



Мы создаем
энергию прогресса

**РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1»
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2009 ГОДА**

Август 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ТГК-1 в цифрах	С.3
2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	С.4
3. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	С.6
4. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	С.9
5. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ	С.10
6. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	С.13

ТГК-1

1. ТГК-1 В ЦИФРАХ

Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» за 6 месяцев 2009 года *

	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	14 333,2	14 187,0	-1,0
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	14 708,8	14 822,7	0,8
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	14 909,0	15 719,6	5,4
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	14 231,7	15 094,3	6,1

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

** - с учетом покупной энергии.

Финансовые показатели ОАО «ТГК-1» за 6 месяцев 2009 года, РСБУ (тыс. руб.)

	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)
Выручка	16 125 200	19 406 732	20,4
Себестоимость	(15 309 208)	(16 210 073)	5,9
Операционная прибыль	815 992	3 196 659	291,8
Прибыль до налогообложения	456 175	2 735 895	499,7
Чистая прибыль	136 261	2 067 448	1417,3
Всего активов	72 180 907	84 743 983	17,4

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика выработки и отпуска электроэнергии за 6 мес. 2008-2009 гг.

	Выработка электроэнергии (тыс. кВтч)			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), без учета покупной			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), с учетом покупной		
	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)
Филиал «Невский»	8 434 202,7	8 328 808,5	-1,2	7 590 837,1	7 493 693,4	-1,3	8 250 322,2	8 343 279,4	1,1
Филиал «Карельский»	2 164 550,6	2 246 715,0	3,8	2 056 149,2	2 135 760,2	3,9	2 134 122,6	2 224 260,7	4,2
Филиал «Кольский»	3 712 431,8	3 589 521,7	-3,3	3 600 223,5	3 451 804,2	-4,1	4 312 688,7	4 243 087,3	-1,6
В целом ТГК-1	14 311 185,1	14 165 045,1	-1,0	13 247 209,8	13 081 257,9	-1,3	14 697 133,5	14 810 627,3	0,8
Мурманская ТЭЦ	22 055,2	21 906,7	-0,7	11 702,5	12 093,1	3,3	11 702,5	12 093,1	3,3
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	14 333 240,3	14 186 951,8	-1,0	13 258 912,3	13 093 351,0	-1,2	14 708 836,0	14 822 720,4	0,8

Динамика отпуска теплоэнергии за 6 мес. 2008-2009 гг.

	Отпуск теплоэнергии (Гкал)			Полезный отпуск теплоэнергии потребителям (Гкал), с учетом покупной		
	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)	6 мес. 2008	6 мес. 2009	Δ (%)
Филиал Невский	11 809 207,0	12 570 923,0	6,5	11 412 589,5	12 147 069,9	6,4
Филиал Карельский	934 830,0	983 883,0	5,2	915 678,0	962 288,0	5,1
Филиал Кольский	727 745,5	738 580,1	1,5	700 146,0	656 773,1	-6,2
В целом ТГК-1	13 471 782,5	14 293 386,1	6,1	13 028 413,5	13 766 131,0	5,7
Мурманская ТЭЦ	1 437 176,6	1 426 165,0	-0,8	1 203 308,2	1 328 215,5	10,4
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	14 908 959,1	15 719 551,1	5,4	14 231 721,7	15 094 346,5	6,1

Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ), 6 месяцев 2009 г.

	ТЭЦ (%)	ГЭС (%)	ГЭС+ТЭЦ (%)
Филиал «Невский»	51,9	73,6	55,8
Филиал «Карельский»	49,0	60,0	56,5
Филиал «Кольский»	18,2	48,3	43,2
ОАО «ТГК-1»	48,4	56,5	52,1

Удельные расходы топлива на производство электро- и теплоэнергии по ТЭС ОАО «ТГК-1»,
6 месяцев 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	397,22	155,44	350,27	502,61
Правобережная ТЭЦ-5	258,80	145,39	236,57	360,46
Василеостровская ТЭЦ-7	299,28	138,73	285,80	489,95
Дубровская ТЭЦ-8	485,19	170,19	442,15	489,67
Первомайская ТЭЦ -14	368,51	160,83	334,73	476,71
Автовская ТЭЦ-15	329,19	133,12	288,35	460,37
Выборгская ТЭЦ-17	318,36	126,26	283,31	451,83
Северная ТЭЦ-21	279,15	122,22	249,80	406,45
Южная ТЭЦ-22	254,84	130,62	223,32	332,41
В среднем по Невскому филиалу	295,93	138,19	261,70	402,13
Карельский филиал				
Петрозаводская ТЭЦ	281,54	126,09	254,00	387,16
ДЭС	348,13			
В среднем по Карельскому филиалу	281,54	126,09	254,00	387,16
Кольский филиал				
Апатитская ТЭЦ	307,76	140,52	307,76	
В среднем по Кольскому филиалу	307,76	140,52	307,76	
В среднем по ОАО "ТГК-1"	295,12	137,47	263,03	400,93

Структура топливного баланса за 6 месяцев 2009 г., %

Филиалы ОАО «ТГК-1»	газ	мазут	уголь	дизтопливо
филиал «Невский»	99,35	0,65	0	-
филиал «Карельский»	99,69	0	-	0,31
филиал «Кольский»	-	0,30	99,70	-
в целом по ОАО «ТГК-1»	95,07	0,59	4,32	0,02
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	89,40	6,52	4,06	0,02

3. 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	58,7	8 695 048,1	5 061 682,2	1 319 421,9	2 313 944,0
РСВ	33,5	4 964 509,3	2 689 066,2	848 862,3	1 426 580,8
БР	2,8	407 318,1	271 676,5	38 191,9	97 449,7
СДЭМ	0,6	87 938,7	61 076,6	15 396,1	11 466,1
Экспортные поставки э/э	4,3	637 628,1	245 043,2	0,0	392 584,9
Поставки на розничный рынок	0,1	18 185,1	14 734,7	2 388,6	1 061,8
ИТОГО	100,0	14 810 627,3	8 343 279,4	2 224 260,7	4 243 087,3

Структура реализации мощности по секторам рынка, МВт

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (МВт)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	74,9	4 452,45	2 490,02	561,75	1 400,68
ДДМ (ГЭС/АЭС)	4,0	235,15	70,26	28,36	136,53
СДЭМ	18,2	1 083,79	599,44	117,68	366,67
КОМ	2,9	169,99	122,57	46,16	1,26
ИТОГО	100,0	5 941,38	3 282,29	753,96	1 905,13

Выручка от реализации электроэнергии и мощности, тыс. руб.

	Электрoэнергия				Мощность		
	Всего ТГК-1	Невский	Карельский	Кольский	Невский	Карельский	Кольский
РДД	5 376 993,9	2 694 542,2	208 282,4	151 027,6	1 330 296,9	379 628,7	613 216,1
ДДМ (ГЭС/АЭС)	123 394,6				37 646,8	20 764,5	64 983,4
РСВ	2 678 232,7	1 587 519,6	448 361,6	642 351,6			
БР	154 526,1	114 495,5	11 578,5	28 452,1			
СДЭМ	735 495,9	48 159,2	12 354,9	8 329,6	373 545,5	78 675,0	214 431,7
КОМ	116 118,6				81 243,0	34 025,5	850,1
Экспорт э/э	836 094,4	332 356,3		503 738,1			
Поставки на розничный рынок	50 751,1	15 791,2	34 959,9				
ИТОГО	10 071 607,4	4 792 864,0	715 537,2	1 333 899,0	1 822 732,2	513 093,7	893 481,2
Итого э/э	6 842 300,3						
Итого мощность	3 229 307,1						

Покупка электроэнергии и мощности за 6 месяцев 2009 г.

Электроэнергия

	Объем (тыс. кВт*ч)
РСВ	1 266 974,0
БР	461 450,4
СДЭМ	945,0
Итого	1 729 369,4

Мощность

	Объем (МВт)
КОМ	254,9
СДЭМ	1,5
Итого	256,4

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

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

	6 мес.2008	6 мес.2009	Изм. 2009/2008 (%)
Невский	6 194 766	7 840 783	26,6
Карельский	343 339	408 641	19,0
Кольский	450 480	589 458	30,9
Всего ТГК-1	6 988 586	8 838 882	26,5

Структура полезного отпуска теплоэнергии, тыс. Гкал

	6 мес.2008		6 мес.2009		(%)
	Всего ТГК-1, (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1, (%)	Всего ТГК- 1, (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1, (%)	
Тепловая энергия	13 028,4	100,0	13 766,1	100	5,7
Промышленные потребители	716,3	5,5	708,8	5,1	-1,0
Жилищные организации	6 267,8	48,1	7 460,3	54,2	19,0
Прочие потребители	3 071,2	23,6	2 777,1	20,2	-9,6
Теплоснабжающим организациям	2 973,1	22,8	2 819,9	20,5	-5,2

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 «ТГК-1»	536,24	640,92	19,5%
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	969,36	1202,82	24,1%

4. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Структура выручки

	6 месяцев 2008		6 месяцев 2009		(%)
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	8 720 477	54,1	10 071 607	51,9	15,5
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	5 675 369	35,2	5 376 994	27,7	-5,3
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	2 650 041	16,4	3 807 768	19,6	43,7
электроэнергия и мощность на экспорт	355 017	2,2	836 094	4,3	135,5
электроэнергия на розничном рынке	40 050	0,2	50 751	0,3	26,7
Тепловая энергия	6 988 586	43,3	8 838 882	45,5	26,5
Прочая продукция, работы, услуги	416 137	2,6	496 243	2,6	19,2
Выручка всего	16 125 200	100,0	19 406 732	100,0	20,4

Структура себестоимости по основному виду деятельности

	6 месяцев 2008		6 месяцев 2009	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	15 188 879	100,0	16 156 552	100,0
Топливо	7 514 437	49,5	7 399 218	45,8
Покупная энергия	1 003 058	6,6	1 289 105	8,0
Вода на технологические нужды	941 600	6,2	965 647	6,0
Ремонт основных средств	806 342	5,3	869 919	5,4
ФОТ и ЕСН	1 599 474	10,5	1 677 580	10,4
Амортизация	1 155 213	7,6	1 414 998	8,8
Транзит теплотенергии	553 610	3,6	672 076	4,2
Услуги на оптовом и розничном рынках	215 385	1,4	298 812	1,8
Аренда	129 820	0,9	141 652	0,9
Налоги	436 160	2,9	485 050	3,0
Прочие	833 780	5,5	942 497	5,8

5. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

Бухгалтерский баланс

	тыс. руб.	
АКТИВ	01.01.2009	30.06.2009
<i>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства, в том числе:	36 910 041	37 793 668
земельные участки и объекты природопользования	25 365	25 365
здания, машины и оборудование, сооружения	36 428 032	37 404 368
другие виды основных средств	456 644	363 935
Незавершенное строительство	14 655 142	17 678 835
Доходные вложения в материальные ценности	149	127
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	353 796
ИТОГО внеоборотных активов	53 993 847	57 937 520
<i>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Запасы	2 408 904	2 306 634
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	314 202	355 745
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	53 600	44 822
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	20 197 835	19 940 955
покупатели и заказчики	3 896 112	4 621 853
векселя к получению	-	210 361
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	14 407 700	14 148 308
прочие дебиторы	1 894 023	960 433
Краткосрочные финансовые вложения	1 126 050	1 580 701
Денежные средства	1 191 406	2 577 606
ИТОГО оборотных активов	25 291 997	26 806 463
ИТОГО АКТИВОВ	79 285 844	84 743 983
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)	-
Добавочный капитал	39 706 871	39 690 985
Резервный капитал	42 899	42 899
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 471 525	1 487 410
Непокрытый убыток прошлых лет	(16 671 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	2 067 448

Непокрытый убыток отчетного года	-	
ИТОГО капитала и резервов	63 092 798	65 160 250
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	2 283 930	918 516
Отложенные налоговые обязательства	1 499 079	1 918 341
Прочие долгосрочные обязательства	-	
ИТОГО долгосрочных обязательств	3 783 009	2 836 857
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты, в том числе	2 507 800	8 711 999
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 482 071	7 543 007
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	25 729	1 168 992
Кредиторская задолженность, в том числе:	9 902 155	7 704 820
поставщики и подрядчики	7 881 052	5 747 463
векселя к уплате	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	17 776	200 149
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	32 485	70 635
задолженность по налогам и сборам	255 233	296 898
авансы полученные	1 554 780	1 172 527
прочие кредиторы	160 829	217 148
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
Доходы будущих периодов	82	57
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	330 000
ИТОГО краткосрочных обязательств	12 410 037	16 746 876
ИТОГО ПАССИВОВ	79 285 844	84 743 983

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

	тыс. руб.	
АКТИВ	01.01.2009	30.06.2009
Арендованные основные средства	25 581	25 581
в том числе по лизингу	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	512 409	513 685
Материалы, принятые в переработку	-	-
Товары, принятые на комиссию	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	132 410	138 800
Обеспечение обязательств и платежей полученные	2 671 078	2 460 838
Обеспечение обязательств и платежей выданные	2 418 382	2 175 094
Износ основных средств	746	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	-	-
Бланки строгой отчетности	544	539
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.	
	6 месяцев 2009г.	6 месяцев 2008г.
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	19 406 732	16 125 200
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	9 235 513	8 365 460
электроэнергии и мощности на экспорт	836 094	355 017
теплоэнергии	8 838 882	6 988 586
прочих товаров, продукции, работ, услуг	496 243	416 137
Себестоимость	(16 210 073)	(15 309 208)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(7 873 943)	(7 857 494)
электроэнергии и мощности на экспорт	(158 394)	(34 093)
теплоэнергии	(8 124 215)	(7 297 292)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(53 521)	(120 329)
Валовая прибыль	3 196 659	815 992
Прибыль (убыток) от продаж	3 196 659	815 992
<i>Прочие доходы и расходы</i>		
Проценты к получению	142 789	420 586
Проценты к уплате	(150 481)	(114 748)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	2 801 747	316 637
Прочие расходы	(3 254 819)	(982 292)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 735 895	456 175
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(419 818)	(322 296)
Текущий налог на прибыль	(247 732)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	(897)	2 382
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(668 447)	(319 914)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2 067 448	136 261
Чистая прибыль	2 067 448	136 261

6. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Соломина Ольга Николаевна

Начальник департамента корпоративного управления

Тел.: +7 (812) 901-31-31

E-mail: Solomina.ON@tgc1.ru

Ахмеджанов Тимур Гумярович

Начальник отдела по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-96

E-mail: Ahmedzhanov.TG@tgc1.ru

Отдел по работе с инвесторами

Тел.: +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) 901-35-91

Факс: +7 (812) 901-35-95

E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru