

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности**

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

### **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 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)

191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый реестр юридических лиц за номером 1057810153400 от 25 марта 2005 года выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем - Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, обращаем ваше внимание на п. 3.24 Пояснительной записки, указывающий на то, что Общество не отразило в отчетности за 2008 г. оспариваемое им решение налоговой инспекции, вынесенное 2 марта 2009 г., о взыскании налогов и налоговых санкций в сумме 633 900 тыс. руб. Резервы под условные факты хозяйственной деятельности в сумме 330 000 тыс. руб. в связи с данным решением будут проведены по учету в 2009 г.

30 марта 2009 года

Директор акционерного общества



В.Я. Соколов

Аудитор



А.Б. Калмыкова

Квалификационный аттестат № К 010584,

в области общего аудита,

бессрочный

**Бухгалтерский баланс ОАО "ТГК-1" на 31.12.2008 г.**

**млн.руб.**

<b>АКТИВ</b>	<b>На начало года</b>	<b>На конец года</b>
<b>1</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства	33 431	36 910
Незавершенное строительство	5 229	14 655
Финансовые вложения	1 710	2 111
Отложенные налоговые активы		

	-	-
Прочие оборотные активы	101	318
ИТОГО по разделу I	40 471	53 994
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	2 277	2 409
Налог на добавленную стоимость	208	314
Дебиторская задолженность	12 575	20 252
Краткосрочные финансовые вложения	17 957	1 126
Денежные средства	2 007	1 191
Прочие оборотные активы	-	-
ИТОГО по разделу II	35 024	25 292
<b>БАЛАНС</b>	<b>75 495</b>	<b>79 286</b>
<b>ПАССИВ</b>	<b>На начало года</b>	<b>На конец года</b>
<b>IV. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
Уставный капитал	38 510	38 543
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(21)	-

Добавочный капитал	39 795	39 707
Резервный капитал	37	43
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	808	941
Непокрытый убыток прошлых лет	(16 672)	(16 672)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	231
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>62 457</b>	<b>62 793</b>
<b>V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>		
Долгосрочные пассивы	6 460	4 083
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>6 460</b>	<b>4 083</b>
<b>VI. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>		
Заемные средства	829	2 508
Кредиторская задолженность	5 748	9 902
Задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	1	-
Доходы будущих периодов		

Прочие краткосрочные пассивы	-	-
ИТОГО по разделу VI	6 578	12 410
<b>БАЛАНС</b>	<b>75 495</b>	<b>79 286</b>

Стоимость чистых активов на 31.12.08 составляет 62  
793 млн. рублей

#### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2008 год  
ОАО "ТГК-1"

млн. руб.

Наименование показателя	За отчетный период	За аналогичный 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)	127 31	26 195
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(29)	

Коммерческие расходы Управленческие расходы	588)	(25 344)
Прибыль от продаж	1 539	851
Проценты к получению	560	347
Проценты к уплате	(202)	(367)
Доходы от участия в др. организациях	-	1
Прочие доходы	1 238	1 373
Прочие расходы	337)	(1 765)
Прибыль до налогообложения	798	440
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(567)	(316)
Прибыль от обычной деятельности	231	124
Чрезвычайные доходы		
Чрезвычайные расходы	-	-
<b>Нераспределенная прибыль(убыток) отчетного</b>		
<b>периода (строки 140-150-160)</b>	<b>231</b>	<b>124</b>

**Выписка из приказа Федеральной службы по тарифам от 25 декабря 2007 года N 535-э/2 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)»**

ОАО "Территориальная генерирующая компания N 1" (ОАО "ТГК-1")	Центральная ТЭЦ	740,17	81023,69
	Правобережная ТЭЦ-5	538,60	81023,69
	Василеостровская ТЭЦ-7	553,89	81023,69
	Дубровская ТЭЦ-8	764,31	81023,69
	Первомайская ТЭЦ-14	694,91	81023,69
	Автовская ТЭЦ-15	585,04	81023,69
	Выборгская ТЭЦ-17	572,95	81023,69
	Северная ТЭЦ-21	541,29	81023,69
	Южная ТЭЦ-22	542,93	81023,69
	Волховская ГЭС-6	35,59	79818,58
	Нарвская ГЭС-13	35,36	79818,58
	Светогорская ГЭС (11) (КАСКАДА 1)	35,76	79818,58
	Лесогорская ГЭС (10) (КАСКАДА 1)	35,76	79818,58
	Верхне-Свирская ГЭС (12) (КАСКАДА 2)	35,49	79818,58
	Нижне-Свирская ГЭС (9) (КАСКАДА 2)	35,49	79818,58

Княжегубская ГЭС-11 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
НИВА ГЭС-1 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
НИВА ГЭС-2 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
НИВА ГЭС-3 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
ГЭС-12 Верхне-Тулومская (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Нижне-Тулумская ГЭС-13 (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Кайтакоски ГЭС-4 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Янискоски ГЭС-5 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Раякоски ГЭС-6 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Хевоскоски ГЭС-7 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Борисоглебская ГЭС-8 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Кумская ГЭС 9 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Иовская ГЭС-10 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Серебрянская ГЭС-15 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Серебрянская ГЭС-16 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31

Верхне-Териберская ГЭС-18 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Нижне-Териберская ГЭС-19 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	17,67	67402,31
Петрозаводская ТЭЦ	458,91	106013,74
Маткожненская ГЭС (3)	18,28	77963,50
Ондская ГЭС (4)	18,46	77963,50
Выгоостровская ГЭС (5)	18,33	77963,50
Беломорская ГЭС (6)	18,31	77963,50
Палокоргская ГЭС (7)	18,31	77963,50
Кондопожская ГЭС (1)	18,32	77963,50
Пальеозерская ГЭС (2)	18,32	77963,50
Путкинская ГЭС (9)	18,28	77963,50
Подужемская ГЭС (10)	18,41	77963,50
Юшкозерская ГЭС (16)	18,50	77963,50
Кривопорожская ГЭС (14)	18,30	77963,50
Малые ГЭС	12,34	96240,15
Апатитская ТЭЦ	631,49	71188,33

### Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

№	Наименование	Количество, тонн
1	Всего	33 319.00
2	Твердые	2 807.66
3	Газообразные и жидкие	30 511.34
4	Диоксид серы	10 546.02
5	Оксид углерода	137.73
6	Оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	17 528.52

### Выбросы специфических загрязняющих веществ.

№	Наименование	Выброшено в атмосферу за отчетный год, тонн
1	оксид азота	2 844.57
2	двуокись азота	17 379.29
3	зола твердого топлива от котлов	2 790.29
4	угольная пыль (пыление штабеля угля)	12.00
5	мазутная зола (V2)	2.27
6	Прочие специфические загрязняющие вещества- всего	13.36

### Содержание загрязняющих веществ в сточных водах.

№	Наименование	Сброс в поверхностные объекты
1	БПК полная, т	253.49
2	нефтепродукты, т	19.20
3	взвешенные вещества, т	1 477.81
4	сухой остаток, т	21 451.16
5	алюминий, кг	16 578.85

6	азот общий, кг	108 250.09
7	азот аммонийный, кг	27 103.31
8	ванадий, кг	0.75
9	железо, кг	66 587.67
10	магний, кг	14 189.72
11	марганец, кг	3 396.92
12	медь, кг	2 031.10
13	мышьяк, кг	0.60
14	никель, кг	856.28
15	нитраты, кг	135 567.04
16	нитриты, кг	7 250.88
17	СПАВ, кг	2 442.69
18	сульфаты, т	2 234.01
19	фенолы, кг	136.83
20	фтор, кг	14.63
21	фосфор общий, кг	5 944.44
22	хлориды, т	4 438.68
23	цинк, кг	1 260.19
24	фосфаты, кг	48.94
25	другие вещества, кг	4 869 836.29

Образование отходов производства и потребления.

Класс опасности	Образование отходов за отчетный год, тонн
Отходы всех классов опасности, всего	105 321.89
1 класс	9.29
2 класс	7.67
3 класс	771.41
4 класс	10 614.41
5 класс	93 919.11

Выполнение мероприятий по сокращению выбросов за 2008 год.

**Филиал «Невский»**

- реконструкция сетей канализации и строительство градирни №2 на Правобережной ТЭЦ-5;
- на ГЭС-9 и ГЭС-12 Каскада Свирских ГЭС были выполнены проектно-изыскательские работы по отводу промливневых и канализационных стоков;
- на ГЭС-11 Каскада №1 производилось строительство сетей канализации;

**Филиал «Кольский»**

- разработан рабочий проект очистных сооружений ГЭС-15, ГЭС-16 и ГЭС-18 Каскада Серебрянских ГЭС;
- выполнена реконструкция очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод ГЭС-1 Каскада Нивских ГЭС;
- выполнено проектирование и реконструкция очистных сооружений дренажных вод здания компрессорной и маслохозяйства ГЭС-12 Каскада Туломских ГЭС;
- выполнен капитальный ремонт золоулавливающей установки (ЗУ) котла № 4 Апатитской ТЭЦ.

**Филиал «Карельский»**

- выполнена реконструкция градирни № 1 и ремонт градирни № 2 Петрозаводской ТЭЦ.
- в 4 кв. 2008 г. проведены работы по закрытию очистных сооружений Каскада Кемских ГЭС (прекращение сбросов сточных вод в р. Кемь) и переходу на глухой септик с вывозом отходов на городскую свалку.
- произведены работы по очистке загрязненного щебня под маслonaполненным оборудованием с помощью биодеструкторов на объектах Каскадов ГЭС филиала «Карельский».

Объем электрической энергии, закупленной ОАО «ТГК-1»

на оптовом рынке в 2008 году

тыс. кВтч

	РСВ (рынок на сутки вперед)	БР (балансирующий рынок)	Итого по оптовому рынку
Январь	128 310,560	89 464,977	217 775,537
Февраль	123 058,153	108 215,660	231 273,813
Март	105 953,776	86 903,178	192 856,954
Апрель	207 160,752	75 402,359	282 563,111
Май	205 404,412	76 802,692	282 207,104
Июнь	191 228,862	52 018,278	243 247,140
Июль	279 454,953	62 797,546	342 252,499
Август	193 777,300	61 776,593	255 553,893
Сентябрь	247 282,979	80 370,177	327 653,156
Октябрь	236 870,975	82 875,586	319 746,561
Ноябрь	251 753,310	64 438,805	316 192,115
Декабрь	212 530,734	76 467,739	288 998,473
Всего за 2008 год	2 382 786,766	917 533,590	3 300 320,356

Реализация ремонтной программы ОАО «ТГК-1» за 2008 год

млн. руб.

ТГК-1	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
1 939	1 385	253	301

Финансирование инвестиционной программы в 2008 году составило 16 815 млн. руб. без НДС (19 778 млн. руб. с НДС).

Объем вводов основных фондов ОАО "ТГК-1" в 2008 году, млн. руб. без НДС

Филиал	Ввод основных фондов
Филиал "Невский"	5148
Филиал "Карельский"	173
Филиал "Кольский"	264
Управление ОАО "ТГК-1"	139
Итого	5725

Данные о режиме использования гидроэлектростанциями ОАО "ТГК-1" водных ресурсов и их состояние за 2008 г.

**Невский филиал**

Уровень - м над уровнем

моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Волховская ГЭС - 6	Каскад Вуоксинских ГЭС		Каскад Свирских ГЭС		Нарвская ГЭС - 13
		Светогорская ГЭС - 11	Лесогорская ГЭС - 10	Верхне- Свирская ГЭС - 12	Нижне- Свирская ГЭС - 9	
Среднегодовое значение за 2008 год						

<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
Максимальный	17,70	43,20	27,50	34,00	18,10	25,00
Минимальный	15,00	41,50	25,80	31,10	16,77	24,90
Фактический	17,02	42,70	27,03	33,07	17,81	24,98
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	2 510	1 806	2 370	3 380	3 355	3 254
Минимальный	70	200	200	160	104	115
Фактический	534,83	697,68	694,46	606,27	634,99	429,78
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
Максимальный	8,50	28,30	13,67	20,50	8,50	6,85
Минимальный	4,60	26,10	9,61	17,63	5,26	0,00
Фактический	5,35	27,75	11,46	18,67	6,67	1,12

### Кольский филиал

Уровень - м над уровнем  
моря

Расход -м<sup>3</sup>/сек

Наименование станций	Каскад Нивских ГЭС		Каскад Пазских ГЭС	Каскад Туломских ГЭС	Каскад Серебрянских ГЭС	
	Нива ГЭС -1 (р. Нива)	Кумская ГЭС (р. Ковда)	Кайтакоски (р. Паз)	Верхне- Тулумская ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне- Териберская ГЭС (р. Териберка)
Среднегодовое значение за 2008 год						
<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	127,93	109,25	117,34	79,21	152,68	142,72
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	1 241	480	690	1 430	957	761
Минимальный	0	0	0	0	0	0

Фактический	162,5	177,8	165,0	185,2	119,5	32,4
<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	115,04	72,39	110,22	17,73	73,84	24,27

### 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
Среднегодовое значение за 2008 год			
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
Максимальный	102,80	89,30	101,50
Минимальный	100,30	88,35	99,00
Фактический	102,08	89,19	101,15
<i>Расходы воды</i>			
Максимальный	240,00	360,00	110,00
Минимальный	30,00	100,00	0,00
Фактический	120,00	205,00	69,20
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
Максимальный	92,50	63,00	72,50
Минимальный	89,50	61,00	70,50
Фактический	91,22	62,34	72,01