

Информация об инвестиционных программах ОАО "Краснодартеплосеть"
в соответствии с п.21 Постановления Правительства РФ
от 5 июля 2013 г. N 570

Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа ОАО «Краснодартеплосеть» по реконструкции, развитию и модернизации системы теплоснабжения на период 2011 – 2015 годы							
Дата утверждения инвестиционной программы	21.12.2010							
Цели инвестиционной программы	Основная цель программы - реализация мероприятий «Проектирование и строительство новых источников теплоснабжения» программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Краснодар на 2007-2025 годы», утвержденной решением городской Думы Краснодара от 23.11.2006 № 16 п. 9.							
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	РЭК ДЦиТ КК							
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО г. Краснодар							
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	30.01.2011-31.12.2015							
Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	Наименование мероприятий	Итого:	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Источники финансирования
	1. Реконструкция котельных с увеличением мощности (тыс.руб.)	1 302 513,5	225 557,0	275 294,0	242 416,3	284 468,5	274 777,8	плата за подключение
	2. Модернизация системы теплоснабжения с использованием энергосберегающих технологий (тыс.руб.)	314 558,5	49 648,5	44 500,8	70 018,3	55 666,5	94 724,5	плата за подключение
	3. Модернизация ЦТП и ИТП(тыс.руб.)	215 364,8	10 516,8	18 658,8	57 864,3	83 042,5	45 282,5	плата за подключение
	4. Мероприятия, направленные на увеличение пропускной способности тепловых сетей (тыс.руб.)	670 859,5	201 219,5	177 147,5	133 045,0	86 287,5	73 160,0	плата за подключение
	Всего:	2 503 296,3	486 941,8	515 601,0	503 343,8	509 465,0	487 944,8	

Использование инвестиционных средств

Наименование мероприятий	Наименование периода	Итого:	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Источники финансирования
1. Реконструкция котельных с увеличением мощности (тыс.руб.)	1 квартал	148 073,1	16 776,7	0,0	119 951,3	11 345,0		плата за подключение
	2 квартал	97 879,0	18 406,9	0,0	0,0	79 472,1		плата за подключение
	3 квартал	31 858,3	8 773,5	0,0	0,0	23 084,8		плата за подключение
	4 квартал	427 418,0	39 339,9	0,0	387 715,2	362,9		плата за подключение
	Всего по мероприятию:	705 228,4	83 297,0	0,0	507 666,5	114 264,8		плата за подключение
2. Модернизация системы теплоснабжения с использованием энергосберегающих технологий (тыс.руб.)	1 квартал	6 642,6	2 666,9	109,4	3 866,3	0,0		плата за подключение
	2 квартал	6 402,8	5 446,5	0,0	956,3	0,0		плата за подключение
	3 квартал	44 425,5	36 984,9	0,0	7 440,6	0,0		плата за подключение
	4 квартал	100 631,9	75 118,1	22 717,1	2 796,7	0,0		плата за подключение
	Всего по мероприятию:	158 102,7	120 216,4	22 826,5	15 059,8	0,0		плата за подключение
3. Модернизация ЦТП и ИТП (тыс.руб.)	1 квартал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		плата за подключение
	2 квартал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		плата за подключение
	3 квартал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		плата за подключение
	4 квартал	952,8	952,8	0,0	0,0	0,0		плата за подключение
	Всего по мероприятию:	952,8	952,8	0,0	0,0	0,0		плата за подключение
4. Мероприятия, направленные на увеличение пропускной способности тепловых сетей (тыс.руб.)	1 квартал	317 753,2	115 122,5	4 513,1	11 421,1	186 696,4		плата за подключение
	2 квартал	217 824,7	141 549,0	28 731,6	8 582,5	38 961,6		плата за подключение
	3 квартал	233 472,6	134 187,8	16 117,0	20 240,8	62 927,0		плата за подключение
	4 квартал	308 231,3	96 605,3	21 474,1	47 555,1	142 596,8		плата за подключение
	Всего по мероприятию:	1 077 281,8	487 464,6	70 835,8	87 799,5	431 181,9		плата за подключение
ИТОГО по мероприятиям:		1 941 565,7	691 930,9	93 662,2	610 525,9	545 446,7		плата за подключение

Целевые показатели инвестиционной программы

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Факт на начало реализации инвестиционной программы	План инвестиционной программы					Фактическое значение показателя				
				2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	не утверждены					0,03	0,03	0,08	0,05	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	161,0	161,0	161,9	156,5	155,0	153,0	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	47,5	50,3	49,1	49,7	47,6	30,8	47,05	43,2	94,2	
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	60,0	34,0	37,0	40,0	43,0	46,0	13,0	20,0	27,0	27,0	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	27 430,0	52 136,0	55 153,0	57 880,0	61 539,0	62 650,0	58 214,9	77 994,9	71 416,9	96 352,7	
		% (от полезного отпуска)	7,4	10,4	10,0	9,8	9,5	9,1	9,7	12,5	10,6	12,2	
	Полезный отпуск	Гкал	370 757,0	502 504,0	550 925,0	592 450,0	645 801,0	692 170,0	597 088,0	622 329,1	674 873,3	787 359,4	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (утечки)	тонн	-	не утверждены					238 681,09	319 779,09	321 351,00	377 836,80	
7	Показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения:		малонадежные	малонадежные	надежные	надежные	надежные	высоканадежные	малонадежные	надежные	надежные	надежные	
7.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.	0,0	не планируется					0,0	0,0	0,0	0,0	
7.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0,0	не планируется					0,0	0,0	0,0	0,0	