



Мы создаем
энергию прогресса

**РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1»
ЗА I КВАРТАЛ 2009 ГОДА**



Май 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ТГК-1 в цифрах
2. Производственная деятельность
3. Топливообеспечение
4. Сбытовая деятельность
5. Обзор финансовых результатов
6. Бухгалтерская отчетность
7. Контактная информация



1. ТГК-1 В ЦИФРАХ

Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» в I квартале 2009 года *

	I кв. 2008 г.	I кв. 2009 г.	Δ (%)
Установленная электрическая мощность, МВт	6 278,4	6 266,5	-0,2
Установленная тепловая мощность, Гкал	14 529	14 608	0,5
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	7 940,0	7 804,3	-1,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	7 921,8	7 934,7	0,2
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	10 335,3	10 961,2	6,1
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	10 021,6	10 629,9	6,1

* - данные представлены с учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ» (МТЭЦ).

** - с учетом покупной энергии.

Финансовые показатели ОАО «ТГК-1» в I квартале 2009 года, РСБУ (тыс. руб.)

	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)
Выручка	10 028 334	11 981 990	19,5
Себестоимость	(8 866 582)	(9 207 146)	3,8
Операционная прибыль	1 161 752	2 774 844	138,8
Прибыль до налогообложения	1 205 023	2 229 166	85,0
Чистая прибыль	864 007	1 720 154	99,1
Всего активов	79 285 844	82 530 786	4,1

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика выработки и отпуска электроэнергии в I кв. 2008-2009 гг.

	Выработка электроэнергии (тыс. кВтч)			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), без учета покупной			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), с учетом покупной		
	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)
Филиал «Невский»	5 104 107,5	4 869 076,8	-4,6	4 576 539,4	4 361 423,7	-4,7	4 882 208,8	4 734 491,2	-3,0
Филиал «Карельский»	1 034 885,1	1 190 727,5	15,1	970 894,9	1 122 500,4	15,6	1 010 920,5	1 148 906,0	13,6
Филиал «Кольский»	1 782 718,5	1 726 246,9	-3,2	1 722 061,3	1 650 142,8	-4,2	2 018 272,7	2 040 612,6	1,1
В целом ТГК-1	7 921 711,1	7 786 051,3	-1,7	7 269 495,7	7 134 066,9	-1,9	7 911 402,0	7 924 009,9	0,2
Мурманская ТЭЦ	18 252,6	18 237,6	-0,1	10 402,5	10 697,0	2,8	10 402,5	10 697,0	2,8
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	7 939 963,7	7 804 288,9	-1,7	7 279 898,2	7 144 763,9	-1,9	7 921 804,5	7 934 706,9	0,2

Динамика отпуска теплоты в I кв. 2008-2009 гг.

	Отпуск теплоты (Гкал)			Полезный отпуск теплоты потребителям (Гкал), с учетом покупной		
	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)	I кв. 2008	I кв. 2009	Δ (%)
Филиал Невский	8 330 150,0	8 864 829,0	6,4	8 105 207,0	8 654 512,7	6,8
Филиал Карельский	652 103,0	715 967,0	9,8	640 330,0	702 204,0	9,7
Филиал Кольский	471 658,8	486 723,3	3,2	455 516,0	434 968,3	-4,5
В целом ТГК-1	9 453 911,8	10 067 519,3	6,5	9 201 053,0	9 791 685,0	6,4
Мурманская ТЭЦ	881 399,0	893 670,0	1,4	820 574,0	838 242,5	2,2
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	10 335 310,8	10 961 189,3	6,1	10 021 627,0	10 629 927,5	6,1

Коэффициент использования установленной электрической мощности, I квартал 2009 г.

	ТЭЦ (%)	ГЭС (%)	ГЭС+ТЭЦ (%)
Филиал «Невский»	65,1	67,6	65,6
Филиал «Карельский»	28,9	55,9	47,6
Филиал «Кольский»	25,0	45,2	41,8
ОАО «ТГК-1»	58,4	52,5	55,7

Удельные расходы топлива на производство электро- и теплоэнергии по ТЭС ОАО «ТГК-1»,
I квартал 2009 г.

	Удельный расход условного топлива		Удельный расход условного топлива на э/э	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	по теплофикационному циклу, г/кВтч	по конденсационному циклу, г/кВтч
Невский филиал				
Центральная ТЭЦ	382,14	153,58	343,36	487,71
Правобережная ТЭЦ-5	252,84	146,81	244,23	357,08
Василеостровская ТЭЦ-7	285,09	140,86	285,09	
Дубровская ТЭЦ-8	465,78	164,66	430,91	471,57
Первомайская ТЭЦ -14	347,72	160,07	327,38	439,65
Автовская ТЭЦ-15	317,66	133,53	283,61	435,96
Выборгская ТЭЦ-17	280,74	119,34	278,75	402,70
Северная ТЭЦ-21	268,41	119,99	254,74	386,06
Южная ТЭЦ-22	251,74	128,54	223,94	330,60
В среднем по Невскому филиалу	284,14	137,41	261,55	382,06
Карельский филиал				
Петрозаводская ТЭЦ	275,85	123,98	253,00	378,75
ДЭС	358,74			
В среднем по Карельскому филиалу	275,85	123,98	253,00	378,75
Кольский филиал				
Апатитская ТЭЦ	302,77	140,04	302,77	
В среднем по Кольскому филиалу	302,77	140,04	302,77	
В среднем по ОАО "ТГК-1"	284,03	136,57	262,56	381,70

3. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Структура топливного баланса в I квартале 2009 г., %

Филиалы ОАО «ТГК-1»	газ	мазут	уголь	дизтопливо
филиал «Невский»	99,50	0,50	-	-
филиал «Карельский»	99,75	-	-	0,25
филиал «Кольский»	-	0,32	99,68	-
в целом по ОАО «ТГК-1»	95,15	0,45	4,38	0,02
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	89,69	6,17	4,13	0,02

Средневзвешенные цены сжигаемого топлива (без НДС)

Филиалы ОАО «ТГК-1»		Вид топлива		Цена сжигаемого топлива				% к прошлом у году по натурал. топливу	% к прошлом у году по условно му топливу
				1 кв. 2009 г.		1 кв. 2008 г.			
				натуральное руб./1000м3 руб./тнт	условное руб./тут	натуральное руб./1000м3 руб./тнт	условное руб./тут		
Филиал «Невский»	газ	2165,52	1896,40	2250,37	1970,95	96,2	96,2		
	мазут	7445,65	5486,87	4359,12	3173,83	170,8	172,9		
	уголь	0	0	1095,05	1581,64	0	0		
Филиал «Карельский»	газ	2036,18	1784,89	2027,00	1777,36	100,5	100,4		
	мазут	0	0	3746,15	2709,47	0	0		
	дизельное топливо	24236,51	16718,14	16533,57	11427,22	146,6	146,3		
Филиал «Кольский»	уголь	1336,89	1950,86	1111,24	1664,29	120,3	117,2		
	мазут	6788,46	5028,49	4638,16	3464,41	146,4	145,2		
В целом по ОАО «ТГК-1»	газ	2155,03	1887,36	2233,67	1956,49	96,5	96,5		
	мазут	7425,18	5472,67	4252,56	3095,89	174,6	176,8		
	уголь	1336,89	1950,86	1111,14	1663,79	120,3	117,3		
	дизельное топливо	24236,51	16718,14	16533,57	11427,22	146,6	146,3		
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	мазут	4653,6	3392,1	6836,7	5023,5	68,1	67,5		

Цены (с НДС) и объемы лимитных и сверхлимитных закупок газа в I квартале 2009 г.

	филиал «Невский»		филиал «Карельский»		ОАО «ТГК-1»	
	Цена руб./1000м ³	объем млн. м ³	цена руб./1000м ³	объем млн. м ³	цена руб./1000м ³	объем млн. м ³
газ, всего	2555,31	1926,1	2402,69	170,1	2542,93	2096,2
В т.ч.						
лимит	2474,78	1360,4	2341,87	130,0	2463,18	1490,4
сверхлимит	2749,00	565,7	2599,80	40,1	2739,12	605,8



4. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

Структура реализации электроэнергии по секторам рынка, тыс. кВт*ч

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. кВт*ч)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	59,1	4 679 594,7	2 855 338,1	645 219,2	1 179 037,4
РСВ	33,9	2 682 563,0	1 593 370,7	480 765,0	608 427,3
БР	2,7	210 369,1	139 137,2	21 582,7	49 649,2
СДЭМ	0,3	23 415,2	14 700,0	0,0	8 715,2
Экспортные	4,1	323 214,6	129 074,8	0,0	194 139,7
Поставки на	0,1	4 853,2	2 870,4	1 339,1	643,8
ИТОГО	100,0	7 924 009,9	4 734 491,2	1 148 906,0	2 040 612,6

Структура реализации мощности по секторам рынка, МВт

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (МВт)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	72,8	4 451,3	2 498,3	558,9	1 394,1
ДДМ (ГЭС/АЭС)	5,9	361,1	54,4	51,5	255,1
СДЭМ	16,7	1 022,6	636,6	74,6	311,5
КОМ	4,6	281,1	208,0	70,7	2,4
ИТОГО	100,0	6 116,1	3 397,4	755,7	1 963,0

Выручка от реализации электроэнергии и мощности, тыс. руб.

	Электрoэнергия				Мощность		
	Всего ТГК-1	Невский	Карельский	Кольский	Невский	Карельский	Кольский
РДД	3 003 440,2	1 607 438,7	145 261,4	94 896,5	664 237,2	188 170,8	303 435,7
ДДМ (ГЭС/АЭС)	97 032,4				16 451,6	19 049,2	61 531,6
РСВ	1 402 474,0	891 331,7	244 787,3	266 355,0			
БР	81 279,1	58 433,5	7 684,8	15 160,8			
СДЭМ	322 510,6	10 995,6	0,02	6 100,65	189 638,97	29 111,58	86 663,70
КОМ	93 138,4				65 281,1	27 220,8	636,6
Экспорт э/э	449 190,9	182 694,4		266 496,5			
Поставки на розничный рынок	22 488,9	4 173,5	18 315,4				
ИТОГО	5 471 554,4	2 755 067,4	416 048,9	649 009,4	935 608,8	263 552,3	452 267,5
Итого э/э	3 820 125,7						
Итого мощность	1 651 428,7						

Покупка электроэнергии и мощности в I квартале 2009 г.

	Объем (тыс. кВт*ч)	Стоимость (тыс. руб.)
РСВ	558 430,7	314 142,5
БР	230 567,2	86 358,3
СДЭМ	945,0	708,8
Итого	789 943,0	401 209,6

	Объем (МВт)	Стоимость (тыс. руб)
КОМ	233,7	120 694,5
СДЭМ	9,0	975,3
Итого	242,7	121 669,9

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

Выручка от реализации теплоэнергии по филиалам Компании, тыс. руб.

	Тыс. руб.
Невский	5 605 314
Карельский	287 642
Кольский	390 805
Всего ТКК-1	6 283 761

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

	Всего ТКК-1, (тыс. Гкал.)	Всего ТКК-1, (%)
Тепловая энергия	9 791,7	100
Промышленные потребители	512,4	5
Жилищные организации	5 369,2	55
Прочие потребители	2 042,6	21
Теплоснабжающим организациям	1 867,6	19

ТАРИФЫ

Средние тарифы на электроэнергию, установленные в регулируемом секторе оптового рынка

	с 01.01.2008, коп./кВт*ч	с 01.01.2009, коп./кВт*ч	Изм.
Филиал «Невский»	68,11	79,96	17,4%
Филиал «Карельский»	43,27	48,12	11,2%
Филиал «Кольский»	29,24	31,73	8,5%
ОАО «ТГК-1»	54,37	61,27	12,7%
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	265,0	300,0	13,2%

Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию

	с 01.01.2008, руб./Гкал	с 01.01.2009, руб./Гкал	Изм.
Филиал «Невский»	540,26	645,75	19,5%
Санкт-Петербург	536,09	641,87	19,7%
Ленобласть	724,28	816,61	12,7%
Филиал «Карельский»	401,97	473,42	17,8%
Филиал «Кольский»	642,00	777,00	21,0%
ОАО «ГТГК-1»	536,24	640,92	19,5%
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	969,36	1202,82	24,1%



5. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Структура выручки в I квартале 2009 г.

	тыс. руб.	доля, %
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	5 471 554	46
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	3 003 440	25
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	1 996 434	17
электроэнергия и мощность на экспорт	449 191	4
электроэнергия на розничном рынке	22 489	0
Тепловая энергия	6 283 761	52
Прочая продукция, работы, услуги	226 675	2
Выручка всего	11 981 990	100

Структура себестоимости по основному виду деятельности в I квартале 2009 г.

Наименование	электроэнергия		теплоэнергия			
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	9 177 941	100,0	4 156 162	100,0	5 021 779	100,0
Топливо	4 802 408	52,3	2 179 590	52,4	2 622 818	52,2
Покупная энергия	612 232	6,7	522 879	12,6	89 353	1,8
Вода на технологические нужды	482 827	5,3	76 145	1,8	406 682	8,1
Ремонт основных средств	389 955	4,2	187 241	4,5	202 714	4,0
ФОТ и ЕСН	791 123	8,6	412 287	9,9	378 836	7,5
Амортизация	695 810	7,6	223 811	5,4	471 999	9,4
Транзит теплоэнергии	481 019	5,2	0	0,0	481 019	9,6
Услуги на оптовом и розничном рынках	152 171	1,7	152 171	3,7	0	0,0
Аренда	68 995	0,8	40 018	1,0	28 977	0,6
Налоги	236 200	2,6	149 304	3,6	86 896	1,7
Прочие	465 201	5,1	212 716	5,1	252 485	5,0

6. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс

	тыс. руб.	
АКТИВ	01.01.2009	31.03.2009
<i>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства, в том числе:	36 910 041	37 464 016
земельные участки и объекты природопользования	25 365	25 365
здания, машины и оборудование, сооружения	36 428 032	37 065 898
другие виды основных средств	456 644	372 753
Незавершенное строительство	14 655 142	15 293 690
Доходные вложения в материальные ценности	149	138
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2 111 094	2 111 094
инвестиции в дочерние общества	372 972	372 972
инвестиции в зависимые общества	20 000	20 000
инвестиции в другие организации	91 849	91 849
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1 618 273	1 618 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	8 000	8 000
Прочие внеоборотные активы	317 421	320 446
ИТОГО внеоборотных активов	53 993 847	55 189 384
<i>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Запасы	2 408 904	2 300 594
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	314 202	344 587
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	53 600	49 894
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	20 197 835	21 432 246
покупатели и заказчики	3 896 112	6 313 425
векселя к получению	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	14 407 700	14 217 173
прочие дебиторы	1 894 023	901 648
Краткосрочные финансовые вложения	1 126 050	1 926 563
Денежные средства	1 191 406	1 287 518
ИТОГО оборотных активов	25 291 997	27 341 402
ИТОГО АКТИВОВ	79 285 844	82 530 786
ПАССИВ		
<i>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</i>		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
в акциях привилегированных	-	-
в акциях обыкновенных	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(5)	(5)
Добавочный капитал	39 706 871	39 705 934
Резервный капитал	42 899	42 899
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 471 525	1 472 461
Непокрытый убыток прошлых лет	(16 671 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	1 720 154

Непокрытый убыток отчетного года	-	
ИТОГО капитала и резервов	63 092 798	64 812 951
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	2 283 930	2 265 322
Отложенные налоговые обязательства	1 499 079	1 730 902
Прочие долгосрочные обязательства	-	
ИТОГО долгосрочных обязательств	3 783 009	3 996 224
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты, в том числе	2 507 800	5 501 274
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 482 071	5 497 878
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	25 729	3 396
Кредиторская задолженность, в том числе:	9 902 155	7 890 270
поставщики и подрядчики	7 881 052	5 725 602
векселя к уплате	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	17 776	139 550
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	32 485	61 489
задолженность по налогам и сборам	255 233	564 788
авансы полученные	1 554 780	1 243 026
прочие кредиторы	160 829	155 815
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
Доходы будущих периодов	82	67
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	330 000
ИТОГО краткосрочных обязательств	12 410 037	13 721 611
ИТОГО ПАССИВОВ	79 285 844	82 530 786

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

	тыс. руб.	
АКТИВ	01.01.2009	31.03.2009
Арендованные основные средства	25 581	25 581
в том числе по лизингу	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	512 409	510 365
Материалы, принятые в переработку	-	-
Товары, принятые на комиссию	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	132 410	133 936
Обеспечение обязательств и платежей полученные	2 671 078	2 646 495
Обеспечение обязательств и платежей выданные	2 418 382	2 444 908
Износ основных средств	746	
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	-	
Бланки строгой отчетности	544	630
Основные средства, сданные в аренду	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	-	-

Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	тыс. руб.	
	I квартал 2009 г.	I квартал 2008 г.
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	11 981 990	10 028 334
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	5 022 363	4 797 379
электроэнергии и мощности на экспорт	449 191	104 968
теплоэнергии	6 283 761	4 934 178
прочих товаров, продукции, работ, услуг	226 675	191 809
Себестоимость	(9 207 146)	(8 866 582)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(4 076 224)	(4 314 864)
электроэнергии и мощности на экспорт	(79 938)	(6 781)
теплоэнергии	(5 021 779)	(4 494 023)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(29 205)	(50 914)
Валовая прибыль	2 774 844	1 161 752
Прибыль (убыток) от продаж	2 774 844	1 161 752
<i>Прочие доходы и расходы</i>		
Проценты к получению	59 605	276 982
Проценты к уплате	(57 933)	(71 459)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	1 705 253	46 415
Прочие расходы	(2 252 603)	(208 667)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 229 166	1 205 023
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(232 380)	(343 675)
Текущий налог на прибыль	(276 554)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	(78)	2 659
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(509 012)	(341 016)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	1 720 154	864 007
Чистая прибыль	1 720 154	864 007

7. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Соломина Ольга Николаевна

Начальник департамента корпоративного управления

Тел.: +7 (812) 595-31-13

+7 (812) 901-31-31

E-mail: Solomina.ON@tgc1.ru

Ахмеджанов Тимур Гумярович

Начальник отдела по работе с инвесторами

Тел.: + 7 (812) 494-31-58

+7 (812) 901-32-96

E-mail: Ahmedzhanov.TG@tgc1.ru

Отдел по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 494-32-25

+7 (812) 901-32-97

Факс: +7 (812) 494-37-47

E-mail: ir@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович

Корпоративный секретарь - Начальник отдела по работе с акционерами

Тел: +7 (812) 494-30-98

+7 (812) 901-35-91

Факс: +7 (812) 494-31-67

E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru