

Раскрытие информации ОАО «ТГК-1» согласно Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2009 год содержится в Сообщении о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО "ТГК-1"

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1" (далее - Общество) за 2009 год проведен ЗАО «БДО» в соответствии с договором от 14.09.2009 № Ю-0111-0368-09, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества (Протокол от 17.06.2009 № 1).

Краткие сведения о ЗАО «БДО»:

ЗАО «БДО» - зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665; Тел./факс: (495) 797 5660; E-mail: reception@bdo.ru; Web: www.bdo.ru

Генеральный директор - Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO. ЗАО «БДО» - является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций N 10201018307. НП "АИП" внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под N 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455. Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер по заданию Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.02.2010 № 76-01/2010-БДО. Руководитель аудиторской проверки - аудитор Колбенева Галина Александровна возглавляла аудиторскую проверку Общества.

Краткие сведения об ОАО «ТГК-1»:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» зарегистрировано 25 марта 2006 года за основным государственным номером 1057810153400 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу.

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2009 год, на 37 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) - на 2 листах;*
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) - на 2 листах;*
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) - на 3 листах;*
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) - на 2 листах;*
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) - на 4 листах;*
- Пояснительная записка - на 24 листах.*

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ -О бухгалтерском учете-(в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регуливающими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества - Вайнзихер Борис Феликсович.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества - Станишевская Раиса Владимировна.

Бухгалтерская отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно была проверена аудитором ЗАО «ПвК Аудит». По результатам аудита 30.03.2009 было выдано аудиторское заключение. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной

бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

2. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регуливающими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита. При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России». 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 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 во всех существенных отношениях данной годовой бухгалтерской отчетности.

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

30 марта 2010 года

Партнер по заданию

Руководитель аудиторской проверки - аудитор

А.Б. Балякин

Г.А. Колбенева

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 009018, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 30.11.2000, с 19.12.2003 продлен на неограниченный срок (протокол № 86 ЦА/ЛАК Министерства финансов РФ)

Сведения о выбытии активов за 2009 год, тыс. руб.

Основные средства					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	8 797 014	237 724	-19 764	9 014 974
Сооружения и передаточные устройства	071	21 760 060	3 438 984	-231 684	24 967 360
Машины и оборудование	072	10 209 386	6 438 913	-282 794	16 365 505
Транспортные средства	073	388 224	15 503	-41 271	362 456
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	115 492	23 919	-54 962	84 449
Рабочий скот					
Продуктивный скот					
Многолетние насаждения	077	286			286
Другие виды основных средств	078	42 281	7 560	-367	49 474
Земельные участки и объекты природопользования	079	25 365	62	-63	25 364
Капитальные вложения на коренное улучшение земель					
Итого	090	41 338 108	10 162 665	-630 905	50 869 868

Сведения о вводе активов за 2009 год

Ввод активов за счет:	Стоимость введенных активов (без НДС), тыс. руб.	НДС по введенным активам тыс. руб.
Реконструкции	7 673 614,5	1 304 559,2

Модернизации	428 636,1	61 694,8
Строительства	130 089,4	571,6
Приобретения нового оборудования	120 031,6	20 315,9
Прочее	1 454 389,1	5 581,9
ИТОГО	9 806 760,7	1 392 723,3

Приложение к приказу Федеральной службы по тарифам от "25" ноября 2008 № 272-э/8

Тарифы 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 "ТГК-1" на 2009 год			
Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	тариф на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)	Центральная ТЭЦ	886,23	88 471,10
	Правобережная ТЭЦ - 5	583,61	104 284,78
	Василеостровская ТЭЦ - 7	675,04	88 471,10
	Дубровская ТЭЦ - 8	978,52	88 471,10
	Первомайская ТЭЦ - 14	793,25	90 669,14
	Автольская ТЭЦ - 15	744,73	88 471,10
	Выборгская ТЭЦ - 17	700,10	88 471,10
	Северная ТЭЦ - 21	630,33	88 471,10
	Южная ТЭЦ - 22	597,01	88 471,10
	Волховская ГЭС - 6	36,23	113 998,66
	Нарвская ГЭС-13	35,98	87 902,58
	Светогорская ГЭС (11) (КАСКАДА 1)	36,23	88 063,38
	Лесогорская ГЭС (10) (КАСКАДА 1)	36,23	88 063,38
	Верхне-Свирская ГЭС (12) (КАСКАДА 2)	36,13	96 469,36
	Нижне-Свирская ГЭС (9) (КАСКАДА 2)	36,13	96 469,36
	Княжегубская ГЭС-11 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	НИВА ГЭС-1 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	НИВА ГЭС-2 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	НИВА ГЭС-3 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	ГЭС-12 Верхне-Тулумская (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Нижне-Тулумская ГЭС-13 (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Кайтакоски ГЭС-4 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Янискоски ГЭС-5 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Раякоски ГЭС-6 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Хевоскоски ГЭС-7 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
	Борисоглебская ГЭС-8 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95
Кумская ГЭС 9 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95	
Иовская ГЭС-10 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95	
Серебрянская ГЭС-15 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	18,26	73 962,95	

<i>Серебрянская ГЭС-16 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)</i>	<i>18,26</i>	<i>73 962,95</i>
<i>Верхне-Териберская ГЭС-18 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)</i>	<i>18,26</i>	<i>73 962,95</i>
<i>Нижне-Териберская ГЭС-19 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)</i>	<i>18,26</i>	<i>73 962,95</i>
<i>Петрозаводская ТЭЦ</i>	<i>556,42</i>	<i>115 540,63</i>
<i>Маткожненская ГЭС (3)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Ондская ГЭС (4)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Выгоостровская ГЭС (5)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Беломорская ГЭС (6)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Палокоргская ГЭС (7)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Кондопожская ГЭС (1)</i>	<i>18,98</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Пальеозерская ГЭС (2)</i>	<i>18,99</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Путкинская ГЭС (9)</i>	<i>18,96</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Подужемская ГЭС (10)</i>	<i>18,96</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Юшкозерская ГЭС (16)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Кривопорожская ГЭС (14)</i>	<i>18,97</i>	<i>113 092,62</i>
<i>Малые ГЭС</i>	<i>12,78</i>	<i>139 641,05</i>
<i>Апатитская ТЭЦ</i>	<i>681,96</i>	<i>77 847,39</i>

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

№	Наименование	Количество, тонн
1	<i>Всего</i>	<i>36 912.231</i>
2	<i>Твердые</i>	<i>3 253.083</i>
3	<i>Газообразные и жидкие</i>	<i>33 659.148</i>
4	<i>Диоксид серы</i>	<i>14 196.699</i>
5	<i>Оксид углерода</i>	<i>153.278</i>
6	<i>Оксиды азота (в пересчете на NO2)</i>	<i>17 059.608</i>

Образование отходов производства и потребления

Класс опасности	Образование отходов за отчетный год, тонн
<i>Отходы всех классов опасности, всего</i>	<i>105 088.956850</i>
<i>1 класс</i>	<i>10.409550</i>
<i>2 класс</i>	<i>146.180000</i>
<i>3 класс</i>	<i>1 340.752300</i>
<i>4 класс</i>	<i>15 889.476400</i>
<i>5 класс</i>	<i>87 702.138600</i>

Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

№	Наименование	Сброс в поверхностные объекты
1	БПК полная, т	333.326
2	нефтепродукты, т	28.809
3	взвешенные вещества, т	3 085.303
4	сухой остаток, т	25 025.392
5	алюминий, кг	16 823.370
6	азот общий, кг	165 452.528
7	азот аммонийный, кг	65 107.799
8	ванадий, кг	0.800
9	железо, кг	131 292.346
10	магний, кг	9 818.910
11	марганец, кг	4 925.830
12	медь, кг	774.230
13	мышьяк, кг	0.510
14	никель, кг	205.600
15	нитраты, кг	151 174.261
16	нитриты, кг	5 890.325
17	СПАВ, кг	1 596.123
18	сульфаты, т	2 971.988
19	фенолы, кг	83.980
20	фтор, кг	--
21	фосфор общий, кг	10 217.690
22	хлориды, т	6 649.464
23	хром, кг	3.240
24	цинк, кг	981.640
25	фосфаты, кг	160.968
26	другие вещества, кг	5 683 156.770

Выбросы специфических загрязняющих веществ

№	Наименование	Выброшено в атмосферу за 2009 г, тонн
1	оксид азота	2 745.561
2	двуокись азота	16 902.746
3	зола твердого топлива от котлов	3 232.676
4	угольная пыль (пыление штабеля угля)	12.000
5	зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	0.157
6	мазутная зола (V2)	6.214
7	Прочие специфические загрязняющие вещества- всего	5.956

План природоохранных мероприятий на 2010 год

Филиал «Невский»

• вывод из эксплуатации паровой турбины Т-50-130-1 ст.№7 и энергетического котла ТП-87 ст.№7 на Первомайской ТЭЦ-14;

• ввод в эксплуатацию энергоблока ПГУ-180 ст.№1 на Первомайской ТЭЦ-14.

• вывод из эксплуатации гидрогенератора ГГ-2 на Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС;

• ввод в эксплуатацию гидрогенератора ГГ-1 на Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС;

• вывод из эксплуатации гидрогенератора ГГ-2 на Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС;

• проектно-изыскательские работы по модернизации мазутослива на закрытый тип на Автоводской ТЭЦ-

15;

• проектно-изыскательские работы комплекса природоохранных объектов (очистных сооружений замазученных и промливневых стоков с разделением сетей канализации, стоков после химводоподготовки) на Автоводской ТЭЦ-15;

• проектно-изыскательские работы реконструкции очистных сооружений замазученных и промливневых стоков Правобережной ТЭЦ-5;

• проектно-изыскательские работы строительства новой мазутной ловушки на Выборгской ТЭЦ-17;

• проведение обследования очистных сооружений замазученных промливневых стоков, по результатам обследования выполнение проектно-изыскательских работ реконструкции очистных сооружений Василеостровской ТЭЦ-7.

Филиал «Карельский»

• реконструкция градирни БГ-1600 ст. №2 Петрозаводской ТЭЦ (обследование, проект, ТЭО, СМР).

Характеристики использования водных ресурсов по головным станциям каскадов ГЭС Невского филиала, Карельского филиала, Кольского филиала за 2009 год.

Невский филиал

Уровень - м над уровнем моря

Расход - м3/сек

Наименование станций	Каскад -1			Каскад-2		Нарвская ГЭС - 13
	Волховская ГЭС - 6	Светогорская ГЭС - 11	Лесогорская ГЭС - 10	Верхне-Свирская ГЭС - 12	Нижне-Свирская ГЭС - 9	
<i>Среднегодовое значение за 2009 год</i>						
<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
<i>Максимальный</i>	17,70	43,20	27,50	34,00	18,10	25,00
<i>Минимальный</i>	15,00	41,50	25,80	31,10	16,77	24,91
<i>Фактический</i>	16,71	42,68	26,96	32,70	17,81	24,97
<i>Расход воды</i>						
<i>Максимальный</i>	2 510	1 806	2 370	3 380	3 355	3 254
<i>Минимальный</i>	70	200	200	160	104	115
<i>Фактический</i>	728,91	641,10	631,55	866,95	858,43	482,55
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
<i>Максимальный</i>	8,50	28,30	13,67	20,50	8,50	6,85
<i>Минимальный</i>	4,60	26,10	9,61	17,63	5,26	0,00
<i>Фактический</i>	5,97	27,67	11,30	19,27	7,43	0,63

Кольский филиал

Уровень - м над уровнем моря

Расход - м3/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-Туломская ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне-Териберская ГЭС (р. Териберка)
<i>Среднегодовое значение за 2009 год</i>						
<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
<i>Максимальный</i>	128,38	109,50	118,03	80,00	154,00	145,00
<i>Минимальный</i>	124,88	103,00	115,67	74,00	145,00	132,00
<i>Фактический</i>	128,02	108,76	117,28	79,19	152,45	142,92
<i>Расход воды</i>						
<i>Максимальный</i>	1 241	480	690	1 430	957	761
<i>Минимальный</i>	0	0	0	0	0	0
<i>Фактический</i>	164,5	154,4	148,5	189,8	105,5	29,5
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
<i>Максимальный</i>	118,28	73,50	111,40	19,60	74,20	25,90
<i>Минимальный</i>	115,20	70,00	109,55	17,10	74,00	23,00
<i>Фактический</i>	115,30	72,27	110,25	17,77	73,80	24,18

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>Среднегодовое значение за 2009 год</i>			
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
<i>Максимальный</i>	<i>102,80</i>	<i>89,30</i>	<i>101,50</i>
<i>Минимальный</i>	<i>100,30</i>	<i>88,85</i>	<i>99,00</i>
<i>Фактический</i>	<i>101,87</i>	<i>89,08</i>	<i>100,87</i>
<i>Расходы воды</i>			
<i>Максимальный</i>	<i>240,00</i>	<i>360,00</i>	<i>110,00</i>
<i>Минимальный</i>	<i>27,50</i>	<i>91,67</i>	<i>0,00</i>
<i>Фактический</i>	<i>126,44</i>	<i>211,92</i>	<i>61,55</i>
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
<i>Максимальный</i>	<i>92,50</i>	<i>63,00</i>	<i>72,50</i>
<i>Минимальный</i>	<i>89,50</i>	<i>61,00</i>	<i>70,50</i>
<i>Фактический</i>	<i>91,19</i>	<i>62,41</i>	<i>71,90</i>