

**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»**

Оглавление

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2012 год.....	2
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2012 г.	28
Аудиторское заключение.....	87
Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	89
Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.....	90
Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2012 год.....	91
Информация об инвестиционных программах.	92
Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива.....	103
Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции	104
Режим использования и состояние водных ресурсов	106

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2012 год

Бухгалтерский баланс за 2012 год

Форма № 1 по ОКУД

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
76201586
7841312071
40.10.1
/
384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	27 977	31 927	35 876
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	87 031 461	82 776 802	84 596 137
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	14 153 069	13 752 178	492 198
	Отложенные налоговые активы	1180	281 364	99 358	52 480
	Прочие внеоборотные активы	1190	295 244	596 408	1 019 260
	Итого по разделу I	1100	101 789 115	97 256 673	86 195 951
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 299 413	2 419 383	2 156 836
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	244 825	267 572	565 217
	Дебиторская задолженность	1230	14 799 007	13 672 084	12 067 836
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 672 693	1 723 632	1 591 369
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	691 252	331 187	233 903
	Прочие оборотные активы	1260	177 082	172 521	143 242
	Итого по разделу II	1200	19 884 272	18 586 379	16 758 403
	БАЛАНС	1600	121 673 387	115 843 052	102 954 354

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 760 573	10 076 655	16 386 651
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	590 992	403 126	222 779
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 417 195	1 123 429	(8 583 189)
	Итого по разделу III	1300	76 597 774	73 432 224	69 855 255
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	25 498 687	22 242 415	16 514 578
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 698 783	2 437 187	2 281 955
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	29 197 470	24 679 602	18 796 533
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	8 851 093	10 244 256	6 182 115
	Кредиторская задолженность	1520	6 699 772	6 963 811	7 733 329
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	11
	Оценочные обязательства	1540	327 278	523 159	387 111
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 878 143	17 731 226	14 302 566
	БАЛАНС	1700	121 673 387	115 843 052	102 954 354

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 год**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710002
76201586
7841312071
40.10.1
/
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	60 145 053	57 690 806
	Себестоимость продаж	2120	(55 242 773)	(52 134 240)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 902 280	5 556 566
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 902 280	5 556 566
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	189 474	165 462
	Проценты к уплате	2330	(1 567 258)	(1 359 503)
	Прочие доходы	2340	4 451 656	5 926 514
	Прочие расходы	2350	(3 570 555)	(6 693 381)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 405 597	3 595 658
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(218 961)
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	157 828	209 592
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 261 596)	(756 641)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	222 649	46 878
	Прочее	2460	(13 235)	1 090 384
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 353 415	3 757 318
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 353 415	3 757 318
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00087	0,00097
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 год**

Форма № 3 по ОКУД

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710003
76201586
7841312071
40.10.1
/
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	38 543 414	-	39 672 251	222 779	(8 583 189)	69 855 255
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3 757 318	3 757 318
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3 757 318	3 757 318
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(180 349)	(180 349)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(180 349)	(180 349)
выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(6 309 996)	x	6 309 996	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	180 347	(180 347)	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	38 543 414	-	33 362 255	403 126	1 123 429	73 432 224
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	3 353 415	3 353 415
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 353 415	3 353 415
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	x	-
формирование уставного капитала	3318	-	x	-	x	x	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(187 865)	(187 865)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(187 865)	(187 865)
выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-

Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(316 082)	x	316 082	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	187 866	(187 866)	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	38 543 414	-	33 046 173	590 992	4 417 195	76 597 774

2. Чистые активы				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	76 597 774	73 432 224	69 855 266

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 год**

Форма № 4 по ОКУД

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710004
76201586
7841312071
40.10.1
/
384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	59 844 663	57 388 128
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	56 127 781	56 350 434
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	125 125	103 113
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	3 591 757	934 581
Платежи - всего	4120	(51 598 863)	(53 634 245)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(43 079 168)	(43 423 119)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 346 071)	(3 809 846)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 417 744)	(2 004 456)
налога на прибыль организаций	4124	-	(653 961)
прочие платежи	4129	(2 755 880)	(3 742 863)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 245 800	3 753 883
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	860 806	1 660 565
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	791 806	1 589 436
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	69 000	66 893
прочие поступления	4219	-	4 236
Платежи - всего	4220	(10 373 744)	(14 857 810)

в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 573 109)	(12 783 125)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(400 000)	(59 820)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(1 400 635)	(2 014 865)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 512 938)	(13 197 245)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	31 494 380	59 750 118
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	31 494 380	59 750 118
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(29 860 210)	(50 212 213)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(187 865)	(174 063)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(29 672 345)	(50 038 150)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 634 170	9 537 905
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	367 032	94 543
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	331 187	233 903
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	691 252	331 187
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(6 967)	2 741
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	59 844 663	57 388 128
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	56 127 781	56 350 434
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	125 125	103 113
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	3 591 757	934 581
Платежи - всего	4120	(51 598 863)	(53 634 245)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(43 079 168)	(43 423 119)

в связи с оплатой труда работников	4122	(3 346 071)	(3 809 846)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 417 744)	(2 004 456)
налога на прибыль организаций	4124	-	(653 961)
прочие платежи	4129	(2 755 880)	(3 742 863)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 245 800	3 753 883
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	860 806	1 660 565
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	791 806	1 589 436

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2012 год**

Форма № 5 по ОКУД

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710005
76201586
7841312071
40.10.1
/
384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)
	5110	2011 г.	39 497	(3 621)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)
в том числе:													
Прочие	5103	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)
	5113	2011 г.	39 497	(3 621)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2012 г.	75 396 952	(11 181 956)	21 179 203	(307 657)	75 814	(5 854 104)	-	-	96 268 498	(16 960 246)
	5210	2011 г.	67 231 048	(10 649 762)	24 935 465	(16 769 561)	3 867 139	(4 399 333)	-	-	75 396 952	(11 181 956)
в том числе:												
Здания	5201	2012 г.	14 338 000	(1 385 986)	2 257 505	(71 676)	12 757	(417 260)	-	-	16 523 829	(1 790 489)
	5211	2011 г.	11 631 498	(1 078 099)	3 148 321	(441 819)	58 799	(366 686)	-	-	14 338 000	(1 385 986)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2012 г.	16 219 131	(2 367 748)	3 739 229	(19 155)	6 075	(878 814)	-	-	19 939 205	(3 240 487)
	5212	2011 г.	28 140 216	(5 091 029)	3 662 739	(15 583 824)	3 549 951	(826 670)	-	-	16 219 131	(2 367 748)
Машины и оборудования	5203	2012 г.	44 260 506	(7 206 697)	15 101 408	(196 916)	45 647	(4 480 147)	-	-	59 164 998	(11 641 197)
	5213	2011 г.	26 777 617	(4 265 687)	18 022 646	(539 757)	177 030	(3 118 040)	-	-	44 260 506	(7 206 697)
Транспортные	5204	2012 г.	243 617	(130 704)	18 209	(17 286)	10 913	(35 906)	-	-	244 540	(155 697)

средства	5214	2011 г.	393 893	(152 785)	19 453	(169 729)	62 782	(40 701)	-	-	243 617	(130 704)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2012 г.	142 597	(50 699)	11 716	(1 826)	215	(23 252)	-	-	152 487	(73 736)
	5215	2011 г.	163 317	(44 244)	12 995	(33 715)	18 034	(24 489)	-	-	142 597	(50 699)
Многолетние насаждения	5206	2012 г.	6 185	(38)	-	-	-	(8)	-	-	6 185	(46)
	5216	2011 г.	286	(28)	5 899	-	-	(10)	-	-	6 185	(38)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	2012 г.	36 803	-	41 607	(586)	-	-	-	-	77 824	-
	5217	2011 г.	36 864	-	-	(61)	-	-	-	-	36 803	-
Другие виды основных средств	5208	2012 г.	150 113	(40 084)	9 530	(213)	207	(18 717)	-	-	159 430	(58 594)
	5218	2011 г.	87 357	(17 890)	63 414	(658)	544	(22 738)	-	-	150 113	(40 084)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2012 г.	18 561 806	12 678 698	(2 364 729)	(21 152 566)	7 723 209
	5250	2011 г.	28 014 851	21 882 105	(6 432 468)	(24 902 682)	18 561 806
в том числе:							
незавершенное строительство	5241	2012 г.	18 324 673	10 328 429	(91 865)	(21 152 566)	7 408 671
	5251	2011 г.	27 722 265	15 962 074	(456 984)	(24 902 682)	18 324 673
оборудование к установке	5242	2012 г.	237 133	2 350 269	(2 272 864)	-	314 538
	5252	2011 г.	292 586	5 920 031	(5 975 484)	-	237 133

2.3 Изменение стоимость основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2012г.	за 2011г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 638 441	3 385 452
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(8 701)	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	193 733	199 761	15 064 861
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	4 486 206	4 514 432	4 369 268

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2012 г.	13 752 178	-	691 164	(290 273)	-	-	-	14 153 069	-
	5311	2011 г.	492 198	-	13 763 454	(503 474)	-	-	-	13 752 178	-
инвестиции, в том числе:	5302	2012 г.	13 721 567	-	400 000	-	-	-	-	14 121 567	-
	5312	2011 г.	453 925	-	13 267 642	-	-	-	-	13 721 567	-
инвестиции в дочерние общества	53021	2012 г.	13 670 667	-	-	-	-	-	-	13 670 667	-
	53121	2011 г.	405 625	-	13 265 042	-	-	-	-	13 670 667	-
инвестиции в зависимые общества	53022	2012 г.	50 900	-	400 000	-	-	-	-	450 900	-
	53122	2011 г.	48 300	-	2 600	-	-	-	-	50 900	-
инвестиции в другие организации	53023	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе	5303	2012 г.	30 611	-	291 164	(290 273)	-	-	-	31 502	-
	5313	2011 г.	38 273	-	495 812	(503 474)	-	-	-	30 611	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	2012 г.	29 273	-	-	(8 000)	-	-	-	21 273	-
	53131	2011 г.	37 273	-	-	(8 000)	-	-	-	29 273	-

совместная деятельность	53032	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	2012 г.	1 338	-	291 164	(282 273)	-	-	-	10 229	-
	53133	2011 г.	1 000	-	463 812	(463 474)	-	-	-	1 338	-
долгосрочные депозиты	53034	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	2011 г.	-	-	32 000	(32 000)	-	-	-	-	-
Краткосрочны е финансовые вложения - всего	5305	2012 г.	1 723 632	-	8 000	(58 939)	-	-	-	1 672 693	-
	5315	2011 г.	1 591 369	-	1 173 496	(1 041 233)	-	-	-	1 723 632	-
в том числе:											
займы, предоставленн ые организациям на срок менее 12 мес.	5306	2012 г.	1 571 600	-	8 000	(5 100)	-	x	-	1 574 500	-
	5316	2011 г.	1 580 000	-	-	(8 400)	-	x	-	1 571 600	-
прочие краткоосрочны е финансовые вложения, в том числе	5307	2012 г.	152 032	-	-	(53 839)	-	x	-	98 193	-
	5317	2011 г.	11 369	-	1 173 496	(1 032 833)	-	x	-	152 032	-
краткосрочные депозиты	53071	2012 г.	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	53171	2011 г.	-	-	-	-	-	x	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	2012 г.	17 092	-	-	(17 092)	-	-	-	-	-
	53172	2011 г.	11 369	-	1 026 060	(1 020 337)	-	-	-	17 092	-
облигации	53073	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

другие	53074	2012 г.	134 940	-	-	(36 747)	-	-	-	98 193	-
	53174	2011 г.	-	-	147 436	(12 496)	-	-	-	134 940	-
Финансовых вложений - итого	5300	2012 г.	15 475 810	-	699 164	(349 212)	-	-	-	15 825 762	-
	5310	2011 г.	2 083 567	-	14 936 950	(1 544 707)	-	-	-	15 475 810	-

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	2012 г.	2 419 383	-	135 761 981	(135 881 951)	-	-	x	2 299 413	-	Запасы - всего	5400
	5420	2011 г.	2 156 836	-	127 734 397	(127 471 850)	-	-	x	2 419 383	-		5420
в том числе:												в том числе:	
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	2012 г.	2 387 383	-	25 276 435	(25 396 405)	-	-	-	2 267 413	-	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401
	5421	2011 г.	2 096 764	-	23 433 009	(23 142 390)	-	-	-	2 387 383	-		5421
животные на выращивании	5402	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	животные на выращивании	5402

и откорме												ании и откорме	
	5422	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		5422
затраты в незавершенном производстве	5403	2012 г.	-	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	-	-	затраты в незавершенном производстве	5403
	5423	2011 г.	-	-	52 134 240	(52 134 240)	-	-	-	-	-		5423
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	2012 г.	32 000	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	32 000	-	готовая продукция и товары для перепродажи	5404
	5424	2011 г.	60 072	-	52 167 148	(52 195 220)	-	-	-	32 000	-		5424

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло					перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность (и наоборот)	учтенная по условия м договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			в результате хозяйственны х операций (сумма долга по сделке операции)	причитающ иеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание на финансовы й результат	восстановле ние резерва	списание за счет резерва				
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	(179 081)	1 762	-	
2011 г.	198 275	-	158	-	-	(16 319)	-	-	-	(1 271)	180 843	-	
2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2011 г.	11 748	-	-	-	-	(11 748)	-	-	-	-	-	-	
2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	(179 081)	1 762	-	
2011 г.	186 527	-	158	-	-	(4 571)	-	-	-	(1 271)	180 843	-	
2012 г.	14 586 162	(1 094 921)	75 432 776	443 871	(333 684)	(74 774 608)	(3 211)	361 779	(13 021)	179 081	15 851 050	(1 053 805)	
2011 г.	12 273 987	(404 426)	94 684 021	165 462	(846 048)	(92 524 717)	(12 738)	154 429	(1 124)	1 271	14 586 162	(1 094 921)	
2012 г.	9 719 236	(1 094 921)	72 140 160	-	(333 684)	(69 784 621)	(3 211)	361 779	(13 021)	-	12 058 543	(1 053 805)	
2011 г.	8 422 553	(374 026)	70 875 817	-	(846 048)	(69 565 376)	(12 634)	124 029	(1 124)	-	9 719 236	(1 094 921)	
2012 г.	2 294 306	-	2 021 973	-	-	(2 104 860)	-	-	-	-	2 211 419	-	
2011 г.	2 675 350	-	5 459 143	-	-	(5 840 187)	-	-	-	-	2 294 306	-	
2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2012 г.	2 572 620	-	1 270 643	443 871	-	(2 885 127)	-	-	-	179 081	1 581 088	-	
2011 г.	1 176 084	(30 400)	18 349 061	165 462	-	(17 119 154)	(104)	30 400	-	1 271	2 572 620	-	

2012 г.	14 767 005	(1 094 921)	75 432 776	443 871	(333 684)	(74 774 608)	(3 211)	361 779	(13 021)	x	15 852 812	(1 053 805)
2011 г.	12 472 262	(404 426)	94 684 179	165 462	(846 048)	(92 541 036)	(12 738)	154 429	(1 124)	x	14 767 005	(1 094 921)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	5 348 869	4 295 064	4 680 949	3 586 028	3 489 636	3 085 210
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	5 348 869	4 295 064	4 680 949	3 586 028	3 459 236	3 085 210
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	-	-	30 400	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность (и наоборот)	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2012 г.	22 242 415	27 749 138	-	(9 208 812)	-	(15 284 054)	25 498 687
	5571	2011 г.	16 514 578	30 621 446	-	(26 644 293)	-	1 750 684	22 242 415
в том числе:									
кредиты	5557	2012 г.	17 348 228	23 749 138	-	(9 208 812)	-	(12 790 518)	19 098 036
	5577	2011 г.	15 371 075	28 621 446	-	(26 644 293)	-	-	17 348 228
займы	5558	2012 г.	4 894 187	4 000 000	-	-	-	(2 493 536)	6 400 651
	5578	2011 г.	1 143 503	2 000 000	-	-	-	1 750 684	4 894 187
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2012 г.	17 208 067	150 478 147	3 072 447	(170 480 478)	(11 372)	15 284 054	15 550 865
	5580	2011 г.	13 915 444	129 341 711	3 671 827	(127 968 993)	(1 238)	(1 750 684)	17 208 067
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	2012 г.	4 422 790	61 978 494	-	(61 849 641)	-	-	4 551 643
	5581	2011 г.	4 875 491	66 165 580	-	(66 617 043)	(1 238)	-	4 422 790
векселя к уплате	5562	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	2012 г.	157 726	3 360 672	-	(3 346 071)	-	-	172 327
	5583	2011 г.	117 635	3 849 937	-	(3 809 846)	-	-	157 726
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	2012 г.	54 171	1 035 452	-	(1 022 334)	-	-	67 289
	5584	2011 г.	36 315	991 241	-	(973 385)	-	-	54 171

задолженность перед бюджетом	5565	2012 г.	289 910	12 646 622	30	(12 398 601)	-	-	537 961
	5585	2011 г.	550 903	15 092 675	36 147	(15 389 815)	-	-	289 910
авансы полученные	5566	2012 г.	693 930	24 801 521	425 734	(25 538 441)	-	-	382 744
	5586	2011 г.	1 109 013	1 895 457	1 398 652	(3 709 192)	-	-	693 930
задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	5567	2012 г.	-	-	187 865	(187 865)	-	-	-
	5587	2011 г.	-	-	180 348	(180 348)	-	-	-
прочие кредиторы	5568	2012 г.	1 345 284	42 930 659	-	(43 276 763)	(11 372)		987 808
	5588	2011 г.	1 043 972	11 439 062	-	(11 137 750)	-	-	1 345 284
кредиты	5589	2012 г.	9 070 168	3 724 727	1 910 075	(21 605 172)	-	12 790 518	5 890 316
	5590	2011 г.	1 090 456	29 907 759	1 427 351	(23 355 398)	-	-	9 070 168
займы	5591	2012 г.	1 174 088	-	548 743	(1 255 590)	-	2 493 536	2 960 777
	5592	2011 г.	5 091 659	-	629 329	(2 796 216)	-	(1 750 684)	1 174 088
Итого	5550	2012 г.	39 450 482	178 227 285	3 072 447	(179 689 290)	(11 372)	x	41 049 552
	5570	2011 г.	30 430 022	159 963 157	3 671 827	(154 613 286)	(1 238)	x	39 450 482

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	42 381 408	40 691 267
Расходы на оплату труда	5620	3 307 162	3 679 704
Отчисления на социальные нужды	5630	856 631	926 715
Амортизация	5640	5 811 850	4 315 277
Прочие затраты	5650	2 885 722	2 521 277
Итого по элементам	5660	55 242 773	52 134 240
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	55 242 773	52 134 240

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278
в том числе:						
судебные разбирательства	5704	240 063	-	(236 205)	(3 858)	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5706	113 045	151 708	(113 045)	-	151 708
обязательства по оплате отпусков	5707	170 051	524 241	(497 860)	(20 862)	175 570
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5708	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало предыдущего года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец предыдущего года
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5710	387 111	384 152	(248 104)	-	523 159
в том числе: судебные разбирательства	5714	330 000	158 167	(248 104)	-	240 063
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5716	-	113 045	-	-	113 045
обязательства по оплате отпусков	5717	57 111	112 940	-	-	170 051
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5718	387 111	384 152	(248 104)	-	523 159

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	761 289	740 377	901 129
в том числе: банковская гарантия	5801	758 852	740 377	891 129
вексель	5802	-	-	10 000
имущество находящееся в залоге	5803	2 437	-	-
и т.д.		-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	2011 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900	34	16
в том числе:			
на текущие расходы	5901	34	16
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2012 г.

ОАО «ТГК-1»

I.	Общие сведения	29
1.	Общая информация	29
2.	Территориально обособленные подразделения	30
3.	Основные виды деятельности	31
4.	Информация об исполнительных и контрольных органах	31
5.	Информация о численности персонала	32
II.	Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	33
1.	Основа составления	33
2.	Активы и обязательства в иностранной валюте	33
3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	33
4.	Основные средства	34
5.	Незавершенное строительство	35
6.	Финансовые вложения	35
7.	Материально-производственные запасы	35
8.	Расходы будущих периодов	36
9.	Задолженность покупателей и заказчиков	36
10.	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	36
11.	Уставный, добавочный и резервный капитал	37
12.	Кредиты и займы полученные	37
13.	Оценочные обязательства и условные обязательства	38
14.	Отложенные налоги	38
15.	Признание доходов (выручки)	39
16.	Признание расходов	39
17.	Корректировка данных предшествующего отчетного периода	39
III.	Раскрытие существенных показателей	39
1.	1. Информация по сегментам	39
2.	Основные средства	39
3.	Незавершенное строительство	40
4.	Долгосрочные финансовые вложения	44
5.	Материалы и товары для перепродажи	45
6.	Расходы будущих периодов	45
7.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям	46
8.	Дебиторская задолженность	47
9.	Краткосрочные финансовые вложения	49
10.	Капитал и резервы	50
11.	Кредиты и займы	51
12.	Информация, связанная с полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов	56
13.	Налогообложение	57
14.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)	62
15.	Прочие доходы и расходы	63
16.	Прибыль на акцию	64
17.	Кредиторская задолженность	65
18.	Дочерние и зависимые общества	67
19.	Информация о связанных сторонах	69
20.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	77
21.	Управление финансовыми рисками	77
22.	События после отчетной даты	83

Общие сведения**Общая информация**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт - Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит.Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.2012 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество имело в своем составе 22 структурных подразделения, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
Филиал «Невский»		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Дубровская ТЭЦ-8	187342, ЛО, г. Кировск, ул. Набережная, 37
11	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
12	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
13	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
Филиал «Карельский»		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул.Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
Филиал «Кольский»		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских ГЭС	184355, Мурманская область, Кольский р-н, п. Мурмаши, ул. Советская, 1
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Каскад Серебрянских ГЭС	184375, Мурманская область, Кольский р-н, гп. Туманный, ул. Энергетиков д. 55
5	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 7 360,6 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 13 422 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Филиппов Андрей Николаевич.

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2012:

Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров, Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»;

Гавриленко Анатолий Анатольевич – Генеральный директор ЗАО «Лидер»;

Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент корпорации Fortum слияния и поглощения;

Филиппов Андрей Николаевич – Генеральный директор Общества;

Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;

Кари Йоханнес Каутинен – Вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний;

Митюшов Алексей Александрович – Генеральный директор ООО «Севинвест».

Кукушкин Владимир Александрович – Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга;

Федоров Денис Владимирович – генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»;

Душко Александр Павлович – Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»;

Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Члены Правления Общества на 31.12.2012:

Филиппов Андрей Николаевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;

Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский» Общества;

Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский» Общества;

Тузников Михаил Алексеевич – Директор по экономике и финансам Общества;

Лапутько Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора, главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
Ведерчик Вадим Евгеньевич – Директор по капитальному строительству Общества;
Соколов Андрей Геннадьевич – Директор по логистике Общества;
Маракин Юрий Вадимович – Директор по корпоративной защите Общества;
Редькин Сергей Михайлович – Директор по маркетингу и сбыту Общества;
Лисицкий Эдуард Николаевич – Директор по развитию Общества.

Ревизионная комиссия:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Земляной Евгений Николаевич	ОАО «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии, Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
Дашецкая Светлана Александровна	ОАО «Газпром»	Главный экономист Департамента внутреннего аудита
Ковалев Виталий Антатович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления-начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Веккиля Ирья	Корпорация Fortum	Менеджер, направление слияний и поглощений
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита

Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

7 097 человек в 2012 году;
7 134 человек в 2011 году;
8 062 человек в 2010 году.

Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» 28 декабря 2010 года № 213-а.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;

активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Доллар США	30,3727	32,1961	30,4769
Евро	40,2286	41,6714	40,3331

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам государственной социальной сферы;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. рублей, принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав товаров.

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по

фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по стоимости соответствующих партий.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или

финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае несущественности указанных видов денежных потоков;

операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;

расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;

поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;

оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;

прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе

реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснительной записки «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;

по оплате отпусков;

другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочное обязательство».

Суммы иных признанных оценочных обязательств, существующих на отчетную дату, относятся на прочие расходы либо признаются в составе кредиторской задолженности по выполнению обязательства, по которому они были созданы.

Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

продажей валюты;
основных средств;
ценных бумаг;
материально-производственных запасов;
штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
другие доходы.

Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка данных предшествующего отчетного периода не производилась

III. Раскрытие существенных показателей**1. Информация по сегментам**

Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых компаний.

Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

79 308 252 тыс. руб. на 31.12.2012

64 214 996 тыс. руб. на 31.12.2011

56 581 286 тыс. руб. на 31.12.2010

Ниже приведена структура

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	на 31.12.2012	на 31.12.2011	на 31.12.2010
Земельные участки и объекты природопользования	77 824	36 803	36 864
Здания, машины и оборудование, сооружения, в том числе:	78 955 859	63 857 205	56 114 516
филиал «Невский»	67 656 721	52 685 446	45 642 857
филиал «Кольский»	7 937 097	7 649 661	7 120 346
филиал «Карельский»	3 359 051	3 472 843	3 340 037

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Управление ОАО «ТГК-1»	2 990	49 255	11 276
Другие виды основных средств	274 569	320 988	429 906
Итого	79 308 252	64 214 996	56 581 286

Общество арендует земельные участки и офисные помещения.

Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2012 – 3 482 234 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2012 год – 16 355 тыс. руб.;

Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2011 – 623 176 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2012 год – 25 159 тыс. руб.;

Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2012 – 8 521 502 кв. м., годовая сумма арендной платы – 40 401 тыс. руб.;

Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 700 кв. м., годовая сумма арендной платы – 979 тыс. руб.;

Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 581 304 кв. м., годовая сумма арендной платы – 7 776 тыс. руб.;

Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 7 965 кв. м., годовая сумма арендной платы – 90 804 тыс. руб.

Незавершенное строительство

В 2012 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1». Инвестиционная деятельность Компании осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2012 год была утверждена Советом директоров 19.12.2011 Протокол № 10. В течение года производилась корректировка инвестиционной программы по решению Совета директоров Протокол № 1 от 16.07.2012.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2012 год составил 10 401 294,45 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» – 9 389 798,98 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» – 669 151,59 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 342 343,88 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств, в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», составил 21 152 565,57 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» – 20 191 948,32 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» – 711 436,06 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 249 181,19 тыс. руб. без НДС.

В части приоритетных проектов ОАО «ТГК-1» были проведены следующие работы:

По проекту строительства второго энергоблока ПГУ-450 №2 Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) в 2012 г. был выполнен следующий комплекс работ:

завершен монтаж основного оборудования: двух котлов-утилизаторов, двух газовых турбин, паровой турбины, двух генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины и внутритурбинных трубопроводов, выполнены пуско-наладочные работы;

завершены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на газодожимных компрессорах;

завершен монтаж и выполнена наладка АСУ ТП энергоблока № 2;

проведены индивидуальные испытания оборудования;

проведены комплексные испытания оборудования энергоблока № 2 (ПГУ-450);

энергоблок № 2 (ПГУ-450) Правобережной ТЭЦ аттестован в ОАО «СО ЕЭС» с установленной мощностью 463 МВт и введен в эксплуатацию с 01.01.2013.

По проекту реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС в 2012 году был выполнен следующий комплекс работ:

31 августа 2012 года введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 3 Лесогорской ГЭС-10. Гидроагрегат прошёл аттестацию у ОАО «СО ЕЭС» и с 1 октября 2012 года установленная мощность гидроагрегата составляет 29,5 МВт;

20 декабря 2012 года введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 2 Светогорской ГЭС-11. Гидроагрегат прошёл аттестацию у ОАО «СО ЕЭС» и с 1 января 2013 года установленная мощность гидроагрегата – 30,5 МВт;

в октябре 2012 года гидроагрегат ст. № 4 Лесогорской ГЭС-10 выведен в реконструкцию.

По проекту подключения ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Василеостровской ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» к сетям коммунального водоснабжения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2012 г был выполнен следующий комплекс работ:

со стороны ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» завершены работы по устройству водопроводных вводов на площадки ЭС-2 Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ;

завершены работы по первому этапу реконструкции водоподготовительных установок ЭС-2 Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ-17. Осуществлен перевод ТЭЦ-17 на подпитку от городского водопровода. Осуществлен частичный перевод ЭС-2 Центральной на подпитку от городского водопровода;

введена в эксплуатацию установка силикатирования ЭС-2 Центральной ТЭЦ;

начаты строительно-монтажные работы по реконструкции водоподготовительной установки Василеостровской ТЭЦ.

По проекту «Техническое перевооружение и реконструкция ЭС-2» (строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ) в 2012 г был выполнен следующий комплекс работ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проектной документации по строительству ЗРУ-110/6 кВ;

получено положительное заключение СПб ГАУ «ЦГЭ» по проекту перевода кабельных линий 6 кВ из ФРУ6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ;

получено положительное заключение ООО «Негосударственная экспертиза проектов строительства» по проектной документации по переводу трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 в новой ЗРУ-110/6 кВ;

завершены работы по устройству свайного основания, фундаментов и подвала здания ЗРУ-110/6 кВ;

ведутся работы по устройству железобетонного каркаса здания ЗРУ-110/6 кВ и кирпичной кладки наружных стен. Начаты отделочные работы помещений первого и второго этажей здания, начаты работы по монтажу металлоконструкций кровли;

Начат монтаж металлоконструкций кабельной эстакады под кабели 110 кВ К-105, К-106.

По проекту строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ по 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ

разработана и согласована в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ, ОАО «Ленэнерго», филиале ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада схема выдачи мощности энергоблоков ГТУ-ТЭЦ ЭС-1 Центральной ТЭЦ;

согласована схема реализации проекта строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ и заключено соглашение о взаимодействии с ООО «Межрегионэнергострой».

По проекту строительства НПС «Введенская» в 2012 году был выполнен следующий комплекс работ:

подписан договор с ООО «Топфлор Северо-Запад» на корректировку проектной документации; получены технические условия ОАО «Ленэнерго» на подключение электроустановок НПС «Введенская» к электрическим сетям;

в декабре 2012 года проектная документация направлена в СПб ГАУ «ЦГЭ» для прохождения государственной экспертизы.

По проекту строительства объединённого вспомогательного корпуса (ОВК) Первомайской ТЭЦ-14 в 2012 году выполнен следующий комплекс работ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» № 287-12/СПЭ-2105/02 от 17.07.2012 по проектной документации по строительству ОВК;

получено разрешение на строительство ОВК № 78-05008620-2012 от 24.08.12;

выполнен демонтаж зданий и сооружений, попадающих в пятно застройки: подкрановые пути, железнодорожные пути и стрелочные переводы, галерея угольного транспортера, подпорная стенка, площадка складирования, эстакада для выгрузки вагонов, здание весовой;

выполнено устройство временных автомобильных дорог и устройство ограждения площадки строительства;

завершено строительство и введена в эксплуатацию новая эстакада паромазупроводов;

в декабре 2012 года заключен договор генерального подряда на строительство ОВК с ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»;

начаты работы по подсыпке площадки строительства до проектной отметки.

По проекту строительства хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ) Первомайской ТЭЦ-14 в 2012 г выполнен следующий комплекс работ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 051-12/СПЭ-0716/02 от 10.02.2012 по проектной документации по строительству ХДТМ;

получено разрешение на строительство ХДТМ № 78-05007920-2012 от 07.03.12;

начато строительство насосной дизельного топлива и мазута: завершено устройство свайного основания и фундаментов, выполнен каркас здания, завершено устройство цоколя, кровли и стенового ограждения;

выполнены работы по устройству свайного основания и фундаментов баков дизельного топлива и мазута. Завершен монтаж резервуаров дизельного топлива и мазута. Начаты работы по антикоррозийной защите баков, монтажу трубопроводов пенного пожаротушения и водяного охлаждения. Ведутся работы по устройству защитных ограждений резервуарного парка. Начат монтаж технологических трубопроводов дизельного топлива в здании главного корпуса

энергоблоков ПГУ-180.

В 2012 году завершены работы по строительству Софийского теплового вывода от коллекторов водогрейной котельной до ограды Южной ТЭЦ-22.

По приоритетному проекту филиала «Кольский» «ГЭС-10: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса»:

выполнена и принята проектная документация, выполнены первый и второй разделы рабочей документации. Выполнена разборка гидроагрегата, демонтировано вспомогательное оборудование, демонтирована облицовка и бетон закамерного пространства камеры рабочего колеса (КРК) турбины, поставлена в полном объеме обмотка статора генератора.

По приоритетному проекту филиала «Кольский» «ГЭС-12: замена главного трансформатора Т-2 с реконструкцией РЗА»:

монтажные и пусконаладочные работы завершены. Объект введен в эксплуатацию.

В целом по ОАО «ТГК-1» выполнен комплекс работ в области:

Надежности:

Выполнение предписаний надзорных органов;

Обеспечение заданного уровня надежности;

Повышение эффективности работы оборудования.

Выполнены следующие крупные работы:

Выполнена модернизация т/а ст № 7 с заменой РСД и установкой сотовых уплотнений (1 этап) на Автовской ТЭЦ-15;

Выполнено техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 3 на Автовской ТЭЦ-15;

Выполнена модернизация ротора генератора бл. № 3 с заменой бандажных и контактных колец на Южной ТЭЦ-22.

АСКУЭ

Введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на ТЭЦ-5, ТЭЦ-14 (2-ой энергоблок ПГУ-180) филиала «Невский»;

Введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22 филиала «Невский»;

Введены в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-7, ТЭЦ-5 (включая ПС-350), ТЭЦ-17 филиала «Невский»;

Введена в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-5 (ПГУ-450) филиала «Невский», проведены приемочные испытания для ввода в промышленную эксплуатацию;

Проведены комплексные испытания СОТИ АССО на ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12);

Введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;

Введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-19, ГЭС-21, ГЭС-22, ГЭС-24, ГЭС-25, ГЭС-26 филиала «Карельский»;

Введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19 филиала «Кольский»;

Введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19 филиала

«Кольский».

ИТ-инфраструктуры

Выполнены работы по строительству ВОЛС ГЭС6 – ГЭС9 филиала «Невский»;

Проведены комплексные испытания СОТИАССО ТЭЦ-15, ТЭЦ-21, ГЭС-9, ГЭС-12 филиала «Невский» (в части связи);

Создана централизованная системы мониторинга мультисервисной сети ОАО ТГК-1»;

Выполнены работы по строительству ВОЛС ГЭС1 – ГЭС4 филиала «Карельский»;

Выполнены работы по строительству ВОЛС ГЭС12 – ПС21 (Л163/164) филиала «Кольский» (оп.119 Л163 – ПС21);

Выполнены работы по строительству ВОЛС ГЭС-1 – АТЭЦ филиала «Кольский» (1этап: участок ГЭС-1 – оп.№ 99 ВЛ-111).

Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений не создавался, в связи с тем, что в отношении них не были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости.

Долгосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
1	2	3	4	5	6	7
Государственные ценные бумаги	-	-	-	-	-	-
Муниципальные ценные бумаги	-	-	-	-	-	-
Корпоративные ценные бумаги	14 118 957	13 718 957	453 915	-	-	-
Ценные бумаги иностранных эмитентов	-	-	-	-	-	-

В составе долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса отражен беспроцентный долгосрочный займ, выданный ЗАО «Энергоинвест». Общая величина беспроцентного займа составляет 30 773 тыс. руб., 35 873 тыс. руб. и 44 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года соответственно. В течение 2012 года было произведено погашение займа на 5 100 тыс. руб. Согласно дополнительному соглашению к договору займа часть в сумме 8 000 тыс. руб. переведена в состав краткосрочных финансовых вложений. На займ, подлежащий погашению в период от 1 до 3 лет, приходится 21 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, 22 600 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года и 16 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены: тыс. руб.

Показатель	Финансовые вложения	в том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
1	2	3	4	5	6	7
Векселя третьих лиц*	10 229	1 338	1 000	-	-	-
Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость	-	-	-	-	-	-
Приобретенные права требования, срок исполнения обязательств по которым превышает 12 месяцев	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется**	14 142 840	13 750 840	491 198	-	-	-

* Указанные векселя являются беспроцентными.

В 2012 году была произведена оплата денежными средствами дополнительного выпуска акций ОАО «Хибинская тепловая компания» по договору купли-продажи № 12-489 от 27.01.2012 (Решение о дополнительном выпуске акций 1-01-04202-D-002D от 22.08.2011) в сумме 400 000 тыс. руб. Таким образом на 31.12.2012 сумма вложений в ОАО «Хибинская тепловая компания» составляет 448 300 тыс. руб., процент размещенных ценных бумаг не изменился и составляет 50%.

Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

тыс. руб.

Наименование статьи	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
Сырье и материалы	362 352	328 256	283 195
Топливо	1 509 484	1 639 019	1 452 847
Запасные части	395 577	419 734	360 339
Итого	2 267 413	2 387 009	2 096 381

Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.12		На 31.12.11		На 31.12.2010	
	Долгосроч-	Кратко-	Долгосроч-	Кратко-	Долгосроч-	Кратко-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

	ная часть	срочная часть	ная часть	срочная часть	ная часть	срочная часть
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	8 815	5 012	14 188	5 691	4 526	8 471
Затраты на приобретение программного обеспечения	270 285	151 861	347 123	129 592	367 741	102 556
Прочие	16 144	20 209	31 651	37 238	34 834	32 215
Итого	295 244	177 082	392 962	172 521	407 101	143 242

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

на 31 декабря 2012 г. 295 244 тыс. руб.
на 31 декабря 2011 г. 392 962 тыс. руб.
на 31 декабря 2010 г. 407 101 тыс. руб.

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

на 31 декабря 2012 г. 177 082 тыс. руб.
на 31 декабря 2011 г. 172 521 тыс. руб.
на 31 декабря 2010 г. 143 242 тыс. руб.

Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

на 31 декабря 2012 г. 244 825 тыс. руб.
на 31 декабря 2011 г. 267 572 тыс. руб.
на 31 декабря 2010 г. 565 217 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

на 31 декабря 2012 г. 20 483 тыс. руб.
на 31 декабря 2011 г. 28 892 тыс. руб.
на 31 декабря 2010 г. 50 664 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

в 2012 г. 60 527 тыс. руб.
в 2011 г. 73 739 тыс. руб.
в 2010 г. 267 620 тыс. руб.

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии

на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

на 31 декабря 2012 г.	119 848 тыс. руб.
на 31 декабря 2011 г.	125 828 тыс. руб.
на 31 декабря 2010 г.	209 335 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Дебиторская задолженность

В строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2012 числится дебиторская задолженность в сумме 14 799 007 тыс. руб., в том числе дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет задолженность персонала по ссудам в сумме 1 762 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 4 325 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года, задолженность ОАО «Петрозаводские коммунальные сети» в сумме 1 354 тыс. руб. со сроком погашения в 2012 году, задолженность по векселям ОАО «Ульяновскэнерго» в сумме 11 748 тыс. руб., задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 году по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты составляет задолженность покупателей и заказчиков в сумме 11 004 738 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, в сумме 8 624 315 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года, и в сумме 8 048 527 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 053 805 тыс. руб., 1 094 921 тыс. руб. и 374 026 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность бухгалтерского баланса в сумме 1 581 088 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, в сумме 2 572 620 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года и в сумме 1 145 684 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 30 400 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года соответственно.

Начисление резерва было произведено по дебиторской задолженности, которая по оценке Общества возможно не будет погашена.

В составе дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты по строке 1230 бухгалтерского баланса отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров.

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма авансов выданных составляет 2 211 419 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 135 823 тыс. руб., на 31 декабря 2011 года сумма авансов выданных составляет 2 294 306 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 150 283 тыс. руб. и на 31 декабря 2010 года сумма авансов выданных 2 675 350 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 629 586 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма долгосрочных авансов выданных составляет 0 тыс. руб., на 31 декабря 2011 года сумма долгосрочных авансов выданных

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

составляет 203 446 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 203 446 тыс. руб. и на 31 декабря 2010 года сумма долгосрочных авансов выданных 612 159 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 612 159 тыс. руб.; в соответствии с письмом Минфина РФ от 11 апреля 2011 года № 07-02 06/42 отражены в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по авансам выданным, связанным с выполнением строительных работ представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
УК ОПЭК	633 810	900 442	-
ОАО «Силовые машины»	466 402	665 087	783 687
ООО «АНДРИТЦ ГИДРО»	226 148	193 933	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	1 370	105 274	91 095
ГУП Водоканал	689 994	90 707	-
ЗАО «Трест Севзапэнерго-монтаж»	-	32 860	800 575
ЗАО «ЭЦМ-Петербург»	-	22 144	-
СевЗапНТЦ	20 619	20 619	20 619
ЗАО «Энергоинжиниринг»	-	18 780	-
ООО «ПетербургГаз»	16 263	16 263	16 302
ООО «ТГК-1 Сервис»	65 860	13 851	-
ОАО «Ленэнерго»	6 176	13 631	13 415
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	4 758	6 947	820 167
СПб ГАУ ЦГЭ	2 162	-	-
ЗАО «Уралэнергогаз»	-	-	18 356
ВО «Технопромэкспорт»	-	-	5 796
Прочие	77 857	193 768	105 338
Итого	2 211 419	2 294 306	2 675 350

В составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Переплата по налогам в федеральный бюджет	6 839	1 130 981	172 243
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	42 688	460 224	41
Переплата по налогам в местный бюджет	65	459	-
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	2 822	9 017	13 988
Пени и штрафы по	32 608	20 564	6 703

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

договорам			
Векселя к получению	-	-	20 446
Прочая дебиторская задолженность *	1 497 828	1 132 217	1 118 790

* - в том числе на 31.12.12:

задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 541 419 тыс. руб.;

задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;

платежи по договорам страхования в сумме 49 755 тыс. руб.;

НДС с авансов полученных в сумме 57 683 тыс. руб.;

в том числе на 31.12.11:

задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 542 030 тыс. руб.;

задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;

платежи по договорам страхования в сумме 26 131 тыс. руб.;

НДС с авансов полученных в сумме 104 126 тыс. руб.;

в том числе на 31.12.10:

задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 443 460 тыс. руб.;

задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;

платежи по договорам страхования в сумме 24 649 тыс. руб.;

НДС с авансов полученных в сумме 127 590 тыс. руб.;

В 2012 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 1 099 122 тыс. руб., в 2011 году – 461 871 тыс. руб. и в 2010 году – 1 944 570 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 672 693 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г., в сумме 1 723 632 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года и в сумме 1 591 369 тыс. руб. на 31 декабря 2010 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 0 тыс. руб., 17 092 тыс. руб. и 11 369 тыс. руб. соответственно. Указанные векселя являются беспроцентными.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
1	2	3	4
Государственные ценные бумаги	-	-	-
Муниципальные ценные бумаги	-	-	-
Корпоративные ценные бумаги	-	17 092	11 369
Ценные бумаги иностранных	-	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

ЭМИТЕНТОВ			
-----------	--	--	--

Предоставленные займы

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ОАО «Мурманская ТЭЦ»*	1 565 000	1 565 000	1 573 000
ЗАО «Энергоинвест»	9 500	6 600	7 000
Итого	1 574 500	1 571 600	1 580 000

* - задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 541 419 тыс. руб. на 31.12.2012, 542 030 тыс. руб. на 31.12.2011 и 443 460 тыс. руб. на 31.12.2010 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	3 854 341 416 571	38 543 414 165,71
В том числе:		
владельцы более 5% акций:		
юридические лица:	3 573 277 992 358	35 732 779 923,58
физические лица:	-	-
прочие	-	-
Итого	3 854 341 416 571	38 543 414 165,71

По состоянию на 31 декабря 2012 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2012 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Дооценка объектов основных средств	9 760 573	10 076 655	16 386 651

Резервный капитал

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2011 год чистая прибыль Общества в размере 187 866 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2012 величина резервного фонда составила 1,5% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

за 2011 г. 187 865 тыс. руб.

аналогично:

за 2010 г. 180 349 тыс. руб.

за 2009 г. 168 314 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

Кредиты и займы

Общая сумма кредитов и займов полученных составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2012 г.	27 494 680	3 999 700
в 2011 г.	57 750 118	2 000 000
в 2010 г.	38 422 755	62 163

Общая сумма кредитов и займов погашенных (без учета процентов) составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2012 г.	28 929 493	742 852
в 2011 г.	47 851 042	2 167 976
в 2010 г.	31 018 147	-

тыс. руб.

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11	Сумма кредита по состоянию на 31.12.10
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	283 446	512 600	664 118
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	50 655	52 904	91 603
ЗАО «ЮниКредит	евро	26.03.2014	885 311	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11	Сумма кредита по состоянию на 31.12.10
Банк»					
Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11	Сумма кредита по состоянию на 31.12.10
ОАО «АБ»РОССИЯ»	руб.	16.02.2013	-	1 200 000	1 200 000
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	31.05.2014	1 001 525	-	-
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	29.10.2012	-	2 001 836	2 001 490
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	24.01.2011	-	-	79 563
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	28.02.2012	-	-	1 002 094
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	30.03.2012	-	-	822 329
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	11.01.2012		678 416	677 917
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	14.01.2011	-	-	780 088
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	30.12.2012	-	-	1 344 356
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	28.12.2012	-	1 208 077	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	25.01.2013	-	1 108 700	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	11.12.2014	425 557	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	12.12.2014	1 499 339	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	19.12.2014	1 387 105	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	25.12.2014	254 625	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	26.12.2014	378 512	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	29.12.2014	65 149	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	29.03.2013	-	1 691 300	-
ООО «Барклайс Банк»	руб.	07.09.2012	-	-	500 000
ООО «Барклайс Банк»	руб.	07.09.2012	-	-	500 000

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11	Сумма кредита по состоянию на 31.12.10
ОАО «Сбербанк России»	руб.	24.12.2012	-	2 701 982	2 702 012
ОАО «Сбербанк России»	руб.	30.11.2012	-	1 000 734	1 000 756
ОАО «Сбербанк России»	руб.	29.03.2013	2 500 915	3 502 570	-
ОАО «Сбербанк России»	руб.	13.12.2013	2 502 582	1 000 518	-
ОАО «Сбербанк России»	руб.	13.06.2014	3 503 443	-	-
ОАО «ТрансКредит-Банк»	руб.	27.12.2013	-	-	1 969 862
ОАО «ТрансКредит-Банк»	руб.	30.06.2014	7 054 546	4 568 544	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	31.01.2013	-	1 124 711	1 124 715
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	руб.	17.12.2014	100 000	-	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	29.10.2012	-	1 680 617	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	31.03.2014	493 468	-	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	24.04.2014	2 001 515	-	-
Ф-л С-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ» (проценты)	руб.	11.01.2011	-	-	628
ОАО «МТС-Банк»	руб.	06.06.2013	600 659	600 661	-
ОАО «ВБРР» (только проценты)	руб.	01.12.2011	-	294	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	27.05.2013	-	132 710	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	31.05.2013	-	1 255 941	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	14.06.2013	-	200 138	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	15.06.2013	-	95 066	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	16.06.2013 (30.12.2013)	-	100 069	-
Итого:	руб.		24 988 352	26 418 388	16 461 531

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11	Сумма кредита по состоянию на 31.12.10
В том числе со сроком погашения до 1 года			5 890 316	9 070 160	1 090 456

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2012, 2011 и 2010 гг. варьировались от 6,7% до 9,5%, от 5,9% до 9,5% и от 6,5% до 11,0% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2012, 2011 и 2010 гг. варьировались от 4,0% до 7,14%, от 3,4 % до 6,75% и от 3,1% до 4,7% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12. 12	Сумма займов по состоянию на 31.12. 11	Сумма займов по состоянию на 31.12. 10
Облигационный заем (01)	руб.	11.03.2014	409 918	1 171 828	1 172 262
Облигационный заем (02)	руб.	01.07.2014	2 894 187	2 894 187	5 000 365
Облигационный заем (03)	руб.	13.12.2021	2 052 500	2 002 260	-
Облигационный заем (04)	руб.	14.02.2022	2 002 500	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	09.01.2015	2 002 322	-	-
ОАО «Энел ОГК-5»	руб.	01.04.2011	-	-	62 535
Прочие	руб.	31.10.2011	-	8	-
Итого:			9 361 428	6 068 283	6 235 162
В том числе со сроком погашения до 1 года			2 960 777	1 174 096	5 091 659

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2012 г., 2011 г. и 2010 г. варьировались от 7,6% до 10,3%, от 6,7% до 16,99% и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Процентная ставка по краткосрочным займам в течение 2012 г. составляла 6,7%, в 2011 г. и 2010 г. варьировались от 6,7% до 16,99% (по товарным займам ОАО «Энел ОГК-5» и ОАО «Мосэнерго» – 1,5%) и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2012 году 891 560 тыс. руб. (в 2011 году – 697 177 тыс. руб., в 2010 году – 1 148 334 тыс. руб.).

Общество в 2007 году выпустило облигации серии 01. Срок обращения облигаций 7 лет (до

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

11.03.2014). По условиям выпуска облигаций серии 01 была предусмотрена оферта 11.03.2012. К выкупу было предъявлено 742 852 ценных бумаг общей номинальной стоимостью 742 852 тыс. руб. По итогам удовлетворения требований в обращении осталось 400 651 облигация серии 01 (около 10% от объема выпуска).

Общество в 2009 году выпустило облигации серии 02. Срок обращения облигаций 5 лет (до 01.07.2014). По условиям выпуска облигаций серии 02 предусмотрена оферта 08.07.2013.

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021.).

Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

Общество в 2012 году получило займ от ОАО «Газпром энергохолдинг» в сумме 2 000 000 тыс. руб. Срок погашения 09.01.2015г.

Информация о кредитных линиях

	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, руб.	32 100 000	24 625 500	15 200 000
ОАО «Альфа-Банк»	6 000 000	6 000 000	6 000 000
ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	4 000 000	4 325 500	1 000 000
ОАО «ТрансКредитБанк»	7 000 000	7 000 000	4 000 000
ОАО АКБ «РОСБАНК»	3 000 000	3 000 000	х
ОАО «МДМ Банк»	1 500 000	1 500 000	1 500 000
ОАО «ВБРР»	300 000	300 000	х
ОАО «Сбербанк России» (невозобновляемая кредитная линия)	9 500 000	2 500 000	х
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	800 000	х	х
ЗАО АКБ «Абсолют Банк»	х	х	1 200 000
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	х	х	500 000
Ф-л «С-Петербургская дирекция ОАО «Уралсиб»	х	х	1 000 000
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом, руб.	10 500 000	11 307 461	10 450 595
ОАО «Альфа-Банк»	5 000 000	4 000 000	4 000 000
ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	х	325 500	220 000
ОАО «ТрансКредитБанк»	х	2 464 571	2 030 595
ОАО АКБ «РОСБАНК»	3 000 000	1 217 390	х
ОАО «МДМ Банк»	1 500 000	1 500 000	1 500 000
ОАО «ВБРР»	300 000	300 000	х
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	700 000	х	х
ОАО «Сбербанк России»	х	1 500 000	х
ЗАО АКБ «Абсолют Банк»	х	х	1 200 000

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	x	x	500 000
Ф-л «С-Петербургская дирекция ОАО «Уралсиб»	x	x	1 000 000

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец заверченного финансового года (2012, 2011, 2010), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

Информация, связанная с полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.12

банковская гарантия № IGR07/MSHD/4282 под аванс выданный в соответствии с условиями договора с ОАО «Силловые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.2007 Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012.

банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.

банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.

договор залога имущества б/н от 01.11.2012 в обеспечение исполнения обязательств по договору аренды, залогодатель сельскохозяйственный производственный кооператив рыболовецкий колхоз «Океан», на сумму 2 437 тыс. руб. Срок действия до 31.03.2013.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.11

банковская гарантия № IGR07/MSHD/4282 под аванс выданный в соответствии с условиями договора с ОАО «Силловые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.2007 Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012.

банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.10

банковская гарантия № GRO 100096 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 1 февраля 2011 года;

банковская гарантия № 623/7 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ОАО АКБ «Пробизнесбанк» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 10 февраля 2011 года;

банковская гарантия № 56/Ф полученная в соответствии с условиями открытого конкурса на право заключения договоров поставки топочного мазута для нужд Общества. Гарантия выдана Уфимским филиалом ООО «Центркомбанк» на сумму 15 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 14 марта 2011 года;

банковская гарантия № IGR07/MSHD/4282 под авансы выданные в соответствии с условиями

договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.07. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012.

банковская гарантия № БГ 0149/10 полученная на приобретение и поставку оборудования и кабельной продукции, строительно-монтажные и пусконаладочные работы по строительству КРУЭ и заходов КЛ при реконструкции Первомайской ТЭЦ в соответствии с условиями договора с ОАО «Электроцентромонтаж». Гарантия выдана Центральным филиалом ОАО «АБ Россия» на сумму 106 563 тыс. руб. Срок действия гарантии до 1 апреля 2011 года;

банковская гарантия № 07/OGR/5101461 полученная в соответствии с договором на строительство «под ключ» энергоблока № 4 Южной ТЭЦ с ОАО «ВО Технопромэкспорт». Гарантия выдана ЗАО «ЮниКредит Банк» на сумму 203 123 тыс. руб. Срок действия гарантии до 25 января 2011 года;

простой вексель НВ № 0534029 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлении не позднее 10 февраля 2011 года;

простой вексель НВ № 0534030 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлении не позднее 10 февраля 2011 года;

простой вексель НВ № 0534031 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлении не позднее 10 февраля 2011 года;

простой вексель НВ № 0534035 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлении не позднее 10 февраля 2011 года.

Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. (*п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации*).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2) Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2012 год			За 2011 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	4 451 656	-	4 451 656	5 926 514	-	5 926 514
2350	Прочие расходы	(3 570 555)	-	(3 570 555)	(6 693 381)	-	(6 693 381)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 405 597	-	4 405 597	3 595 658	-	3 595 658
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	881 119	-	881 119	719 132	-	719 132
2450	Изменение отложенных налоговых активов	222 649	-	222 649	46 878	-	46 878
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(1 261 596)	-	(1 261 596)	(756 641)	-	(756 641)
2410	Текущий налог на прибыль	-	X	-	(218 961)	X	(218 961)
2460	Налог на прибыль прошлых лет*	X	(13 205)	(13 205)	X	489 138	489 138
2460	Прочие расходы из прибыли**	(30)	-	(30)	601 246	-	601 246
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 366 620	-	3 353 415	3 268 180	-	3 757 318
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(157 828)	-	(157 828)	(209 592)	-	(209 592)

*Сумма налога на прибыль прошлых лет в бухгалтерской отчетности 2011 года, возникшая в результате применения к основной норме амортизации повышающего коэффициента 2, составила 489 138 тыс. руб.

**Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2011 году в связи с выбытием основных средств, переданных в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», составила 601 409 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2012 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2012 год (графа 5 таблицы 1)	За 2011 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 405 597	3 595 658
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1x20% за 2012 год, стр.1x20% за 2011 год)	881 119	719 132
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т.ч.:	(157 828)	(209 592)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20% за 2012 год, стр.5x20% за 2011 год)	(157 828)	(245 537)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(789 138)	(1 227 685)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(113 574)	(176 835)
5.2		в части расходов социального характера	(111 063)	(193 255)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(141 333)	(165 727)
		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(423 168)	(691 868)
6		Постоянные налоговые активы (стр.7x20% за 2012 год, стр.7x20% за 2011 год)	-	35 945
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	-	179 727
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	179 727
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр.9x20% за 2012 год, стр.9x20% за 2011 год)	222 649	46 878

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2012 год (графа 5 таблицы 1)	За 2011 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	1 113 245	234 392
9.1		Обязательство по оплате отпусков	30 259	112 940
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	39 344	113 045
9.3		Убыток от основной деятельности	1 036 778	-
9.4		Прочие	6 864	8 407
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.11x20% за 2012 год, стр.11x20% за 2011 год)	(1 261 596)	(756 641)
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(6 307 980)	(3 783 203)
11.1		Амортизация основных средств	(5 900 670)	(2 545 872)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	(407 310)	(1 237 321)
11.3		Прочие	-	(10)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1- стр.5- стр.7+ стр.9+ стр.11)	-	1 094 805
13		Налог на прибыль, в т. ч.	(13 205)	270 177
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	-	(218 961)
13.2	2460	Налог на прибыль прошлых лет	(13 205)	489 138
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(30)	601 246
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1+ стр.13+ стр.14+ стр.8+ стр.10)	3 353 415	3 757 318

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2011 и 2010 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2012 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2х20% за 2012 год, стр.2х20% за 2011 год)	725 705	503 056	222 649
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	3 628 524	2 515 279	1 113 245
2.1	9.1	Обязательство по оплате отпусков	500 645	470 386	30 259
2.2	9.2	Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	139 954	100 610	39 344
2.3	9.3	Убыток от основной деятельности	2 976 273	1 939 495	1 036 778
2.4	9.4	Прочие	11 652	4 788	6 864
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4х20% за 2012 год, стр.4х20% за 2011 год)	1 647 910	386 314	1 261 596
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	8 239 550	1 931 570	6 307 980
4.1	11.1	Амортизация основных средств	5 900 670	-	5 900 670
4.2	11.2	Резерв по сомнительным долгам	2 338 880	1 931 570	407 310

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2011 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2х20% за 2012 год, стр.2х20% за 2011 год)	46 954	76	46 878
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	234 772	380	234 392
2.1	9.1	Обязательство по оплате отпусков	112 940	-	112 940
2.2	9.2	Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	113 045	-	113 045

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2011 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
2.3	9.3	Прочие	8 787	380	8 407
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4х20% за 2012 год, стр.4х20% за 2011 год)	1 012 143	255 502	756 641
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	5 060 715	1 277 512	3 783 203
4.1	11.1	Амортизация основных средств	2 545 872	-	2 545 872
4.2	11.2	Резерв по сомнительным долгам	2 514 833	1 277 512	1 237 321
4.3	11.3	Прочие	10	-	10

Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2012 год	за 2011 год
От продажи электроэнергии и мощности	37 941 892	35 308 093
От продажи электроэнергии на экспорт	797 322	2 116 269
От продажи теплоэнергии	21 073 642	19 998 571
От продажи прочих работ, услуг	332 197	267 873
Итого	60 145 053	57 690 806

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2012 год выручка составила 23 015 045 тыс. руб., за 2011 год – 22 432 395 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2012 год	за 2011 год
Электроэнергии и мощности	31 936 674	29 511 366
Электроэнергии на экспорт	234 774	590 025
Теплоэнергии	22 918 365	21 889 173
Прочее	152 960	143 676
Итого	55 242 773	52 134 240

Затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов					
	За 2012 год			За 2011 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
на производ. цели		на иные цели	на производ. цели		на иные цели	
Энергия, в т. ч.	5 984 811	5 984 811	-	6 695 706	6 695 706	-
-электрическая	5 516 109	5 516 109	-	5 900 677	5 900 677	-
-мощность	262 563	262 563	-	603 083	603 083	-
-тепловая	206 139	206 139	-	191 946	191 946	-
Топливо, в т. ч.	24 337 588	24 337 588	-	22 522 453	22 318 496	-
-газ на технологию	22 973 925	22 973 925	-	21 130 144	21 130 144	-
-уголь на технологию	778 558	778 558	-	771 221	699 415	-
-мазут на технологию	585 105	585 105	-	578 634	428 659	-
Итого	30 322 399	30 322 399	-	29 218 159	29 014 202	-

Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2012 год		За 2011 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация финансовых вложений, в т.ч. векселей 3-х лиц	249 514	249 514	876 172	876 408
Продажа дебиторской задолженности	32 476	27 868	15 992	13 327
Продажа основных средств	324 073	194 225	1 892 764	1 631 064
Продажа материалов	67 848	55 965	117 154	93 338
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	148 793	25 200	160 436	58 359
Продажа и покупка иностранной валюты	1 640 886	1 643 695	2 007 710	2 016 239
Продажа иных активов	595 125	34 317	136 110	162 606
Оценочные обязательства	X	-	X	158 167
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	361 779	333 684	154 429	846 048
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	361 779	X	154 429	X

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2012 год		За 2011 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет	246 437	216 694	16 275	15 102
Доход от безвозмездно полученных ОС	58 047	-	11	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	254 391	7 262	268 641	6 506
Списание кредиторской задолженности	11 372	X	1 238	X
Курсовые разницы	104 285	90 264	82 500	96 137
Расходы социального характера	X	131 921	X	155 118
Прочие	356 630	559 946	197 082	564 962
Итого прочие доходы/расходы	4 451 656	3 570 555	5 926 514	6 693 381

В составе прочих доходов за 2012 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 203 104 тыс., руб., доходы и материалы, оприходованные от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 51 267 тыс. руб., приход по результатам инвентаризации в сумме 17 930 тыс. руб., возмещение ущерба в сумме 1 405 тыс. руб., доход от обесцениваемых производств и хозяйств в сумме 7 958 тыс. руб., и резерв по неиспользованным отпускам на сумму 24 729 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2012 год отражены консультационные расходы и расходы по обслуживанию ценных бумаг в сумме 126 738 тыс. руб., а также чрезвычайные расходы в сумме 80 725 тыс. руб.

В состав прибыли прошлых лет в 2012 году входит доход от уменьшения суммы налога на имущество за 2009-2011 годы, в связи с пересмотром списка льготированного имущества в сумме 240 788 тыс. руб.

В состав убытков прошлых лет в 2012 году входит расход, связанный с пересчетом выручки от реализации теплоэнергии с балансового метода на нормативный по результатам судебных решений и мировых соглашений в сумме 194 937 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2011 год отражены консультационные услуги в сумме 138 435 тыс. руб., списание объектов незавершенного строительства на сумму 11 911 тыс. руб., выплаты совету директоров и ревизионной комиссии на сумму 30 119 тыс. руб.

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2011 и 2010 гг. соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
------------	-------------	-------------	-------------

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Показатель	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 353 415	3 757 318	3 613 163
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00087	0,00097	0,00094

Общество не производило в 2012 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности представлена ниже:

Наименование	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:			
Поставщики и подрядчики, из них:	6 699 772	6 963 811	7 733 329
ОАО «ТГК-1-Сервис»	665 576	603 645	-
ЗАО «ЦФР»	245 977	344 655	416 758
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	965 335	306 720	839 333
ООО «Электроцентромонтаж»	329 748	237 970	77 689
ОАО «Энергоинжиниринг»	81 320	222 892	45 899
ОАО «Силовые машины»	119 277	213 424	218 010
УК ОПЭК	394 908	204 152	-
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	81 629	152 654	6 942
ЗАО «Трест СЗЭМ»	71 403	121 662	189 293
ГУП «Водоканал»	199 700	119 893	190 258
ОАО «ТелеСвязь»	43 783	116 354	77 966
ОАО «ППТК»	110 584	89 319	48 296
ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг»	69 718	40 450	-
ООО «Компания Энергон»	33 963	3 975	-
ОАО «НПО ЦКТИ»	32 973	27 988	-
ОАО «Апатитыэнерго»	33 183	12 688	-
ЗАО «Уфаойл»	-	78 375	-
ОАО «Воркутауголь»	21 441	65 618	1 046
ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	8 255	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Наименование	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ООО «Центрразрезуголь»	6 202	62 160	-
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	3 196	46 933	94 342
ЗАО «РСУ-103»	413	27 711	70 828
ГУП «ТЭК СПб»	-	1 136	23 386
ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»	-	-	179 328
ВО «Технопромэкспорт»	-	-	1 091 895
Задолженность по оплате труда	172 327	157 726	117 635
Задолженность внебюджетным фондам, из них	67 289	54 171	36 315
Пенсионный фонд	56 702	43 182	29 135
Фонд обязательного медицинского страхования	8 464	8 411	4 495
Фонд социального страхования	2 123	2 578	2 685
Задолженность перед бюджетом, из них	537 961	289 910	550 903
Бюджету субъектов РФ	369 260	238 481	455 547
Федеральному бюджету	164 929	48 154	91 714
Местным бюджетам	3 772	3 275	3 642
Прочие кредиторы, всего, из них	1 370 552	2 039 214	2 152 985
Авансы полученные	382 744	693 930	1 109 013
НДС по авансам	167 612	190 606	51 691
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	820 196	1 154 678	992 281

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.12,%	Доля участия на 31.12.11,%	Доля участия на 31.12.10,%	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.12, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2012 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2011 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта 14	производство электрической и тепловой энергии; поставка (продажа) электрической и тепловой энергии реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	(1 747 083)	46 092	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	100	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73 корп. 2А	передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	33 169 737	3 432	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.12,%	Доля участия на 31.12.11 ,%	Доля участия на 31.12.10, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.12, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2012 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2011 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	Производственная деятельность отсутствует. В перспективе: производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	899 707	2620	-
2	ООО «ТГК-1 Сервис»	26	26	0	195279, г. Санкт-Петербург, пр. Индустриальный, д.44, корп.2, лит. А	Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического перевооружение объектов электроэнергетики	65 318	13 743	-

В течение 2012 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 29.11.2010 (Протокол от 02.12.2010 № 12), с целью продолжения реализации проекта «Строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска», в инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» было предусмотрено участие в дополнительной эмиссии акций ОАО «Хибинская тепловая компания» (далее – ХТК) в размере 400 000 тыс. руб. Общий объем дополнительной эмиссии ХТК – 800 млн. рублей (доля ТГК-1 50%, доля ОАО «Апатит» – 50%).

Дополнительный выпуск акций ОАО «Хибинская тепловая компания» был зарегистрирован ФСФР РФ 22.08.2011 за государственным регистрационным номером 1-01-04202-D-002D. Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка среди акционеров ОАО «Хибинская тепловая компания». Оплата акций осуществлялась денежными средствами траншами в период с февраля по май 2012 года.

По факту государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Хибинская тепловая компания», 06.09.2012 были зарегистрированы изменения в Устав компании в части увеличения размера Уставного капитала. После завершения размещения размер участия ОАО «ТГК-1» в УК ОАО «Хибинская тепловая компания» составил 448 300 тыс. руб. Доля участия осталась прежней – 50% УК.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром¹

По состоянию на 31 декабря 2012 года на Общество оказывает влияние ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,75% обыкновенных акций Общества, а также концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ОАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2012 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2012 год	За 2011 год
ОАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	11 690	24 912
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	169 790	113 675
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 880	-
ОАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	658	2 175
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	342	309
Итого:		184 360	141 071

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2012 год	За 2011 год
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	596	119
ОАО «ОГК-2»	27 752	56 913
ОАО «Мосэнерго»	29 319	55 387
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	117 662	174 081
ООО «Газпром энергохолдинг»	24 664	20 148

Перечень организаций, формирующих Группу Газпром, приведен в Приложении.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2012 год	За 2011 год
ОАО «Газпром»	120	30
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	23 127 964	21 287 142
Итого	23 328 077	21 593 820

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила: тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр.1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ОАО «Газпром»				35	35	-
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	3 135	4 937	514
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	3 220	5 740	3 249
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	3 196	46 933	94 342
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	5 240	124	-
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	72	141	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	965 335	306 720	839 333
Итого	-	-	-	980 233	364 630	937 438

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила: тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр.1230)			Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	15 999	11 155	-
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	1 662	1 752	537
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	94	98	-
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	38	46	65
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	1 947	8 900	11 630
ЗАО «Газпром»	-	-	-	265	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр.1230)			Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
межрегионгаз Санкт-Петербург»						
Итого	-	-	-	20 005	21 951	12 232

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ООО «Газпром энергохолдинг»	2 322	-	-	2 000 000	-	-
Итого	2 322	-	-	2 000 000	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром
тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4101	Денежные потоки от текущих операций				
4110	Поступления – всего	59 844 663	369 415	57 388 128	75 071
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	56 127 781	304 736	56 350 434	46 307
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	125 125	-	103 113	19
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления:	3 591 757	64 679	934 581	28 745
4131	от продажи иного имущества	100 395	-	116 400	-
4132	выгоды от валютно-обменных операций	-	-	-	-
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	219 486	61 263	-	-
4134	безвозмездно	-	-	-	-
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	2 478 717	-	-	-
4159	прочие поступления	793 159	3 416	818 181	28 745
4120	Платежи – всего	51 598 863	26 916 587	53 634 245	26 174 509
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	43 079 168	26 916 415	43 423 119	26 139 188
4122	в связи с оплатой труда работников	3 346 071	-	3 809 846	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	2 417 744	8	2 004 456	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	-	-	653 961	-
4129	прочие платежи:	2 755 880	164	3 742 863	35 321
4141	на таможенные платежи	-	-	-	-
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	946 013	-	895 896	-
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 055 854	-	1 344 462	-
4145	на выдачу авансов	-	-	6	6

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4146	потери от валютно-обменных операций	1 023	-	7 587	-
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	-	-	504 508	-
4199	прочие выплаты	752 990	164	990 404	35 315
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	8 245 800	(26 547 172)	3 753 883	(26 099 438)
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций				
4210	Поступления – всего	860 806	69 000	1 660 565	1 586 172
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	791 806	-	1 589 436	1 521 035
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	-	-
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	-	-	-	-
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	69 000	69 000	66 893	65 137
4219	прочие поступления:	-	-	4 236	-
4231	поступления по инвестиционному договору	-	-	-	-
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-	-	-	-
4239	прочие поступления	-	-	4 236	-
4220	Платежи – всего	10 373 744	-	14 857 810	59 554
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор. активов	8 573 109	-	12 783 125	2 334
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	400 000	-	59 820	57 220
4241	приобретение дочерних организаций	-	-	57 220	57 220
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций	400 000	-	2 600	-
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к другим лицам), предост-ие займов другим лицам	-	-	-	-
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в	-	-	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
	стоимость инвестиционного актива				
4229	прочие платежи:	1 400 635	-	2 014 865	-
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве	-	-	-	-
4245	направлено на расчеты по кап.строительству	-	-	-	-
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	1 400 635		2 014 865	-
4249	на прочие выплаты	-	-	-	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(9 512 938)	69 000	(13 197 245)	1 526 618
4301	Денежные потоки от финансовых операций				
4310	Поступления - всего	31 494 380	2 000 000	59 750 118	-
4311	получение кредитов и займов	31 494 380	2 000 000	59 750 118	-
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-
4339	в т. ч. косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-
4320	Платежи – всего	29 860 210	97 289	50 212 213	93 397
4321	собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций (долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	187 865	97 289	174 063	93 397
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	29 672 345		50 038 150	
4329	прочие выплаты, перечисления:	-	-	-	-
4341	погашение обязательств по финансовой аренде	-	-	-	-
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг	-	-	-	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-
4349	на прочие выплаты, перечисления	-	-	-	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	1 634 170	1 902 711	9 537 905	(93 397)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	367 032	(24 575 461)	94 543	(24 666 217)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	331 187	-	233 903	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	691 252	-	331 187	
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(6 967)	-	2 741	-

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании: ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Межрегионэнергосбыт», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Газпром газораспределение», ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Газпром экспо», ОАО «Администрация газпром», ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром связь».

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2012 год	За 2011 год	За 2012 год	За 2011 год
ООО «ТГК-1 Сервис»*	859	4 524	1 188 167	497 081
ОАО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	-
Итого	859	4 524	1 188 167	497 081

* Сумма денежных потоков с ООО «ТГК-1 Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

Операции с прочими связанными сторонами

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ОАО «ТГК-1»
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «ТГК-1 Сервис»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	Контроль со стороны Группы Газпрома
ООО «ПетербургГаз»	Контроль со стороны Группы Газпрома
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2012 год	За 2011 год
Fortum Power and Heat Oy	42 816	1 118 691
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 306 465	2 716 905
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	145	1 936
ООО «ТГК-1 Сервис»	9 706	7 355
Итого	1 359 132	3 844 887

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2012 год	За 2011 год
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	-	76 251
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	5 456 701	5 101 022
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 171	-
ООО «ТГК-1 Сервис»	1 245 314	1 093 715

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

ООО «ПетербургГаз»	-	2 851
НПФ Электроэнергетики	37 275	39 216
Итого	6 740 461	6 313 055

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр. 1231)			Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	-	69 628	89 458
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	-	-	-	-	34 802	70 544
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	35 366	309 694	549 574
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	176 518	176 518	1 344 377	732 950	655 513
ООО «ТГК-1 Сервис»	-	-	-	855	574	-
Итого	-	176 518	176 518	1 380 598	1 147 648	1 365 089

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	618 893	729 373	655 919
ООО «ТГК-1 Сервис»	-	-	-	665 576	603 645	-
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	107	116	1 586
Итого	-	-	-	1 284 576	1 327 632	657 505

По состоянию на 31.12.2012 задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2010 – 1 573 000 тыс. руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2012 году составила 163 489 тыс. руб. (в 2011 – 163 706 тыс. руб., в 2010г. – 443 460 тыс. руб.).

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2012 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 110 947 тыс. руб., в 2011 году – 130 666 тыс. руб., в 2010 году – 110 558 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2012 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение

Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Общества, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Общество осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

Денежные средства и их эквиваленты	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
ОАО «Сбербанк России»	Fitch	AAA (rus)	BBB	1 085	4 304	29 639
ОАО «НБ Траст»	RusRating	A-	BB+	-	-	839
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA+(rus)	BBB-	38 442	48 588	12
ОАО «ВТБ»	Fitch	AAA (rus)	BBB	23	50 146	733

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

ОАО «АБ Россия»	Standart& Poor's	AA (rus)	BB-	644 966	224 514	160 400
ОАО «Балтийский банк»	Standart& Poor's	BBB-(rus)	B-	-	-	9 025
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BBB+	4 295	4	3
ЗАО «Собинбанк»	RusRating	BBB+	BB	12	17	29 432
Прочие	-	-	-	2 429	3 614	3 820
Итого денежные средства и эквиваленты				691 252	331 187	233 903

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10
Денежные средства и их эквиваленты	691 252	331 187	233 903
Краткосрочные инвестиции	1 672 693	1 723 632	1 591 369
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	12 500 804	9 575 690	8 976 587
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 762	180 843	198 275
Итого	14 866 511	11 811 352	11 000 134

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Общество отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Общества валютному риску по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	640 151	51 101	691 252
Краткосрочные инвестиции	1 672 693	-	1 672 693
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	12 461 120	39 684	12 500 804
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 762	-	1 762
Итого финансовые активы	14 775 726	90 785	14 866 511
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(24 490 652)	(1 008 035)	(25 498 687)
Краткосрочные заемные средства	(8 639 718)	(211 375)	(8 851 093)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 371 839)	-	(5 371 839)
Итого финансовые обязательства	(38 502 209)	(1 219 410)	(39 721 619)
Чистая балансовая позиция	(23 726 483)	(1 128 625)	(24 855 108)

На 31 декабря 2011 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	259 544	71 643	331 187
Краткосрочные инвестиции	1 723 632	-	1 723 632
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	9 473 862	101 828	9 575 690
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	180 843	-	180 843
Итого финансовые активы	11 637 881	173 471	11 811 352
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(21 901 831)	(340 584)	(22 242 415)
Краткосрочные заемные средства	(10 019 337)	(224 919)	(10 244 256)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 577 468)	-	(5 577 468)
Итого финансовые обязательства	(37 498 636)	(565 503)	(38 064 139)
Чистая балансовая позиция	(25 860 755)	(392 032)	(26 252 787)

На 31 декабря 2010 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

показателями:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	136 314	97 589	233 903
Краткосрочные инвестиции	1 591 369	-	1 591 369
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	8 839 821	136 766	8 976 587
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	198 275	-	198 275
Итого финансовые активы	10 765 779	234 355	11 000 134
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(15 978 613)	(535 965)	(16 514 578)
Краткосрочные заемные средства	(5 962 358)	(219 757)	(6 182 115)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 867 772)	-	(5 867 772)
Итого финансовые обязательства	(27 808 743)	(755 722)	(28 564 465)
Чистая балансовая позиция	(17 042 964)	(521 367)	(17 564 331)

По состоянию на 31 Декабря 2012 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 20% (на 31 декабря 2011 года: 20%, на 31 декабря 2010 года: 20%) , в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 225 725 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2011 года: 76 056 тыс. рублей, на 31 декабря 2010 года: 101 577 тыс. рублей). Так как Общество не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

на 31.12.12

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	9 361 428	11 588 388	2 350	132 900	3 347 107	8 106 031
Долгосрочные и	24 988 352	27 866	218 426	539 877	7 059 284	20 048

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

краткосрочные кредиты		583				996
Общая сумма финансовых обязательств	5 371 839	5 371 839	2 876 094	711 241	1 784 504	-
Итого финансовые обязательства	39 721 619	44 826 810	3 096 870	1 384 018	12 190 895	28 155 027

на 31.12.11

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	6 068 275	7 511 250	10	48 460	1 472 883	5 989 897
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	26 418 396	29 151 976	317 834	382 336	10 191 310	18 260 496
Общая сумма финансовых обязательств	5 577 468	5 577 468	2 747 581	723 840	2 106 047	-
Итого финансовые обязательства	38 064 139	42 240 694	3 065 425	1 154 636	13 770 240	24 250 393

на 31.12.10

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	6 235 162	7 486 882	365	48 462	5 472 062	1 965 993
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	16 461 531	18 687 997	67 773	188 538	1 862 257	16 569 429
Общая сумма финансовых обязательств	5 867 772	5 867 772	3 365 894	467 906	2 033 972	-
Итого финансовые обязательства	28 564 465	32 042 651	3 434 032	704 906	9 368 291	18 535 422

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Общества и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Общества является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных

ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Общества процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость		
	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	20 490 652	19 901 831	12 137 413
Краткосрочные кредиты и заемные средства	8 494 189	9 934 903	5 064 750
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	5 008 035	2 340 584	4 377 165
Краткосрочные кредиты и заемные средства	205 784	213 165	1 063 507
Итого финансовые инструменты	34 198 660	32 390 483	22 642 835

- обязательства отражены без учета процентов.

Общество анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Общество рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Общества за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, приблизительно на 17 375 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года – 5 752 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 8 749 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2012 года Общество не владело какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Общество не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Общества.

Управление капиталом

Цель Общества при управлении капиталом состоит в сохранении способности Общества продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Общество может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, которым Общество управляло на 31 декабря 2012 года, составляло 76 597 774 тыс. руб. (2011 г. – 73 432 224 тыс. руб., 2010 г. – 69 855 255 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

События после отчетной даты

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

За период с 1 января 2013 года по 25 февраля 2013 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 4 649 108 тыс. руб. И погашено кредитов на общую сумму 4 283 981 тыс. руб.

04.12.2012 между NORDIC INVESTMENT BANK и ОАО «ТГК-1» было заключено Кредитное соглашение NIB-PII 5447 об открытии не возобновляемой кредитной линии. 24 января 2013 года Обществом были получены денежные средства в размере 30 миллионов ЕВРО.

14.02.2013 между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» было заключено Соглашение о кредитовании Банковского счета (Овердрафте) № 32007-ов.

Директор по экономике и финансам _____ /Тузников М.А./

Главный бухгалтер _____ /Станишевская Р. В./

1 марта 2013 года

Приложение 1

Перечень организаций, формирующих Группу Газпром

1	ОАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ОАО	Газавтоматика
4	ООО	Газпром авиа
5	ООО	Газпром бурение
6	ООО	Газпром ВНИИГаз
7	ООО	Газпром газнадзор
8	ООО	Газпром газобезопасность
9	ООО	Газпром добыча Астрахань
10	ООО	Газпром добыча Краснодар
11	ООО	Газпром добыча Красноярск
12	ООО	Газпром добыча Надым
13	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
14	ООО	Газпром добыча Оренбург
15	ООО	Газпром добыча Уренгой
16	ООО	Газпром добыча шельф
17	ООО	Газпром добыча Ямбург
18	ООО	Газпром инвест Восток
19	ООО	Газпром инвест Запад
20	ЗАО	Газпром инвест Юг
21	ООО	Газпром инвестхолдинг
22	ООО	Газпром информ
23	ООО	Газпром комплектация
24	ООО	Газпром межрегионгаз
25	ОАО	Газпром нефть

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

26	ЗАО	Газпром нефть Оренбург
27	ООО	Газпром нефть шельф
28	ООО	Газпром переработка
29	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
30	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
31	ООО	Газпром ПХГ
32	ООО	Газпром связь
33	ООО	Газпром сжиженный газ
34	ООО	Газпром торгсервис
35	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
36	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
37	ООО	Газпром трансгаз Казань
38	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
39	ООО	Газпром трансгаз Москва
40	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород
41	ООО	Газпром трансгаз Самара
42	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
43	ООО	Газпром трансгаз Саратов
44	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
45	ООО	Газпром трансгаз Сургут
46	ООО	Газпром трансгаз Томск
47	ООО	Газпром трансгаз Уфа
48	ООО	Газпром трансгаз Ухта
49	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
50	ООО	Газпром трансгаз Югорск
51	ООО	Газпром трансгаз-Кубань
52	ООО	Газпром центрремонт
53	ООО	Газпром экспо
54	ООО	Газпром экспорт
55	ООО	Газпром энерго
56	ОАО	Газпромрегионгаз
57	ООО	Газпромтранс
58	ОАО	Газпромтрубинвест
59	ООО	Газфлот
60	ОАО	Газэнергосервис
61	ООО	Георесурс
62	ОАО	Дальтрансгаз
63	ОАО	Запсибгазпром
64	ОАО	Красноярскгазпром
65	ОАО	Мосэнерго
66	ООО	Новоуренгойский ГХК
67	ОАО	ОГК-2
68	ОАО	ОГК-6
69	ООО	Подземгазпром

ОАО «ТГК-1»Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

70	ЗАО	Пургаз
71	ЗАО	Росшельф
72	ЗАО	РШ-центр
73	ОАО	Салаватнефтеоргсинтез
74	ОАО	СеверНефтегазпром
75	ОАО	Спецгазавтотранс
76	ОАО	ТГК-1
77	ООО	ТюменНИИгипрогаз
78	ОАО	Центргаз
79	ОАО	Центрэнергогаз
80	ЗАО	Ямалгазинвест
81	ЗАО	Газпромнефть-Северо-Запад
82	ООО	Газпром энергохолдинг

Аудиторское заключение



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №10578101534000 от 25 марта 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru

Аудиторское заключение

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
1 марта 2013 года



Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Общая структура себестоимости ОАО «ТГК-1» за 2012 год:

Наименование статьи затрат	2012
Сырье и материалы, %	0,9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	18,2
Топливо, %	44,1
Энергия, %	10,8
Затраты на оплату труда, %	6,0
Проценты по кредитам, %	0,0
Арендная плата, %	0,3
Отчисления на социальные нужды, %	1,5
Амортизация основных средств, %	10,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,7
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,002
иное, %	5,978
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	109

Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2012 г.	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		Приказ ФСТ от 15 декабря 2011 г. N 352-э/1	
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	Правобережная ТЭЦ - 5	827,03	118 125,00
	Василеостровская ТЭЦ - 7	903,87	118 125,00
	Василеостровская ТЭЦ-7 бл.№3, ДПМ	727,73	X
	Дубровская ГРЭС - 8	1 249,31	118 125,00
	Первомайская ТЭЦ - 14	1 026,75	118 125,00
	Первомайская ТЭЦ – 14 БЛ-1 ДПМ	980,82	X
	Первомайская ТЭЦ – 14 ПГУ ДПМ	839,14	X
	Автовская ТЭЦ - 15	980,82	118 125,00
	Выборгская ТЭЦ - 17	940,01	118 125,00
	Северная ТЭЦ - 21	769,33	118 125,00
	Южная ТЭЦ - 22	812,13	100 137,25
	Южная ТЭЦ – 22 БЛ-4 ДПМ	765,37	X
	Волховская ГЭС - 6	36,25	144 324,90
	Нарвская ГЭС-13	36,08	89 713,22
	Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1)	36,93	89 828,51
	Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1)	9,76	118 125,00
	Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2)	9,15	X
	Каскад Вуоксинских ГЭС Светогорская ГЭС-11 (ГГ-3)	10,07	118 125,00
	Каскад Вуоксинских ГЭС Светогорская ГЭС-11 (ГГ-1)	9,18	118 125
	Каскад Выгских ГЭС	19,12	164 683,83
Каскад Кемских ГЭС	19,14	171 775,52	
Каскад Свирских ГЭС) (Каскад-2)	36,20	106 775,47	
Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	36,20	106 775,47	

	Каскад Сунских ГЭС	17,73	119 393,67
	Каскады Кольских ГЭС	18,47	76 484,86
	Петрозаводская ТЭЦ	785,57	175 874,37
	Апатитская ТЭЦ	738,37	118 124,00

Приказ ФСТ от 15 декабря 2011 г. N 352-э/1, текст приказа опубликован в "Российской газете" от 21 декабря 2011 г. N 287.

Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2013 ГОД

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

№	Наименование	Количество, тонн
1	Всего	39 576,329
2	Твердые	2 386,575
3	Газообразные и жидкие	37 189,754
4	Диоксид серы	11 504,334
5	Оксид углерода	3 330,003
6	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	21 900,368

Выбросы специфических загрязняющих веществ

№	Наименование	Выброшено в атмосферу за отчетный год, тонн
1	оксид азота	3 055,780
2	диоксид азота	17 589,854
3	зола твердого топлива от котлов	2 358,648
4	угольная пыль (пыление штабеля угля)	2,706
5	зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	0,000
6	мазутная зола (V2)	8,764
7	Прочие специфические загрязняющие вещества- всего	39,022

Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

№	Наименование	Сброс в поверхностные объекты
1	БПК полная, т	520,208
2	нефтепродукты, т	19,209
3	взвешенные вещества, т	1 567,539
4	сухой остаток, т	19 741,346
5	алюминий, кг	12 833,310
6	азот общий, кг	149,821
7	азот аммонийный, кг	170,984
8	ванадий, кг	0,000
9	железо, кг	45 442,565
10	магний, кг	11 303,870

11	марганец, кг	3 604,180
12	медь, кг	721,360
13	мышьяк, кг	0,00
14	никель, кг	282,750
15	нитраты, кг	204 082,669
16	нитриты, кг	12 879,122
17	СПАВ, кг	835,618
18	сульфаты, т	1 801,959
19	фенолы, кг	708,710
20	фтор, кг	0,000
21	фосфор общий, кг	31,280
22	хлориды, т	3 615,899
23	хром, кг	4,500
24	цинк, кг	1 664,930
25	фосфаты, кг	190,038
26	другие вещества, кг	9 659 251,710

Образование отходов производства и потребления

Класс опасности	Образование отходов за отчетный год, тонн
Отходы всех классов опасности, всего	87 669,975
1 класс	11,923
2 класс	5,478
3 класс	3 761,750
4 класс	9 100,697
5 класс	74 790,127

План природоохранных мероприятий на 2013 год

Основной задачей на 2013 год в ОАО «ТГК-1» в области охраны окружающей среды определено распространение области сертификации СЭМ на все структурные подразделения филиала «Карельский».

Информация об инвестиционных программах.

Инвестиционной программой 2013 года предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

реконструкция и расширение системы стоков ливневой и промышленной канализации Василеостровской ТЭЦ филиала «Невский»;

строительство системы отвода канализационных стоков ГЭС-12 Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский»;

строительство очистных сооружений ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский»;

перевод сбросов хозяйственно-бытовых и дождевых стоков от выпусков № 1 и № 2 в горколлектор на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский»;

ввод в эксплуатацию новой мазутной ловушки на сбросе в горколлектор Выборгской ТЭЦ филиала «Невский»;

реконструкция системы хозяйственного водоснабжения Палакоргской, Ондской, Беломорской гидроэлектростанций Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский»;

введение системы обработки циркуляционной воды реконструкция градирни № 2 Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;

комплекс работ по реконструкции очистных сооружений замазученных и проливневых стоков основной промышленной площадки с целью восстановления проектной производительности Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»;

установка и ввод в эксплуатацию узлов учёта сточных вод выпусков № 1, 2 в р. Неву на Центральной ТЭЦ (ЭС-2) филиала «Невский»;

оборудование выпусков сточных вод в р. Неву и горколлектор Василеостровской ТЭЦ филиала «Невский» узлами учёта;

установка и ввод в эксплуатацию узлов учёта сточных вод в Большой Турухтанский ковш Финского залива Первомайской ТЭЦ филиала «Невский»;

установка и ввод в эксплуатацию узлов учёта сточных вод в р. Красненькую Автовской ТЭЦ филиала «Невский»;

ПИР и СМР двух площадок хранения отходов (промышленно-строительных и металлолома) Автовской ТЭЦ филиала «Невский»;

организация мест временного накопления отходов на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский»;

выполнение звукоизолирующего укрытия для двигателей дымососов котлоагрегатов Выборгской ТЭЦ филиала «Невский»;

установка пластинчатых глушителей шума в воздухозаборных шахтах дутьевых вентиляторов котлоагрегатов Выборгской ТЭЦ филиала «Невский»;

реконструкция приемно-сливного устройства ТТЦ с переводом на закрытый тип слива мазута Южной ТЭЦ филиала «Невский».

Кроме того, в соответствии с утвержденными программами и графиками будет проводиться производственный экологический контроль и мониторинг. Запланированы работы по ведению регулярных наблюдений за водными объектами их морфометрическими особенностями и состоянием водоохраных зон водохранилищ ГЭС.

Информация об инвестиционных программах

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2012 г. была утверждена Советом директоров Общества 19.12.2011 г. (Протокол СД № 10 от 19.12.2011 г.). В течение 2012 г. проводились корректировки годового бюджета инвестиционной программы Компании, последняя корректировка была утверждена Советом директоров Общества 16.07.2012 г. (Протокол СД № 1 от 16.07.2012 г.).

В 2012 г. продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей (объекты, связанные с ДПМ);
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- выполнение требований надзорных и контролирующих органов, НП «Совет рынка» к количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), ОАО «СО ЕЭС» к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО);
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2012 г. составило 12 439 млн. руб. с НДС, из которых:

10 904 млн. руб. - оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
 39 млн. руб. - финансирование выкупа земельных участков;
 400 млн. руб. - финансирование участия в уставном капитале ДЗО (выкуп акций ОАО «ХТК»);
 892 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
 204 млн. руб. - финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).
 Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 10 801 млн. руб. без НДС или 103% от плана, ввод основных средств - 21 153 млн. руб. без НДС или 115% от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 16.07.2012 г.

Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2012 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, входящие в ДПМ	6 524	6 026	17 532
ГТУ ТЭЦ 2*50 ЦТЭЦ	1 191	935	-
Правобережная ТЭЦ-5 (блок №2)	3 576	3 506	15 398
Первомайская ТЭЦ-14	471	299	70
Южная ТЭЦ-22	1	1	648
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 284	1 285	1 416
Инвестиционные проекты, не входящие в ДПМ	5 915	4 776	3 621
Замена трансформатора на Верхне-Тулумской ГЭС	12	8	116
Модернизация мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8	1	-	-
Подключение к сетям ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	740	137	48
Реконструкция Апатитской ТЭЦ	211	183	-
Реконструкция водосброса на Нижне-Тулумской ГЭС	4	27	-
Строительство вывода т/м Софийская с ТЭЦ-22	99	81	146
Строительство НПС «Введенская»	9	6	-
Реконструкция Иовской ГЭС	81	65	-
Строительство ОВК ТЭЦ-14	445	450	-
Надежность	1 819	1 373	2 214
Тепловая сеть	1	-	-
IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ	742	697	1 024
Прочие проекты	36	28	31
Выкуп земельных участков	39	39	42
Выкуп акций ДЗО	400	400	-
Заработная плата	384	390	-
Проценты за кредит	892	892	-
ИТОГО:	12 439	10 801	21 153

Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ-5	Строительство блока ПГУ	463	2012
Южная ТЭЦ-22	Строительство блока ПГУ	457	2011
Первомайская ТЭЦ-14	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2011
Лесогорская ГЭС-10	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2013
Светогорская ГЭС-11	Замена всех гидроагрегатов	4×31	2009-2012
Центральная ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении парогазовой технологии, производство электроэнергии и тепла на оборудовании такого типа признано на сегодняшний день наиболее эффективным экономически и безопасным с точки зрения влияния на экологию.

Парогазовыми называются энергетические установки, в которых теплота уходящих газов газотурбинной установки (ГТУ) используется для выработки электроэнергии в паротурбинном цикле. Основными преимуществами в данном случае являются более высокий КПД выработки электроэнергии, пониженный расход охлаждающей воды по сравнению со станциями, работающими в паросиловом цикле, высокие экологические показатели и хорошая маневренность. Это связано с дополнительной выработкой электроэнергии в газовых турбинах и утилизацией низкопотенциального тепла в паровой турбине с теплофикационной выработкой. Другая важная особенность ПГУ – простота конструкции паровой турбины и котла-утилизатора, что значительно уменьшает сроки строительства нового объекта и его ввода в эксплуатацию.

Итоги реализации ключевых проектов в 2012 году

В 2012 г. продолжались работы на следующих крупных объектах: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Первомайская ТЭЦ-14, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ-14

В рамках продолжения проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ ведутся работы по строительству объединенного вспомогательного корпуса и хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута.

Реализация данных проектов направлена на дальнейшее совершенствование и повышение надежности системы теплоснабжения промышленной зоны и коммунально-бытового сектора, прилегающего к Первомайской ТЭЦ, с целью покрытия существующих тепловых нагрузок.

Строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК)

Объем ввода тепловой мощности	679 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Дорогобужкотломаш», ОАО «Завод котельного оборудования»
Сметная стоимость строительства	4 852 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2015 г.

Проектом предусматривается строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК) с сопутствующими зданиями и сооружениями с последующим выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования действующей очереди Первомайской ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния.

В 2012 г. проведен следующий комплекс работ по строительству ОВК Первомайской ТЭЦ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» № 287-12/СПЭ-2105/02 от 17.07.2012 г. по проектной документации по строительству ОВК;

получено разрешение на строительство ОВК № 78-05008620-2012 от 24.08.12 г.;

выполнен демонтаж зданий и сооружений, попадающих в пятно застройки: подкрановые пути, железнодорожные пути и стрелочные переводы, галерея угольного транспортера, подпорная стенка, площадка складирования, эстакада для выгрузки вагонов, здание весовой;

выполнено устройство временных автомобильных дорог и устройство ограждения площадки строительства;

завершено строительство и введена в эксплуатацию новая эстакада паромазупроводов;

начаты работы по подсыпке площадки строительства до проектной отметки;

заключен договор на выполнение предпроектных проработок по реконструкции системы внутреннего газоснабжения Первомайской ТЭЦ;

в декабре 2012 г. заключен договор генерального подряда на строительство ОВК с ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг».

Строительство хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ)

ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ООО «АРП-Комплект – Технологии нефтеналива» (оборудование сливо-наливной эстакады)
Сметная стоимость строительства	880 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2014 г.

Строительство нового комплекса хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута обеспечит возможность приема и отгрузки жидкого топлива и мазута с железнодорожного и автомобильного транспорта, а также обеспечит хранение запаса аварийного дизельного топлива для обеспечения нужд аварийного топливоснабжения газовых турбин блоков ПГУ ст.№№ 1,2. Кроме того, проектом предусмотрено строительство расходных баков мазута для котлов строящегося ОВК.

В 2012 г. выполнен следующий объем работ по строительству ХДТМ Первомайской ТЭЦ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 051-12/СПЭ-0716/02 от 10.02.2012 г. по проектной документации по строительству ХДТМ;

получено разрешение на строительство ХДТМ № 78-05007920-2012 от 07.03.12 г.;

начато строительство насосной станции дизельного топлива и мазута: завершено устройство свайного основания и фундаментов, выполнен каркас здания, завершено устройство цоколя, кровли и стенового ограждения;

выполнены работы по устройству свайного основания и фундаментов баков дизельного топлива и мазута. Завершен монтаж резервуаров дизельного топлива и мазута;

начаты работы по антикоррозийной защите резервуаров дизельного топлива и мазута, монтажу трубопроводов пенного пожаротушения и водяного охлаждения баков;

ведутся работы по устройству защитных ограждений резервуарного парка;

начат монтаж технологических трубопроводов дизельного топлива в здании главного корпуса энергоблоков ПГУ-180.

Каскад Вуоксинских ГЭС

Объем ввода электрической мощности	4×29,5 МВт, 4×30,5 МВт
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Силовые машины»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	5 415 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009-2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт. Реконструкция станций Вуоксинского Каскада началась в мае 2007 г. после подписания договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Силовые машины» на комплексную модернизацию оборудования с заменой всех восьми гидроагрегатов Светогорской и Лесогорской ГЭС.

Задачами инвестиционного проекта являются:

замена устаревшего и полностью выработавшего ресурс оборудования;

снижение эксплуатационных затрат за счет применения современного оборудования и систем управления;

увеличение прибыли за счет реализации дополнительной электроэнергии, в т.ч. на экспорт.

В рамках реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС 31.08.2012 г. введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. №3 Лесогорской ГЭС-10, 20.12.2012 г. принят в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 2 Светогорской ГЭС-11.

Кроме того, в рамках реализации данного проекта в 2012 году на Лесогорской ГЭС-10 выполнены следующие работы по реконструкции гидроагрегата ст. № 4:

в октябре гидроагрегат выведен в реконструкцию;

в декабре завершены работы по демонтажу гидроагрегата;

выполнена поставка основного гидротурбинного и гидрогенераторного оборудования нового гидроагрегата.

В процессе реконструкции турбин Каскада Вуоксинских ГЭС применен на практике целый ряд технических решений. Благодаря изменению проточной части гидроагрегата, увеличению количества лопастей рабочего колеса и уникальному, разработанному специально для этого проекта, механизму их поворота – достигнуто значительное увеличение КПД турбин и повышение их максимальной мощности более чем на 30 % для гидроагрегатов Светогорской ГЭС-11 и более чем на 25 % для гидроагрегатов Лесогорской ГЭС-10 по сравнению со старым гидроагрегатом.

Кроме того, использованные при проектировании технические решения делают новую турбину одной из самых экологичных в своем типе, позволяя практически исключить вероятность попадания технического масла в проточную часть, что было характерно для гидроагрегатов предыдущих поколений.

Правобережная ТЭЦ-5

Объем ввода электрической мощности	463 МВт
Объем ввода тепловой мощности	163 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ЗАО «УК ОПЭК»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	15 361 млн. руб. без НДС
Год ввода	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство энергоблока ПГУ-450.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность ТЭЦ увеличилась с 180 МВт до 643 МВт, установленная тепловая - с 1120 Гкал/ч до 1283 Гкал/ч.

Цель инвестиционного проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Восточной части Санкт-Петербурга.

В задачи инвестиционного проекта входят:

повышение общесистемной надежности за счет разгрузки системных линий, питающих подстанцию 330/110 кВ «Восточная» ОАО «ФСК ЕЭС»;

повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей Восточного теплового района;

снижение удельных расходов топлива по выработке тепловой и электрической энергии за счет достижения оптимального коэффициента теплофикации;

обеспечение растущего объема потребления необходимой мощностью;

увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;

повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации (особенно с учетом колебаний нагрузки по централизованному теплоснабжению);

внедрение экологически чистой технологии.

В 2012 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

завершен монтаж основного оборудования: двух котлов-утилизаторов, двух газовых турбин, паровой турбины, двух генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины и внутритурбинных трубопроводов, выполнены пуско-наладочные работы;

завершены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на газодожимных компрессорах;

завершен монтаж и выполнена наладка АСУ ТП энергоблока №2;

проведены индивидуальные испытания и комплексное опробование оборудования энергоблока; энергоблок №2 (ПГУ-450) Правобережной ТЭЦ аттестован в ОАО «СО ЕЭС» и с 01.01.2013 года включен в реестр генерирующего оборудования поставщиков оптового рынка.

Центральная ТЭЦ

Инвестиционный проект «Центральная ТЭЦ» предусматривает строительство ЗРУ-110/6кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ и 2-х энергоблоков ГТУ-ТЭЦ мощностью 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с целью покрытия возрастающих тепловых и электрических нагрузок, замены достигшего предельного технического состояния и морально устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.

Строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ

Сметная стоимость строительства	3 973 млн. руб. без НДС
Год ввода	2014 г.

Проектом строительства ЗРУ-110/6 кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой ресурс открытого распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей. Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линии 6 кВ, но и в целом центра города за счет расширения сети 110 кВ. Сегодня техническое состояние эксплуатируемого электрооборудования и схема его включения не удовлетворяют современным требованиям надежности.

В 2012 г. выполнен следующий объем работ:

получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проектной документации по строительству ЗРУ-110/6 кВ;

получено положительное заключение СПб ГАУ «Центр государственной экспертизы» по проекту перевода кабельных линий 6 кВ из ФРУ6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ;

получено положительное заключение ООО «Негосударственная экспертиза проектов строительства» по проектной документации по переводу трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 в новое ЗРУ-110/6 кВ;

завершены работы по устройству свайного основания, фундаментов и подвала здания ЗРУ-110/6 кВ;

ведутся работы по устройству железобетонного каркаса здания ЗРУ-110/6 кВ и кирпичной кладки наружных стен. Начаты отделочные работы помещений первого и второго этажей здания, начаты работы по монтажу металлоконструкций кровли;

начат монтаж металлоконструкций кабельной эстакады под кабели 110 кВ К-105, К-106.

Строительство ГТУ ТЭЦ 2х50 МВт

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	8 685 млн. руб. без НДС
Год ввода	2016 г.

На площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства двух энергоблоков ГТУ-ТЭЦ электрической мощностью 50 МВт каждый со сроком ввода в эксплуатацию в 2016 г. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и качество тепло и электроснабжения в зоне теплоснабжения ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В 2012 г.:

разработана и согласована в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ, ОАО «Ленэнерго», филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада схема выдачи мощности энергоблоков ГТУ-ТЭЦ ЭС-1 Центральной ТЭЦ;

согласована схема реализации проекта строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с ООО «Межрегинэнергострой».

Кроме того, на территории Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства НПС «Введенская», целью которого является закрытие физически и морально изношенного оборудования площадки ЭС-3 Центральной ТЭЦ и перевод тепловых нагрузок на площадку ЭС-1 Центральной ТЭЦ путем строительства на площадке ЭС-3 перекачивающей насосной станции. По итогам 2012 г. разработана и направлена в СПб ГАУ «Центр государственной экспертизы» для прохождения государственной экспертизы проектная документация по строительству НПС «Введенская».

Приоритетные проекты, не связанные с ДПМ, проекты по повышению надежности и АСКУЭ

В рамках реализации приоритетных проектов, не связанных с ДПМ, мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании, в 2012 г.:

филиал «Невский»

выполнен следующий комплекс работ по проекту подключения ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Василеостровской ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» к сетям коммунального водоснабжения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»:

со стороны ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» завершены работы по устройству водопроводных вводов на площадки ЭС-2 Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ;

завершены работы по первому этапу реконструкции водоподготовительных установок ЭС-2

Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ-17: осуществлен перевод ТЭЦ-17 на подпитку от городского водопровода, осуществлен частичный перевод ЭС-2 Центральной на подпитку от городского водопровода;

введена в эксплуатацию установка силикатирования ЭС-2 Центральной ТЭЦ;

начаты строительно-монтажные работы по реконструкции водоподготовительной установки Василеостровской ТЭЦ.

завершены работы по строительству Софийского теплового вывода от коллекторов водогрейной котельной до ограды Южной ТЭЦ-22;

продолжена разработка документации по модернизации мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8. Реализация проекта позволит отказаться от использования твердого топлива;

выполнена модернизация турбоагрегата ст №7 с заменой РСД и установкой сотовых уплотнений (1 этап) на Автовской ТЭЦ-15. Реализация проекта по модернизации турбоагрегата ст.№7 запланирована в 2 этапа и направлена на восстановление ресурса турбоагрегата до 220 000 часов, с увеличением электрической и тепловой мощности. Реализация 1-го этапа обусловлена необходимостью замены ротора среднего давления, по результатам выявленных дефектов (трещина на цельнокованном диске ротора);

выполнено техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№3 на Автовской ТЭЦ-15. В рамках данного проекта осуществлена полная замена поверхностей нагрева и коллекторов котла ПТВМ-100 ст.№3, замена горелок, замена сетевых трубопроводов и арматуры в пределах котлов с их тепловой изоляцией, замена задвижек трубопроводов сетевой воды на поворотные дисковые затворы, установка управляющей системы котла ПТВМ-100 ст. №3 на базе программно-технического комплекса ТЕКОН и т.д. Реализация данного проекта позволит восстановить проектную тепловую мощность котла;

выполнена поставка, монтаж и пусконаладочные работы трансформатора ТДТН-40000/110У1 (заводской № 46834) с устройством РПН типа RS9/3-III-400-41.5/К (заводской №1282) на Автовской ТЭЦ-15. Реализация данного проекта позволит повысить надежность работы электрооборудования ТЭЦ;

проведена модернизация ротора генератора бл.№3 с заменой бандажных и контактных колец на Южной ТЭЦ-22;

выполнены проектные работы, поставка оборудования для гидроагрегатов ст.№1,2 в рамках проекта реконструкции системы регулирования ГА-1,2 с внедрением агрегатного и станционного уровней АСУ ТП на Нарвской ГЭС-13. Реализация проекта позволит: повысить надежность работы оборудования путем осуществления оперативного контроля его состояния; оперативность управления и принятий обоснованных решений оперативным персоналом за счет предоставления текущей информации о ходе технологического процесса; обеспечить безопасное участие гидроагрегатов Нарвской ГЭС в АВРЧМ, в том числе за счет передачи информации о текущем состоянии гидроагрегатов в ЦС АВРЧМ;

произведена поставка оборудования и выполнены строительно-монтажные работы в рамках строительства новой мазутной ловушки Выборгской ТЭЦ-17. Реализация проекта позволит привести к нормативным значениям концентрацию нефтепродуктов сточных вод, сбрасываемых от мазутного хозяйства в городскую канализацию, и, как следствие, избежать штрафов;

выполнен ряд мероприятий по предписаниям надзорных органов в рамках инвестиционной программы филиала «Невский». Данные работы повысили пожарную и промышленную безопасность структурных подразделений филиала «Невский». Также выполнен план природоохранных мероприятий, нацеленных на охрану окружающей среды и исполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации. Результатом выполнения вышеуказанных работ, в целом, стало снижение затрат на оплату штрафных санкций.

филиал «Карельский»

продолжены работы по модернизации выработавших свой нормативный срок систем возбуждения гидрогенераторов Беломорской ГЭС. Система обладает полностью цифровым

управлением, имеет расширенные функциональные возможности, позволяющие реализовывать более сложные и совершенные алгоритмы управления. Расширенные возможности мониторинга обеспечивают дополнительную защиту, увеличивая надежность и снижая время аварийных простоев;

осуществлена подготовка к работе по реконструкции системы хозяйственно-питьевого водоснабжения на ГЭС Каскада Выгских ГЭС и Каскада Кемских ГЭС. Реализация проекта позволит обеспечить персонал ГЭС водой, пригодной для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд.;

на Матконежской ГЭС:

- начаты работы по замене выработавшей свой нормативный срок эксплуатации обмотки статора гидрогенератора №2 на обмотку с терморезистивной изоляцией, выполненной с применением прогрессивных изоляционных материалов классов нагревостойкости в системе изоляции «F» и «H»;

- продолжены работы по замене физически и морально устаревших, выработавших свой механический и коммутационный ресурс, генераторных выключателей типа МГГ-10;

- выполнены восстановительные работы по устранению последствий чрезвычайной ситуации;

- завершены работы по замене ворот напорного бассейна.

завершены работы по замене физически и морально устаревших, выработавших свой механический и коммутационный ресурс, генераторных выключателей типа МГГ-10 на Палакогорской ГЭС;

на Ондской ГЭС:

- выполнена замена разрядников типа РНДЗ.2-220/1000 У1 и РНДЗ.1-330/3200У1 1976 года выпуска (срок эксплуатации истек в 1996 году) на автотрансформаторах АТ-3 и АТ-4 Ондской ГЭС на ограничители перенапряжения типа ОПН-П-220/168/10/850-III УХЛ10 и ОПН –П-330/230-10/900 (II) УХЛ10 в количестве 12 шт.;

- произведена замена трансформаторов тока ТТВЛ-391-II типа ТФРМ -330Б-II У1 на элегазовые трансформаторы тока типа ТГФ-330 (3 фазы);

- выполнены работы по реконструкции системы контроля расхода воды на смазку турбинного подшипника на гидроагрегатах №1,2,4;

на Петрозаводской ТЭЦ:

- продолжены работы по реконструкции теплофикационной установки. Реализация данного проекта позволит существенно повысить надежность теплофикационной установки ТЭЦ, а также позволит отпускать больше тепла потребителю в более экономичном режиме;

- продолжены работы по выполнению мероприятий по обеспечению непрерывной циркуляции сетевой воды в МТС, в летний период – секционирование МТС. Полное завершение реконструкции позволит не только повысить надежность функционирования всех тепловых сетей г. Петрозаводска, но и даст возможность эксплуатировать оборудование ТЭЦ и тепловых сетей в летний период без полного отключения горячей воды в г. Петрозаводск;

- продолжены работы по реконструкции градирни БГ-1600 ст.№2. Реализация проекта позволит существенно снизить ограничения установленной мощности ТЭЦ, а также позволит повысить КПД турбоустановки, за счет поддержания необходимого вакуума в конденсаторе;

выполнен ряд работ по предписаниям надзорных органов, что позволило повысить пожарную безопасность станций, снизить затраты на выплату штрафных санкций.

филиал «Кольский»

осуществлены работы по реконструкции гидротурбин с заменой рабочего колеса на Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС: выполнена и принята проектная документация; выполнены первый и второй разделы рабочей документации; осуществлена разборка гидроагрегата ст. №1, демонтировано вспомогательное оборудование, демонтирована облицовка и бетон закамерного пространства камеры рабочего колеса (КРК) турбины, поставлена в полном объеме обмотка статора генератора. Реализация данного проекта позволит сохранить за ОАО «ТГК-1»

существующую долю рынка электрической энергии юга Мурманской области, повысить эксплуатационную надежность и долговечность работы модернизируемого оборудования с учетом требований энергосистемы по режимам работы ГЭС, повысить надежность энергоснабжения потребителей;

- продолжена реализация проекта по реконструкции Апатитской ТЭЦ (для обеспечения теплоснабжения г. Кировск). В общем объеме строительные работы выполнены более чем на девяносто процентов. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей, увеличить долю выручки ОАО «ТГК-1» за счет реализации дополнительной энергии на г. Кировск;

- выполнены обследования механического оборудования и сооружений водосброса, разработаны проекты реконструкции сооружений водосброса и замены механического оборудования водосброса на ГЭС-13 Каскада Туломских ГЭС. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и безопасность эксплуатации гидротехнических сооружений и металлоконструкций водосброса, довести технические характеристики оборудования и сооружений к требованиям НТД;

- завершены монтажные и пусконаладочные работы по замене главного трансформатора Т-2 с реконструкцией РЗА ГЭС-12 Каскада Туломских ГЭС. В результате проведенных работ была произведена замена главного трансформатора Т-2 мощностью 140 МВА, находящегося в эксплуатации с 1965 года и имеющего неудовлетворительные результаты хроматографических анализов трансформаторного масла, на трансформатор мощностью 160МВА с реконструкцией РЗА, что позволило повысить надежность работы ГЭС.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2012 г.:

филиал «Невский»

введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на ТЭЦ-5, ТЭЦ-14 (2-ой энергоблок ПГУ-180);

введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22;

введены в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-7, ТЭЦ-5 (включая ПС-350), ТЭЦ-17;

введена в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-5 (ПГУ-450), проведены приемочные испытания для ввода в промышленную эксплуатацию;

проведены комплексные испытания СОТИ АССО на ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12).

филиал «Карельский»

введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО Петрозаводской ТЭЦ;

введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-19, ГЭС-21, ГЭС-22, ГЭС-24, ГЭС-25, ГЭС-26.

филиал «Кольский»

введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19;

введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19.

Выполнение данных работ позволило снизить штрафные санкции, обеспечить измерение, сбор, обработку, визуализацию и передачу телемеханической информации в филиалы ОАО «СО «ЕЭС», а также диспетчеризацию объектов, выполнить требования ОАО «АТС», НП «Совет рынка», необходимых для включения в субъектный состав ОРЭМ и получить информацию о выработке и потреблении электроэнергии.

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

Основными видами топлива, используемыми на электростанциях ОАО «ТГК-1» являются:

газ природный и сухой отбензиненный на ТЭЦ филиала «Невский»;
газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
уголь энергетический марок Д и Г на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

топочный мазут, энергетический уголь марки Г на ТЭЦ филиала «Невский»;
топочный мазут на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Аварийно-растопочный вида топлива:

топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым ОАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут.

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ОАО «ТГК-1» в 2012 г. были обеспечены бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

Доля газа в топливном балансе ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» составила 95,26 %, мазута – 1,24 %, угля – 3,5 %, с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» 91,0 %, 5,65 % и 3,35 % соответственно.

Структура топливного баланса в 2012 г., %

	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	98,71	1,26	0,04
филиал «Карельский»	98,52	1,48	-
филиал «Кольский»	-	0,25	99,75
в целом по ОАО «ТГК-1»	95,26	1,24	3,50
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
ТГК-1 с учетом МТЭЦ	91,00	5,65	3,35

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2012 г. являлись:

по газу – ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
по мазуту – ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Уфаойл»;
по углю – ОАО «Воркутауголь», ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»,
ООО «Центрразрезуголь».

Поставщиками мазута на ОАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ЗАО «Уфаойл», ОАО «Газпром нефтехим салават», ЗАО «Башнефть-Регион», ЗАО «Торговый дом «Эллит».

На конкурсной основе для нужд ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2012 г. было закуплено:

– мазута в количестве 29,5 тыс. тонн у ЗАО «Уфаойл», 10,8 тыс. тонн у ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» и 3,5 тыс. тонн у ООО «Торговый дом «Эллит»;
– угля (кузнецкого) в количестве 76,1 тыс. тонн у ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь».

Поставки воркутинского угля в 2012 г. осуществлялись способом ЗЕИ (закупка у единственного источника), ОАО «Воркутауголь» было поставлено 198 тыс. тонн. Кроме того, поставки интинского угля в количестве 43,8 тыс. тонн и кузнецкого угля в количестве 27,1 тыс. тонн производились способом ЗЕИ через ООО «Центрразрезуголь».

Запасы, поставка и расход топлива в 2011 году

Вид топлива	Запасы на начало 2011 г.	Поставка в 2011 г.	Расход в 2011 г.	Запасы на конец периода
Филиал «Невский»				
Уголь (тыс. тнт)	19,3	0	9,4	9,9
Мазут (тыс. тнт)	159,3	62,8	55,1	167,0
Газ (млн. куб. м)	-	5883,9	5883,9	-
филиал «Карельский»				
Мазут (тыс. тнт)	17,0	1,6	4,0	14,6
Газ (млн. м ³)	-	417,6	417,6	
Дизтопливо (тыс. тнт)	1,6	0	0	1,6
филиал «Кольский»				
Уголь (тыс. тнт)	81,2	381,5	358,6	104,1
Мазут (тыс. тнт)	2,1	0,5	0,6	2,0
ОАО «Мурманская ТЭЦ»				
Мазут (тыс. тнт)	26,2	266,9	262,6	30,5

Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

Вид топлива	Теплота сгорания низшая (теплотворная способность)	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный сухой отбензиненный	8018 Ккал	-	-	-
Мазут топочный марки М-100, вид I-VI	9740 Ккал	до 3%	не более 1%	не выше 0,14%
Угли энергетические				
Уголь марки Д,ДГ,Г вид Кузнецкий	5640 Ккал	до 1%	не более 14%	не выше 25%
Уголь марки Д сорт СШ, вид Интинский	3930 Ккал	до 2,8%	не более 13%	не выше 38%
Уголь марки ГЖ сорт СШ, вид Воркутинский	5480 Ккал	до 2,1%	не более 8,5%	не выше 25%

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

Наименование	Тип станции	Расход электроэнергии на собственные нужды		Расход электроэнергии на хозяйственные нужды
		на выработку электроэнергии	на отпуск тепла с коллекторов	
Филиал "Невский"				
Центральная ТЭЦ	ТЭЦ	26 179,235	57 429,404	2 899,015
Правобережная ТЭЦ - 5	ТЭЦ	66 138,546	82 433,000	3 827,716
Василеостровская ТЭЦ - 7	ТЭЦ	30 165,000	65 503,673	157,944
Дубровская ТЭЦ - 8	ТЭЦ	24 132,497	10 632,290	326,003
Первомайская ТЭЦ - 14	ТЭЦ	165 811,762	79 130,650	2 829,628
Автовская ТЭЦ - 15	ТЭЦ	95 774,016	143 897,274	960,320

Выборгская ТЭЦ - 17	ТЭЦ	55 173,394	53 747,000	1 223,294
Северная ТЭЦ - 21	ТЭЦ	106 521,000	114 587,740	3 252,319
Южная ТЭЦ - 22	ТЭЦ	188 937,000	131 113,900	1 790,136
Волховская ГЭС - 6	ГЭС	6 711,662	0,000	90,688
Каскад Вуоксинских ГЭС	ГЭС	29 370,036	0,000	1 291,849
Лесогорская ГЭС-10	ГЭС	4 375,761	0,000	57,090
Светогорская ГЭС-11	ГЭС	24 994,275	0,000	1 234,759
Каскад Свирских ГЭС	ГЭС	10 032,802	0,000	200,863
Нижне-Свирская ГЭС-9	ГЭС	4 388,214	0,000	100,466
Верхне-Свирская ГЭС-12	ГЭС	5 644,588	0,000	100,397
Нарвская ГЭС - 13	ГЭС	1 904,703	0,000	509,677
Филиал "Кольский"				
Апатитская ТЭЦ	ТЭЦ	31 872,381	44 791,124	490,491
КАСКАД НИВСКИХ ГЭС	ГЭС	7 562,848	0,000	60,270
Нива ГЭС-1	ГЭС	646,965	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	ГЭС	1 068,812	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	ГЭС	1 743,584	0,000	1,230
Кумская ГЭС-9	ГЭС	880,387	0,000	0,000
Князегубская ГЭС-11	ГЭС	1 742,519	0,000	59,040
Йовская ГЭС-10	ГЭС	1 480,581	0,000	0,000
КАСКАД ПАЗСКИХ ГЭС	ГЭС	4 518,600	0,000	2 151,774
Кайтакоски ГЭС-4	ГЭС	337,732	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	ГЭС	1 004,809	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	ГЭС	1 144,496	0,000	1 522,894
Хевоскоски ГЭС-7	ГЭС	1 227,653	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	ГЭС	803,910	0,000	628,880
КАСКАД СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС	ГЭС	9 470,424	0,000	949,709
Серебрянская ГЭС-15	ГЭС	2 675,607	0,000	603,016
Серебрянская ГЭС-16	ГЭС	3 087,072	0,000	70,638
Верхне-Териберская ГЭС-18	ГЭС	2 055,745	0,000	276,055
Нижне-Териберская ГЭС-19	ГЭС	1 652,000	0,000	0,000
КАСКАД ТУЛОМСКИХ ГЭС	ГЭС	3 300,904	0,000	1 383,764
Верхне-Тулумская ГЭС-12	ГЭС	1 914,912	0,000	610,767
Нижне-Тулумская ГЭС-13	ГЭС	1 385,992	0,000	772,997
Филиал "Карельский"				
Петрозаводская ТЭЦ	ТЭЦ	62 107,000	71 772,000	429,980
КАСКАД СУНСКИХ ГЭС	ГЭС	2 250,614	0,000	314,891
Кондопожская ГЭС-1	ГЭС	1 351,801	0,000	314,891
Пальеозерская ГЭС-2	ГЭС	495,956	0,000	0,000
Малые ГЭС	ГЭС	402,857	0,000	0,000
Питкякоски ГЭС-19	ГЭС	22,949	0,000	0,000
Хямекоски ГЭС-21	ГЭС	98,628	0,000	0,000
Харлу ГЭС-22	ГЭС	97,591	0,000	0,000
Пиени-йоки ГЭС-24	ГЭС	10,657	0,000	0,000
Суури-йоки ГЭС-25	ГЭС	101,707	0,000	0,000
Игнойла ГЭС-26	ГЭС	71,325	0,000	0,000
КАСКАД ВЫГСКИХ ГЭС	ГЭС	6 993,087	0,000	761,913

Маткожненская ГЭС-3	ГЭС	1 197,784	0,000	148,871
Ондская ГЭС-4	ГЭС	2 722,019	0,000	486,096
Выгостровская ГЭС-5	ГЭС	875,248	0,000	95,391
Беломорская ГЭС-6	ГЭС	1 151,592	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	ГЭС	1 046,444	0,000	31,555
КАСКАД КЕМСКИХ ГЭС	ГЭС	9 955,784	0,000	1 404,850
Путкинская ГЭС-9	ГЭС	3 108,659	0,000	701,064
Подужемская ГЭС-10	ГЭС	2 397,108	0,000	191,964
Кривопорожская ГЭС-14	ГЭС	3 493,998	0,000	430,170
Юшкозерская ГЭС-16	ГЭС	956,019	0,000	81,652

Режим использования и состояние водных ресурсов

Характеристики использования водных ресурсов по головным станциям каскадов ГЭС Невского филиала, Карельского филиала, Кольского филиала за 2012 год.

Невский филиал

Уровень - м над

уровнем моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Волховская ГЭС - 6	Каскад -1		Каскад-2		Нарвская ГЭС - 13
		Светогорская ГЭС - 11	Лесогорская ГЭС - 10	Верхне-Свирская ГЭС - 12	Нижне-Свирская ГЭС - 9	
Среднегодовое значение за 2012 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	24,91
Фактический	16,54	42,76	26,84	32,61	17,56	24,97
<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	607,55	733,16	739,61	735,51	724,15	383,25
<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	5,75	27,66	11,64	18,84	7,13	0,98

Кольский филиал

Уровень - м над

уровнем моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Каскад Нивских ГЭС	Каскад Пазских	Каскад Туломск	Каскад Серебрянских ГЭС
----------------------	--------------------	----------------	----------------	-------------------------

			ГЭС	их ГЭС		
	Нива ГЭС - 1 (р. Нива)	Кумская ГЭС (р. Ковда)	Кайтакоски (р. Паз)	Верхне-Тулomsкая ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне-Териберская ГЭС (р. Териберка)
Среднегодовое значение за 2012 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	127,85	109,03	117,45	79,35	152,43	142,73
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	1 241	480	690	1 430	957	761
Минимальный	0	0	0	0	0	0
Фактический	164,9	149,0	181,6	213,9	99,1	27,7
<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	115,41	72,01	110,37	17,84	73,80	24,11

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 2012 год			
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
Максимальный	102,80	89,30	101,50
Минимальный	100,30	88,85	99,00
Фактический	101,83	89,07	100,86
<i>Расходы воды</i>			
Максимальный	240,00	360	110
Минимальный	27,50	50	0
Фактический	139,44	171	79
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
Максимальный	92,50	63,00	72,50
Минимальный	89,50	61,00	70,50
Фактический	91,28	62,14	72,37