



Мы создаем
энергию прогресса

**РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1»
ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2010 ГОДА**

Ноябрь 2010 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. Сокращенная бухгалтерская отчетность по РСБУ	С.11
6. Контактная информация	С.14

ТГК-1

1. ТГК-1 В ЦИФРАХ

Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» за 9 месяцев 2010 года *

	9 мес. 2009	9 мес. 2010	(%)
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	19 297,3	19 697,8	2,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	20 690,0	23 082,1	11,6
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	17 671,8	19 129,6	8,2
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	16 793,8	18 359,8	9,3

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

** - с учетом покупной энергии.

Финансовые показатели ОАО «ТГК-1» за 9 месяцев 2010 года, РСБУ (млн. руб.)

	9 мес. 2009	9 мес. 2010	(%)
Выручка	25 247	34 464	36,5
Себестоимость	(22 569)	(31 126)	37,9
Операционная прибыль	2 678	3 338	24,6
Прибыль до налогообложения	3 137	2 727	-13,1
Чистая прибыль	2 368	2 023	-14,6
ЕБИТДА	4 826	5 517	14,3
Всего активов	88 434	98 978	11,9

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Выработка и отпуск электроэнергии за 9 месяцев 2009-2010 гг.

	Выработка электроэнергии (тыс. кВтч)			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), без учета покупной			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), с учетом покупной		
	9М 2009	9М 2010	%	9М 2009	9М 2010	%	9М 2009	9М 2010	%
Филиал «Невский»	10 642 670,3	11 231 876,2	5,5	9 593 800,6	10 041 810,2	4,7	11 074 236,6	13 573 599,5	22,6
Филиал «Карельский»	3 171 649,7	3 007 079,4	-5,2	3 027 543,5	2 863 373,0	-5,4	3 165 941,3	3 190 941,3	0,8
Филиал «Кольский»	5 461 075,1	5 436 573,1	-0,4	5 270 401,9	5 231 436,2	-0,7	6 437 765,9	6 305 144,1	-2,1
В целом ТГК-1	19 275 395,1	19 675 528,7	2,1	17 891 746,0	18 136 619,3	1,4	20 677 943,9	23 069 684,9	11,6
Мурманская ТЭЦ	21 906,7	22 318,0	1,9	12 093,1	12 398,8	2,5	12 093,1	12 398,8	2,5
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	19 297 301,7	19 697 846,7	2,1	17 903 839,1	18 149 018,1	1,4	20 690 037,0	23 082 083,8	11,6

Отпуск теплоэнергии за 9 месяцев 2009-2010 гг.

	Отпуск теплоэнергии (Гкал)			Полезный отпуск теплоэнергии потребителям (Гкал), с учетом покупной		
	9 мес. 2009	9 мес. 2010	%	9 мес. 2009	9 мес. 2010	%
Филиал «Невский»	14 111 359,0	15 419 856,0	9,3	13 492 423,2	14 748 440,0	9,3
Филиал «Карельский»	1 124 115,0	1 212 364,0	7,9	1 092 204,0	1 179 181,0	8,0
Филиал «Кольский»	841 972,4	898 362,1	6,7	744 584,4	877 212,0	17,8
В целом ТГК-1	16 077 446,4	17 530 582,1	9,0	15 329 211,6	16 804 833,0	9,6
Мурманская ТЭЦ	1 594 389,0	1 599 062,0	0,3	1 464 625,3	1 554 925,3	6,2
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	17 671 835,4	19 129 644,1	8,2	16 793 836,9	18 359 758,3	9,3

Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ), 9 месяцев 2010 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	46,9	60,9	49,6
Филиал «Карельский»	45,1	52,6	50,2
Филиал «Кольский»	14,3	49,1	43,3
ОАО «ТГК-1»	43,6	52,6	47,7

Удельные расходы топлива на производство электро- и теплоэнергии по ТЭС,
9 месяцев 2010 г.

	Удельный расход условного топлива		Удельный расход условного топлива на электроэнергию	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	по теплофикационному у циклу, г/кВтч	по конденсационному циклу, г/кВтч
Невский филиал				
Центральная ТЭЦ	413,97	159,67	358,69	527,29
Правобережная ТЭЦ-5	288,56	146,94	237,36	381,89
Василеостровская ТЭЦ-7	294,21	134,39	277,34	441,91
Дубровская ТЭЦ-8	453,22	173,78	326,49	489,10
Первомайская ТЭЦ -14	359,46	149,35	331,38	472,62
Автовская ТЭЦ-15	339,48	134,60	308,05	423,47
Выборгская ТЭЦ-17	324,89	133,81	260,11	416,55
Северная ТЭЦ-21	285,94	124,24	248,80	347,97
Южная ТЭЦ-22	273,26	137,49	231,07	527,29
В среднем по Невскому филиалу	305,88	139,81	264,75	399,39
Карельский филиал				
Петрозаводская ТЭЦ	290,42	132,64	221,63	429,03
В среднем по Карельскому филиалу	290,42	132,64	221,63	429,03
Кольский филиал				
Апатитская ТЭЦ	328,05	143,53	328,05	
В среднем по Кольскому филиалу	328,05	143,53	328,05	
В среднем по ОАО "ТГК-1"	305,18	139,50	264,00	401,37

Структура топливного баланса за 9 месяцев 2010 г., %

Филиалы ОАО «ТГК-1»	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	98,26	1,69	0,05
филиал «Карельский»	98,68	1,32	-
филиал «Кольский»	-	0,31	99,69
в целом по ОАО «ТГК-1»	94,30	1,60	4,10
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	89,37	6,74	3,89

3. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

Структура реализации электроэнергии по секторам рынка, тыс. кВтч

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. кВтч)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	34,6	7 978 896,40	4 198 545,50	1 344 762,88	2 435 588,03
РСВ	47,4	10 929 832,43	6 364 042,43	1 546 152,42	3 019 637,58
БР	2,8	654 997,90	409 830,80	61 165,50	184 001,60
СДЭМ	3,5	802 642,27	635 367,00	51 393,53	115 881,74
СДД	7,4	1 702 965,78	1 515 546,56	187 419,22	-
Экспортные поставки э/э	4,2	966 242,66	417 589,51	-	548 653,15
Поставки на розничный рынок	0,1	34 107,50	32 677,73	47,77	1 382,00
ИТОГО	100,0	23 069 684,94	13 573 599,52	3 190 941,32	6 305 144,10

Структура реализации мощности по секторам рынка, МВт

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	43,5	2 665,76	1 559,64	344,44	761,69
ДДМ (ГЭС/АЭС)	6,3	387,52	240,32	48,26	98,94
СДЭМ	43,0	2 637,49	1 272,53	315,02	1 049,94
КОМ	7,2	439,99	378,06	61,67	0,25
ИТОГО	100,0	6 130,77	3 450,55	769,39	1 910,82

Выручка от реализации электроэнергии и мощности, тыс. руб.

	Электроэнергия				Мощность		
	Всего ТГК-1	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	5 127 513,7	2 688 031,5	192 069,5	134 987,4	1 337 755,8	311 572,9	463 096,5
РСВ	8 624 256,4	5 473 486,7	1 222 981,7	1 927 788,0	-	-	-
БР	387 590,5	269 753,1	38 786,9	79 050,6	-	-	-
СДЭМ	3 130 190,9	649 745,7	53 162,1	118 687,8	1 166 248,7	286 185,9	856 160,6
СДД	1 594 106,7	1 440 438,5	153 668,3	-	-	-	-
ДДМ (ГЭС/АЭС)	333 416,8	-	-	-	224 760,2	46 190,0	62 466,5
КОМ	911 097,2	-	-	-	854 873,3	55 170,7	1 053,1
Экспорт э/э	1 481 248,6	673 873,8	-	807 374,8	-	-	-
Поставки на розничный рынок	44 119,7	40 516,8	698,7	2 904,2	-	-	-
ИТОГО	21 633 540,6	11 235 846,1	1 661 367,3	3 070 792,8	3 583 638,1	699 119,6	1 382 776,7
Итого э/э	15 968 006,1						
Итого мощность	5 665 534,5						

Покупка электроэнергии и мощности за 9 месяцев 2010 г.

	Объем (тыс. кВт*ч)		Объем (МВт)
РСВ	4 159 892,9	КОМ	341,4
БР	687 411,3	СДЭМ	135,7
СДЭМ	85 761,5	Итого	477,1
Итого	4 933 065,7		

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

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

	9М 2009	9М 2010	(%)
Невский	8 702 117	10 967 920	26,0
Карельский	485 093	572 786	18,1
Кольский	666 977	864 905	29,7
Всего ТГК-1	9 854 188	12 405 611	25,9

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

	9М 2009		9М 2010		%
	Всего ТГК-1 (тыс. Гкал)	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. Гкал)	Всего ТГК-1 (%)	
Тепловая энергия	15 329,2	100,0	16 731,6	100,0	9,1
Промышленные потребители	793,3	5,2	1 190,4	7,1	50,1
Жилищные организации	8 291,3	54,1	8 428,0	50,4	1,6
Прочие потребители	3 024,0	19,7	3 436,4	20,5	13,6
Теплоснабжающим организациям	3 220,6	21,0	3 364,0	20,1	4,5
Тепловая энергия для компенсации потерь	0,0	0,0	312,8	1,9	-

ТАРИФЫ

Среднегодовые тарифы на электроэнергию

	с 01.01.2009, коп./кВтч	с 01.01.2010, коп./кВтч	(%)
Филиал «Невский»	79,96	96,08	20,2%
Филиал «Карельский»	48,12	47,54	-1,2%
Филиал «Кольский»	31,73	30,54	-3,8%
ОАО «ТГК-1»	61,27	69,93	14,1%

Среднегодовые тарифы на тепловую энергию

	с 01.01.2009, руб./Гкал	с 01.01.2010, руб./Гкал	(%)
Филиал «Невский»	645,75	750,00	16,1
Санкт-Петербург	641,87	745,85	16,2
Ленобласть	816,61	961,99	17,8
Филиал «Карельский»	473,42	523,46	10,6
Филиал «Кольский»	777,00	850,00	9,4
ОАО «ТГК-1»	640,92	739,81	15,4

4. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Структура выручки

	9М 2009		9М 2010		Изм. (%)
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	14 658 141	58,1	21 633 541	62,8	47,6
- электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	6 873 518	27,2	5 127 514	14,9	-25,4
- электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	6 459 169	25,6	14 980 659	43,5	131,9
- электроэнергия и мощность на экспорт	1 245 207	4,9	1 481 249	4,3	19,0
- электроэнергия на розничном рынке	80 247	0,3	44 120	0,1	-45,0
Тепловая энергия	9 854 188	39,0	12 405 611	36,0	25,9
Прочая продукция, работы, услуги	734 777	2,9	424 999	1,2	-42,2
Выручка, всего	25 247 106	100,0	34 464 151	100,0	36,5

Структура себестоимости по основному виду деятельности

	9М 2009		электроэнергия		теплоэнергия	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	22 481 532	100,0	11 825 069	100,0	10 656 463	100,0
Топливо	8 933 606	39,7	4 564 699	38,6	4 368 908	41,0
Покупная энергия	2 183 452	9,7	2 047 505	17,3	135 947	1,3
Вода на технологические нужды	1 386 273	6,2	164 665	1,4	1 221 608	11,5
Ремонт основных средств	1 677 520	7,5	955 087	8,1	722 432	6,8
ФОТ и ЕСН	2 615 987	11,6	1 513 200	12,8	1 102 787	10,3
Амортизация	2 148 364	9,6	760 355	6,4	1 388 009	13,0
Транзит теплоэнергии	755 925	3,4	0	0,0	755 925	7,1
Услуги на оптовом и розничном рынках	451 292	2,0	451 292	3,8	0,0	0,0
Аренда	213 603	1,0	133 756	1,1	79 847	0,7
Налоги	706 014	3,1	489 909	4,1	216 106	2,0
Прочие	1 409 495	6,3	744 600	6,3	664 895	6,2

	9М 2010		электроэнергия		теплоэнергия	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	31 001 618	100,0	17 853 582	100,0	13 148 036	100,0
Топливо	12 932 912	41,7	6 680 200	37,4	6 252 712	47,6
Покупная энергия	5 367 235	17,3	5 213 981	29,2	153 254	1,2
Вода на технологические нужды	1 628 950	5,3	335 256	1,9	1 293 694	9,8
Ремонт основных средств	1 549 791	5,0	1 052 684	5,9	497 107	3,8
ФОТ и ЕСН	2 695 822	8,7	1 692 118	9,5	1 003 704	7,6
Амортизация	2 178 231	7,0	1 020 202	5,7	1 158 029	8,8
Транзит теплоэнергии	119 151	0,4	0	0,0	119 151	0,9
Услуги на оптовом и розничном рынках	478 218	1,5	478 218	2,7	0	0,0
Аренда	337 573	1,1	149 311	0,8	188 262	1,4
Налоги	561 888	1,8	397 984	2,2	163 904	1,2
Прочие	3 151 847	10,2	833 628	4,7	2 318 219	17,6

TGK-1

5. СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

Бухгалтерский баланс

АКТИВ	тыс. руб.	
	01.01.2010	30.09.2010
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	36 842
Основные средства, в том числе:	43 591 163	43 526 770
земельные участки и объекты природопользования	25 364	36 864
здания, машины и оборудование, сооружения	43 219 755	43 172 567
другие виды основных средств	346 044	317 339
Незавершенное строительство	28 740 022	37 725 209
Доходные вложения в материальные ценности	104	71
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1 557 789	507 208
инвестиции в дочерние общества	375 625	405 625
инвестиции в зависимые общества	20 000	48 300
инвестиции в другие организации	445 891	10
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	708 273	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	8 000	8 000
Прочие внеоборотные активы	452 803	445 037
ИТОГО внеоборотных активов	74 341 881	82 241 137
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	1 945 259	2 450 209
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 032 099	641 449
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	1 051 928	695 197
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	13 321 950	10 841 060
покупатели и заказчики	4 671 502	5 898 530
векселя к получению	93 301	20 446
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	6 501 920	2 865 423
прочие дебиторы	2 055 227	2 056 661
Краткосрочные финансовые вложения	1 076 941	1 752 720
Денежные средства	511 210	356 542
ИТОГО оборотных активов	18 939 387	16 737 177
ИТОГО АКТИВОВ	93 281 268	98 978 314
ПАССИВ		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
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	-	-
Добавочный капитал	39 677 637	39 675 796
Резервный капитал	54 465	222 779
Нераспределенная прибыль прошлых лет	4 855 480	4 520 693

Непокрытый убыток прошлых лет	(16 668 684)	(16 668 684)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	2 022 506
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
ИТОГО капитала и резервов	66 462 312	68 316 504
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	8 498 512	13 614 560
Отложенные налоговые обязательства	1 864 516	2 452 758
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
ИТОГО долгосрочных обязательств	10 363 028	16 067 318
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты, в том числе	6 838 618	5 582 584
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 669 059	315 869
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 169 559	5 266 715
Кредиторская задолженность, в том числе:	9 287 268	8 513 576
поставщики и подрядчики	7 519 396	5 968 743
векселя к уплате	157 142	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	3 166	100 903
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	9	43 559
задолженность по налогам и сборам	281 567	195 643
авансы полученные	879 473	1 003 192
прочие кредиторы	446 515	1 201 536
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	168 314
Доходы будущих периодов	42	18
Резервы предстоящих расходов и платежей	330 000	330 000
ИТОГО краткосрочных обязательств	16 455 928	14 594 492
ИТОГО ПАССИВОВ	93 281 268	98 978 314

Отчет о прибылях и убытках

	9М 2010	тыс. руб. 9М 2009
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:		
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	34 464 150	25 247 106
электроэнергии и мощности на экспорт	20 152 292	13 412 934
теплоэнергии	1 481 249	1 245 207
прочих товаров, продукции, работ, услуг	12 405 611	9 854 188
Себестоимость	424 998	734 777
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(31 125 769)	(22 569 175)
электроэнергии и мощности на экспорт	(17 505 966)	(11 575 774)
теплоэнергии	(347 850)	(249 295)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(13 148 149)	(10 656 463)
Валовая прибыль	(123 804)	(87 643)
Прибыль (убыток) от продаж	3 338 381	2 677 931
<i>Прочие доходы и расходы</i>		
Проценты к получению	126 244	210 681
Проценты к уплате	(601 968)	(401 617)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	3 487 394	8 526 430
Прочие расходы	(3 622 996)	(7 876 478)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 727 055	3 136 947
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(588 242)	(414 295)
Текущий налог на прибыль	(113 631)	(353 308)
Иные аналогичные обязательные платежи	(2 676)	(1 048)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(704 549)	(768 651)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2 022 506	2 368 296
Чистая прибыль	2 022 506	2 368 296

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

Главный специалист по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-96

E-mail: Ahmedzhanov.TG@tgc1.ru

Отдел акционерного капитала и работы с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-97

Факс: +7 (812) 901-32-98

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