

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы АО "ГСП ТЭЦ" и план их финансирования на 2015-2018гг.

№ №	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства (с учетом НДС)	Остаточная стоимость строительства (с учетом НДС)	План финансирования текущего (2015) года	Ввод мощностей					Объем финансирования (с учетом НДС)****					
									2015 года	2016 года	2017 года	2018 года	итого	2015 года	2016 года	2017 года	2018 года	итого	
									млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА	млн. руб./млн. кВт/км/МВА
	ВСЕГО			2013	2019	19 285,81	11 771,32	979,91			20	58,5	20	110 / 175,2	979,91	1 653,11	2 369,58	4 593,51	9 596,11
	<i>в том числе тепловая энергия</i>					7 274,92	5 219,98	275,40							275,40	1 004,78	1 491,97	1 913,72	4 685,88
1	Техническое перевооружение и реконструкция					3 010,91	2 944,10	64,28							64,28	861,88	1 025,49	763,45	2 715,10
	<i>в том числе тепловая энергия</i>					3 010,91	2 944,10	64,28							64,28	861,88	1 025,49	763,45	2 715,10
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					18,39	18,39	0,00							0,00	0,00	0,00	18,39	18,39
1	Выявление АИАСКУТ	П		2015	2019	18,39	18,39	0,00							0,00	0,00	0,00	18,39	18,39
	<i>в том числе тепловая энергия</i>					18,39	18,39	0,00							0,00	0,00	0,00	18,39	18,39
1.3	Создание систем телемеханики и связи																		
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																		
1.5	Прочее техническое перевооружение и реконструкция					2 992,52	2 925,71	64,28							64,28	861,88	1 025,49	745,06	2 696,71
1	Модернизация теплогенерирующих мощностей и сетевого хозяйства АО "ГСП ТЭЦ"			2013	2019	2 985,99	2 919,19	57,75							57,75	861,88	1 025,49	745,06	2 690,18
	<i>в том числе тепловая энергия</i>					2 985,99	2 919,19	57,75							57,75	861,88	1 025,49	745,06	2 690,18
1.1.	Организация (строительство) резервного топливного хозяйства	П		2013	2017	183,61	174,18	3,31							3,31	111,71	59,17	0,00	174,18
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					183,61	174,18	3,31							3,31	111,71	59,17	0,00	174,18
1.2.	Строительство Паровой Котельной	П	38,5 Гкал/ч	2013	2018	321,75	303,56	19,85			38,5		38,5	19,85	126,88	153,76	3,06	303,56	
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					321,75	303,56	19,85						19,85	126,88	153,76	3,06	303,56	
1.3.	Модернизация ПК-2	П	+80 Гкал/ч	2013	2019	752,84	722,68	8,34			20	20	20	60	8,34	254,66	150,93	209,71	623,64
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					752,84	722,68	8,34			20	20	20	60	8,34	254,66	150,93	209,71	623,64
1.4.	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения циркуляции теплоносителя в летнее время и безопасному снабжению ГВС	П	определяется проектом	2013	2019	267,86	259,41	3,14							3,14	14,99	109,47	115,65	243,25
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					267,86	259,41	3,14							3,14	14,99	109,47	115,65	243,25
1.5.	Строительство участка теплотрассы от ТК-94 до ТК-1 выход 6 протяженностью 725м Ду800мм	П	725м	2015	2018	192,10	192,10	2,25							2,25	7,53	78,22	92,04	180,05
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					192,10	192,10	2,25							2,25	7,53	78,22	92,04	180,05
1.6.	Реконструкция прямого трубопровода и строительство обратного трубопровода участка от ТК-130 до ТК-94 протяженностью 1219,5м Ду 1000мм	П	1219,5м	2015	2018	394,90	394,90	4,63							4,63	15,80	161,12	164,30	345,84
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					394,90	394,90	4,63							4,63	15,80	161,12	164,30	345,84
1.7.	Реконструкция участка от ТК-94 до новой ТК, рядом с ТК-1 (выход 2) протяженностью 600 м с увеличением диаметра на Ду 700мм	П	600м	2015	2018	194,29	194,29	2,28							2,28	7,77	79,27	76,95	166,27
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					194,29	194,29	2,28							2,28	7,77	79,27	76,95	166,27
1.8.	Замена тепловой изоляции трубопроводов горячей воды и пара	П	определяется проектом	2013	2019	118,00	117,75	1,38							1,38	37,92	39,31	37,92	116,54
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					118,00	117,75	1,38							1,38	37,92	39,31	37,92	116,54
1.9.	Реконструкция теплотрассы для улучшения гидравлического режима теплоснабжения	П	определяется проектом	2013	2019	80,55	80,30	0,94							0,94	4,17	31,66	28,70	65,48
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					80,55	80,30	0,94							0,94	4,17	31,66	28,70	65,48
1.10.	Перекладка трубопроводов прямой и обратной сетевой воды с Ду 700 мм на Ду 1000 мм в новую часть промышленной площадки	П	определяется проектом	2013	2019	46,93	46,85	0,55							0,55	2,47	18,48	16,72	38,22
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					46,93	46,85	0,55							0,55	2,47	18,48	16,72	38,22
1.11.	Выход из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2			2015	2018	340,29	340,29	8,14							8,14	193,95	138,20	0,00	340,29
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					340,29	340,29	8,14							8,14	193,95	138,20	0,00	340,29
1.12.	Выход из эксплуатации Бойлерной			2015	2018	86,98	86,98	2,95							2,95	84,03	0,00	0,00	86,98
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					86,98	86,98	2,95							2,95	84,03	0,00	0,00	86,98
1.13.	Консервация / Выход из эксплуатации БК-1			2017 / 2019		5,90	5,90	0,00							0,00	0,00	5,90	0,00	5,90
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					5,90	5,90	0,00							0,00	0,00	5,90	0,00	5,90
2	Устройство системы электрохимической защиты металлических тр-х наружных сетей водоснабжения с проектом по ТЭЦ ПУ, Блок-1			2015	2015	4,20	4,20	4,20							4,20	0,00	0,00	0,00	4,20
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					4,20	4,20	4,20							4,20	0,00	0,00	0,00	4,20
3	Поставка, монтаж и наладка метеостанции ТЭЦ ПУ, Блок-1			2015	2015	0,58	0,58	0,58							0,58	0,00	0,00	0,00	0,58
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					0,58	0,58	0,58							0,58	0,00	0,00	0,00	0,58
4	Приобретение кондиционеров, дорогостоящего инструмента			2015	2015	1,75	1,75	1,75							1,75	0,00	0,00	0,00	1,75
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					1,75	1,75	1,75							1,75	0,00	0,00	0,00	1,75
2	Новое строительство					16 274,90	8 827,21	915,63							915,63	791,23	1 344,09	3 830,06	6 881,01
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					4 264,01	2 275,88	211,12							211,12	142,91	466,48	1 150,27	1 970,78
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		
2.2	Прочее новое строительство					16 274,90	8 827,21	915,63							915,63	791,23	1 344,09	3 830,06	6 881,01
1	Строительство ТЭЦ ПУ в составе двух блоков	ПС	220 МВт / 153,4 Гкал/ч	2010	2014 / 2019	16 274,90	8 827,21	915,63							915,63	791,23	1 344,09	3 830,06	6 881,01
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>					4 264,01	2 275,88	211,12							211,12	142,91	466,48	1 150,27	1 970,78
	Справочно:																		
	Оплата проектов за привлеченные кредитные ресурсы							555,02							555,02	533,97	629,85	794,23	2 513,06
1	Модернизация теплогенерирующих мощностей и сетевого хозяйства АО "ГСП ТЭЦ"							0,00							0,00	0,00	54,81	120,12	174,93
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>							0,00							0,00	0,00	54,81	120,12	174,93
2	Строительство ТЭЦ ПУ в составе двух блоков							555,02							555,02	533,97	575,04	674,10	2 338,13
2.1	ТЭЦ ПУ Блок-1							555,02							555,02	533,97	505,71	467,66	2 062,36
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>							75,31							75,31	116,38	128,93	118,09	438,71
2.2	ТЭЦ ПУ Блок-2							0,00							0,00	0,00	69,33	206,44	275,78
	<i>в т.ч. на тепловую энергию</i>							0,00							0,00	0,00	17,69	52,13	69,81

* С - строительство, П - проектирование.
 ** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).
 *** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.
 **** В прогнозных ценах соответствующего года.
 Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПК, ВЛ и КЛ.



Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *							Вывод мощностей							Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	
		МВт. Годовые, км, МВ-А							МВт. Годовые, км, МВ-А								
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого		млн руб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция			20	20	20	20	118,5					20 / 322	150		20 / 472	2.552
1.1	Организация (строительство) резервного топливного хозяйства																156
1.2	Строительство Паровой Котельной					38,5		38,5									273
1.3	Модернизация ВК-2			20	20	20	20	80									638
1.4	Внедрение АИНСКУТЭ																16
1.5	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения широты тепломосителя в летнее время и безопасного сброса ГВС																227
1.6	Строительство участка теплотрассы от ТК-94 до ТК-1 вывоз (протяженностью 725м) Ду800мм																163
1.7	Реконструкция прямого трубопровода и строительство обратного трубопровода участка от ТК-130 до ТК-94 протяженностью 1219,5м Ду 1000мм																335
1.8	Реконструкция участка от ТК-94 до новой ТК, рядом с ТК-1 (символ 2) протяженностью 600 м с увеличением диаметра на Ду 700мм																165
1.9	Замена тепловой изоляции трубопроводов горячей воды и пара																100
1.10	Реконструкция теплотрассы для улучшения гидравлического режима теплоснабжения																68
1.11	Перекладка трубопроводов прямой и обратной сетевой воды с Ду 700 мм на Ду 1000 мм в новую часть промышленной площадки																40
1.12	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2											20 / 322			20 / 322		288
1.13	Вывод из эксплуатации бойлерной																74
1.14	Консервация / Вывод из эксплуатации ВК-1												150		150		5
1.15	Устройство системы электрохимической защиты металлических тр-в наружных сетей водоснабжения с проектом по ТЭЦ ПГУ, Блок-1																4
1.16	Поставка, монтаж и наладка местостанции ГЭЦ ПГУ Блок-1																0
1.17	Приобретение кондиционеров, дорогостоящего инструмента																1
2.	Строительство ТЭЦ ПГУ в составе двух блоков	110 / 76,7							110 / 76,7							220 / 153,4	13 792

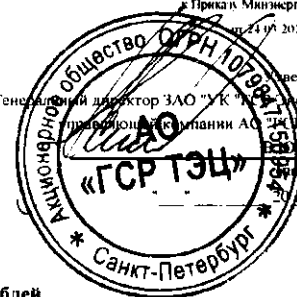
* Не учитываются сетевыми организациями

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основными средствами учитываются вследствие первоначальной стоимости объектов основными средствами (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

*** Лишь натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов по видам линий, воздушные линии и кабельные линии

Генеральный директор ЗАО "УК "ТЭЦ-1"
принадлежит к компании АО "ТЭЦ"
Котов
Средпись)
года
М.П.



**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), без НДС, млн. рублей**

млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
1	Собственные средства	979,91	1 419,55	1 792,35	2 205,76	6 397,57
	на тепловую энергию	275,40	640,30	914,75	896,95	2 727,40
	на электрическую энергию	528,14	877,49	1 026,84	1 589,71	4 022,18
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	143,47	360,25	383,78	349,41	1 236,91
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	143,47	360,25	383,78	349,41	1 236,91
1.1.1.1	на тепловую энергию	84,07	65,38	67,33	89,41	306,19
1.1.1.2	на электрическую энергию	59,39	294,87	316,45	260,00	930,72
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора					
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)					
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации					
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4	Прочая прибыль					
1.2	Амортизация	621,58	600,81	551,71	557,36	2 331,46
1.2.1	Амортизация, учтенная в тепловом тарифе	116,44	116,44	112,76	112,76	458,40
1.2.3	Прочая амортизация (электрическая энергия)	505,14	484,37	438,95	444,60	1 873,06
1.2.4	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3	Возврат НДС					
1.4	Прочие собственные средства	214,86	458,49	856,86	1 298,99	2 829,19
	в т.ч. на тепловую энергию	74,89	458,49	734,66	694,77	1 962,81
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	194,16	474,65	569,13	1 237,94
1.4.2	в т.ч. прочие собственные средства от нерегулируемых видов деятельности	214,86	264,33	382,21	729,86	1 591,25
1.5	Остаток собственных средств на начало года					
2	Привлеченные средства, в т.ч.	0,00	233,56	577,22	2 387,76	3 198,54
	в т.ч. на тепловую энергию	0,00	233,56	577,22	1 147,69	1 958,47
2.1	Кредиты	0,00	233,56	577,22	2 387,76	3 198,54
	в т.ч. на тепловую энергию	0,00	233,56	577,22	1 147,69	1 958,47
2.2	Облигационные займы					
2.3	Займы организаций					
2.4	Бюджетное финансирование					
2.5	Средства внешних инвесторов					
2.6	Использование лизинга					
2.7	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	979,91	1 653,11	2 369,58	4 593,52	9 596,11
	в т.ч. на тепловую энергию	275,40	873,86	1 491,97	2 044,63	4 685,88
	для ОГК/ТЭК, в том числе					
	ДЦМ					
	вне ДЦМ					

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указанным в год, когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования КАР, горизонт планирования может быть больше.