

Форма N 2-ИП ТС
Инвестиционная программа
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2015 год

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы				Остаток финансирования													
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19												
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																													
1.1.1.	Строительство тепловой сети до ИТП объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «УК «ДОХОДЪ» «Д.У.» ЗПИФ недвижимости «ДОХОДЪ-Новая квартира» с суммарной тепловой нагрузкой 1,459 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Сестрорецк, наб.реки Сестры, д.23а, лит.А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях между НО-17 и НО-18 около угла поворота тепловой сети перед д.350, лит.А по Приморскому ш. до ИТП объекта подключения	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,459	2015	2015	82,892	6 332,692	0,000	6 332,692	6 332,692	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1240.											
Надземная (наземная) прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	150																										
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	10																										
Подземная бесканальная прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	150									6 249,800																	
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	320																										
1.1.2.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Центральный район, Лиговский пр., д. 87, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ИП Девяткина А.А. с суммарной тепловой нагрузкой 0,2415 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Лиговский пр., д. 79, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях от НО в подвале д.87, лит.В по Лиговскому пр. до границы красных линий объекта капитального строительства по адресу: Лиговский пр., д. 87, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,2415	2015	2015	560,193	0,000	560,193	560,193	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1218.											
Надземная (наземная) прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	65																										
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	20																										
1.1.3.	Строительство тепловой сети до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Яблочкова, д.14, лит.В (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2Ø219мм в д.21 по пр. Добролюбова у НО-1 до ИТП объекта подключения	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,356	2015	2015	74,970	2 436,500	0,000	2 436,500	2 436,500	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1250.											
Надземная (наземная) прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	100																										
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	6																										
Подземная бесканальная прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	100									2 361,530																	
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	64																										
1.1.4.	Строительство тепловой сети до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроворцовый район, г. Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроворцовый район, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ТК37 до до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроворцовый район, г. Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,6646	2015	2015	209,870	3 262,827	0,000	3 262,827	3 262,827	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1224.											
Надземная (наземная) прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	80																										
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	30																										
Подземная канальная прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	80									1 774,390																	
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	30																										
Подземная бесканальная прокладка																													
Условный проход трубопровода	мм	0	80																										
Протяженность трубопровода в однострубно исчислении	м	0	70							1 278,567																			

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансировани я			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
1.1.5.	Строительство тепловой сети ГВС от ТК-2 до ТК-4 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Приморское шоссе, д.551/2, лит.А от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Кавалерийская ул., д.6а, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети ГВС от ТК-2 до ТК-4	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,482	2015	2015	40,080	1 500,790	0,000	1 500,790	1 500,790	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 123Б.
				Надземная (наземная) прокладка														
				Условный проход трубопровода	мм	0	50											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	3											
				Условный проход трубопровода	мм	0	32											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	3											
				Подземная бесканальная прокладка														
				Условный проход трубопровода	мм	0	50											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	52											
				Условный проход трубопровода	мм	0	32											
Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	52															
1.1.6.	Строительство тепловой сети до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б	Строительство тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2Ду100мм перед ИТП д. 35, лит. А по ул. Мира до ИТП объекта	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,14	2015	2015	1 262,185	4 760,045	0,000	4 760,045	4 760,045	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 125Б.
				Подземная бесканальная прокладка														
				Условный проход трубопровода	мм	0	150											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	26											
				Условный проход трубопровода	мм	0	65											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	23											
				Условный проход трубопровода	мм	0	50											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	23											
				Надземная (наземная) прокладка														
				Условный проход трубопровода	мм	0	150											
				Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	206											
				1.1.7.	Строительство тепловых сетей от в ТК-85 (ТК-34 проект.) до ИТП перспективного потребителя, расположенного по адресу: г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д. 19/22, лит. А.	Для подключения объекта Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Городская поликлиника №122" от источника теплоснабжения г. Ломоносов, ул. Федонинского, д. 3а. лит. А	Строительство тепловой сети 2Ду32 от точки подключения ТК85 до ИТП перспективного потребителя											
Подземная бесканальная прокладка																		
Условный проход трубопровода	мм	0	32															
Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	120															
Подземная канальная прокладка																		
Условный проход трубопровода	мм	0	32															
Протяженность трубопровода в однострубно м исчисления	м	0	30															

N n/n	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб														
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы				Остаток финансирования															
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19														
1.1.8.	Строительство тепловой сети от точки подключения до ИТП перспективного потребителя по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Березовая аллея, д. 5, лит. А	Для подключения ГБОУ "Кудесница" от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 2-я Березовая аллея, д. 7	Строительство тепловой сети и сети ГВС от точки подключения до ИТП перспективного потребителя	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,1633	2014	2015	1 379,523	5 518,090	5 518,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, том 2, Таблица 68, пос. 169													
				Подземная канальная прокладка																											
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	80																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	40																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	40																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	32																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	40																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	520																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	40																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	260																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	32																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	260																								
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																								
Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	20																												
Условный проход трубопровода	мм	0	40																												
Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	10																												
Условный проход трубопровода	мм	0	32																												
Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	10																												
1.1.9.	Строительство тепловой сети от точки подключения до границ земельных участков перспективных потребителей по адресу: СПб, Петроградский район, Левашовский пр., д.д. 22, 24.	Для подключения ООО "Тайм" и ООО "Фрегат" от котельной по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, Барочная ул., д. 4, корп. 2, лит. Д	Строительство тепловой сети от точки подключения до границ земельных участков перспективных абонентов	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,259	2014	2015	1 176,750	1 176,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1244, 1245.													
				Подземная канальная прокладка																											
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	0	70																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																															
1.2.1	Строительство источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 4, (юго-восточнее дома 59, литера А по Южному шоссе)	Для теплоснабжения объектов капитального строительства ООО "ГДСК", расположенных на территории, ограниченной Бухарестской ул., Южным шоссе, Софийской ул., ул. Димитрова, во Фрунзенском районе г. Санкт-Петербурга	Строительство котельной	Котельная	МВт	0	16	2012	2015	111 237,810	77 874,114	33 363,696	33 363,696	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Приложение Е													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
1.3.1.	Реконструкция тепловой сети от ответвления на ИТП д.85, лит.Б до НО в подвале д. 87, лит.В по Лиговскому пр. (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ИП Девяткина А.А. с суммарной тепловой нагрузкой 0,2415 Гкал/час по адресу: г. Санкт-Петербург, Центральный район, Лиговский пр., д. 87, лит. А от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Лиговский пр., д. 79, корп. 2, лит. Б	Реконструкция тепловой сети от ответвления на ИТП д.85, лит.Б до НО в подвале д. 87, лит.В по Лиговскому пр. Инвентарный №2-2-30961	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,2415	2015	2015	547,940	0,000	547,940	547,940	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1218.													
				Наземная (наземная) прокладка																											
				Условный проход трубопровода	мм	50	80																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	45	45																								
1.3.2.	Реконструкция тепловой сети от ТК-37 до точки на существующих тепловых сетях 2057мм к зданию столовой по адресу: ул. Победы, д.24 у неподвижной опоры НО-248(пр.) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроворцовый район, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Реконструкция участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2057мм к зданию столовой по адресу: ул. Победы, д.24 у неподвижной опоры НО-248(пр.) Инвентарный №203-500081	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,6646	2015	2015	2 040,990	0,000	2 040,990	2 040,990	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1224.													
				Подземная бесканальная прокладка																											
				Условный проход трубопровода	мм	50	100																								
				Протяженность трубопровода в одноструйном исчислении	м	100	100																								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансировани я				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19		
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети отопления от ТК-2 до ТК-4 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д.551/2, лит.А от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Кавалерийская ул., д.6а, лит.Б	Реконструкция тепловой сети отопления от ТК-2 до ТК-4 с увеличением пропускной способности трубопроводов Инвентарный № 25014147	Подключенная тепловая нагрузка объекта Надземная (наземная) прокладка Условный проход трубопровода Протяженность трубопровода в однострубно м исчислении Подземная бесканальная прокладка Условный проход трубопровода Протяженность трубопровода в однострубно м исчислении	Гкал/час мм м мм м	0 50 6 50 104	0,482 80 6 80 104	2015	2015	42,160 2 270,814	0,000	2 312,974	2 312,974	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1238.	
1.3.4.	Реконструкция тепловой сети отопления от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б до точки на существующих тепловых сетях 2Ду150 перед ИТП д. 35,3 лит. А по ул. Мира (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37	Реконструкция тепловой сети отопления от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б до точки на существующих тепловых сетях 2Ду150 перед ИТП д. 35,3 лит. А по ул. Мира Инвентарный № 25001560	Подключенная тепловая нагрузка объекта Подземная канальная прокладка Условный проход трубопровода Протяженность трубопровода в однострубно м исчислении	Гкал/час мм м	0 150 20	2,14 200 20	2015	2015	716,670	0,000	716,670	716,670	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1255. Мероприятия - Книга 6. Глава 7, п. 2	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.4.1.	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д. 14, лит. В от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б Инвентарный номер 201-250035	Подключенная тепловая нагрузка объекта Вид основного/резервного топлива установленная мощность источника теплоснабжения Изменение группинга и установка дополнительных пластин на каждый теплообменник сетевого контура (всего 2 шт.) Насосы сетевого контура заменить на	Гкал/час газ/мазут МВт шт. Количество Марка	0 газ/мазут 3,20 82 2	0,356 газ/мазут 3,20 94 2	2015	2015	1 311,970	0,000	1 311,970	1 311,970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1250.
1.4.2.	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б Инвентарный номер 201-250015	Подключенная тепловая нагрузка объекта Вид основного/резервного топлива установленная мощность источника теплоснабжения Насосы сетевого контура заменить на	Гкал/час газ/мазут МВт Количество Марка	0 газ/мазут 9,15 2	2,14 газ/мазут 9,15 2	2015	2015	3 127,670	0,000	3 127,670	3 127,670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1255.
1.4.3.	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Дом на Зеленая» по адресу: Петроградский район, ул. Малая Зеленая, д. 1/22, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,748 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А Инвентарный номер 201-250067	Подключенная тепловая нагрузка объекта Вид основного/резервного топлива установленная мощность источника теплоснабжения	Гкал/час газ/мазут МВт	0,1763 газ/мазут 7,4	1,925 газ/мазут 9,5	2015	2015	15 088,580	0,000	15 088,580	15 088,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1247.
1.4.4.	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, кор. 2, лит А с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Прайм-Инвестмент» по адресу: Петроградский район, ул. Большая Посадская, д. 12, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 4,09 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, кор. 2, лит А инвентарный номер 201-250009	Подключенная тепловая нагрузка объекта Вид основного/резервного топлива установленная мощность источника теплоснабжения	Гкал/час газ/мазут МВт	0 газ/мазут 6,75	4,09 газ/мазут 10	2015	2015	64 608,780	0,000	64 608,780	64 608,780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1257.
Всего по группе 1										227 429,561	85 457,244	141 972,317	141 972,317	0,000	0,000	0,000			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1.	Строительство установок электрохимической защиты для тепловой сети диаметром 500мм. (2015 год - стадия ПИР).	Для предотвращения наружной коррозии металла.	от БМК по адресу ул.Л.Толстого, д.6 к.2 до УТ-9 расположенной у д.9 по ул.Л.Толстого, инв. №250186153	количество	шт.	0	1	2015	2016	2 150,280	0,000	422,900	0,000	422,900	0,000	1 727,380	0,000	Книга 6, п. 7.4	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Петергоф, Суворовский городок, д.62 лит. А Источник электроснабжения - ТП-259 ввод 1 ТП-259 ввод 2 Теплопроизводительность - 6,67 Гкал/час Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 95,8 кВА (87,6 кВт) Инвентарный номер 201-250152	ABP	схема	0	1	2015	2016	1 478,024	0,000	95,894	0,000	95,894	0,000	1 382,130	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирован		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.2	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Петергоф, Санкт-Петербургское ш., д.130 лит. А Источник электроснабжения - ТП-204 ввод 1 ТП-204 ввод 2 Теплопроизводительность – 5,04 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 79,17 кВА (66,36 кВт) Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 188,223	0,000	79,073	0,000	79,073	0,000	1 109,150	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.3	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Ломоносов, ул. Костылева, д.12/14 лит. А Источник электроснабжения - ТП-512 ввод 1 ТП-512 ввод 2 Теплопроизводительность – 3,02 Гкал/час; Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 37,2 кВА (33,48 кВт) Инвентарный номер 201-250131	АВР	схема	0	1	2015	2016	666,366	0,000	58,226	0,000	58,226	0,000	608,140	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.4	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Петергоф, ул. Воровского, д.12 лит. Ф Источник электроснабжения - ТП-260 ввод 1 ТП-260 ввод 2 Теплопроизводительность – 8,924 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 121 кВА (101,81 кВт) Инвентарный номер 201-250151	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 936,655	0,000	119,155	0,000	119,155	0,000	1 817,500	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.5	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Стрельна, ул. Вокзальная, д.2е лит. А Источник электроснабжения - ТП-147 ввод 1 ТП-147 ввод 2 Теплопроизводительность - 0,7 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность – 10 кВА (8 кВт) Инвентарный номер 201-250134	АВР	схема	0	1	2015	2016	178,012	0,000	38,072	0,000	38,072	0,000	139,940	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.6	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Ломоносов, ул. Пулеметчиков, д.7 лит. А Источник электроснабжения - ТП-541 ввод 1 ТП-541 ввод 2 Теплопроизводительность – 6,55 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 69,8 кВА (59,94 кВт) Инвентарный номер 201-250205	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 411,136	0,000	94,656	0,000	94,656	0,000	1 316,480	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.7	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Стрельна, Львовская ул., д.14 лит. Б Источник электроснабжения - ТП-270 ввод 1 ТП-270 ввод 2 Инвентарный номер 201-250104 Теплопроизводительность – 27,22 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 279,21 кВА (251,3 кВт) Инвентарный номер 201-250133	АВР	схема	0	1	2015	2016	532,993	0,000	124,903	0,000	124,903	0,000	408,090	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.8	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Горелово, Заречная ул., уч.1 (северо-западнее д.12 по Заречной ул.) Источник электроснабжения - ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 1 ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 2 теплопроизводительность – 1,41 Гкал/час Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 32,57 кВА (27,68 кВт) Тип дизель-генераторной установки – JCB-G45QX – 33 кВт Инвентарный номер Г00000013-1-01	АВР	схема	0	1	2015	2016	329,645	0,000	46,315	0,000	46,315	0,000	283,330	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.9	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д.20, лит.В Источник электроснабжения - ТП-395 ввод 1 ТП-395 ввод 2 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 13,5 кВА (12,15) кВт Инвентарный номер 201-250122	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	0,000	34,160	0,000	34,160	0,000	138,200	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.10	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Зеленогорск, Приморское ш., д.514, кор.2, лит. А Источник электроснабжения - ТП-414 ввод 1 ТП-414 ввод 2 Категория надежности – 2; теплопроизводительность–0,43Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 11,2 кВА (9,7кВт) Инвентарный номер 201-250113	АВР	схема	0	1	2015	2016	117,877	0,000	31,497	0,000	31,497	0,000	86,380	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.11	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Репино, ул. Песочная, д.10а, лит. Б Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 12,45 кВА (11,12кВт) Инвентарный номер 201-250077	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	0,000	34,160	0,000	34,160	0,000	138,200	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансировани я		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.12	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Репино, ул. Курортная ул., д.66 лит. А Источник электроснабжения - ТП-331 ввод 1 357 ввод 2 Категория надежности – 2; теплопроизводительность –0,258Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 9,4 кВА (8,66кВт) Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2015	2016	81,552	0,000	29,722	0,000	29,722	0,000	51,830	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.13	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Репино, Пограничная ул., д.4, лит. А Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –0,258Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 13,14 кВА (11,1кВт) Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2015	2016	136,842	0,000	29,722	0,000	29,722	0,000	107,120	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.14	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, п. Белоостров, Дюны, ул. Восточная, д.6, лит. В Источник электроснабжения - ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 1 ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 2 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –1,54Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 18,73 кВА (15 кВт) Инвентарный номер 205-250064	АВР	схема	0	1	2015	2016	386,293	0,000	77,053	0,000	77,053	0,000	309,240	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.15	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб п. Белоостров, Новое шоссе, д.2, кор.2, лит. А Источник электроснабжения - ТП-542 ввод 1 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –0,688Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 12,45 кВА (11,12 кВт) Инвентарный номер 201-250076	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	0,000	34,160	0,000	34,160	0,000	138,200	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.16	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб г. Сестрорецк, ул. Максима Горького, д. 2, кор.1, лит. А Источник электроснабжения - ТП-10 ввод 1 ТП-10 ввод 2 Категория надежности – 2; теплопроизводительность – 6,02Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 70,2 кВА (60,4 кВт) Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 298,557	0,000	89,187	0,000	89,187	0,000	1 209,370	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.17	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Красного Курсанта д.40, к.2, лит. А Источник электроснабжения - ТП 1887 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–5,418 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 46,88 кВА(39,93) кВт Инвентарный номер 201-250185	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 171,404	0,000	82,974	0,000	82,974	0,000	1 088,430	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.18	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Новолодожская, д.6, корп. 2, лит. А Источник электроснабжения - ТП 1881 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–10,06 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 118,49 кВА(102,3) кВт Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2015	2016	2 104,412	0,000	83,052	0,000	83,052	0,000	2 021,360	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.19	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Ораниенбаумская, д.20 к2 лит А Источник электроснабжения - ТП 1983 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–6,36 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 83,3 кВА(69,9) кВт Инвентарный номер 201-250023	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 371,165	0,000	92,695	0,000	92,695	0,000	1 278,470	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.20	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Подковырова д.10, к.2, лит. Б Источник электроснабжения - ТП 1706 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–3,69 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 41,58 кВА(37,4) кВт Инвентарный номер 201-250025	АВР	схема	0	1	2015	2016	775,211	0,000	65,141	0,000	65,141	0,000	710,070	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.21	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Подрезова д.8, лит. А Источник электроснабжения - ТП 1843 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–5,04 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 46,49 кВА(41,84) кВт Инвентарный номер 201-250026	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 089,743	0,000	79,073	0,000	79,073	0,000	1 010,670	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансировани я		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.22	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб ул. Полозова д.20, лит. А Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–3,913 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 37,8 кВА(37,81) кВт Инвентарный номер 201-250027	АВР	схема	0	1	2015	2016	853,522	0,000	67,442	0,000	67,442	0,000	786,080	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.23	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, Ропшинская ул. д.11 лит А пом. 1Н,2Н,3Н Источник электроснабжения - ТП 1856 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–4,3 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 79,9 кВА(67,6) кВт Инвентарный номер 201-250104	АВР	схема	0	1	2015	2016	935,256	0,000	71,436	0,000	71,436	0,000	863,820	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.24	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, ул. Стрельнинская, д.6, лит. Б, пом. 2Н Источник электроснабжения - ТП 1820 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–6,02 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 79,68 кВА(71,7) кВт Инвентарный номер 201-250032	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 255,357	0,000	89,187	0,000	89,187	0,000	1 166,170	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.25	Реконструкция внешнего электроснабжения (топосъемка, ПИР+СМР)	Обеспечение передачи во внешнюю сеть электроэнергии, выработанной энергоблоком, путем переключения на резервную кабельную линию при отключении основного кабеля.	СПб, п. Песочный, ул. Ленинградская, д.68, корп.2,лит.Б Сеть внешнего электроснабжения энергоблока направлением РУ 10 кв - ПС 615; год ввода - 2009 Инвентарный номер 205-250081	линия	шт.	1	2	2015	2015	5 874,986	0,000	5 874,986	0,000	5 874,986	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.26	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	Котельная СПб, г. Сестрорецк, наб.р.Сестры, д.8а, лит. А, инв. №6/н мощностью 30,616 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2008.	длина ограждения	п.м.	0	128	2015	2015	163,985	0,000	163,985	0,000	163,985	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.27	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	Модульная котельная, инв.№205-250195 СПб, г. Сестрорецк, Воскова ул., д.9, корп.2, лит. А, мощностью 12,212 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2008.	длина ограждения	п.м.	0	95	2015	2015	117,061	0,000	117,061	0,000	117,061	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.28	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	БМК СПб, г. Сестрорецк, Приморское ш., д.282, корп.2, лит. А инв. №6/н, мощностью 10,062 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2008.	длина ограждения	п.м.	0	61	2015	2015	81,579	0,000	81,579	0,000	81,579	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.29	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	Автоматизированная газовая котельная инв.№205-250129 СПб, г. Зеленогорск, Вокзальная ул., д.9, корп. 4, лит. А, мощностью 1,754 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009.	длина ограждения	п.м.	0	45	2015	2015	65,453	0,000	65,453	0,000	65,453	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.30	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	Автоматизированная модульная котельная инв. № 205-250142 СПб, п. Комарово, Цветочная ул., д.226, лит. Б., мощностью 0,706 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009.	длина ограждения	п.м.	0	66	2015	2015	95,941	0,000	95,941	0,000	95,941	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.31	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	ЦТП инв. № 205-250147 СПб, п. Молодежное, Приморское шоссе., д. 648а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2009	длина ограждения	п.м.	0	56	2015	2015	76,649	0,000	76,649	0,000	76,649	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.32	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	ЦТП №инв. № 205-250148 СПб, п. Молодежное, ул. Правды, д. 6, корп. 2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2009	длина ограждения	п.м.	0	51	2015	2015	79,425	0,000	79,425	0,000	79,425	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.33	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	БМК инв. № 205-250114, СПб, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д. 4, лит. Б, мощностью 0,43 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009	длина ограждения	п.м.	0	42	2015	2015	54,263	0,000	54,263	0,000	54,263	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.34	Установка ограждения	Ограждение опасного производственного объекта от несанкционированного проникновения посторонних лиц	ЦТП инв. № 205-250202, СПб, г. Сестрорецк, Дубковское шоссе, д. 20, корп.2, лит. А, мощностью 0,93 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009	длина ограждения	п.м.	0	36	2015	2015	47,073	0,000	47,073	0,000	47,073	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.35	Проектирование и монтаж приточно-вытяжной вентиляции, кондиционирования и контура заземления	Поддержание метеорологических условий и чистоты воздуха в помещении теплотехнической лаборатории метрологической службы, согласно СНиП 41-01-023 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н, 14Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	кратность воздухообмена	количество объемов	0	5	2015	2015	108,241	0,000	108,241	0,000	108,241	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26
3.2.36	СМР контура заземления	Защита людей от поражающего действия электрического тока, защита внешних устройств и приборов от повышенного напряжения. Согласно "Правил устройства электроустановок" и методики поверки средств измерения.	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н, 14Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	сопротивление	Ом	0	5,1	2015	2015	215,577	0,000	215,577	0,000	215,577	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26
3.2.37	СМР приточно-вытяжной вентиляции и кондиционеров	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СНиП 41-01-203 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н, 14Н (помещение теплотехнической лаборатории метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	Температура в помещении	°С	35	20	2015	2015	1 139,510	0,000	1 139,510	0,000	1 139,510	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.38	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Модульная котельная, инв. № 201-250005 СПб, Зверинская ул., д. 20, корп. 2, лит. В. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 7,138 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	193,947	0,000	193,947	0,000	193,947	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.39	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Модульная котельная, инв. № 201-250041 СПб, Каменноостровский пр., д. 64, корп. 4, лит. Б. Год ввода в эксплуатацию 2006 г., установленная мощность 7,869 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	186,848	0,000	186,848	0,000	186,848	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.40	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Автоматизированная газовая котельная, инв. № 201-250067 СПб, Корпусная ул., д. 26, корп. 2, лит. А. Год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	175,184	0,000	175,184	0,000	175,184	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.41	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Модульная котельная, инв. № 201-250040 СПб, Куйбышева ул., д.34, корп. 2, лит. Е. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 5,805 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	184,068	0,000	184,068	0,000	184,068	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.42	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Модульная котельная, инв. № 201-250039 СПб, Куйбышева ул., д. 6, корп. 5, лит. Б. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 4,3 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	186,183	0,000	186,183	0,000	186,183	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.43	Монтаж и пуско-наладочные работы установки умягчения непрерывного действия из двух фильтров MF-K08/2-W51DTE 0835 с блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений жесткости общей в воде котлового контура согласно требований завода изготовителя водогрейных котлов, СНиП II-35-76 "Нормы проектирования. Котельные установки."	Модульная котельная, инв. № 201-250007 СПб, Татарский пер., д. 16, корп. 2, лит. Б. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час.	содержание жесткости общей в воде котлового контура	мг-экв/л	0,7÷ 0,8	≤0,04	2015	2015	190,276	0,000	190,276	0,000	190,276	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.44	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра MF-102-V1TC-BTZ 0844 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Модульная котельная, инв. № 201-250006 СПб, Съезжинская ул., д. 34, корп. 3, лит. Г. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 4,3 Гкал/час.	содержание железа общего в воде системы отопления	мг/дм3	>0,5	≤0,5	2015	2015	123,630	0,000	123,630	0,000	123,630	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.45	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра MF-116-V1TC-BTZ 1665 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, инв. № 201-250034 СПб, Каменноостровский пр., д. 73/75, корп. 2, лит. Д. Год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 6,02 Гкал/час.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2015	2015	143,791	0,000	143,791	0,000	143,791	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.46	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра MF-109-V1TC-BTZ 1252 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Модульная котельная, инв. № 201-250059 СПб, Подрезова, д. 24, корп. 2, лит. Б. Год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 3,913 Гкал/час.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2015	2015	113,050	0,000	113,050	0,000	113,050	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.47	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра MF-120-V125TC-BTZ 1865 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Нежилое помещение котельной, инв. № 201-250071 СПб, Б. Зеленая, д. 36, корп. 2, лит. Б, пом. 2Н. Год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 11,180 Гкал/час.	содержание железа общего в воде системы отопления	мг/дм3	>0,5	≤0,5	2015	2015	120,325	0,000	120,325	0,000	120,325	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.48	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра MF-102-VITC-BTZ 0844 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	БМК, инв.№6/н, СПб, Марата ул., д. 75, корп. 2, лит. Д. Год ввода в эксплуатацию 2011 г., установленная мощность 8,17 Гкал/час.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм ³	>0,3	≤0,3	2015	2015	101,333	0,000	101,333	0,000	101,333	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.49	Техническое перевооружение. Установка химической очистки водогрейных котлов (ПИР-2015, СМР-2016)	Для поддержания водогрейных котлов в работоспособном состоянии, экономии топлива путем снижения гидравлического сопротивления котлов после химической очистки	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час. Схема химической очистки водогрейных котлов состоит из реактентного бака, насосов (2шт.), бака-нейтрализатора и трубопроводов.	гидравлическое сопротивление котла, Др	кгс/см ²	Δр≥1,5Δрпасп	Δр<1,5Δрпасп	2015	2016	15 247,998	0,000	349,168	0,000	349,168	0,000	14 898,830	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.50	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 1 от 20 мая 2014 г.)	Котельная, Невин. № 205-250114 СПб, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д. 4, лит. Б инв.№205-250114 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	2015	2016	1 479,672	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 298,697	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.51	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 21 от 3 июня 2014 г.)	БМК; СПб, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д.9, корп.2, лит. А. Инв № 205-250218 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	0,912	0,912	2015	2016	1 479,672	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 298,697	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.52	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 47 от 18 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Б. Московская ул., д.18, литера Б инв № 2-2-000016 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.53	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 48 от 18 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Галерная ул., д. 4, литера А, пом. 5Н, инв № 2-3-310089 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,60046	1,60046	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.54	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 49 от 19 июня 2014 г.)	ЦТП СПб, Старо-Петергофский пр., д.21, литера Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, Л4, Л5, инв № 2-2-000013 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,70022	1,70022	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.55	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 50 от 19 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Восстания, д.8а, литера А, пом. 8Н, инв № 2-2-000019 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,027	1,027	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.56	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 51 от 20 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Невский проспект, д. 110, лит. И инв № 6/н (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	7,31	7,31	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.57	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 52 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер., д.5, литера В, пом. 1Н, инв № 2-2-000011 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	2,20074	2,20074	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.58	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 53 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер., д. 21, литера А, пом. 2Н инв № 6/н (часть 1-13) (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,27022	1,27022	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.59	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 54 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Константина Заслонова, д.11, литера Б, инв № 2-2-000036 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.60	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 55 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Разъезжая ул., д.46, лит. Б, пом. 6Н, 7Н, 10Н инв № 2-2-000068 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.61	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 56 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Черняховского, д.73, корп. 2, литера Б инв № 2-2-000082 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.62	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 57 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 50, литера А, пом. 4Н инв № 2-2-000088 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,30032	1,30032	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.63	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 58 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 137, литера Б, пом. 2Н инв № 2-3-310098 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	0,90042	0,90042	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.64	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 59 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, ул. Восстания, д.11, литера Г, пом. 8Н инв № 2-2-000020 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	3,00054	3,00054	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.65	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (2015 год - стадия ПИР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (Дефектации) № 60 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Гагаринская ул., д.23, литера Г инв № 2-2-000021 (Подготовка проектной документации)	мощность	Гкал/ч	1,30032	1,30032	2015	2016	1 451,718	0,000	180,975	0,000	180,975	0,000	1 270,743	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.66	Установка кондиционера	Соблюдение норм СанПиН 2.2.4.548-96 п.5.4.	Котельная, административно-бытовой корпус СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839. Помещение диспетчерского пульта расположено на 4 этаже, S=47,5м2	Количество, Температура в помещении в теплый период	шт С	0 25 и выше	1 18	2015	2015	215,144	0,000	215,144	0,000	215,144	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.67	Установка кондиционеров- 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание, СПб., пр. Добролюбова, д. 23, корп.2, лит. Б, год постройки 1958, инв.№201-250051, административные помещения S=9,9 м2 и S=19,7 м2. Установка сплит системы Fujitsu General ASH07USBCW мощностью 2,2 кВт и сплит системы Fujitsu General ASH12USCCW мощность 3,25 кВт.	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2015	2015	153,792	0,000	153,792	0,000	153,792	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.68	Установка сетевых теплообменных аппаратов ALFA LAVAL TL10-PFM-66	Для качественного теплоснабжения подключенных потребителей в соответствии с температурным графиком 95/70°С и договорной нагрузкой	Блок-модульная котельная, СПб, ул. Куйбышева, д.7, корп.2, лит. А построенная 1995 году, мощность 10,32 Гкал/час, инв.№ 50104501. Замена сетевых теплообменных аппаратов SWEP В 120ТН на сетевые теплообменные аппараты ALFA LAVAL TL10-PFM-66 (2 шт.)	площадь теплопередачи	м²	15,6	32	2015	2015	6 517,604	0,000	6 517,604	0,000	6 517,604	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.69	Реконструкция системы ГВС (ПИР + СМР+ПНР)	В связи с дефицитом мощности котельной и низкой температуры ГВС планируется реконструкция системы ГВС котельной, для повышения температуры горячей воды согласно СанПиН 2.1.4.2496-09	Котельная г. СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д. 20, лит. В, инв. №205-250122, мощностью 0,688 Гкал/час. В связи с дефицитом мощности котельной планируется установка расходной емкости ГВС V=6,0 м3, замена насосов ГВС GRUNDFOS TOP-Z50/7 на насосы GRUNDFOS TP32-380/2 - 2 шт., замена теплообменных аппаратов Альфа Лаваль М3-FG (мощностью 180 кВт каждый) на Т5-MFG (мощностью 310 кВт каждый) - 2 шт., демонтаж емкостного подогревателя ГВС V=750 литров.	Температура ГВС	°С	42	65	2015	2015	3 873,156	0,000	3 873,156	0,000	3 873,156	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.70	Техническое перевооружение системы ГВС (ПИР)	Подготовка воды в аккумуляторные баки и подпитки сети открытой системы теплоснабжения в межотопительный период. Завершение проектирования.	Здание котельной, г.СПб, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А, инв.№203-300839. Водогрейная часть.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	360,684	360,684	2015	2015	493,616	0,000	493,616	0,000	493,616	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.71	Проектирование и монтаж системы вентиляции в помещении дизель-генераторной котельной	отвод тепла от дизель-генераторной установки	Котельная СПб, ул. Константина Заслонова, д. 11, литера Б, инв. №2-2-000036, мощностью 5,16Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009.	Температура в дизель-генераторной	°С	45	25	2015	2015	248,234	0,000	248,234	0,000	248,234	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.72	Окончание технического перевооружения системы ГВС (СМР, ПНР)	Подготовка воды в аккумуляторные баки и подпитки сети открытой системы теплоснабжения в межотопительный период. Строительно-монтажные работы по результатам ПИР, ПНР.	Здание котельной, г.СПб, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А, инв.№203-300839. Водогрейная часть. Установка дополнительных пароводяных теплообменников.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	360,684	360,684	2015	2015	14 347,228	0,000	14 347,228	0,000	14 347,228	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.73	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№25019553, инв №25019552) по адресу Модульная котельная, инв.№205-250195 СПб, г. Сестрорецк, Воскова ул., д.9, корп.2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	12,212	12,212	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.74	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250223078 инв.№ 250223079 инв.№ 250223080 инв.№ 250223081 инв.№ 250223082) по адресу БМК СПб, г. Сестрорецк, наб.р.Сестры, д.8а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ 6 н	мощность	Гкал/час	30,616	30,616	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.75	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250224078 инв.№ 250224079 инв.№ 250224080 инв.№ 250224081 инв.№ 250224082 инв.№ 250224083 инв.№ 250224084 инв.№ 250224085) по адресу Блок-модульная котельная, СПб, г. Сестрорецк, наб. р. Сестры, д. 23а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ 6 н	мощность	Гкал/час	31,992	31,992	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.76	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№6н) по адресу БМК, инв.№ 205-250139, СПб, г. Сестрорецк, Морская ул., д. 20, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	2,752	2,752	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.77	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019131 инв.№ 25019132) по адресу Автоматизированная газовая котельная; СПб, г. Сестрорецк, 7-я линия, д.8, лит. А инв.№205-250191, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.78	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25021833 инв.№ 25021834) по адресу БМК; СПб, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д.9, корп.2, лит. А., год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250218	мощность	Гкал/час	0,9116	0,9116	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.79	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250171123 инв.№ 250171124 инв.№ 250171125 инв.№ 250171126 инв.№ 250171127 инв.№ 250171128 инв.№ 250171129 инв.№ 250171130) по адресу Автоматизированная котельная СПб, г. Сестрорецк, Инструментальщиков ул., д.8, лит.Е. Инв.№ 205-250171, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	90,3	90,3	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.80	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№6н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250092, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 70, корп. 4, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	3,58276	3,58276	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.81	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№6н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250079, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 52б, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	7,2756	7,2756	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.82	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№6н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250080, пос. Песочный, Ленинградская ул., д. 61б, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	4,0506	4,0506	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.83	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№25019553, инв.№25019552) по адресу ЦТП, Инв. 205-250192, г. Сестрорецк, ул. Борисова, д. 8, корп. 3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	9,0472	9,0472	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.84	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019439 инв.№ 25019440 инв.№ 25019441) по адресу ЦТП, Инв. 205-250194, г. Сестрорецк, ул. Володарского, д. 54а, лит. А, год ввода в эксплуатацию инв.№ 2008205-250194	мощность	Гкал/час	13,0892	13,0892	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.85	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019345 инв.№ 25019346 инв.№ 25019347) по адресу ЦТП, Инв. 205-250193, г. Сестрорецк, ул. Володарского, д. 21а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	34,8988	34,8988	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.86	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 6н) по адресу БМК, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 282, корп. 2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ 205-250136	мощность	Гкал/час	10,062	10,062	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.87	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 6н) по адресу БМК, п.Песочный, Ленинградская ул., д.70/4, год ввода в эксплуатацию 2008 инв. № 6н	мощность	Гкал/час	15,652	15,652	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.88	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25011431 инв.№ 25011432) по адресу БМК, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д.4, лит.Б, год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250114	мощность	Гкал/час	0,43	0,43	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.89	Модернизация автоматики регулирования объекта теплоснабжения	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№6н) по адресу БМК, г.Сестрорецк, Мосина ул., д.63, корп.2, лит.А, год ввода в эксплуатацию 2009 инв. № 6н	мощность	Гкал/час	1,548	1,548	2015	2015	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	4 020,697	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансировани я		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19
3.2.90	Проектирование модернизации узла смещения на котельной (ПИР-2015, СМР, ПНР, 2016)	Замена элементов узла, находящихся в неудовлетворительном состоянии. Проект.	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А, инв. №203-300839. Узел смещения состоит из трубопроводов-перемычек ф325x5,0 в количестве 3 штук между прямым и обратным трубопроводами тепловой сети и установленных на них автоматических клапанов регуляторов.	Установленная мощность котельной	Гкал/Час	360,684	360,684	2015	2016	2 380,443	0,000	193,983	0,000	193,983	0,000	2 186,460	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.91	Монтаж системы охлаждения двух газопоршневых установок GVS 612 GS фирмы «Jenbacher»	Возможность безостановочной работы ГПУ с максимальной эффективностью выработки электроэнергии	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А, инв. №203-300839	мощность вырабатываемой электроэнергии, не зависящей от технологического процесса работы котельной	кВт	2000	4000	2015	2016	8 714,154	0,000	166,541	0,000	166,541	0,000	8 547,613	Книга 12, п. 4.3
3.2.92	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Зеленогорск, ул. Ленина, д.15, корп. 2, лит. А Источник электроснабжения - БКТП №808 (оба ввода) Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 115,5 кВА(92,3) кВт Инвентарный номер 203-250189	АВР	схема	0	1	2014	2015	596,031	38,351	557,680	0,000	557,680	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.93	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Зеленогорск, ул. Александровская, д.21, лит. Ж Источник электроснабжения - ТП-401 ввод 1 ТП-435 ввод 2 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 158,8 кВА (144,7) кВт Инвентарный номер 203-250140	АВР	схема	0	1	2014	2015	581,828	49,700	532,128	0,000	532,128	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.94	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Беловой, д. 1в, лит. А Источник электроснабжения - РП-700 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 250 кВА(229,98) кВт Инвентарный номер 203-250084	АВР	схема	0	1	2014	2015	625,767	62,095	563,672	0,000	563,672	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.95	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 236, лит. А Источник электроснабжения - ТП-577 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 215,5 кВА(184,35) кВт Инвентарный номер 203-250116	АВР	схема	0	1	2014	2015	595,734	62,095	533,640	0,000	533,640	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.96	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Петергоф, Собственный пр., д. 7, корп. 2, лит. А Источник электроснабжения - ТП-188 ТП-102 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 47,2 кВА(39,52) кВт Инвентарный номер 203-250115	АВР	схема	0	1	2014	2015	509,613	22,857	480,756	0,000	480,756	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.97	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, пос. Стрельна, ул. Гоголя, д.126, лит.А Источник электроснабжения - ТП-146 ТП-771 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 162,7 кВА(139,1) кВт Инвентарный номер 203-250132	АВР	схема	0	1	2014	2015	632,268	52,824	579,444	0,000	579,444	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.98	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Дворцовый пр., д. 33а, лит. А Источник электроснабжения - ТП-521 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность. - 32,6 кВА(31,96) кВт Инвентарный номер 203-250089	АВР	схема	0	1	2014	2015	513,179	19,282	493,897	0,000	493,897	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.99	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014, СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Кронштадтская, д. 7а, лит. А Источник электроснабжения - ТП-504 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность. - 32,6 кВА(31,96) кВт Инвентарный номер 203-250090	АВР	схема	0	1	2014	2015	347,955	19,282	328,674	0,000	328,674	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (- НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.100	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Жоры Антоненко, д. 18, лит. А Источник электроснабжения – ТП-549 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; (2) Разрешенная мощность. – 168,65 кВА(134,92) кВт Инвентарный номер 203-250223	АВР	схема	0	1	2014	2015	486,021	50,201	435,820	0,000	435,820	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.101	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Орловская ул., д.13, лит.А Источник электроснабжения – ТП-258 Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 200 кВА(184) кВт Инвентарный номер отсутствует	АВР	схема	0	1	2014	2015	756,993	58,358	698,636	0,000	698,636	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.102	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Пионерская ул., д.7, корп.3, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1823 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 84,1 кВА(69,4) кВт Инвентарный номер 201-250070	АВР	схема	0	1	2014	2015	332,868	34,865	298,003	0,000	298,003	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.103	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, М.Гребецкая ул., д.1/22, корп.2, лит.В, пом. 1Н, 2Н Источник электроснабжения - ТП 1966 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 72,7 кВА(61,8) кВт Инвентарный номер 201-250056	АВР	схема	0	1	2014	2015	366,415	31,030	335,386	0,000	335,386	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.104	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Пионерская ул., д.43, корп.2, лит.Б Источник электроснабжения - ТП 1833 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 33,54 кВА(28,9) кВт Инвентарный номер 201-250036	АВР	схема	0	1	2014	2015	342,668	18,828	323,840	0,000	323,840	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.105	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Б.Зеленная ул., д.16, корп.3, лит.В, пом. 1Н, 2Н Источник электроснабжения - ТП 1739 Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 86,4 кВА(73,2) кВт Инвентарный номер 201-250030	АВР	схема	0	1	2014	2015	567,676	43,058	524,619	0,000	524,619	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.106	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Офицерский пер., д.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1849 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 35,75 кВА(30,58) кВт Инвентарный номер 201-250001	АВР	схема	0	1	2014	2015	346,401	21,268	325,132	0,000	325,132	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.107	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Добролюбова пр., д.13, корп.2, лит.Б, пом. 2Н Источник электроснабжения - к/к 619 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 16,5 кВА(14) кВт Инвентарный номер 201-250035	АВР	схема	0	1	2014	2015	492,989	15,131	477,859	0,000	477,859	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.108	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Добролюбова пр., д.5/1, корп.2, лит.Б, пом. 1Н Источник электроснабжения - ТП 1961 Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 95,3 кВА(80,9) кВт Инвентарный номер 201-250098	АВР	схема	0	1	2014	2015	373,983	32,599	341,385	0,000	341,385	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Пункт схемы теплоснабжения СПб		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.109	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Добролюбова пр., д.2, корп.2, лит.Б Источник электроснабжения - ТП 1700 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 19,1 кВА(16) кВт Инвентарный номер 201-250050	АВР	схема	0	1	2014	2015	318,416	12,763	305,653	0,000	305,653	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.110	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Б.Монетная ул., д.18, корп.2, лит.Б Источник электроснабжения - ТП 1984 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 129,9 кВА(110,4) кВт Инвентарный номер 201-250012	АВР	схема	0	1	2014	2015	356,290	34,865	321,425	0,000	321,425	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.111	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, М.Посадская ул., д.18, корп.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1752 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 75,81 кВА(64,5) кВт Инвентарный номер 201-250009	АВР	схема	0	1	2014	2015	350,833	32,599	318,234	0,000	318,234	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.112	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Куйбышева ул., д.6, корп.5, лит. Б Источник электроснабжения - ТП 1934 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 58,6 кВА(48,4) кВт Инвентарный номер 201-250039	АВР	схема	0	1	2014	2015	339,664	26,498	313,166	0,000	313,166	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.113	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Куйбышева ул., д.22, корп.3, лит. Б Источник электроснабжения - ТП 1829 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 40,43 кВА(36,39) кВт Инвентарный номер 201-250008	АВР	схема	0	1	2014	2015	350,338	26,498	323,840	0,000	323,840	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.114	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Куйбышева ул., д.34, корп.2, лит. Е Источник электроснабжения - ТП 1816 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 81,2 кВА(69,7) кВт Инвентарный номер 201-250161	АВР	схема	0	1	2014	2015	353,453	32,599	320,854	0,000	320,854	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.115	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Пинский пер., д.3, корп.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1925 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 33,12 кВА(28,6) кВт Инвентарный номер 201-250125	АВР	схема	0	1	2014	2015	332,494	17,020	315,474	0,000	315,474	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.116	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Блохина ул., д.18, корп.2, лит.Б Источник электроснабжения - ТП 1823 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность - 84,1 кВА(69,4) кВт Инвентарный номер 201-250043	АВР	схема	0	1	2014	2015	343,173	24,580	318,593	0,000	318,593	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.117	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Большая Разночинная д.11, к.2, лит.В, пом.1Н Источник электроснабжения - ТП 1818 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешённая мощность - 70,2 кВА(56,8) кВт Инвентарный номер 201-250073	АВР	схема	0	1	2014	2015	500,097	28,415	471,681	0,000	471,681	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.118	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Барочная д.4, к.2, лит.Д Источник электроснабжения - к/к 595 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 61,66 кВА(52,42) кВт Инвентарный номер 201-250065	АВР	схема	0	1	2014	2015	384,492	29,461	355,031	0,000	355,031	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.119	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Большой пр., П.С. д.53,к.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 61,1 кВА(50,2) кВт Инвентарный номер 201-250060	АВР	схема	0	1	2014	2015	344,643	28,415	316,228	0,000	316,228	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.120	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Всеволода Вишневского д.18, к.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1932 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешённая мощность. - 98,4 кВА(88,6) кВт Инвентарный номер 201-250053	АВР	схема	0	1	2014	2015	575,285	38,351	536,934	0,000	536,934	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.121	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Гатчинская д.5, к.2, лит.Б., пом.1Н Источник электроснабжения - ТП 1742 Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешённая мощность. - 59,9 кВА(47,92) кВт Инвентарный номер 201-250028	АВР	схема	0	1	2014	2015	549,288	33,470	515,818	0,000	515,818	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.122	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Красного Курсанта д.20, к.2, лит.А. Источник электроснабжения - ТП 1846 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 2; Разрешённая мощность - 858,06 кВА(793) кВт. Инвентарный номер 201-250031	АВР	схема	0	1	2014	2015	739,301	111,497	627,804	0,000	627,804	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.123	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Кронверский пр., д.25, к.2, лит.Д.Источник электроснабжения - ТП 1921 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 54,1 кВА(54,1) кВт Инвентарный номер 201-250018	АВР	схема	0	1	2014	2015	338,723	26,498	312,226	0,000	312,226	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.124	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Кронверский пр., д.45, к.2, лит.А.Источник электроснабжения - ТП 1645 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 73 кВА(60,7) кВт Инвентарный номер 201-250068	АВР	схема	0	1	2014	2015	355,881	30,333	325,548	0,000	325,548	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.125	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Лахтинская ул., д.21, к.3, лит.Б.Источник электроснабжения - ТП 1844 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 100,53 кВА(90,5) кВт Инвентарный номер 201-250055	АВР	схема	0	1	2014	2015	383,383	45,673	337,710	0,000	337,710	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.126	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, ул. Малая Разночинная, д.6, к.3, лит.А.Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешённая мощность. - 41,9 кВА(35,8) кВт Инвентарный номер 201-250184	АВР	схема	0	1	2014	2015	322,093	18,268	303,825	0,000	303,825	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N n/p	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Пункт схемы теплоснабжения СПб	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	
3.2.127	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	г. Санкт-Петербург, Ординарная ул., д.20, к.3, лит.А Источник электроснабжения - ТП 1915 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 65 кВА(54,1) кВт Инвентарный номер 201-250058	АВР	схема	0	1	2014	2015	340,581	24,406	316,175	0,000	316,175	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.128	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР-2015)	Обеспечение электроснабжения помещений административного назначения, в которых располагаются рабочие места специалистов Центрального района теплоснабжения. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по кабельной линии, которая не защищена от механических повреждений, а ее несущие конструкции требуют замены.	СПб., ул. Пестеля, д. 9, лит. В, пом. 3Н нежилое помещение (административные помещения)S= 51,4 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000-102	линия	шт.	0	1	2014	2015	100,138	57,454	42,684	0,000	42,684	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.129	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР-2015)	Обеспечение электроснабжения помещений склада. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по временной схеме.	СПб., ул. Пестеля, д. 7, лит. А, пом. 5Н нежилое помещение (склад) S= 29,1 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000-101	линия	шт.	0	1	2014	2015	64,271	43,326	20,945	0,000	20,945	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.130	Оснащение котельной резервным источником электроснабжения (ПИР-2014,СМР-2015)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством перехода на резервный источник электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения	СПб, Вязовая ул., д.10, лит.Б Источник электроснабжения - ТП 1013 Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 66,4 кВА(53) кВт Инвентарный номер 201-250038	ДГУ	шт.	0	1	2014	2015	2 063,182	66,311	1 996,872	0,000	1 996,872	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.131	Модернизация энергоблока (ПИР-2014,СМР-2015)	Обеспечение запуска энергоблока в автономном режиме вне зависимости от технического состояния внешнего источника питания (ПС-615).	СПб, п.Песочный, Ленинградская ул., д.68, корп.2, лит.Б Электрическая мощность - 3116 кВт; Инвентарный номер 205-250081	0	0	0	0	2014	2015	5 540,709	399,960	5 140,749	0,000	5 140,749	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.132	Монтаж дренажного трубопровода	ПБ 03-576-03 «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов работающих под давлением» п.5.5.16 среда, выходящая из предохранительных устройств и дренажей, должна отводиться в безопасное место.	Автоматизированная газовая котельная г.СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121), инв.№6/н	Протяженность трубопровода	м.п.	0	17	2015	2015	69,022	0,000	69,022	0,000	69,022	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.133	Разработка проектной и рабочей документации на установку грузоподъемного оборудования котельной по адресу: г. СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121)	Устройство дополнительной балки - 1 шт. для снятия в госповерку расходомеров-счетчиков в количестве 2шт. массой 159кг и 189кг и установки по месту после поверки. Устройство балки -1 шт. для ремонтных работ, связанных с демонтажем и монтажом котловых трубопроводов и арматуры.	Автоматизированная газовая котельная г.СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121), инв.№6/н	Количество	шт	0	1	2015	2015	583,116	0,000	583,116	0,000	583,116	0,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.134	Покупка оборудования	для нужд организации, технического перевооружения, обеспечения бесперебойного теплоснабжения, замены оборудования, проведения испытаний и поверки приборов и оборудования, проведения анализов воды, проведения гидравлических испытаний и ремонтных работ и т.д.	согласно приложения № 1 к п.3.2.134 Ф-2-ИП-ТС					2015	2015	25 592,845	0,000	25 592,845	0,000	25 592,845	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 3										225 684,695	1 821,080	157 947,163	0,000	157 947,163	0,000	0,000	65 916,451	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 4										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 5										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО по программе										453 114,256	87 278,324	299 919,480	141 972,317	157 947,163	0,000	0,000	65 916,451	



Заместитель директора по экономике и финансам

Н.А. Постникова

Форма N 3-ИП ТС
 Плановые значения показателей,
 достижение которых предусмотрено в результате реализации
 мероприятий инвестиционной программы
 ООО "Петербургтеплоэнерго"
 в сфере теплоснабжения на 2015 год

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014	Плановые значения	
				Утвержденный период 2015	в т.ч. по годам реализации 2015
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,0924	0,0921	0,0921
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15456	0,15416	0,15416
		т.у.т./м ³ <*>			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	30,266	11,3581	11,3581
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56	55,5	55,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	122735,38	137090,2	137090,2
		% от отпуска тепловой энергии с коллекторов	4,25	4,28	4,28
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	222 770	348 024	348 024
		куб. м для пара <***>			
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1.	Удельный выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на выработку единицы тепловой энергии	кг/Гкал	0,6884	0,6884	0,6884
7.2.	Удельный выброс SO ₂	т/год	1,0060	0,6000	0,6000
7.3.	Удельный выброс углерода (сажи)	т/год	0,0420	0,0320	0,0320

Заместитель директора по экономике и финансам



М.П.

Н.А. Постникова

Форма N 4-ИП ТС
Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ООО "Петербургтеплоэнерго"
за 2015 год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		Текущее значение 2014	Плановое значение 2015	Текущее значение 2014	Плановое значение 2015	Текущее значение 2014	Плановое значение 2015	Текущее значение 2014	Плановое значение 2015	Текущее значение 2014	Плановое значение 2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Источники теплоснабжения ООО "Петербургтеплоэнерго" (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0,092364293	0	0	0	156,80	156,37	0,84	1,08	122 735,38	137 090,22

Заместитель директора по экономике и финансам



Н.А. Постникова

Форма №5-ИП ТС
Финансовый план
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2015 год

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)		
		по видам деятельности	Всего	В т.ч. по годам
		тепловая энергия		2015
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства	299 919	299 919	299 919
1.1.	амортизационные отчисления	157 947	157 947	157 947
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	141 972	141 972	141 972
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0
	ИТОГО по программе	299 919	299 919	299 919

Заместитель директора по экономике и финансам



Н.А. Постникова