчетность» и на информацию, содержащуюся в «Примечаниях к бухгалтерской отчетности», относятся к информации, не включенной в данный годовой отчет. Копию бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2006 год, подготовленную в соответствии с российским законодательством, можно получить в Компании.

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней

информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (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 по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 марта 2007 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор



А.Б. Калмыкова

Квалификационный аттестат № КО10584 в области общего аудита бессрочный

**Бухгалтерский баланс Открытого акционерного общества
"Территориальная генерирующая компания №1" на 31.12.2006 г.**

млн.руб.

АКТИВ	На начало года	На конец года
1	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-

Основные средства	3	30 097
Незавершенное строительство	1	2 645
Финансовые вложения	-	1 339
Отложенные налоговые активы	-	-
ИТОГО по разделу I	4	34 081
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	142	2 146
Налог на добавленную стоимость	286	330
Дебиторская задолженность	3 928	3 840
Краткосрочные финансовые вложения	7	6
Денежные средства	233	644
Прочие оборотные активы	-	-
ИТОГО по разделу II	4 596	6 966
БАЛАНС	4 600	41 047
ПАССИВ	На начало года	На конец года
IV. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	10	29 022
Добавочный капитал	-	16 526
Резервный капитал	-	7
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	587	485
Непокрытый убыток прошлых лет	-	(16 682)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	598
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
Использование прибыли отчетного года	-	-
ИТОГО по разделу V	597	29 956

V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Долгосрочные пассивы	-	2 687
ИТОГО по разделу V	-	2 687
VI. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Заемные средства	300	4 672
Кредиторская задолженность	3 703	3 695
Задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	-	37
Доходы будущих периодов	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	-	-
ИТОГО по разделу VI	4 003	8 404
БАЛАНС	4 600	41 047

Стоимость чистых активов на 31.12.06
составляет 29 956 млн. рублей

Отчет о прибылях и убытках Открытого акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1"

на 31 декабря 2006 года

млн. руб.

Наименование показателя	За	За аналогичный
-------------------------	----	----------------

	отчетный период	период предыдущего года
1	2	3
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	20 503	5 450
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(20 178)	(4 697)
Коммерческие расходы		
Управленческие расходы		
Прибыль от продаж	325	753
Проценты к получению	1	-
Проценты к уплате	(98)	(3)
Доходы от участия в др. организациях	8	-
Прочие доходы	4 209	107
Прочие расходы	(3 719)	(73)
Прибыль до налогообложения	726	784
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(128)	(197)
Прибыль от обычной деятельности	598	587
Чрезвычайные доходы		
Чрезвычайные расходы	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (строки 140-150-160)	598	587

ПРЕДЕЛЬНЫЕ МАКСИМАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
 НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
 ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОВЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ НА ОПТОВЫЙ
 РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
 ВВОДИМЫЕ С 1 ЯНВАРЯ 2006 ГОДА

(в ред. Приказов ФСТ РФ от 28.03.2006 N 65-э/5,
 от 19.06.2006 N 137-э/5, от 24.10.2006 N 232-э/9,
 от 24.10.2006 N 233-э/10, от 24.10.2006 N 234-э/11)

Субъект ОРЭ	Поставщики	Тариф на электрическую энергию (руб./МВт.ч)	Тарифная ставка на установленную мощность (руб./МВт), в месяц
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)	Петрозаводская ТЭЦ	373,60	84142,29
	Маткожненская ГЭС (3)	12,55	84142,29
	Ондская ГЭС (4)	12,55	84142,29
	Выгостровская ГЭС (5)	12,55	84142,29
	Беломорская ГЭС (6)	12,55	84142,29
	Палокоргская ГЭС (7)	12,55	84142,29
	Кондопожская ГЭС (1)	12,55	84142,29
	Пальозерская ГЭС (2)	12,55	84142,29

Путкинская ГЭС (9)	12,55	84142,29
Подужемская ГЭС (10)	12,55	84142,29
Юшкозерская ГЭС (16)	12,55	84142,29
Кривопорожская ГЭС	12,55	84142,29
Малые Карелэнерго ГЭС	12,55	84142,29
Первомайская ТЭЦ-14	491,31	83658,35
ТЭЦ-17	398,82	83658,35
Центральная ТЭЦ (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2)	515,85	83658,35
ТЭЦ-15	446,66	83658,35
ТЭЦ-7	416,96	83658,35
Северная ТЭЦ-21	391,43	83658,35
Южная ТЭЦ-22	358,49	83658,35
ГРЭС-8	592,02	83658,35
ТЭЦ-5	535,20	83658,35
Светогорская ГЭС(11) (Каскада 1)	14,85	83658,35
Лесогорская ГЭС(10) (Каскада 1)	14,85	83658,35
Верхне-Свирская ГЭС (12) (Каскада 2)	13,60	83658,35
Нарвская ГЭС-13	12,30	83658,35
Волховская ГЭС-6	20,29	83658,35
Нижне-Свирская ГЭС (9) (Каскада 2)	13,60	83658,35
Княжегубская ГЭС-11 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69
НИВА ГЭС-1 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69

НИВА ГЭС-2 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69
НИВА ГЭС-3 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69
ГЭС-12 Верхне-Тулумская	60,46	45277,69
Нижне-Тулумская ГЭС-13 (Каскада Туломских ГЭС)	60,46	45277,69
Кайтакоски ГЭС-4 (Каскада Пазских ГЭС)	60,46	45277,69
Янисковски ГЭС-5 (Каскада Пазских ГЭС)	60,46	45277,69
Раякоски ГЭС-6 (Каскада Пазских ГЭС)	60,46	45277,69
Хевоскоски ГЭС-7 (Каскада Пазских ГЭС)	60,46	45277,69
Борисоглебовская ГЭС-8 (Каскада Пазских ГЭС)	60,46	45277,69
Кумская ГЭС-9 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69
Иовская ГЭС-10 (Каскада Нивских ГЭС)	60,46	45277,69
Серебрянская ГЭС-15	60,46	45277,69
Серебрянская ГЭС-16	60,46	45277,69
Верхне-Териберская	60,46	45277,69

	ГЭС (18)		
	Нижне-Териберская ГЭС (19)	60,46	45277,69
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)	ОАО "Апатитская ТЭЦ"	630,16	92400,04

Характеристики использования водных ресурсов по головным станциям каскадов ГЭС Невского филиала, Карельского филиала, Кольского филиала за 2006 год.

Невский филиал

Уровень - м над уровнем

моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Волховская ГЭС - 6	Каскад -1	Каскад-2	Нарвская ГЭС - 13
		Светогорская ГЭС - 11	Верхне- Свирская ГЭС - 12	
<i>Уровень верхнего бьефа</i>				
Максимальный	17,70	43,20	34,00	25,00
Минимальный	15,00	39,27	32,58	24,90
Фактический	17,09	41,50	31,10	24,95
<i>Расход воды</i>				
Максимальный	2 510,00	1 245,00	3 000,00	2 600,00
Минимальный	70,00	250,00	160,00	115,00
Фактический	497,88	395,29	426,83	271,93
<i>Уровень нижнего бьефа</i>				

Максимальный	8,50	28,30	20,50	6,85
Минимальный	4,60	26,10	17,63	0,00
Фактический	5,17	27,22	18,21	0,66

Карельский филиал

Уровень - м над уровнем
моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Каскад Кемских ГЭС	Каскад Выгских ГЭС	Каскад Сунских ГЭС
	Юшкозерская ГЭС	Ондская ГЭС	Пальеозерская ГЭС
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
Макимальный	102,80	89,30	101,50
Минимальный	100,30	88,35	99,00
Фактический	101,86	89,11	101,10
<i>Расходы воды</i>			
Макимальный	240,00	360,00	110,00
Минимальный	30,00	45,00	0,00
Фактический	86,59	165,29	48,94
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
Макимальный	92,50	63,00	72,50
Минимальный	89,50	61,00	70,50
Фактический	90,82	61,88	71,59

Кольский филиал

Уровень - м над уровнем
моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Каскад Нивских ГЭС	Каскад Пазских ГЭС	Каскад Тулумских ГЭС	Каскад Серебрянских ГЭС

	Нива ГЭС -1 (р. Нива)	Кумская ГЭС (р. Ковда)	Кайтакоски (р. Паз)	Верхне- Тулomsкая ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне- Териберская ГЭС (р. Териберка)
<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
Максимальный	128,38	109,50	118,03	80,00	154,00	145,00
Минимальный	124,88	103,00	115,67	74,00	145,00	132,00
Фактический	127,86	109,15	117,24	79,16	152,55	142,75
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	1 241,00	480,00	690,00	1 430,00	957,00	761,00
Минимальный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактический	160,70	150,00	141,10	180,40	120,80	33,70
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
Максимальный	118,28	73,50	111,40	19,60	74,20	25,90
Минимальный	115,20	70,00	109,55	17,10	74,00	23,00
Фактический	115,31	72,05	110,15	17,62	73,75	24,48

Сводные показатели негативного воздействия на окружающую среду

Показатель	2006 год
Забор воды из поверхностных водных объектов, тыс. м ³	388 600
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты всего, тыс. м ³	361 208
Выбросы загрязняющих веществ всего, т.	38 395
Объем образовавшихся отходов, т.	115 171
Текущие затраты на охрану	420

Показатель	2006 год
окружающей среды, млн. руб.	
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды, млн. руб.	109

План мероприятий по реализации экологической политики на 2007 год.

Проектно-изыскательские работы по внедрению схемы рециркуляции дымовых газов котла №7 ТЭЦ-15 филиала «Невский».

Строительство мазутной ловушки ТЭЦ-17 филиала «Невский».

Строительство очистных сооружений ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский».

Проектно-изыскательские работы строительства системы отвода канализационных стоков ГЭС-9 и ГЭС-12 Каскада Свирских ГЭС филиала «Невский».

Разработка проектов реконструкции очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19 Каскада Серебрянских ГЭС филиала «Кольский».

Реконструкция очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод ГЭС-1 (в том числе разработка проекта реконструкции) Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский».

Разработка проектов реконструкции очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод ГЭС-9 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский».

Проектирование и строительство очистных сооружений дренажных вод здания компрессорной и маслохозяйства ГЭС-12 Каскада Туломских ГЭС филиала «Кольский».

Реконструкция схемы отопления, водоснабжения и хозяйственных стоков здания АПК на Кондопожской ГЭС Каскада Сунских ГЭС филиала «Карельский».