

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО
ОКРУГА РЕУТОВ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2044 ГОДА**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Оглавление

1. Показатели надёжности системы теплоснабжения по методике по РД-7-ВЭП.....	3
2. Сведения о параметрах тепловых сетей в 2023г.....	4
3. Характеристики надёжности работы системы теплоснабжения г.о.Реутов.....	155
4. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии за 5 лет	168
5. Статистика восстановлений тепловых сетей за последние 5 лет	169
6. Гидравлический расчет систем теплоснабжения	205
7. Пьезометрические графики	233
8. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям г.о. Реутов	238

1. Показатели надёжности системы теплоснабжения по методике по РД-7-ВЭП.

Таблица 1.– Показатели надёжности системы теплоснабжения г.о. Реутов

Оценка надежности систем теплоснабжения городского округа Реутов																																																	
№ пп	Наименование теплосточника, адрес	Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии				Показатель надежности водоснабжения теплосточников				Показатель надежности топливоснабжения теплосточников				Показатель уровня резервирования теплосточников				Показатель технического состояния тепловых сетей				Показатель интенсивности отказов тепловых сетей Котл.тс				Показатель интенсивности отказов теплосточников Кот.ит				Показатель аварийного недоотпуска тепла К над				Показатель укомплектованности персонала				Показатель оснащенности материальными ресурсами				Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения				Оценка надежности систем теплоснабжения		
			Q, Гкал	t, час	K _н ^н	K _в общ	K _а ^н	K _в общ	K _г ^н	K _т общ	K _р ^н	K _р общ	Σ _г ^н	Σ _г	K _с	И отк.тс	К отк.тс	И отк.ит	К отк.ит	Q _{отп} , Гкал	Q _{факт} , Гкал	Q над	К над	Кп	Км	Ктр	Потреб. КВт	Налич. КВт	Кист	К _{гот} = 0,25 * Кп + 0,35 * Км + 0,4 * Ктр	Категория готовности	Надежность тепло источников	Надежность теплосетей	Общая надежность системы теплоснабжения															
1	Котельная № 1, ул. Новогиревская, д. 3	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0088	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,5	1,0	0,98	14,7	0,46	0,97	1,6	0,5	0,83	0,6	36	14678	0,2	0,8	1	1	1	3	3	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	малонадежные	малонадежные															
2	Котельная № 2, ул. Победы, д. 14-А	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0121	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,5	1,0	0,98	24,3	0,31	0,99	1,1	0,6	0,94	0,6	23	10645	0,2	0,8	1	1	1	4	4	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	малонадежные	малонадежные															
3	Котельная № 4, ул. Кирова, д. 4-А	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0077	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,98	8,5	0,1	0,99	1,4	0,5	0,94	0,6	33	16816	0,2	0,8	1	1	1	4	4	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	малонадежные	малонадежные															
4	Котельная № 5, Юбилейный пр-кт, д. 5-А	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0109	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,98	17,3	0,25	0,99	0,9	0,6	0,94	0,6	25	11889	0,2	0,8	1	1	1	6	6	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	малонадежные	малонадежные															
5	Котельная № 6, ул. Победы, д. 13	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0004	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,5	0,2	0,98	1,5	0,28	0,82	0,7	0,6	0,94	0,6	615	3Е+05	0,2	0,8	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	малонадежные	малонадежные															
6	Котельная БМК-140, ул. им. Академика В.Н. Челомеева, д. 6	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0217	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,98	10,7	0,26	0,98	0,9	0,6	0,94	0,6	17	5945	0,3	0,8	1	1	1	5	5	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	малонадежные	малонадежные															
7	Котельная № 7, ул. Головашкина, д. 2	ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	0,0038	5520	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,5	1,0	0,98	6,2	0,34	0,95	0,6	0,6	0,94	0,6	78	33969	0,2	0,8	1	1	1	4	4	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	малонадежные	малонадежные															

2. Сведения о параметрах тепловых сетей в 2023г.

Таблица 2 – Протяженности участков тепловых сетей, параметры тепловых сетей

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-1	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	29,7	2004	135,0	4,01	11,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,270
котельная 1	котельная	1-1	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	29,7	2004	135,0	4,01	11,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,270
котельная 1	котельная	1-2	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	46,3	2004	101,0	4,68	16,205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,368
котельная 1	котельная	1-2	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	46,3	2004	101,0	4,68	16,205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,368
котельная 1	котельная	1-3	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	1	2004	101,0	0,10	0,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 1	котельная	1-3	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	1	2004	101,0	0,10	0,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 1	котельная	1-4	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	161,6	2008	18,0	2,91	24,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,551
котельная 1	котельная	1-4	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	161,6	2008	18,0	2,91	24,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,551
котельная 1	котельная	1-5	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	136,9	2005	101,0	13,83	47,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,088
котельная 1	котельная	1-5	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	136,9	2005	101,0	13,83	47,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,088
котельная 1	котельная	1-6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	45,2	2013	1,4	0,06	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	котельная	1-6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	45,2	2013	1,4	0,06	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	котельная	1-7	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	57,8	2013	101,0	5,84	20,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,459
котельная 1	котельная	1-7	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	57,8	2013	101,0	5,84	20,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,459
котельная 1	котельная	1-8	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	7,7	2013	1,4	0,01	0,385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная	1-8	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	7,7	2013	1,4	0,01	0,385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная	1-9	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	49,47	2013	5,3	0,26	3,9576	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 1	котельная	1-9	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	49,47	2013	5,3	0,26	3,9576	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 1	котельная	1-10	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	114,57	2013	101,0	11,57	40,0995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,911
котельная 1	котельная	1-10	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	114,57	2013	101,0	11,57	40,0995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,911
котельная 1	котельная	1-11	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	41,46	2005	5,3	0,22	3,3168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 1	котельная	1-11	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	41,46	2005	5,3	0,22	3,3168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 1	котельная	1-12	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	28,6	1997	34,0	0,97	5,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 1	котельная	1-12	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	28,6	1997	34,0	0,97	5,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 1	котельная	1-18	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	9,18	2019	34,0	0,31	1,836	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-18	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	9,18	2019	34,0	0,31	1,836	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-19	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	121,3	2005	101,0	12,25	42,455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,964
котельная 1	котельная	1-19	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	121,3	2005	101,0	12,25	42,455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,964
котельная 1	котельная	1-20	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	49,8	2010	8,0	0,40	4,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 1	котельная	1-20	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	49,8	2010	8,0	0,40	4,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 1	котельная	1-21	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	20,7	2005	53,0	1,10	5,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 1	котельная	1-21	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	20,7	2005	53,0	1,10	5,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 1	котельная	1-22	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	45,3	1985	18,0	0,82	6,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 1	котельная	1-22	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	45,3	1985	18,0	0,82	6,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 1	котельная	1-23	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	33	2001	12,0	0,40	4,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 1	котельная	1-23	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	33	2001	12,0	0,40	4,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 1	котельная	1-24	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	5,5	2001	1,4	0,01	0,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 1	котельная	1-24	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	5,5	2001	1,4	0,01	0,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 1	котельная	1-25	канальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	50	84,5	1985	1,4	0,12	4,225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	котельная	1-25	канальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	50	84,5	1985	1,4	0,12	4,225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	котельная	1-26	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	63,6	2001	5,3	0,34	5,088	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 1	котельная	1-26	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	63,6	2001	5,3	0,34	5,088	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 1	котельная	1-27	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	44,6	2005	53,0	2,36	11,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 1	котельная	1-27	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	44,6	2005	53,0	2,36	11,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 1	котельная	1-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	8,8	2004	12,0	0,11	1,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	котельная	1-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	8,8	2004	12,0	0,11	1,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	котельная	1-29	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	23,5	2004	34,0	0,80	4,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 1	котельная	1-29	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	23,5	2004	34,0	0,80	4,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 1	котельная	1-30	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	14,8	2004	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-30	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	14,8	2004	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-31	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	70,7	2004	18,0	1,27	10,605	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-31	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	70,7	2004	18,0	1,27	10,605	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241
котельная 1	котельная	1-32	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	41,1	2004	12,0	0,49	5,1375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,117
котельная 1	котельная	1-32	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	41,1	2004	12,0	0,49	5,1375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,117
котельная 1	котельная	1-33	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	27,8	2004	18,0	0,50	4,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 1	котельная	1-33	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	27,8	2004	18,0	0,50	4,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 1	котельная	1-34	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	100,9	2004	34,0	3,43	20,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,458
котельная 1	котельная	1-34	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	100,9	2004	34,0	3,43	20,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,458
котельная 1	котельная	1-35	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	49,5	2006	3,9	0,19	3,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 1	котельная	1-35	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	49,5	2006	3,9	0,19	3,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 1	котельная	1-36	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	28	2006	3,9	0,11	1,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 1	котельная	1-36	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	28	2006	3,9	0,11	1,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 1	котельная	1-37	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	17	2006	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 1	котельная	1-37	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	17	2006	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 1	котельная	1-38	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	24	2006	1,4	0,03	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	котельная	1-38	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	24	2006	1,4	0,03	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	котельная	1-39	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	28,7	2006	1,4	0,04	1,435	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	котельная	1-39	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	28,7	2006	1,4	0,04	1,435	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	котельная	1-40	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	64,3	1998	18,0	1,16	9,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,219
котельная 1	котельная	1-40	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	64,3	1998	18,0	1,16	9,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,219
котельная 1	котельная	1-41	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	41,7	2008	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 1	котельная	1-41	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	41,7	2008	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 1	котельная	1-42	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	31,5	2008	3,9	0,12	2,0475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	котельная	1-42	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	31,5	2008	3,9	0,12	2,0475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	котельная	1-43	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	39,8	1998	12,0	0,48	4,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 1	котельная	1-43	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	39,8	1998	12,0	0,48	4,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 1	котельная	1-44	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	37	1998	3,9	0,14	2,405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-44	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	37	1998	3,9	0,14	2,405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	котельная	1-45	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	20,8	1998	12,0	0,25	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	котельная	1-45	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	20,8	1998	12,0	0,25	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	котельная	1-46	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	22,6	1998	8,0	0,18	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	котельная	1-46	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	22,6	1998	8,0	0,18	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	котельная	1-47	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	6	2010	1,4	0,01	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	котельная	1-47	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	6	2010	1,4	0,01	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	котельная	1-48	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	30,4	2010	3,9	0,12	1,976	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 1	котельная	1-48	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	30,4	2010	3,9	0,12	1,976	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 1	котельная	1-49	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	55,5	1998	5,3	0,29	4,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 1	котельная	1-49	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	55,5	1998	5,3	0,29	4,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 1	котельная	1-50	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	7,9	1998	5,3	0,04	0,632	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 1	котельная	1-50	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	7,9	1998	5,3	0,04	0,632	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 1	котельная	1-51	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	40	10,3	2007	1,3	0,01	0,412	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная	1-51	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	40	10,3	2007	1,3	0,01	0,412	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная	1-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	123,8	1999	34,0	4,21	24,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,562
котельная 1	котельная	1-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	123,8	1999	34,0	4,21	24,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,562
котельная 1	котельная	1-53	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	142,4	2001	34,0	4,84	28,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,647
котельная 1	котельная	1-53	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	142,4	2001	34,0	4,84	28,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,647
котельная 1	котельная	1-54	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	113,4	1999	34,0	3,86	22,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,515
котельная 1	котельная	1-54	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	113,4	1999	34,0	3,86	22,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,515
котельная 1	котельная	1-55	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	7,2	1999	8,0	0,06	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	котельная	1-55	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	7,2	1999	8,0	0,06	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	котельная	1-56	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	68,3	1999	34,0	2,32	13,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,310
котельная 1	котельная	1-56	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	68,3	1999	34,0	2,32	13,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,310
котельная 1	котельная	1-57	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	4,8	1999	18,0	0,09	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-57	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	4,8	1999	18,0	0,09	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	котельная	1-58	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	69,7	1999	34,0	2,37	13,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,317
котельная 1	котельная	1-58	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	69,7	1999	34,0	2,37	13,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,317
котельная 1	котельная	1-59	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	51,7	1997	34,0	1,76	10,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 1	котельная	1-59	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	51,7	1997	34,0	1,76	10,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 1	котельная	1-60	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	37	1997	34,0	1,26	7,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 1	котельная	1-60	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	37	1997	34,0	1,26	7,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 1	котельная	1-61	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	31,6	2002	18,0	0,57	4,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 1	котельная	1-61	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	31,6	2002	18,0	0,57	4,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 1	котельная	1-62	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	71,7	2001	34,0	2,44	14,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,326
котельная 1	котельная	1-62	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	71,7	2001	34,0	2,44	14,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,326
котельная 1	котельная	1-63	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	15,6	2016	3,9	0,06	1,014	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	котельная	1-63	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	15,6	2016	3,9	0,06	1,014	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	котельная	1-64	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	13,45	2016	1,4	0,02	0,6725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	котельная	1-64	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	13,45	2016	1,4	0,02	0,6725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	котельная	1-65	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	40,4	2016	1,4	0,06	2,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 1	котельная	1-65	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	40,4	2016	1,4	0,06	2,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 1	котельная	1-69	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	121	2005	34,0	4,11	24,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,550
котельная 1	котельная	1-69	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	121	2005	34,0	4,11	24,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,550
котельная 1	котельная	1-70	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	21,5	2015	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	котельная	1-70	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	21,5	2015	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	котельная	1-71	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	20	2005	34,0	0,68	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 1	котельная	1-71	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	20	2005	34,0	0,68	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 1	котельная	1-72	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	28,6	2010	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная	1-72	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	28,6	2010	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная	1-73	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	56,8	1983	34,0	1,93	11,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,258

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-73	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	56,8	1983	34,0	1,93	11,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,258
котельная 1	котельная	1-74	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	13,3	1983	34,0	0,45	2,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	котельная	1-74	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	13,3	1983	34,0	0,45	2,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	котельная	1-75	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	9	1983	34,0	0,31	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 1	котельная	1-75	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	9	1983	34,0	0,31	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 1	котельная	1-76	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	13,2	1997	34,0	0,45	2,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	котельная	1-76	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	13,2	1997	34,0	0,45	2,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	котельная	1-77	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	15,9	2003	18,0	0,29	2,385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-77	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	15,9	2003	18,0	0,29	2,385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-78	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	39	2011	34,0	1,33	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 1	котельная	1-78	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	39	2011	34,0	1,33	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 1	котельная	1-79	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	53,1	2003	34,0	1,81	10,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241
котельная 1	котельная	1-79	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	53,1	2003	34,0	1,81	10,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241
котельная 1	котельная	1-80	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	55,3	2003	34,0	1,88	11,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 1	котельная	1-80	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	55,3	2003	34,0	1,88	11,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 1	котельная	1-81	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	4,5	2003	34,0	0,15	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	котельная	1-81	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	4,5	2003	34,0	0,15	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	котельная	1-82	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	46,8	2006	101,0	4,73	16,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,372
котельная 1	котельная	1-82	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	46,8	2006	101,0	4,73	16,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,372
котельная 1	котельная	1-83	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	42,1	2006	8,0	0,34	4,21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	котельная	1-83	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	42,1	2006	8,0	0,34	4,21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	котельная	1-84	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	23	1997	5,3	0,12	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-84	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	23	1997	5,3	0,12	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-85	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	10	1997	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная	1-85	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	10	1997	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная	1-86	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	52	1997	1,4	0,07	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-86	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	52	1997	1,4	0,07	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	котельная	1-87	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	23	2009	5,3	0,12	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-87	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	23	2009	5,3	0,12	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	котельная	1-88	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	60	2009	5,3	0,32	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 1	котельная	1-88	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	60	2009	5,3	0,32	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 1	котельная	1-89	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	8	2009	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	котельная	1-89	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	8	2009	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	котельная	1-90	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	36,3	2009	3,9	0,14	2,3595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-90	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	36,3	2009	3,9	0,14	2,3595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-91	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	172,5	2005	75,0	12,94	51,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,175
котельная 1	котельная	1-91	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	172,5	2005	75,0	12,94	51,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,175
котельная 1	котельная 1/4	1-92	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	46,9	2015	135,0	6,33	18,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,426
котельная 1	котельная 1/4	1-92	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	46,9	2015	135,0	6,33	18,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,426
котельная 1	котельная 1/4	1-93	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	22	2005	18,0	0,40	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 1	котельная 1/4	1-93	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	22	2005	18,0	0,40	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 1	котельная 1/4	1-94	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	16,9	2005	3,9	0,07	1,0985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	котельная 1/4	1-94	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	16,9	2005	3,9	0,07	1,0985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	котельная 1/4	1-95	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	56,5	2005	18,0	1,02	8,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 1	котельная 1/4	1-95	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	56,5	2005	18,0	1,02	8,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 1	котельная 1/4	1-96	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	41,7	2007	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 1	котельная 1/4	1-96	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	41,7	2007	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 1	котельная 1/4	1-97	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	21,4	2005	3,9	0,08	1,391	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 1	котельная 1/4	1-97	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	21,4	2005	3,9	0,08	1,391	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 1	котельная 1/4	1-98	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	29,9	2005	135,0	4,04	11,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,272
котельная 1	котельная 1/4	1-98	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	29,9	2005	135,0	4,04	11,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,272
котельная 1	котельная 1/4	1-99	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	73,5	2015	12,0	0,88	9,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная 1/4	1-99	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	73,5	2015	12,0	0,88	9,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 1	котельная 1/4	1-100	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	25,1	2006	18,0	0,45	3,765	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	котельная 1/4	1-100	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	25,1	2006	18,0	0,45	3,765	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	котельная 1/4	1-101	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	7,5	2005	18,0	0,14	1,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 1	котельная 1/4	1-101	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	7,5	2005	18,0	0,14	1,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 1	котельная 1/4	1-102	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	9,1	2005	18,0	0,16	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	котельная 1/4	1-102	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	9,1	2005	18,0	0,16	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	котельная 1/4	1-103	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	90	2006	53,0	4,77	22,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,511
котельная 1	котельная 1/4	1-103	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	90	2006	53,0	4,77	22,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,511
котельная 1	котельная 1/4	1-104	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	30	2006	34,0	1,02	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная 1	котельная 1/4	1-104	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	30	2006	34,0	1,02	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная 1	котельная 1/4	1-105	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	53	2006	8,0	0,42	5,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 1	котельная 1/4	1-105	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	53	2006	8,0	0,42	5,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 1	котельная 1/4	1-106	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	72,1	2009	3,9	0,28	4,6865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	котельная 1/4	1-106	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	72,1	2009	3,9	0,28	4,6865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	котельная 1/4	1-107	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	32,7	2006	34,0	1,11	6,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 1	котельная 1/4	1-107	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	32,7	2006	34,0	1,11	6,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 1	котельная 1/4	1-108	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	40,5	2009	34,0	1,38	8,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,184
котельная 1	котельная 1/4	1-108	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	40,5	2009	34,0	1,38	8,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,184
котельная 1	котельная 1/4	1-109	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	16	1988	34,0	0,54	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 1	котельная 1/4	1-109	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	16	1988	34,0	0,54	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 1	котельная 1/4	1-110	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	8,3	2006	1,4	0,01	0,415	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная 1/4	1-110	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	8,3	2006	1,4	0,01	0,415	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная 1/4	1-111	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	125	16,5	1989	12,0	0,20	2,0625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	котельная 1/4	1-111	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	125	16,5	1989	12,0	0,20	2,0625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	котельная 1/4	1-112	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	29	1989	5,3	0,15	2,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная 1/4	1-112	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	29	1989	5,3	0,15	2,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 1	котельная 1/4	1-113	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	79,6	1988	34,0	2,71	15,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 1	котельная 1/4	1-113	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	79,6	1988	34,0	2,71	15,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 1	котельная 1/4	1-114	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	10,5	1988	34,0	0,36	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 1	котельная 1/4	1-114	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	10,5	1988	34,0	0,36	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 1	котельная 1/4	1-115	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	23,23	2005	34,0	0,79	4,646	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	котельная 1/4	1-115	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	23,23	2005	34,0	0,79	4,646	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	котельная 1/4	1-116	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	74,5	2006	53,0	3,95	18,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,423
котельная 1	котельная 1/4	1-116	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	74,5	2006	53,0	3,95	18,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,423
котельная 1	котельная 1/4	1-117	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	43,5	2011	53,0	2,31	10,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,247
котельная 1	котельная 1/4	1-117	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	43,5	2011	53,0	2,31	10,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,247
котельная 1	котельная 1/4	1-118	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	61,3	2006	53,0	3,25	15,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,348
котельная 1	котельная 1/4	1-118	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	61,3	2006	53,0	3,25	15,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,348
котельная 1	котельная	1-119	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	89,8	2011	53,0	4,76	22,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,510
котельная 1	котельная	1-119	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	89,8	2011	53,0	4,76	22,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,510
котельная 1	котельная 1/4	1-120	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	46,2	2011	53,0	2,45	11,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,262
котельная 1	котельная 1/4	1-120	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	46,2	2011	53,0	2,45	11,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,262
котельная 1	котельная 1/4	1-121	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	16,9	2002	18,0	0,30	2,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	котельная 1/4	1-121	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	16,9	2002	18,0	0,30	2,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	котельная	1-122	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	42,3	2011	75,0	3,17	12,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,288
котельная 1	котельная	1-122	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	42,3	2011	75,0	3,17	12,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,288
котельная 1	котельная	1-123	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	248,9	2011	75,0	18,67	74,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,696
котельная 1	котельная	1-123	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	248,9	2011	75,0	18,67	74,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,696
котельная 1	котельная	1-124	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	12	2011	75,0	0,90	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	котельная	1-124	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	12	2011	75,0	0,90	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	котельная	1-125	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	73,3	2009	5,3	0,39	5,864	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-125	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	73,3	2009	5,3	0,39	5,864	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 1	котельная	1-126	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	21	2009	5,3	0,11	1,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	котельная	1-126	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	21	2009	5,3	0,11	1,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	котельная	1-127	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	92	2009	5,3	0,49	7,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 1	котельная	1-127	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	92	2009	5,3	0,49	7,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 1	котельная	1-128	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	54,8	2009	5,3	0,29	4,384	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	котельная	1-128	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	54,8	2009	5,3	0,29	4,384	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	котельная	1-129	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	46	1997	1,4	0,06	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 1	котельная	1-129	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	46	1997	1,4	0,06	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 1	котельная	1-130	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	83	1997	1,4	0,12	4,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 1	котельная	1-130	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	83	1997	1,4	0,12	4,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 1	котельная	1-131	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	19,5	1997	1,4	0,03	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	котельная	1-131	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	19,5	1997	1,3	0,03	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	котельная 1/4	1-132	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	5,3	2011	18,0	0,10	0,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная 1/4	1-132	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	5,3	2011	18,0	0,10	0,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная	1-133	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	24,7	2012	3,9	0,10	1,6055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 1	котельная	1-133	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	24,7	2012	3,9	0,10	1,6055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 1	котельная	1-134	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	36,6	2000	3,9	0,14	2,379	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-134	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	36,6	2000	3,9	0,14	2,379	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	котельная	1-135	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	40,7	2008	34,0	1,38	8,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 1	котельная	1-135	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	40,7	2008	34,0	1,38	8,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 1	котельная	1-136	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	65,9	2001	34,0	2,24	13,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,299
котельная 1	котельная	1-136	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	65,9	2001	34,0	2,24	13,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,299
котельная 1	котельная	1-137	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	46,6	2001	18,0	0,84	6,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,159
котельная 1	котельная	1-137	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	46,6	2001	18,0	0,84	6,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,159
котельная 1	котельная	1-138	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	28,3	2008	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-138	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	28,3	2008	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	котельная	1-139	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	85,2	2011	75,0	6,39	25,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,581
котельная 1	котельная	1-139	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	85,2	2011	75,0	6,39	25,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,581
котельная 1	котельная	1-140	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	37,8	2011	18,0	0,68	5,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 1	котельная	1-140	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	37,8	2011	18,0	0,68	5,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 1	котельная	1-141	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	59,5	1999	18,0	1,07	8,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,203
котельная 1	котельная	1-141	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	59,5	1999	18,0	1,07	8,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,203
котельная 1	котельная	1-142	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	30,2	1999	3,9	0,12	1,963	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 1	котельная	1-142	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	30,2	1999	3,9	0,12	1,963	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 1	котельная	1-143	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	19	1999	18,0	0,34	2,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная	1-143	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	19	1999	18,0	0,34	2,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная	1-144	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	82,5	1999	12,0	0,99	10,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,234
котельная 1	котельная	1-144	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	82,5	1999	12,0	0,99	10,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,234
котельная 1	котельная	1-145	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	37,5	1999	3,9	0,15	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	котельная	1-145	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	37,5	1999	3,9	0,15	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	котельная	1-146	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	39,5	1999	12,0	0,47	4,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 1	котельная	1-146	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	39,5	1999	12,0	0,47	4,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 1	котельная	1-147	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	17	1999	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 1	котельная	1-147	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	17	1999	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 1	котельная	1-148	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	67,1	2015	5,3	0,36	5,368	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная 1	котельная	1-148	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	67,1	2015	5,3	0,36	5,368	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная 1	ЦТП № 7	1-149	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	25	2008	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 1	ЦТП № 7	1-149	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	25	2008	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 1	котельная	1-150	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	15,6	2011	18,0	0,28	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 1	котельная	1-150	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	15,6	2011	18,0	0,28	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 1	котельная	1-151	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	59,4	2019	5,3	0,31	4,752	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная	1-151	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	59,4	2019	5,3	0,31	4,752	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 1	котельная	1-152	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	9,85	2019	5,3	0,05	0,788	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная	1-152	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	9,85	2019	5,3	0,05	0,788	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	котельная	1-153	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	18,3	2007	5,3	0,10	1,464	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	котельная	1-153	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	18,3	2007	5,3	0,10	1,464	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	котельная	1-154	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	40	40	1978	1,3	0,05	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 1	котельная	1-154	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	40	40	1978	1,3	0,05	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 4	котельная	1-155	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,9	2018	18,0	0,12	1,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 4	котельная	1-155	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,9	2018	18,0	0,12	1,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 4	котельная	1-156	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	46,1	2006	135,0	6,22	18,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,419
котельная 4	котельная	1-156	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	46,1	2006	135,0	6,22	18,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,419
котельная 4	котельная	1-157	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	50,3	2006	101,0	5,08	17,605	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,400
котельная 4	котельная	1-157	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	50,3	2006	101,0	5,08	17,605	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,400
котельная 4	котельная	1-158	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	17,9	2006	101,0	1,81	6,265	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 4	котельная	1-158	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	17,9	2006	101,0	1,81	6,265	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 4	котельная	1-159	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	20,3	2006	101,0	2,05	7,105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 4	котельная	1-159	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	20,3	2006	101,0	2,05	7,105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 4	котельная	1-160	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	69,5	2005	101,0	7,02	24,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,552
котельная 4	котельная	1-160	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	69,5	2005	101,0	7,02	24,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,552
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-1	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	58	2008	12,0	0,70	7,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,165
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-1	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	58	2008	12,0	0,70	7,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,165
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-1	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	58	2008	8,0	0,46	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-1	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	58	2008	5,3	0,31	4,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,105
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	37	2001	8,0	0,30	3,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	37	2001	8,0	0,30	3,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	37	2001	5,3	0,20	2,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	37	2001	3,9	0,14	2,405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-3	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	15,4	2001	1,4	0,02	0,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-3	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	15,4	2001	1,4	0,02	0,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-3	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	15,4	2001	1,4	0,02	0,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-3	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	15,4	2001	1,4	0,02	0,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	19,2	2001	1,4	0,03	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	19,2	2001	1,4	0,03	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	19,2	2001	1,4	0,03	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	ЦТП № 7	1-0-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	19,2	2001	1,4	0,03	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-1	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	41	2019	18,0	0,74	6,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-1	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	41	2019	18,0	0,74	6,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-1	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	44	2019	18,0	0,79	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,150
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	44	2019	12,0	0,53	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	48,85	2003	8,0	0,39	4,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	48,85	2003	8,0	0,39	4,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-2	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	102,2	48,85	2003	12,0	0,59	4,99247	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-2	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	90	48,85	2003	6,6	0,32	4,3965	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-9	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	43,2	1965	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-9	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	43,2	1965	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	43,2	1965	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	43,2	1965	5,3	0,23	3,456	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	35,5	2012	8,0	0,28	3,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	35,5	2012	8,0	0,28	3,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-10	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	125	35,5	2012	12,0	0,43	4,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-10	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	125	35,5	2012	12,0	0,43	4,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-11	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	15,3	2012	8,0	0,12	1,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-11	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	15,3	2012	8,0	0,12	1,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-11	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	125	15,3	2012	12,0	0,18	1,9125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-11	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	125	15,3	2012	12,0	0,18	1,9125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	32	2012	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	32	2012	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-12	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	32	2012	8,0	0,26	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-12	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	32	2012	8,0	0,26	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-13	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	12,8	1965	5,3	0,07	1,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-13	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	12,8	1965	5,3	0,07	1,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	12,8	1965	5,3	0,07	1,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	12,8	1965	1,4	0,02	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	32,5	2006	3,9	0,13	2,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	32,5	2006	3,9	0,13	2,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	32,5	2006	3,9	0,13	2,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	32,5	2006	1,4	0,05	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	8,8	2003	8,0	0,07	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	8,8	2003	8,0	0,07	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	8,8	2003	5,3	0,05	0,704	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	8,8	2003	1,4	0,01	0,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-18	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	7,7	2003	3,9	0,03	0,5005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-18	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	7,7	2003	3,9	0,03	0,5005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-18	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	7,7	2003	3,9	0,03	0,5005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	7,7	2003	1,4	0,01	0,385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-19	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	90,9	2020	8,0	0,73	9,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,206
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-19	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	90,9	2020	8,0	0,73	9,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,206
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-19	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	52,6	2004	3,9	0,21	3,419	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	52,6	2004	1,4	0,07	2,63	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-20	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	37,7	1994	8,0	0,30	3,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-20	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	37,7	1994	8,0	0,30	3,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-21	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	36	1994	5,3	0,19	2,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-21	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	36	1994	5,3	0,19	2,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-22	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	21,5	2003	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-22	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	21,5	2003	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-22	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	21,5	2003	12,0	0,26	2,6875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-22	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	21,5	2003	3,9	0,08	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-23	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	57,7	2003	8,0	0,46	5,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-23	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	57,7	2003	8,0	0,46	5,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-23	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	57,7	2003	8,0	0,46	5,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-23	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	57,7	2003	3,9	0,23	3,7505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-24	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	75,6	2003	8,0	0,60	7,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-24	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	75,6	2003	8,0	0,60	7,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-24	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	75,6	2003	8,0	0,60	7,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-24	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	75,6	2003	3,9	0,29	4,914	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-25	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	34,7	2015	5,3	0,18	2,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-25	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	34,7	2015	5,3	0,18	2,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-25	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	34,7	2015	5,3	0,18	2,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-25	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	34,7	2015	5,3	0,18	2,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-26	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	30,1	2002	1,4	0,04	1,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-26	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	30,1	2002	1,4	0,04	1,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-26	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	30,1	2002	1,4	0,04	1,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-26	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	30,1	2002	1,4	0,04	1,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-27	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	19,4	2002	1,4	0,03	0,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-27	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	19,4	2002	1,4	0,03	0,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-27	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	19,4	2002	1,4	0,03	0,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-27	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	19,4	2009	0,6	0,01	0,485	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-28	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	24,3	2003	8,0	0,19	2,43	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-28	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	24,3	2003	8,0	0,19	2,43	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-28	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	24,3	2003	18,0	0,44	3,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная 1	котельная 1/4,ЦТП № 1	1-1-28	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	24,3	2003	5,3	0,13	1,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-1	канальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	80	54	1964	8,0	0,43	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	65	54	1964	1,4	0,08	3,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-2	канальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	80	30	1964	5,3	0,16	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	65	30	1964	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	47	1975	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	47	1975	3,9	0,18	3,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	25	2009	3,9	0,10	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	25	2009	3,9	0,10	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	36,3	2009	3,9	0,14	2,3595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	36,3	2009	3,9	0,14	2,3595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	8	2009	3,9	0,03	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	8	2009	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	23,3	1975	34,0	0,79	4,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	23,3	1975	34,0	0,79	4,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	200	23,3	1975	34,0	0,79	4,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	23,3	1975	18,0	0,42	3,495	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	5	1975	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	5	1975	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	5	1975	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	5	1975	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-9	канальная	прямая ЦО	сталь	касафлекс	125	133,1	2007	12,0	1,60	16,6375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,378
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-9	канальная	обратная ЦО	сталь	касафлекс	125	133,1	2007	12,0	1,60	16,6375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,378
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-9	канальная	прямая ГВС	СПЭ	изопрофлекс	110	133,1	2007	8,0	1,06	14,641	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,333
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-9	канальная	циркуляция ГВС	СПЭ	изопрофлекс	110	133,1	2007	8,0	1,06	14,641	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,333
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	13,6	1975	12,0	0,16	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	13,6	1975	12,0	0,16	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	13,6	1975	12,0	0,16	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	13,6	1975	8,0	0,11	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	45,7	2004	12,0	0,55	5,7125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	45,7	2004	12,0	0,55	5,7125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	45,7	2004	12,0	0,55	5,7125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	45,7	2004	8,0	0,37	4,57	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	12,2	1975	12,0	0,15	1,525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	12,2	1975	12,0	0,15	1,525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	12,2	1975	12,0	0,15	1,525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	12,2	1975	8,0	0,10	1,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-13	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	46,4	2016	12,0	0,56	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-13	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	46,4	2016	12,0	0,56	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-13	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	46,4	2016	12,0	0,56	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-13	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	46,4	2016	8,0	0,37	4,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,105
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	12,5	1975	8,0	0,10	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	12,5	1975	8,0	0,10	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	12,5	1975	8,0	0,10	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	12,5	1975	8,0	0,10	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	52,7	2013	8,0	0,42	5,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	52,7	2013	8,0	0,42	5,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-15	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	52,7	2013	6,6	0,35	4,743	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-15	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	63	52,7	2013	3,9	0,21	3,3201	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	29	2016	12,0	0,35	3,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	29	2016	12,0	0,35	3,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	29	2016	12,0	0,35	3,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	29	2016	8,0	0,23	2,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-17	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	20,6	2016	12,0	0,25	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-17	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	20,6	2016	12,0	0,25	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-17	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	20,6	2016	12,0	0,25	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 1	ЦТП № 2	1-2-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	20,6	2016	8,0	0,16	2,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	53,7	2001	5,3	0,28	4,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	53,7	2001	5,3	0,28	4,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	53,7	2001	5,3	0,28	4,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	53,7	2001	3,9	0,21	3,4905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-2	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	40,2	2004	34,0	1,37	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,183
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-2	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	40,2	2004	34,0	1,37	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,183
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-2	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	200	39,1	2004	34,0	1,33	7,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-2	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	39,1	2004	18,0	0,70	5,865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	15	2004	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	15	2004	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	13,5	2004	1,4	0,02	0,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	13,5	2004	1,4	0,02	0,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	25	2008	18,0	0,45	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	25	2008	18,0	0,45	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	25	2008	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	25	2008	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-5	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	14,5	1968	18,0	0,26	2,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-5	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	14,5	1968	18,0	0,26	2,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	14,5	1968	8,0	0,12	1,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	14,5	1968	8,0	0,12	1,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	3	1968	5,3	0,02	0,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	3	1968	5,3	0,02	0,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	3	1968	5,3	0,02	0,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	3	1968	3,9	0,01	0,195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	55,8	1983	34,0	1,90	11,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	55,8	1983	34,0	1,90	11,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	200	55,8	1983	8,0	0,45	11,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	55,8	1983	8,0	0,45	8,37	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,190
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-8	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	15,3	1983	18,0	0,28	2,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-8	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	15,3	1983	18,0	0,28	2,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-8	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	15,3	1983	12,0	0,18	1,9125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-8	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	15,3	1983	8,0	0,12	1,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-9	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	69,5	1983	18,0	1,25	10,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,237
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-9	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	69,5	1983	18,0	1,25	10,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,237
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-9	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	69,5	1983	12,0	0,83	8,6875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	69,5	1983	8,0	0,56	6,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,158
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	38,5	1972	18,0	0,69	5,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	38,5	1972	18,0	0,69	5,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	38,5	1972	12,0	0,46	4,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	38,5	1972	8,0	0,31	3,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-11	канальная	прямая ЦО	сталь	касафлекс	140	55,9	2007	12,0	0,67	7,826	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-11	канальная	обратная ЦО	сталь	касафлекс	140	55,9	2007	12,0	0,67	7,826	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-11	канальная	прямая ГВС	СПЭ	изопрофлекс	160	55,9	2007	18,0	1,01	8,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,203
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-11	канальная	циркуляция ГВС	СПЭ	изопрофлекс	110	55,9	2007	8,0	0,45	6,149	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	9	1972	8,0	0,07	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	9	1972	8,0	0,07	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	9	1972	8,0	0,07	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	9	1972	8,0	0,07	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-13	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	5,4	1972	8,0	0,04	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-13	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	5,4	1972	8,0	0,04	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	5,4	1972	8,0	0,04	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	5,4	1972	8,0	0,04	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	18,5	1972	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	18,5	1972	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	18,5	1972	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	18,5	1972	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-15	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	110,7	2005	12,0	1,33	13,8375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,314
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-15	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	110,7	2005	12,0	1,33	13,8375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,314
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-15	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	110,7	2005	8,0	0,89	11,07	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-15	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	110,7	2005	5,3	0,59	8,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,201
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-16	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	53,8	1976	5,3	0,29	4,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-16	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	53,8	1976	5,3	0,29	4,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-16	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	53,8	1976	5,3	0,29	4,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-16	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	53,8	1976	5,3	0,29	4,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-17	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	40	7,5	2002			0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-17	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	7,5	2002	1,3	0,01	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-18	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	34,5	1999	8,0	0,28	3,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-18	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	34,5	1999	8,0	0,28	3,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-19	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2011	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-19	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2011	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-20	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	25	2012	3,9	0,10	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-20	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	25	2012	3,9	0,10	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-21	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	15,7	1999	3,9	0,06	1,0205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-21	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	15,7	1999	3,9	0,06	1,0205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-22	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	16,9	1999	3,9	0,07	1,0985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-22	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	16,9	1999	3,9	0,07	1,0985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-23	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	21	1999	1,4	0,03	1,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-23	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	21	1999	1,4	0,03	1,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-24	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	22,8	1999	1,4	0,03	1,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-24	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	22,8	1999	1,4	0,03	1,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-25	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	61,2	2017	12,0	0,73	7,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,174
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-25	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	61,2	2017	12,0	0,73	7,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,174
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-25	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	61,2	2017	8,0	0,49	6,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-25	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	61,2	2017	3,9	0,24	3,978	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-26	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	85,2	2017	3,9	0,33	5,538	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-26	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	85,2	2017	3,9	0,33	5,538	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-26	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	85,2	2017	5,3	0,45	6,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,155
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-26	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	85,2	2017	3,9	0,33	5,538	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-27	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	15,1	1997	5,3	0,08	1,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-27	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	15,1	1997	5,3	0,08	1,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-27	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	15,1	1997	5,3	0,08	1,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-27	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	15,1	1997	3,9	0,06	0,9815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-28	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	65	1997	5,3	0,34	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-28	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	65	1997	5,3	0,34	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-28	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	65	1997	5,3	0,34	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-28	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	65	1997	3,9	0,25	4,225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-29	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	9	1997	3,9	0,04	0,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-29	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	9	1997	3,9	0,04	0,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-29	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	9	1997	3,9	0,04	0,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-29	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	9	1997	1,4	0,01	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-30	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	28	1999	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-30	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	28	1999	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-30	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	28	1999	1,4	0,04	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-30	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	28	1999	0,6	0,02	0,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-31	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	23,9	2011	3,9	0,09	1,5535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-31	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	23,9	2011	3,9	0,09	1,5535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-31	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	23,9	2011	1,4	0,03	1,195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-31	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	23,9	2011	1,3	0,03	0,956	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-32	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	41,8	2011	1,4	0,06	2,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-32	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	41,8	2011	1,4	0,06	2,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-32	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	41,8	2011	1,4	0,06	2,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-32	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	41,8	2011	1,3	0,05	1,672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-33	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	38,7	2011	1,4	0,05	1,935	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-33	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	38,7	2011	1,4	0,05	1,935	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-33	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	38,7	2011	1,4	0,05	1,935	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-33	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	38,7	2011	1,3	0,05	1,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-34	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	32	26,9	2008	1,3	0,03	0,8608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-34	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	32	26,9	2008	1,3	0,03	0,8608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-34	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	32	26,9	2011	1,3	0,03	0,8608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-34	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	26,9	2011	1,3	0,03	0,8608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-35	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	13,7	2017	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-35	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	13,7	2017	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-35	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	13,7	2017	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-35	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	13,7	2017	1,4	0,02	0,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-36	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	13,8	2017	3,9	0,05	0,897	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-36	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	13,8	2017	3,9	0,05	0,897	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-36	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	13,8	2017	3,9	0,05	0,897	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-36	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	13,8	2017	1,4	0,02	0,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-37	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	54,5	2017	3,9	0,21	3,5425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	ЦТП № 3	1-3-37	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	54,5	2017	1,4	0,08	2,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-1	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	43,5	2002	5,3	0,23	3,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-1	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	43,5	2002	5,3	0,23	3,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	63,9	2019	5,3	0,34	5,112	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	63,9	2019	5,3	0,34	5,112	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-5	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	57,8	2012	8,0	0,46	5,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-5	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	57,8	2012	8,0	0,46	5,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	75	57,8	2012	3,9	0,23	4,335	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	63	57,8	2012	3,9	0,23	3,6414	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	49,3	2012	8,0	0,39	4,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	49,3	2012	8,0	0,39	4,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-6	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	75	49,3	2012	3,9	0,19	3,6975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 1	ЦТП № 4	1-4-6	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	63	49,3	2012	3,9	0,19	3,1059	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	52,8	2010	5,3	0,28	4,224	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	52,8	2010	5,3	0,28	4,224	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	52,8	2010	5,3	0,28	4,224	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	52,8	2010	1,4	0,07	2,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	2,5	1993	18,0	0,05	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	2,5	1993	18,0	0,05	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	2,5	1993	18,0	0,05	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	2,5	1993	8,0	0,02	0,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	39,3	2011	18,0	0,71	5,895	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	39,3	2011	18,0	0,71	5,895	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	39,3	2011	18,0	0,71	5,895	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	39,3	2011	8,0	0,31	3,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	37,9	2002	18,0	0,68	5,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	37,9	2002	18,0	0,68	5,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	37,9	2002	18,0	0,68	5,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	37,9	2002	8,0	0,30	3,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	47,5	2001	18,0	0,86	7,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	47,5	2001	18,0	0,86	7,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	47,5	2001	18,0	0,86	7,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	47,5	2001	8,0	0,38	4,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	25	2007	12,0	0,30	3,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	25	2007	12,0	0,30	3,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	25	2007	5,3	0,13	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	25	2007	1,4	0,04	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	6,2	1994	12,0	0,07	0,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	6,2	1994	12,0	0,07	0,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	6,2	1994	5,3	0,03	0,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	6,2	1994	1,4	0,01	0,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-8	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	44	1997	12,0	0,53	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-8	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	44	1997	12,0	0,53	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-8	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	44	1997	8,0	0,35	4,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-8	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	44	1997	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-9	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	21,7	1997	12,0	0,26	2,7125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-9	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	21,7	1997	12,0	0,26	2,7125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-9	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	21,7	1997	8,0	0,17	2,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	21,7	1997	5,3	0,12	1,736	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	3	1997	12,0	0,04	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	3	1997	12,0	0,04	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	3	1997	8,0	0,02	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	3	1997	5,3	0,02	0,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-11	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	8	2002	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-11	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	8	2002	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-11	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	8	2002	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-11	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	8	2002	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	78,3	2002	1,4	0,11	3,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	78,3	2002	1,4	0,11	3,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	78,3	2002	1,4	0,11	3,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	78,3	2002	1,4	0,11	3,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-13	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	35,3	1997	12,0	0,42	4,4125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-13	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	35,3	1997	12,0	0,42	4,4125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	35,3	1997	8,0	0,28	3,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	35,3	1997	5,3	0,19	2,824	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-14	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	27,4	1997	12,0	0,33	3,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-14	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	27,4	1997	12,0	0,33	3,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-14	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	27,4	1997	12,0	0,33	3,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-14	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	27,4	1997	8,0	0,22	2,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-15	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	21,4	1997	12,0	0,26	2,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-15	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	21,4	1997	12,0	0,26	2,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-15	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	21,4	1997	8,0	0,17	2,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-15	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	21,4	1997	5,3	0,11	1,712	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-16	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	7,3	1997	12,0	0,09	0,9125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-16	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	7,3	1997	12,0	0,09	0,9125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-16	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	7,3	1997	8,0	0,06	0,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-16	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	7,3	1997	5,3	0,04	0,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	52,5	1999	8,0	0,42	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	52,5	1999	8,0	0,42	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	52,5	1999	5,3	0,28	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	52,5	1999	1,4	0,07	2,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-18	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	47	1999	12,0	0,56	5,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-18	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	47	1999	12,0	0,56	5,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-18	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	47	1999	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-18	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	47	1999	1,4	0,07	2,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-19	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	54,3	2004	12,0	0,65	6,7875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-19	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	54,3	2004	12,0	0,65	6,7875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-19	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	54,3	2004	5,3	0,29	4,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,099
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	54,3	2004	1,4	0,08	2,715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-20	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	16,8	2010	5,3	0,09	1,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-20	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	16,8	2010	5,3	0,09	1,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-20	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	16,8	2010	5,3	0,09	1,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-20	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	16,8	2010	1,4	0,02	0,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-21	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	15,4	2010	8,0	0,12	1,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-21	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	15,4	2010	8,0	0,12	1,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-21	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	15,4	2010	8,0	0,12	1,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 1	ЦТП № 5	1-5-21	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	15,4	2010	1,4	0,02	0,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	45,2	2001	3,9	0,18	2,938	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	45,2	2001	3,9	0,18	2,938	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	45,2	2001	1,4	0,06	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	45,2	2001	1,4	0,06	2,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	69,8	2001	18,0	1,26	10,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,238
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	69,8	2001	18,0	1,26	10,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,238
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	69,8	2001	8,0	0,56	6,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,159
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	69,8	2001	5,3	0,37	5,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,127
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	61,3	2002	5,3	0,32	4,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	61,3	2002	5,3	0,32	4,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	61,3	2002	5,3	0,32	4,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	61,3	2002	3,9	0,24	3,9845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	127,1	2001	8,0	1,02	12,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,289
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	127,1	2001	8,0	1,02	12,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,289
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	127,1	2001	8,0	1,02	12,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,289
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	127,1	2001	5,3	0,67	10,168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,231
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-5	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	16,5	2001	8,0	0,13	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-5	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	16,5	2001	8,0	0,13	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	16,5	2001	8,0	0,13	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	16,5	2001	5,3	0,09	1,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	36,3	2012	8,0	0,29	3,63	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	36,3	2012	8,0	0,29	3,63	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-6	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	34,6	2012	6,6	0,23	3,114	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-6	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	34,6	2012	3,9	0,13	2,595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	16,6	2012	8,0	0,13	1,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	16,6	2012	8,0	0,13	1,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	75	16,6	2012	3,9	0,06	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	16,6	2012	3,9	0,06	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	36,2	2012	8,0	0,29	3,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	36,2	2012	8,0	0,29	3,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-8	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	75	34,7	2012	3,9	0,14	2,6025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	ЦТП № 6	1-6-8	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	34,7	2012	3,9	0,14	2,6025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	26,7	2008	34,0	0,91	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	26,7	2008	34,0	0,91	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	25,3	2008	18,0	0,46	3,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	25,3	2008	8,0	0,20	2,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	113,3	1996	34,0	3,85	22,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,515
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	113,3	1996	34,0	3,85	22,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,515
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	113,3	1996	18,0	2,04	16,995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,386
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	113,3	1996	8,0	0,91	11,33	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,257
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	25,7	2002	5,3	0,14	2,056	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	25,7	2002	5,3	0,14	2,056	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	25,7	2002	5,3	0,14	2,056	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	25,7	2002	3,9	0,10	1,6705	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	88,5	1999	5,3	0,47	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	88,5	1999	5,3	0,47	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	88,5	1999	5,3	0,47	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	88,5	1999	5,3	0,47	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,161
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	21	2001	5,3	0,11	1,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	21	2001	5,3	0,11	1,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	21	2001	3,9	0,08	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	21	2001	1,4	0,03	1,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	80,4	1995	34,0	2,73	16,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,365
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	80,4	1995	34,0	2,73	16,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,365
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	80,4	1995	18,0	1,45	12,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,274
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	80,4	1995	18,0	1,45	12,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,274
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	45,5	1996	34,0	1,55	9,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,207
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	45,5	1996	34,0	1,55	9,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,207
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	45,5	1996	3,9	0,18	2,9575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	45,5	1996	1,4	0,06	2,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	30	1996	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	30	1996	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	30	1996	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 1	ЦТП № 7	1-7-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	30	1996	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-1	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	125	25	1997	12,0	0,30	3,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	котельная	2-1	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	125	25	1997	12,0	0,30	3,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	котельная	2-2	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	65,5	1998	8,0	0,52	6,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 2	котельная	2-2	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	65,5	1998	8,0	0,52	6,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 2	котельная	2-3	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	11,7	2010	8,0	0,09	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	котельная	2-3	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	11,7	2010	8,0	0,09	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	котельная	2-4	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	15,3	2010	3,9	0,06	0,9945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	котельная	2-4	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	15,3	2010	3,9	0,06	0,9945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	котельная	2-5	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	68,5	1998	3,9	0,27	4,4525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	котельная	2-5	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	68,5	1998	3,9	0,27	4,4525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	котельная	2-6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	41	1969	5,3	0,22	3,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	41	1969	5,3	0,22	3,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	котельная	2-7	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	32	1977	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-7	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	32	1977	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-8	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	21,5	1977	3,9	0,08	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	котельная	2-8	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	21,5	1977	3,9	0,08	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	котельная	2-9	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	8	1977	3,9	0,03	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	котельная	2-9	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	8	1977	3,9	0,03	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	котельная	2-10	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	40	16,5	1977	1,3	0,02	0,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-10	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	40	16,5	1977	1,3	0,02	0,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-11	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	31,1	2005	8,0	0,25	3,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	котельная	2-11	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	31,1	2005	8,0	0,25	3,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	котельная	2-12	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	11,8	2005	3,9	0,05	0,767	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-12	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	11,8	2005	3,9	0,05	0,767	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-13	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	63,7	2005	5,3	0,34	5,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	котельная	2-13	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	63,7	2005	5,3	0,34	5,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	котельная	2-14	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	92,5	1968	5,3	0,49	7,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 2	котельная	2-14	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	92,5	1968	5,3	0,49	7,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 2	котельная	2-15	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	15,8	2003	1,4	0,02	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-15	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	15,8	2003	1,4	0,02	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-16	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	35	1969	18,0	0,63	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 2	котельная	2-16	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	35	1969	18,0	0,63	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 2	котельная	2-17	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	66	1998	18,0	1,19	9,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	котельная	2-17	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	66	1998	18,0	1,19	9,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	котельная	2-18	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	17	1998	18,0	0,31	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-18	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	17	1998	18,0	0,31	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-19	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	4	1998	1,4	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-19	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	4	1998	1,4	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	котельная	2-20	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	19	2006	3,9	0,07	1,235	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	котельная	2-20	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	19	2006	3,9	0,07	1,235	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	котельная	2-21	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	125	34	2005	12,0	0,41	4,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-21	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	125	34	2005	12,0	0,41	4,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-22	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	10,1	2005	8,0	0,08	1,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	котельная	2-22	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	10,1	2005	8,0	0,08	1,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	котельная	2-23	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	28,6	2005	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	котельная	2-23	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	28,6	2005	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	котельная	2-26	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	27,48	2015	34,0	0,93	5,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 2	котельная	2-26	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	27,48	2015	34,0	0,93	5,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 2	котельная	2-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	30,1	2007	34,0	1,02	6,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	котельная	2-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	30,1	2007	34,0	1,02	6,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	котельная	2-29	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	16,6	2007	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-29	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	16,6	2007	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-30	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	350	9,2	1998	101,0	0,93	3,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	котельная	2-30	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	350	9,2	1998	101,0	0,93	3,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	котельная	2-31	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	2	1999	1,4	0,00	0,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная 2	котельная	2-31	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	2	1999	1,4	0,00	0,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная 2	котельная	2-32	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	34	1999	1,4	0,05	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	котельная	2-32	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	34	1999	1,4	0,05	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	котельная	2-33	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	350	45	1998	101,0	4,55	15,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 2	котельная	2-33	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	350	45	1998	101,0	4,55	15,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 2	котельная	2-34	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	77	1998	3,9	0,30	5,005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 2	котельная	2-34	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	77	1998	3,9	0,30	5,005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 2	котельная	2-35	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	350	11	1998	101,0	1,11	3,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-35	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	350	11	1998	101,0	1,11	3,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 2	котельная	2-36	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	6,5	1998	3,9	0,03	0,4225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	котельная	2-36	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	6,5	1998	3,9	0,03	0,4225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	котельная	2-37	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	26	1998	3,9	0,10	1,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	котельная	2-37	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	26	1998	3,9	0,10	1,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	котельная	2-38	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	350	41	1998	101,0	4,14	14,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,190
котельная 2	котельная	2-38	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	350	41	1998	101,0	4,14	14,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,190
котельная 2	котельная	2-39	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	350	18,6	2005	101,0	1,88	6,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	котельная	2-39	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	350	18,6	2005	101,0	1,88	6,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	котельная	2-40	канальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	300	100,1	1998	75,0	7,51	30,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная 2	котельная	2-40	канальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	300	100,1	1998	75,0	7,51	30,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная 2	котельная	2-41	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	61	1992	5,3	0,32	4,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 2	котельная	2-41	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	61	1992	5,3	0,32	4,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 2	котельная	2-42	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	109	2004	53,0	5,78	27,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 2	котельная	2-42	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	109	2004	53,0	5,78	27,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 2	котельная	2-43	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	8,5	1998	53,0	0,45	2,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-43	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	8,5	1998	53,0	0,45	2,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-45	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	68,1	1998	53,0	3,61	17,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 2	котельная	2-45	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	68,1	1998	53,0	3,61	17,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 2	котельная	2-46	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	35	1998	34,0	1,19	7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 2	котельная	2-46	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	35	1998	34,0	1,19	7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 2	котельная	2-48	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	40,7	1997	3,9	0,16	2,6455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	котельная	2-48	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	40,7	1997	3,9	0,16	2,6455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	котельная	2-49	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	7,4	1969	8,0	0,06	0,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-49	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	7,4	1969	8,0	0,06	0,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	котельная	2-50	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	7,5	1997	1,4	0,01	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-50	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	7,5	1997	1,4	0,01	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	котельная	2-51	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	70,12	2010	8,0	0,56	7,012	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 2	котельная	2-51	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	70,12	2010	8,0	0,56	7,012	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 2	котельная	2-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	63,9	2010	8,0	0,51	6,39	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	котельная	2-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	63,9	2010	8,0	0,51	6,39	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	котельная	2-53	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	28,6	2010	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	котельная	2-53	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	28,6	2010	8,0	0,23	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	котельная	2-54	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	17,5	2001	1,4	0,02	0,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-54	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	17,5	2001	1,4	0,02	0,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-55	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	25	2001	1,4	0,04	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	котельная	2-55	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	25	2001	1,4	0,04	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	котельная	2-56	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	300	44	2001	75,0	3,30	13,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 2	котельная	2-56	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	300	44	2001	75,0	3,30	13,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 2	котельная	2-57	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	11	2001	3,9	0,04	0,715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-57	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	11	2001	3,9	0,04	0,715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-58	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	300	117	2001	75,0	8,78	35,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,466
котельная 2	котельная	2-58	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	300	117	2001	75,0	8,78	35,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,466
котельная 2	котельная	2-59	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	113	2001	12,0	1,36	14,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,187
котельная 2	котельная	2-59	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	113	2001	12,0	1,36	14,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,187
котельная 2	котельная	2-60	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	300	56,5	2000	75,0	4,24	16,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,225
котельная 2	котельная	2-60	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	300	56,5	2000	75,0	4,24	16,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,225
котельная 2	котельная	2-61	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	13,8	2000	1,4	0,02	0,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-61	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	13,8	2000	1,4	0,02	0,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-62	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	13	2000	1,4	0,02	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-62	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	13	2000	1,4	0,02	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-63	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	47	2000	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-63	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	47	2000	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	котельная	2-64	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	44	1999	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	котельная	2-64	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	44	1999	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	котельная	2-65	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	26	2000	75,0	1,95	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	котельная	2-65	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	26	2000	75,0	1,95	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	котельная	2-66	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	221,9	2009	53,0	11,76	55,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,736
котельная 2	котельная	2-66	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	221,9	2009	53,0	11,76	55,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,736
котельная 2	котельная	2-67	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	53,5	2009	53,0	2,84	13,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 2	котельная	2-67	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	53,5	2009	53,0	2,84	13,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 2	котельная	2-68	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	193	2000	53,0	10,23	48,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,640
котельная 2	котельная	2-68	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	193	2000	53,0	10,23	48,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,640
котельная 2	котельная	2-69	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	109,8	2007	34,0	3,73	21,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,291
котельная 2	котельная	2-69	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	109,8	2007	34,0	3,73	21,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,291
котельная 2	котельная	2-70	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	103,9	1998	18,0	1,87	15,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,207
котельная 2	котельная	2-70	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	103,9	1998	18,0	1,87	15,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,207
котельная 2	котельная	2-71	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	153,5	2007	75,0	11,51	46,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,611
котельная 2	котельная	2-71	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	153,5	2007	75,0	11,51	46,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,611
котельная 2	котельная	2-72	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	32	2007	53,0	1,70	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 2	котельная	2-72	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	32	2007	53,0	1,70	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 2	котельная	2-73	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	136	2008	18,0	2,45	20,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,271
котельная 2	котельная	2-73	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	136	2008	18,0	2,45	20,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,271
котельная 2	котельная	2-74	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	2,94	2015	101,0	0,30	1,029	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	котельная	2-74	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	2,94	2015	101,0	0,30	1,029	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	котельная	2-75	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	21,96	2015	101,0	2,22	7,686	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 2	котельная	2-75	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	21,96	2015	101,0	2,22	7,686	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 2	котельная	2-76	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	26,03	2015	101,0	2,63	9,1105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-76	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	26,03	2015	101,0	2,63	9,1105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121
котельная 2	котельная	2-77	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	148,64	2015	101,0	15,01	52,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,690
котельная 2	котельная	2-77	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	148,64	2015	101,0	15,01	52,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,690
котельная 2	котельная	2-78	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	13,72	2015	101,0	1,39	4,802	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 2	котельная	2-78	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	13,72	2015	101,0	1,39	4,802	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 2	котельная	2-79	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	131,95	2015	101,0	13,33	46,1825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,613
котельная 2	котельная	2-79	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	131,95	2015	101,0	13,33	46,1825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,613
котельная 2	котельная	2-80	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	105,33	2015	101,0	10,64	36,8655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,489
котельная 2	котельная	2-80	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	105,33	2015	101,0	10,64	36,8655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,489
котельная 2	котельная	2-81	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	53,6	2015	101,0	5,41	18,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,249
котельная 2	котельная	2-81	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	53,6	2015	101,0	5,41	18,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,249
котельная 2	котельная	2-82	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	600	7,8	2015	300,0	2,34	4,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	котельная	2-82	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	600	7,8	2015	300,0	2,34	4,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	котельная	2-83	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	600	34,5	2015	300,0	10,35	20,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,275
котельная 2	котельная	2-83	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	600	34,5	2015	300,0	10,35	20,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,275
котельная 2	котельная	2-84	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	600	83,7	2015	300,0	25,11	50,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,666
котельная 2	котельная	2-84	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	600	83,7	2015	300,0	25,11	50,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,666
котельная 2	котельная	2-85	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	7	2015	101,0	0,71	2,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	котельная	2-85	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	7	2015	101,0	0,71	2,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	котельная	2-86	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	296,5	2015	210,0	62,27	148,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,967
котельная 2	котельная	2-86	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	296,5	2015	210,0	62,27	148,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,967
котельная 2	котельная	2-87	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	392,7	2015	210,0	82,47	196,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,605
котельная 2	котельная	2-87	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	392,7	2015	210,0	82,47	196,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,605
котельная 2	котельная	2-88	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	147,3	2015	210,0	30,93	73,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,977
котельная 2	котельная	2-88	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	147,3	2015	210,0	30,93	73,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,977
котельная 2	котельная	2-89	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	300,9	2015	210,0	63,19	150,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,996

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-89	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	300,9	2015	210,0	63,19	150,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,996
котельная 2	котельная	2-90	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	412,1	2015	210,0	86,54	206,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,734
котельная 2	котельная	2-90	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	412,1	2015	210,0	86,54	206,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,734
котельная 2	котельная	2-91	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	5,1	2015	210,0	1,07	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-91	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	5,1	2015	210,0	1,07	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	котельная	2-92	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	27,9	2015	135,0	3,77	11,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 2	котельная	2-92	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	27,9	2015	135,0	3,77	11,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 2	котельная	2-93	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	24,05	2015	135,0	3,25	9,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 2	котельная	2-93	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	24,05	2015	135,0	3,25	9,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 2	котельная	2-94	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	15	2015	135,0	2,03	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	котельная	2-94	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	15	2015	135,0	2,03	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	котельная	2-95	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	64,7	2015	135,0	8,73	25,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 2	котельная	2-95	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	64,7	2015	135,0	8,73	25,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 2	котельная	2-97	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	120,6	2015	53,0	6,39	30,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,400
котельная 2	котельная	2-97	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	120,6	2015	53,0	6,39	30,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,400
котельная 2	котельная	2-98	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	63,9	2016	210,0	13,42	31,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,424
котельная 2	котельная	2-98	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	63,9	2016	210,0	13,42	31,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,424
котельная 2	котельная	2-99	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	119,67	2016	135,0	16,16	47,868	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,635
котельная 2	котельная	2-99	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	119,67	2016	135,0	16,16	47,868	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,635
котельная 2	котельная	2-100	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	18,57	2016	101,0	1,88	6,4995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	котельная	2-100	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	18,57	2016	101,0	1,88	6,4995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	котельная	2-101	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	36,4	2016	34,0	1,24	7,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,097
котельная 2	котельная	2-101	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	36,4	2016	34,0	1,24	7,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,097
котельная 2	котельная	2-102	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	28,8	2016	34,0	0,98	5,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,076
котельная 2	котельная	2-102	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	28,8	2016	34,0	0,98	5,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,076
котельная 2	котельная	2-103	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,1	2016	18,0	0,11	0,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-103	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,1	2016	18,0	0,11	0,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-104	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	13,91	2016	34,0	0,47	2,782	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	котельная	2-104	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	13,91	2016	34,0	0,47	2,782	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	котельная	2-105	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	11,3	2016	5,3	0,06	0,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-105	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	11,3	2016	5,3	0,06	0,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-106	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	4,05	2016	18,0	0,07	0,6075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	котельная	2-106	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	4,05	2016	18,0	0,07	0,6075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	котельная	2-107	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	7,7	2016	18,0	0,14	1,155	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-107	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	7,7	2016	18,0	0,14	1,155	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-108	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	104,63	2016	18,0	1,88	15,6945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,208
котельная 2	котельная	2-108	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	104,63	2016	18,0	1,88	15,6945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,208
котельная 2	котельная	2-109	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	99,82	2016	53,0	5,29	24,955	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,331
котельная 2	котельная	2-109	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	99,82	2016	53,0	5,29	24,955	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,331
котельная 2	котельная	2-110	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	80	2016	53,0	4,24	20	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,265
котельная 2	котельная	2-110	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	80	2016	53,0	4,24	20	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,265
котельная 2	котельная	2-111	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	18	2016	53,0	0,95	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	котельная	2-111	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	18	2016	53,0	0,95	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	котельная	2-112	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	35,7	2016	53,0	1,89	8,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 2	котельная	2-112	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	35,7	2016	53,0	1,89	8,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 2	котельная	2-113	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	71,52	2016	34,0	2,43	14,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,190
котельная 2	котельная	2-113	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	71,52	2016	34,0	2,43	14,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,190
котельная 2	котельная	2-114	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	21,8	2016	34,0	0,74	4,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 2	котельная	2-114	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	21,8	2016	34,0	0,74	4,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 2	котельная	2-115	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	42,0	2016	34,0	1,43	8,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 2	котельная	2-115	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	42,0	2016	34,0	1,43	8,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 2	котельная	2-116	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	23	2016	18,0	0,41	3,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-116	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	23	2016	18,0	0,41	3,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	котельная	2-117	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	27	2016	18,0	0,49	4,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 2	котельная	2-117	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	27	2016	18,0	0,49	4,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 2	котельная	2-118	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	27,94	2016	18,0	0,50	4,191	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-118	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	27,94	2016	18,0	0,50	4,191	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-119	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	51,16	2016	18,0	0,92	7,674	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 2	котельная	2-119	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	51,16	2016	18,0	0,92	7,674	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 2	котельная	2-120	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	7,3	2016	18,0	0,13	1,095	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-120	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	7,3	2016	18,0	0,13	1,095	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-121	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	20,2	2016	18,0	0,36	3,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	котельная	2-121	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	20,2	2016	18,0	0,36	3,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	котельная	2-122	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,8	2016	18,0	0,12	1,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	котельная	2-122	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,8	2016	18,0	0,12	1,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	котельная	2-123	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	11	2016	18,0	0,20	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	котельная	2-123	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	11	2016	18,0	0,20	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	котельная	2-124	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	7,4	2016	18,0	0,13	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-124	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	7,4	2016	18,0	0,13	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	котельная	2-125	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	18	2016	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	котельная	2-125	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	18	2016	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	котельная	2-126	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	4,3	2016	18,0	0,08	0,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-126	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	4,3	2016	18,0	0,08	0,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная	2-127	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,2	2016	18,0	0,11	0,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-127	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,2	2016	18,0	0,11	0,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	котельная	2-128	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	50,5	2016	18,0	0,91	7,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 2	котельная	2-128	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	50,5	2016	18,0	0,91	7,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 2	котельная	2-129	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	10,5	2016	18,0	0,19	1,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-129	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	10,5	2016	18,0	0,19	1,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	котельная	2-130	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	10,4	2016	18,0	0,19	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	котельная	2-130	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	10,4	2016	18,0	0,19	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	котельная	2-131	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	89,49	2016	53,0	4,74	22,3725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,297
котельная 2	котельная	2-131	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	89,49	2016	53,0	4,74	22,3725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,297
котельная 2	котельная	2-132	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	10,4	2016	18,0	0,19	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	котельная	2-132	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	10,4	2016	18,0	0,19	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	котельная	2-133	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	9	2016	18,0	0,16	1,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	котельная	2-133	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	9	2016	18,0	0,16	1,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	котельная	2-134	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	19,9	2016	18,0	0,36	2,985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	котельная	2-134	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	19,9	2016	18,0	0,36	2,985	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	котельная	2-135	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	42	2016	8,0	0,34	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-135	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	42	2016	8,0	0,34	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	котельная	2-137	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	51,83	2020	3,9	0,20	3,36895	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	котельная	2-137	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	51,83	2020	3,9	0,20	3,36895	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	котельная	2-138	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	22,13	2020	3,9	0,09	1,43845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	котельная	2-138	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	22,13	2020	3,9	0,09	1,43845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	котельная	2-139	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	19,75	2020	3,9	0,08	1,28375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	котельная	2-139	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	19,75	2020	3,9	0,08	1,28375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	котельная	2-140	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	28,16	2020	8,0	0,23	2,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	котельная	2-140	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	28,16	2020	8,0	0,23	2,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	котельная	2-141	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	21	2020	8,0	0,17	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-141	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	21	2020	8,0	0,17	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная	2-142	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	73,95	2020	8,0	0,59	7,395	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 2	котельная	2-142	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	73,95	2020	8,0	0,59	7,395	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 2	котельная	2-143	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	10,3	2020	1,4	0,01	0,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-143	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	10,3	2020	1,4	0,01	0,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-1	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	25	1970	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-1	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	25	1970	5,3	0,13	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	12	1970	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	12	1970	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	6,7	1970	1,4	0,01	0,335	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	6,7	1970	0,6	0,00	0,1675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-3	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	10,7	1970	5,3	0,06	0,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-3	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	10,7	1970	5,3	0,06	0,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-3	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	10,7	1970	1,4	0,01	0,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-3	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	10,7	1970	0,6	0,01	0,2675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-4	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	19,5	2011	1,4	0,03	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-4	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	19,5	2011	1,4	0,03	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-4	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	19,5	2011	1,4	0,03	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-4	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	19,5	2011	0,6	0,01	0,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-5	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	21,2	2011	5,3	0,11	1,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-5	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	21,2	2011	5,3	0,11	1,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-5	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	21,2	2011	5,3	0,11	1,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-5	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	21,2	2011	3,9	0,08	1,378	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	24	1999	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	24	1999	5,3	0,13	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	20	1999	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	20	1999	5,3	0,11	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-8	канальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	100	30,3	1999	8,0	0,24	3,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	80	30,3	1999	5,3	0,16	2,424	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	11,7	2010	8,0	0,09	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	11,7	2010	5,3	0,06	0,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	15,3	2010	3,9	0,06	0,9945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	15,3	2010	3,9	0,06	0,9945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	68,5	1998	3,9	0,27	4,4525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	68,5	1998	3,9	0,27	4,4525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	41	1969	5,3	0,22	3,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	41	1969	3,9	0,16	2,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	32	1977	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	32	1977	3,9	0,12	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	21,5	1977	3,9	0,08	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	21,5	1977	1,4	0,03	1,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	8	1977	3,9	0,03	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	8	1977	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	16,5	1977	1,3	0,02	0,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	16,5	1977	1,3	0,02	0,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-18	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	31,1	2005	8,0	0,25	3,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-18	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	31,1	2005	5,3	0,16	2,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-19	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	11,8	2005	3,9	0,05	0,767	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-19	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	11,8	2005	1,4	0,02	0,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-20	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	63,7	2005	5,3	0,34	5,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-20	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	63,7	2005	3,9	0,25	4,1405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-21	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	70	1968	3,9	0,27	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-21	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	70	1968	3,9	0,27	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-22	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	15,8	2003	1,4	0,02	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1	2-1-22	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	15,8	2003	1,4	0,02	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1969	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1969	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	38	1969	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	38	1969	1,4	0,05	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	68	2003	12,0	0,82	8,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	68	2003	12,0	0,82	8,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	68	2003	12,0	0,82	8,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	68	2003	8,0	0,54	6,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	34	2003	8,0	0,27	3,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	34	2003	8,0	0,27	3,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	34	2003	8,0	0,27	3,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	34	2003	5,3	0,18	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	43	2003	3,9	0,17	2,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	43	2003	3,9	0,17	2,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	43	2003	3,9	0,17	2,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	43	2003	1,4	0,06	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	39	2003	5,3	0,21	3,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	39	2003	5,3	0,21	3,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	39	2003	5,3	0,21	3,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	39	2003	3,9	0,15	2,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-6	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	58	1973	5,3	0,31	4,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-6	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	58	1973	5,3	0,31	4,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	58	1973	3,9	0,23	3,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	58	1973	3,9	0,23	3,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	25,2	2003	3,9	0,10	1,638	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	25,2	2003	3,9	0,10	1,638	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	25,2	2003	3,9	0,10	1,638	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	25,2	2003	1,4	0,04	1,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-8	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	50	1998	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-8	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	50	1998	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	50	1998	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	50	1998	1,4	0,07	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-9	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	21,5	1998	5,3	0,11	1,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-9	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	21,5	1998	5,3	0,11	1,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	21,5	1998	5,3	0,11	1,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	21,5	1998	1,4	0,03	1,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	28,5	1996	3,9	0,11	1,8525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	28,5	1996	3,9	0,11	1,8525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1968	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1968	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	60	1998	1,4	0,08	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	60	1998	1,4	0,08	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	60	1998	1,3	0,08	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	32	60	1998	1,3	0,08	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	15	1998	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	15	1998	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	15	1998	1,3	0,02	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	32	15	1998	1,3	0,02	0,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-14	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	97	1996	18,0	1,75	14,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-14	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	97	1996	18,0	1,75	14,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	97	1996	18,0	1,75	14,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	97	1996	8,0	0,78	9,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 2	котельная	2-136	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	86	1996	3,9	0,34	5,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная	2-136	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	86	1996	3,9	0,34	5,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	112,3	2009	18,0	2,02	16,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	112,3	2009	18,0	2,02	16,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	112,3	2009	18,0	2,02	16,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	112,3	2009	8,0	0,90	11,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	79	2005	1,4	0,11	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	79	2005	1,4	0,11	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	79	2005	1,4	0,11	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	79	2005	1,3	0,10	3,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-18	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	19,5	2009	18,0	0,35	2,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-18	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	19,5	2009	18,0	0,35	2,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-18	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	19,5	2009	18,0	0,35	2,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-18	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	19,5	2009	8,0	0,16	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-19	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	19,4	2009	18,0	0,35	2,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-19	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	19,4	2009	18,0	0,35	2,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-19	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	19,4	2009	18,0	0,35	2,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-19	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	19,4	2009	8,0	0,16	1,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-20	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	23	2009	3,9	0,09	1,495	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-20	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	23	2009	3,9	0,09	1,495	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-20	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	23	2009	3,9	0,09	1,495	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-20	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	23	2009	1,4	0,03	1,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-21	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	33,2	2009	3,9	0,13	2,158	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-21	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	33,2	2009	3,9	0,13	2,158	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-21	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	33,2	2009	3,9	0,13	2,158	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-21	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	33,2	2009	1,4	0,05	1,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-22	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	35,3	2009	18,0	0,64	5,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-22	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	35,3	2009	18,0	0,64	5,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-22	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	35,3	2009	18,0	0,64	5,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-22	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	35,3	2009	8,0	0,28	3,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-23	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	45	2010	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-23	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	45	2010	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-23	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	45	2010	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-23	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	45	2010	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-24	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	14	1968	12,0	0,17	1,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-24	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	14	1968	12,0	0,17	1,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-24	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	14	1968	8,0	0,11	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-24	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	14	1968	3,9	0,05	0,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-25	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	39,5	1968	8,0	0,32	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-25	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	39,5	1968	8,0	0,32	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-25	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	39,5	1968	8,0	0,32	3,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-25	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	39,5	1968	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-26	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	25	1968	5,3	0,13	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-26	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	25	1968	5,3	0,13	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-27	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	46,6	1968	5,3	0,25	3,728	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-27	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	46,6	1968	3,9	0,18	3,029	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-28	бесканальная	прямая ГВС	а/ц	а/ц	100	32,1	2002	8,0	0,26	3,21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-28	бесканальная	циркуляция ГВС	а/ц	а/ц	100	32,1	2002	8,0	0,26	3,21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-29	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	28	1999	3,9	0,11	1,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 2	2-2-29	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	28	1999	1,4	0,04	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	161,3	2006	8,0	1,29	16,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,214
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	161,3	2006	8,0	1,29	16,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,214
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	161,3	2006	1,4	0,23	8,065	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	161,3	2006	1,3	0,21	6,452	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	14,7	2007	18,0	0,26	2,205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	14,7	2007	18,0	0,26	2,205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	14,7	2007	12,0	0,18	1,8375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	14,7	2007	5,3	0,08	1,176	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	26,5	2007	12,0	0,32	3,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	26,5	2007	12,0	0,32	3,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	26,5	2007	12,0	0,32	3,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	26,5	2007	5,3	0,14	2,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	150	1977	12,0	1,80	18,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,249
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	150	1977	12,0	1,80	18,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,249
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	150	1977	12,0	1,80	18,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,249
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	150	1977	1,4	0,21	7,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	34,9	2013	8,0	0,28	3,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	34,9	2013	8,0	0,28	3,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-5	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	125	34,9	2013	12,0	0,42	4,3625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-5	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	50	34,9	2013	1,4	0,05	1,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-6	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	15,5	2013	8,0	0,12	1,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-6	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	15,5	2013	8,0	0,12	1,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	125	15,5	2013	12,0	0,19	1,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	50	15,5	2013	1,4	0,02	0,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	41,4	2013	5,3	0,22	3,312	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	41,4	2013	5,3	0,22	3,312	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-7	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	50	35,2	2013	1,4	0,05	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-7	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	50	35,2	2013	1,4	0,05	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	51,6	2006	18,0	0,93	7,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	51,6	2006	18,0	0,93	7,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	51,6	2006	18,0	0,93	7,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	51,6	2006	8,0	0,41	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	11,3	2006	3,9	0,04	0,7345	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	11,3	2006	3,9	0,04	0,7345	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	11,3	2006	3,9	0,04	0,7345	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	11,3	2006	1,4	0,02	0,565	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	45	2006	18,0	0,81	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	45	2006	18,0	0,81	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	45	2006	18,0	0,81	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	45	2006	8,0	0,36	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-11	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	45	1977	8,0	0,36	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-11	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	45	1977	8,0	0,36	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-11	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	45	1977	8,0	0,36	4,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-11	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	45	1977	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	45	1999	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	45	1999	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	45	1999	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	45	1999	3,9	0,18	2,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-13	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	22,5	1999	5,3	0,12	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-13	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	22,5	1999	5,3	0,12	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	22,5	1999	5,3	0,12	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	22,5	1999	3,9	0,09	1,4625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	13,1	1999	5,3	0,07	1,048	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	13,1	1999	5,3	0,07	1,048	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	13,1	1999	5,3	0,07	1,048	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	13,1	1999	3,9	0,05	0,8515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	68,9	2007	8,0	0,55	6,89	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	68,9	2007	8,0	0,55	6,89	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	68,9	2007	8,0	0,55	6,89	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	68,9	2007	5,3	0,37	5,512	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-16	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	19,9	1999	5,3	0,11	1,592	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-16	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	19,9	1999	5,3	0,11	1,592	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-16	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	19,9	1999	5,3	0,11	1,592	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3	2-3-16	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	19,9	1999	3,9	0,08	1,2935	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2008	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2008	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	45,5	2008	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	45,5	2008	3,9	0,18	2,9575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	48	1999	8,0	0,38	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	48	1999	8,0	0,38	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	48	1999	8,0	0,38	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	48	1999	3,9	0,19	3,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	14	2008	8,0	0,11	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	14	2008	5,3	0,07	1,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	14	2008	5,3	0,07	1,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	14	2008	3,9	0,05	0,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-4	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	99	1998	18,0	1,78	14,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-4	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	99	1998	18,0	1,78	14,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-4	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	99	1998	8,0	0,79	9,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-4	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	99	1998	3,9	0,39	6,435	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-18	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	5,0	2019	5,3	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-18	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	5,0	2019	5,3	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-18	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	5,0	2019	1,4	0,01	0,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-18	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	5,0	2019	1,3	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-5	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	45,3	2019	5,3	0,24	3,624	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-5	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	45,3	2019	5,3	0,24	3,624	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-5	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	45,3	2019	1,4	0,06	2,265	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	45,3	2019	1,3	0,06	1,812	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-6	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	15	1998	18,0	0,27	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-6	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	15	1998	18,0	0,27	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-6	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	15	1998	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-6	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	15	1998	3,9	0,06	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-7	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	9,5	1998	5,3	0,05	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-7	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	9,5	1998	5,3	0,05	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-7	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	9,5	1998	3,9	0,04	0,6175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-7	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	9,5	1998	1,4	0,01	0,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	12	1998	5,3	0,06	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	12	1998	5,3	0,06	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	12	1998	3,9	0,05	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	12	1998	1,4	0,02	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-9	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	10,6	1998	18,0	0,19	1,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-9	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	10,6	1998	18,0	0,19	1,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-9	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	10,6	1998	8,0	0,08	1,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-9	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	10,6	1998	3,9	0,04	0,689	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-10	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	8,8	1998	5,3	0,05	0,704	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-10	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	8,8	1998	5,3	0,05	0,704	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-10	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	8,8	1998	3,9	0,03	0,572	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-10	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	8,8	1998	1,4	0,01	0,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-11	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	9	1998	5,3	0,05	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-11	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	9	1998	5,3	0,05	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-11	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	9	1998	3,9	0,04	0,585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-11	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	9	1998	1,4	0,01	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-12	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	10	1998	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-12	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	10	1998	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-12	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	10	1998	3,9	0,04	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-12	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	10	1998	1,4	0,01	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-13	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	6,1	2010	5,3	0,03	0,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-13	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	6,1	2010	5,3	0,03	0,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-13	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	6,1	2010	1,3	0,01	0,244	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-13	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	6,1	2010	1,3	0,01	0,244	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	210,5	2010	5,3	1,12	16,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,223
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	210,5	2010	5,3	1,12	16,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,223
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	210,5	2010	1,3	0,27	8,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	210,5	2010	1,3	0,27	8,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	31,6	2010	5,3	0,17	2,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	31,6	2010	5,3	0,17	2,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	31,6	2010	1,3	0,04	1,264	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	31,6	2010	1,3	0,04	1,264	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	17,6	2010	1,4	0,02	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	17,6	2010	1,4	0,02	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	17,6	2010	1,3	0,02	0,704	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	17,6	2010	1,3	0,02	0,5632	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-17	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	24,8	2012	1,4	0,03	1,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 5	2-5-17	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	24,8	2012	1,4	0,03	1,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	28	2006	12,0	0,34	3,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	28	2006	12,0	0,34	3,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	28	2006	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	28	2006	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	40	1991	18,0	0,72	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	40	1991	18,0	0,72	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	40	1991	8,0	0,32	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	40	1991	8,0	0,32	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	22	2010	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	22	2010	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	22	2010	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	22	2010	5,3	0,12	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	21,5	1999	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	21,5	1999	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	21,5	1999	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	21,5	1999	5,3	0,11	1,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	38,5	1999	5,3	0,20	3,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	38,5	1999	5,3	0,20	3,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	38,5	1999	5,3	0,20	3,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	38,5	1999	1,4	0,05	1,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	64,8	2005	18,0	1,17	9,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	64,8	2005	18,0	1,17	9,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	65,7	2005	18,0	1,18	9,855	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	65,7	2005	8,0	0,53	6,57	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-7	канальная с плитами	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	60,9	2006	8,0	0,49	6,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-7	канальная с плитами	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	60,9	2006	8,0	0,49	6,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-7	канальная с плитами	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	60,9	2006	5,3	0,32	4,872	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-7	канальная с плитами	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	60,9	2006	3,9	0,24	3,9585	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	21,2	1997	8,0	0,17	2,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	21,2	1997	8,0	0,17	2,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	21,2	1997	8,0	0,17	2,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	21,2	1997	5,3	0,11	1,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-9	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	37,4	1997	8,0	0,30	3,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-9	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	37,4	1997	8,0	0,30	3,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	37,4	1997	5,3	0,20	2,992	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	37,4	1997	3,9	0,15	2,431	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	4,2	1997	5,3	0,02	0,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	4,2	1997	5,3	0,02	0,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	4,2	1997	5,3	0,02	0,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	4,2	1997	3,9	0,02	0,273	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	41,8	1997	5,3	0,22	3,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	41,8	1997	5,3	0,22	3,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	41,8	1997	5,3	0,22	3,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	41,8	1997	3,9	0,16	2,717	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	15	1999	3,9	0,06	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	15	1999	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	59,3	1997	5,3	0,31	4,744	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	59,3	1997	5,3	0,31	4,744	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	59,3	1997	5,3	0,31	4,744	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	59,3	1997	3,9	0,23	3,8545	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	18	1968	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	18	1968	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	18	1968	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	18	1968	1,4	0,03	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	38	2006	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	38	2006	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	38	2006	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	38	2006	1,4	0,05	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	30,6	1999	5,3	0,16	2,448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80		1999	5,3	#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	#ЗНАЧ!
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	30,6	1999	3,9	0,12	1,989	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	30,6	1999	1,4	0,04	1,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	169,5	2006	12,0	2,03	21,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,281
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	169,5	2006	12,0	2,03	21,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,281
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	169,5	2006	12,0	2,03	21,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,281
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	169,5	2006	8,0	1,36	16,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,225
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-18	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	10,8	2006	8,0	0,09	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-18	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	10,8	2006	8,0	0,09	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-18	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	10,8	2006	8,0	0,09	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-18	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	10,8	2006	5,3	0,06	0,864	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-19	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	17	1964	8,0	0,14	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-19	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	17	1964	8,0	0,14	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-19	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	17	1964	8,0	0,14	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-19	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	17	1964	5,3	0,09	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-20	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	42	1997	8,0	0,34	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-20	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	42	1997	8,0	0,34	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-20	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	42	1997	8,0	0,34	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-20	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	42	1997	5,3	0,22	3,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-21	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	13	1964	8,0	0,10	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-21	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	13	1964	8,0	0,10	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-21	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	13	1964	8,0	0,10	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-21	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	13	1964	5,3	0,07	1,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-22	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	43,6	1999	5,3	0,23	3,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-22	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	43,6	1999	5,3	0,23	3,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-22	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	43,6	1999	5,3	0,23	3,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-22	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	43,6	1999	3,9	0,17	2,834	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-23	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	9,7	1964	5,3	0,05	0,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-23	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	9,7	1964	5,3	0,05	0,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-23	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	9,7	1964	5,3	0,05	0,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-23	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	9,7	1964	3,9	0,04	0,6305	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-24	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	39,5	2003	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-24	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	39,5	2003	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-24	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	39,5	2003	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-24	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	39,5	2003	1,4	0,06	1,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-25	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	71,1	2006	8,0	0,57	7,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-25	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	71,1	2006	8,0	0,57	7,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-25	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	71,1	2006	3,9	0,28	4,6215	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-25	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	71,1	2006	1,4	0,10	3,555	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-26	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	1,8	2006	3,9	0,01	0,117	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-26	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	1,8	2006	3,9	0,01	0,117	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-26	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	1,8	2006	1,4	0,00	0,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-26	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	1,8	2006	1,3	0,00	0,072	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-27	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	63,3	2006	3,9	0,25	4,1145	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-27	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	63,3	2006	3,9	0,25	4,1145	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-27	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	32	63,3	2006	1,3	0,08	2,0256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 6	2-6-27	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	63,3	2006	1,3	0,08	2,0256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	котельная	4-5	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	37,1	2001	18,0	0,67	5,565	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,124
котельная 4	котельная	4-5	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	37,1	2001	18,0	0,67	5,565	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,124
котельная 4	котельная	4-6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	117	2001	18,0	2,11	17,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,392
котельная 4	котельная	4-6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	117	2001	18,0	2,11	17,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,392
котельная 4	котельная	4-7	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	10,8	2001	3,9	0,04	0,702	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 4	котельная	4-7	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	10,8	2001	3,9	0,04	0,702	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 4	котельная	4-8	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	39	2001	1,4	0,05	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 4	котельная	4-8	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	39	2001	1,4	0,05	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 4	котельная	4-9	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	59,1	2001	18,0	1,06	8,865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,198
котельная 4	котельная	4-9	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	59,1	2001	18,0	1,06	8,865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,198
котельная 4	котельная	4-10	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	50,8	2001	8,0	0,41	5,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 4	котельная	4-10	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	50,8	2001	8,0	0,41	5,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 4	котельная	4-11	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	34,5	2001	12,0	0,41	4,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 4	котельная	4-11	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	34,5	2001	12,0	0,41	4,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 4	котельная	4-12	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	27,2	2001	3,9	0,11	1,768	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	котельная	4-12	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	27,2	2001	3,9	0,11	1,768	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	котельная	4-13	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	46,1	2001	12,0	0,55	5,7625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 4	котельная	4-13	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	46,1	2001	12,0	0,55	5,7625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 4	котельная	4-14	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	48,9	2001	3,9	0,19	3,1785	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 4	котельная	4-14	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	48,9	2001	3,9	0,19	3,1785	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 4	котельная	4-16	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	40	10	2001	1,3	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	котельная	4-16	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	40	10	2001	1,3	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	котельная	4-17	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	8,4	2001	12,0	0,10	1,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-17	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	8,4	2001	12,0	0,10	1,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	котельная	4-18	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	24,8	2001	8,0	0,20	2,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	котельная	4-18	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	24,8	2001	8,0	0,20	2,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	котельная	4-19	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	51,5	2001	3,9	0,20	3,3475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 4	котельная	4-19	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	51,5	2001	3,9	0,20	3,3475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 4	котельная	4-24	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	7,8	2006	8,0	0,06	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	котельная	4-24	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	7,8	2006	8,0	0,06	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	котельная	4-25	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	24	2004	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 4	котельная	4-25	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	24	2004	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 4	котельная	4-26	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	51,6	2004	8,0	0,41	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,115
котельная 4	котельная	4-26	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	51,6	2004	8,0	0,41	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,115
котельная 4	котельная	4-27	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	котельная	4-27	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	котельная	4-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	44,7	2012	8,0	0,36	4,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 4	котельная	4-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	44,7	2012	8,0	0,36	4,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 4	котельная	4-29	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	44,5	2004	135,0	6,01	17,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная 4	котельная	4-29	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	44,5	2004	135,0	6,01	17,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная 4	котельная	4-30	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	36	2004	75,0	2,70	10,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241
котельная 4	котельная	4-30	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	36	2004	75,0	2,70	10,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,241
котельная 4	котельная	4-31	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	71,4	2004	75,0	5,36	21,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,479
котельная 4	котельная	4-31	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	71,4	2004	75,0	5,36	21,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,479
котельная 4	котельная	4-32	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	53,5	2006	34,0	1,82	10,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,239
котельная 4	котельная	4-32	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	53,5	2006	34,0	1,82	10,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,239
котельная 4	котельная	4-33	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	19	2007	18,0	0,34	2,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	котельная	4-33	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	19	2007	18,0	0,34	2,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	котельная	4-34	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	32	2006	18,0	0,58	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-34	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	32	2006	18,0	0,58	4,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 4	котельная	4-35	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	11,4	2006	12,0	0,14	1,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 4	котельная	4-35	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	11,4	2006	12,0	0,14	1,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 4	котельная	4-38	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	66,2	2007	18,0	1,19	9,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,222
котельная 4	котельная	4-38	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	66,2	2007	18,0	1,19	9,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,222
котельная 4	котельная	4-39	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	76,5	2004	53,0	4,05	19,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,427
котельная 4	котельная	4-39	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	76,5	2004	53,0	4,05	19,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,427
котельная 4	котельная	4-40	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	65	2004	53,0	3,45	16,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,363
котельная 4	котельная	4-40	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	65	2004	53,0	3,45	16,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,363
котельная 4	котельная	4-41	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	26	2011	53,0	1,38	6,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 4	котельная	4-41	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	26	2011	53,0	1,38	6,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 4	котельная	4-42	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	44,8	2004	101,0	4,52	15,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,350
котельная 4	котельная	4-42	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	44,8	2004	101,0	4,52	15,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,350
котельная 4	котельная	4-43	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	11,8	2004	101,0	1,19	4,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 4	котельная	4-43	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	11,8	2004	101,0	1,19	4,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 4	котельная	4-44	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	20,1	2004	101,0	2,03	7,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 4	котельная	4-44	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	20,1	2004	101,0	2,03	7,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 4	котельная	4-45	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	19,1	2004	101,0	1,93	6,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 4	котельная	4-45	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	19,1	2004	101,0	1,93	6,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 4	котельная	4-46	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	38,8	2005	18,0	0,70	5,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 4	котельная	4-46	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	38,8	2005	18,0	0,70	5,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 4	котельная	4-47	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	30,9	2005	18,0	0,56	4,635	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 4	котельная	4-47	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	30,9	2005	18,0	0,56	4,635	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 4	котельная	4-48	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	21,6	2007	75,0	1,62	6,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 4	котельная	4-48	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	21,6	2007	75,0	1,62	6,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 4	котельная	4-49	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	73,2	2008	34,0	2,49	14,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,327

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-49	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	73,2	2008	34,0	2,49	14,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,327
котельная 4	котельная	4-50	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	24,6	2010	8,0	0,20	2,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	котельная	4-50	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	24,6	2010	8,0	0,20	2,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	котельная	4-51	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	10	2002	18,0	0,18	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	котельная	4-51	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	10	2002	18,0	0,18	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	котельная	4-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	23,9	2007	5,3	0,13	1,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	котельная	4-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	23,9	2007	5,3	0,13	1,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	котельная	4-53	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	18	1997	34,0	0,61	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 4	котельная	4-53	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	18	1997	34,0	0,61	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 4	котельная	4-54	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	26,6	1997	34,0	0,90	5,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 4	котельная	4-54	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	26,6	1997	34,0	0,90	5,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 4	котельная	4-55	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	55	1997	18,0	0,99	8,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,184
котельная 4	котельная	4-55	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	55	1997	18,0	0,99	8,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,184
котельная 4	котельная	4-56	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	17,6	2000	8,0	0,14	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	котельная	4-56	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	17,6	2000	8,0	0,14	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	котельная	4-57	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	23	2000	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	котельная	4-57	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	23	2000	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	котельная	4-58	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	18	2000	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	котельная	4-58	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	18	2000	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	котельная	4-59	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	26,5	2000	8,0	0,21	2,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 4	котельная	4-59	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	26,5	2000	8,0	0,21	2,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 4	котельная	4-60	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	42,2	2007	75,0	3,17	12,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,283
котельная 4	котельная	4-60	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	42,2	2007	75,0	3,17	12,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,283
котельная 4	котельная	4-61	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	12,4	2007	1,4	0,02	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 4	котельная	4-61	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	12,4	2007	1,4	0,02	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 4	котельная	4-62	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	36,6	2007	75,0	2,75	10,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,245

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-62	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	36,6	2007	75,0	2,75	10,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,245
котельная 4	котельная	4-63	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	32	2014	53,0	1,70	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,179
котельная 4	котельная	4-63	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	32	2014	53,0	1,70	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,179
котельная 4	котельная	4-64	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	32,5	2014	53,0	1,72	8,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,182
котельная 4	котельная	4-64	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	32,5	2014	53,0	1,72	8,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,182
котельная 4	котельная	4-65	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	120,4	2007	34,0	4,09	24,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,538
котельная 4	котельная	4-65	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	120,4	2007	34,0	4,09	24,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,538
котельная 4	котельная	4-66	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	12,6	2013	5,3	0,07	1,008	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	котельная	4-66	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	12,6	2013	5,3	0,07	1,008	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	котельная	4-68	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	41,8	2006	8,0	0,33	4,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 4	котельная	4-68	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	41,8	2006	8,0	0,33	4,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 4	котельная	4-69	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	27,8	2006	8,0	0,22	2,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 4	котельная	4-69	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	27,8	2006	8,0	0,22	2,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 4	котельная	4-70	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	52,9	2002	34,0	1,80	10,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,236
котельная 4	котельная	4-70	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	52,9	2002	34,0	1,80	10,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,236
котельная 4	котельная	4-71	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	6	2002	5,3	0,03	0,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	котельная	4-71	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	6	2002	5,3	0,03	0,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	котельная	4-73	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	101,9	2004	34,0	3,46	20,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,456
котельная 4	котельная	4-73	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	101,9	2004	34,0	3,46	20,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,456
котельная 4	котельная	4-74	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	33	2004	34,0	1,12	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 4	котельная	4-74	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	33	2004	34,0	1,12	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 4	котельная	4-75	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	182,3	2004	34,0	6,20	36,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,815
котельная 4	котельная	4-75	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	182,3	2004	34,0	6,20	36,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,815
котельная 4	котельная	4-76	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	61,3	2011	34,0	2,08	12,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,274
котельная 4	котельная	4-76	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	61,3	2011	34,0	2,08	12,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,274
котельная 4	котельная	4-77	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	24,2	2011	34,0	0,82	4,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-77	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	24,2	2011	34,0	0,82	4,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 4	котельная	4-78	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	89,7	2011	34,0	3,05	17,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,401
котельная 4	котельная	4-78	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	89,7	2011	34,0	3,05	17,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,401
котельная 4	котельная	4-79	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	24,4	2011	34,0	0,83	4,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 4	котельная	4-79	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	24,4	2011	34,0	0,83	4,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 4	котельная	4-80	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	24,4	2011	12,0	0,29	3,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 4	котельная	4-80	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	24,4	2011	12,0	0,29	3,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 4	котельная	4-81	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	86,5	2011	12,0	1,04	10,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,242
котельная 4	котельная	4-81	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	86,5	2011	12,0	1,04	10,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,242
котельная 4	котельная	4-82	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	23,7	2011	5,3	0,13	1,896	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 4	котельная	4-82	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	23,7	2011	5,3	0,13	1,896	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 4	котельная	4-83	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	8,8	2013	8,0	0,07	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 4	котельная	4-83	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	8,8	2013	8,0	0,07	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 4	котельная	4-84	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	97,6	2013	18,0	1,76	14,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,327
котельная 4	котельная	4-84	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	97,6	2013	18,0	1,76	14,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,327
котельная 4	котельная	4-85	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	27,6	2007	75,0	2,07	8,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 4	котельная	4-85	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	27,6	2007	75,0	2,07	8,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 4	котельная	4-86	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	4,5	2014	135,0	0,61	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	котельная	4-86	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	4,5	2014	135,0	0,61	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	котельная	4-87	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	6	2014	135,0	0,81	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 4	котельная	4-87	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	6	2014	135,0	0,81	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 4	котельная	4-88	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	29,3	2014	135,0	3,96	11,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,262
котельная 4	котельная	4-88	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	29,3	2014	135,0	3,96	11,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,262
котельная 4	котельная	4-89	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	13,7	2014	135,0	1,85	5,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная 4	котельная	4-89	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	13,7	2014	135,0	1,85	5,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная 4	котельная	4-90	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	29	2014	34,0	0,99	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-90	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	29	2014	34,0	0,99	5,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 4	котельная	4-91	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	15	2014	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	котельная	4-91	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	15	2014	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	котельная	4-92	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	11,2	2014	1,4	0,02	0,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 4	котельная	4-92	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	11,2	2014	1,4	0,02	0,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 4	котельная	4-93	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	41	2014	135,0	5,54	16,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,367
котельная 4	котельная	4-93	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	41	2014	135,0	5,54	16,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,367
котельная 4	котельная	4-94	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	2,6	2014	8,0	0,02	0,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 4	котельная	4-94	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	2,6	2014	8,0	0,02	0,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 4	котельная	4-95	бесканальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	30,3	2014	8,0	0,24	3,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 4	котельная	4-95	бесканальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	30,3	2014	8,0	0,24	3,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 4	котельная	4-96	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	55,8	2014	135,0	7,53	22,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,499
котельная 4	котельная	4-96	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	55,8	2014	135,0	7,53	22,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,499
котельная 4	котельная	4-97	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	130	2014	135,0	17,55	52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,162
котельная 4	котельная	4-97	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	130	2014	135,0	17,55	52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,162
котельная 4	котельная	4-98	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	2,7	2014	135,0	0,36	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 4	котельная	4-98	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	2,7	2014	135,0	0,36	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 4	котельная	4-99	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	56,8	2014	135,0	7,67	22,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,508
котельная 4	котельная	4-99	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	56,8	2014	135,0	7,67	22,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,508
котельная 4	котельная	4-100	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	2,8	2014	34,0	0,10	0,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 4	котельная	4-100	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	2,8	2014	34,0	0,10	0,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 4	котельная	4-101	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	47	2014	34,0	1,60	9,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,210
котельная 4	котельная	4-101	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	47	2014	34,0	1,60	9,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,210
котельная 4	котельная	4-102	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	175,2	2014	135,0	23,65	70,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,566
котельная 4	котельная	4-102	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	175,2	2014	135,0	23,65	70,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,566
котельная 4	котельная	4-103	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	13,4	2014	34,0	0,46	2,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	котельная	4-103	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	13,4	2014	34,0	0,46	2,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-1	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	39,9	2000	8,0	0,32	3,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-1	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	38,9	2000	5,3	0,21	3,112	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	18	2000	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	18	2000	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	23	2000	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	23	2000	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	17,8	2000	8,0	0,14	1,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	17,8	2000	5,3	0,09	1,424	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	78,4	2007	5,3	0,42	6,272	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	78,4	2007	3,9	0,31	5,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	80,6	2003	5,3	0,43	6,448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,144
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	80,6	2003	5,3	0,43	6,448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,144
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	80,6	2003	3,9	0,31	5,239	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,117
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	80,6	2003	1,4	0,11	4,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-7	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	51,6	2004	3,9	0,20	3,354	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-7	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	51,6	2004	3,9	0,20	3,354	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	15,4	2004	3,9	0,06	1,001	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 4	ЦТП № 1	4-1-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	15,4	2004	3,9	0,06	1,001	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	38,3	2009	1,4	0,05	1,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	38,3	2009	1,4	0,05	1,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	38,3	2009	1,4	0,05	1,915	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	32	38,3	2009	1,3	0,05	1,2256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	23	2006	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	23	2006	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	23	2006	12,0	0,28	2,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	23	2006	8,0	0,18	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	12,9	2005	8,0	0,10	1,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	12,9	2005	8,0	0,10	1,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	12,9	2005	8,0	0,10	1,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	12,9	2005	5,3	0,07	1,032	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	141,1	2005	8,0	1,13	14,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,315
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	141,1	2005	8,0	1,13	14,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,315
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	141,1	2005	8,0	1,13	14,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,315
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	141,1	2005	3,9	0,55	9,1715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,205
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-5	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	38	2005	8,0	0,30	3,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-5	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	38	2005	8,0	0,30	3,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	38	2005	8,0	0,30	3,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	38	2005	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	27	1999	5,3	0,14	2,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	27	1999	5,3	0,14	2,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	27	1999	5,3	0,14	2,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	27	1999	3,9	0,11	1,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	6,6	1999	5,3	0,03	0,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	6,6	1999	5,3	0,03	0,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	6,6	1999	5,3	0,03	0,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	6,6	1999	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-8	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	127	1999	5,3	0,67	10,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,227
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-8	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	127	1999	5,3	0,67	10,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,227
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-8	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	127	1999	5,3	0,67	10,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,227
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-8	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	127	1999	3,9	0,50	8,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	7	2011	1,4	0,01	0,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	7	2011	1,3	0,01	0,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-10	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	54	2011	1,4	0,08	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-10	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	54	2011	1,3	0,07	2,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-11	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	30,4	2011	1,4	0,04	1,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	30,4	2011	1,3	0,04	1,216	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-12	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	28,3	1976	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-12	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	28,3	1976	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-12	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	28,3	1976	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-12	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	28,3	1976	18,0	0,51	4,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-13	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	1	1976	18,0	0,02	0,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-13	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	1	1976	18,0	0,02	0,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	1	1976	18,0	0,02	0,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	1	1976	18,0	0,02	0,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	63	1968	5,3	0,33	5,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	63	1968	5,3	0,33	5,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	63	1968	8,0	0,50	6,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,141
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	63	1968	5,3	0,33	5,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	77,4	2012	5,3	0,41	6,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	77,4	2012	5,3	0,41	6,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-15	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	72	2012	8,0	0,58	7,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-15	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	72	2012	8,0	0,58	7,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	18,1	2012	5,3	0,10	1,448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	18,1	2012	5,3	0,10	1,448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-16	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	18,1	2012	8,0	0,14	1,991	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-16	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	18,1	2012	8,0	0,14	1,991	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	22,2	2012	5,3	0,12	1,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	22,2	2012	5,3	0,12	1,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-17	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	22,2	2012	8,0	0,18	2,442	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-17	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	22,2	2012	8,0	0,18	2,442	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-18	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	15,1	2012	5,3	0,08	1,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-18	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	15,1	2012	5,3	0,08	1,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-18	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	15,1	2012	8,0	0,12	1,661	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-18	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	15,1	2012	8,0	0,12	1,661	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-19	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	26,9	2012	5,3	0,14	2,152	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-19	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	26,9	2012	5,3	0,14	2,152	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-19	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	26,9	2012	8,0	0,22	2,959	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-19	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	26,9	2012	8,0	0,22	2,959	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-20	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	10	1977	18,0	0,18	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-20	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	10	1977	18,0	0,18	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-20	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	10	1977	18,0	0,18	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-20	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	10	1977	18,0	0,18	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-21	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	53,3	2004	12,0	0,64	6,6625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-21	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	53,3	2004	12,0	0,64	6,6625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-21	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	53,3	2004	12,0	0,64	6,6625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-21	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	53,3	2004	8,0	0,43	5,33	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-22	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	80,3	2012	5,3	0,43	6,424	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,144
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-22	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	80,3	2012	5,3	0,43	6,424	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,144
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-22	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	80,3	2012	6,6	0,53	7,227	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-22	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	80,3	2012	3,9	0,31	6,0225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,135
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-23	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	60,1	2012	5,3	0,32	4,808	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-23	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	60,1	2012	5,3	0,32	4,808	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-23	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	60,1	2012	6,6	0,40	5,409	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 2	4-2-23	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	60,1	2012	3,9	0,23	4,5075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	95,3	2007	18,0	1,72	14,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,320
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	95,3	2007	18,0	1,72	14,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,320
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	98,3	2007	18,0	1,77	14,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,330
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	98,3	2007	8,0	0,79	9,83	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,220
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	18	1999	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	18	1999	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	18,5	1999	12,0	0,22	2,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	18,5	1999	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	19,9	1999	8,0	0,16	1,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	19,9	1999	8,0	0,16	1,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	19,9	1999	8,0	0,16	1,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	19,9	1999	5,3	0,11	1,592	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	5	1999	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	5	1999	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	5	1999	8,0	0,04	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	5	1999	5,3	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	55,2	2004	3,9	0,22	3,588	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	55,2	2004	3,9	0,22	3,588	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	55,2	2004	1,4	0,08	2,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	55,2	2004	1,3	0,07	2,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	7	1999	8,0	0,06	0,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	7	1999	8,0	0,06	0,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	7	1999	8,0	0,06	0,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	7	1999	5,3	0,04	0,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	32	2003	8,0	0,26	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	32	2003	8,0	0,26	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	32	2003	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	32	2003	3,9	0,12	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	18,4	2003	8,0	0,15	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	18,4	2003	8,0	0,15	1,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	18,4	2003	5,3	0,10	1,472	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	18,4	2003	3,9	0,07	1,196	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-9	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	29,9	2013	8,0	0,24	2,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-9	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	29,9	2013	8,0	0,24	2,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-9	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	29,9	2013	8,0	0,24	2,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	29,9	2013	8,0	0,24	2,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	35,4	2005	12,0	0,42	4,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,099
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	35,4	2005	12,0	0,42	4,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,099
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	35,4	2005	8,0	0,28	3,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	35,4	2005	3,9	0,14	2,301	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	43,5	2005	3,9	0,17	2,8275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	43,5	2005	3,9	0,17	2,8275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	43,5	2005	1,3	0,06	1,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	43,5	2005	1,3	0,06	1,392	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	16,1	2005	3,9	0,06	1,0465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	16,1	2005	3,9	0,06	1,0465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	16,1	2005	1,3	0,02	0,644	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	16,1	2005	1,3	0,02	0,5152	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	43,2	2005	3,9	0,17	2,808	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	43,2	2005	3,9	0,17	2,808	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	43,2	2005	1,3	0,06	1,728	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	43,2	2005	1,3	0,06	1,3824	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	17,1	2005	3,9	0,07	1,1115	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	17,1	2005	3,9	0,07	1,1115	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	17,1	2005	1,3	0,02	0,684	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	17,1	2005	1,3	0,02	0,5472	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	49,8	2005	3,9	0,19	3,237	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	49,8	2005	3,9	0,19	3,237	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	49,8	2005	1,3	0,06	1,992	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	49,8	2005	1,3	0,06	1,5936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-16	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	11,4	2005	3,9	0,04	0,741	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-16	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	11,4	2005	3,9	0,04	0,741	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	11,4	2005	1,3	0,01	0,456	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	11,4	2005	1,3	0,01	0,3648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	12,2	2005	3,9	0,05	0,793	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	12,2	2005	3,9	0,05	0,793	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	12,2	2005	1,3	0,02	0,488	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 3	4-3-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	12,2	2005	1,3	0,02	0,3904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	57,3	2009	8,0	0,46	5,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	57,3	2009	8,0	0,46	5,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	57,3	2009	1,4	0,08	2,865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	57,3	2009	1,3	0,07	2,292	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	45	2009	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	45	2009	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	45	2009	18,0	0,81	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,151
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	125	45	2009	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-3	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	12	1992	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-3	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	12	1992	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	119	1992	8,0	0,95	11,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,266
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	119	1992	8,0	0,95	11,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,266
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	5	1992	18,0	0,09	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	125	5	1992	12,0	0,06	0,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	18	1992	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	125	18	1992	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	125	1992	8,0	1,00	12,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,279
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	125	1992	3,9	0,49	8,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,182
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	43	2007	18,0	0,77	6,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,144
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	125	43	2007	12,0	0,52	5,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-9	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	33,4	2007	3,9	0,13	2,171	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	33,4	2007	3,9	0,13	1,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-10	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	18	2007	8,0	0,14	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-10	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	125	18	2007	12,0	0,22	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-11	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	40,1	1998	8,0	0,32	4,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-11	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	40,1	1998	5,3	0,21	3,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-12	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	110	44,7	2012	8,0	0,36	4,917	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-12	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	110	44,7	2012	8,0	0,36	4,917	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	18,5	1998	5,3	0,10	1,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	51,6	2004	8,0	0,41	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,115
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	51,6	2004	5,3	0,27	4,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-15	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	21,5	2004	8,0	0,17	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-15	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	21,5	2004	3,9	0,08	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-16	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	7,8	2006	3,9	0,03	0,507	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-16	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	7,8	2006	3,9	0,03	0,507	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	19,35	2014	3,9	0,08	1,25775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	19,35	2014	3,9	0,08	1,25775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 4	котельная	4-23	канальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	31,5	1998	8,0	0,25	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 4	котельная	4-23	канальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	31,5	1998	8,0	0,25	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18	канальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	31,5	1998	3,9	0,12	2,0475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	65	31,5	1998	3,9	0,12	2,0475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 4	котельная	4-23/1	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	3,6	1998			0,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 4	котельная	4-23/1	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	3,6	1998			0,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	3,6	1998	3,9	0,01	0,234	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	3,6	1998	3,9	0,01	0,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/2	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	33	1998			3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/2	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	33	1998			3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	33	1998	3,9	0,13	2,145	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	33	1998	3,9	0,13	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/3	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	4	1998			0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/3	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	4	1998			0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	4	1998	3,9	0,02	0,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	4	1998	3,9	0,02	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/4	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	41,2	1998			4,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/4	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	41,2	1998			4,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	41,2	1998	3,9	0,16	2,678	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	41,2	1998	3,9	0,16	2,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/5	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	34,8	1998			3,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/5	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	34,8	1998			3,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	34,8	1998	3,9	0,14	2,262	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	34,8	1998	3,9	0,14	1,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	битумперлит	100	16	1998			1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 4	ЦТП № 4	4-23/6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	битумперлит	100	16	1998			1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	битумперлит	65	16	1998	3,9	0,06	1,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-18/6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	битумперлит	50	16	1998	3,9	0,06	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-19	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	61	2006	8,0	0,49	6,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-19	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	61	2006	8,0	0,49	6,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-19	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	61	2006	8,0	0,49	6,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-19	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	61	2006	3,9	0,24	3,965	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-20	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	34,5	2006	5,3	0,18	2,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-20	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	34,5	2006	5,3	0,18	2,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-20	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	34,5	2006	3,9	0,13	2,2425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-20	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	34,5	2006	1,4	0,05	1,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-22	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	24	2006	5,3	0,13	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-22	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	24	2006	5,3	0,13	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-22	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	24	2006	3,9	0,09	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-22	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	24	2006	1,4	0,03	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-23	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	10	2006	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-23	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	10	2006	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-23	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	10	2006	3,9	0,04	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-23	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	10	2006	1,4	0,01	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-24	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	20,5	2010	5,3	0,11	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-24	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	20,5	2010	5,3	0,11	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-24	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	20,5	2010	5,3	0,11	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-24	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	20,5	2010	1,4	0,03	1,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-25	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	47	1992	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-25	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	47	1992	5,3	0,25	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-25	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	47	1992	3,9	0,18	3,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 4	ЦТП № 4	4-4-25	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	47	1992	1,4	0,07	2,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 5	котельная	5-0	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	600	30	2016	300,0	9,00	18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,248
котельная 5	котельная	5-0	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	600	30	2016	300,0	9,00	18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,248
котельная 5	котельная	5-1	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	40,8	2016	210,0	8,57	20,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,282
котельная 5	котельная	5-1	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	40,8	2016	210,0	8,57	20,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,282
котельная 5	котельная	5-2	наземный канал	магистраль прямая	сталь	мин.вата	300	92	1991	75,0	6,90	27,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,381
котельная 5	котельная	5-2	наземный канал	магистраль обратная	сталь	мин.вата	300	92	1991	75,0	6,90	27,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,381
котельная 5	котельная	5-3	наземный канал	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	91,6	1991	53,0	4,85	22,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,316
котельная 5	котельная	5-3	наземный канал	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	91,6	1991	53,0	4,85	22,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,316
котельная 5	котельная	5-4	наземный канал	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	99,5	1991	53,0	5,27	24,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 5	котельная	5-4	наземный канал	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	99,5	1991	53,0	5,27	24,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 5	котельная	5-5	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	54,6	2010	18,0	0,98	8,19	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 5	котельная	5-5	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	54,6	2010	18,0	0,98	8,19	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 5	котельная	5-6	наземный канал	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	125,3	1995	18,0	2,26	18,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,259
котельная 5	котельная	5-6	наземный канал	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	125,3	1995	18,0	2,26	18,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,259
котельная 5	котельная	5-7	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	59,7	2007	75,0	4,48	17,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,247
котельная 5	котельная	5-7	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	59,7	2007	75,0	4,48	17,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,247
котельная 5	котельная	5-8	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	145,5	1999	34,0	4,95	29,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,402
котельная 5	котельная	5-8	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	145,5	1999	34,0	4,95	29,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,402
котельная 5	котельная	5-9	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	111,7	1999	34,0	3,80	22,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,308
котельная 5	котельная	5-9	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	111,7	1999	34,0	3,80	22,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,308
котельная 5	котельная	5-10	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	146,5	2016	210,0	30,77	73,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,011
котельная 5	котельная	5-10	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	146,5	2016	210,0	30,77	73,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,011
котельная 5	котельная	5-11	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	7	1992	34,0	0,24	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-11	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	7	1992	34,0	0,24	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	котельная	5-12	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	34	2016	210,0	7,14	17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 5	котельная	5-12	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	34	2016	210,0	7,14	17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 5	котельная	5-13	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	246,2	2003	53,0	13,05	61,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,850
котельная 5	котельная	5-13	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	246,2	2003	53,0	13,05	61,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,850
котельная 5	котельная	5-14	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	264,4	2004	75,0	19,83	79,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,095
котельная 5	котельная	5-14	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	264,4	2004	75,0	19,83	79,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,095
котельная 5	котельная	5-15	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	57	1999	34,0	1,94	11,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 5	котельная	5-15	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	57	1999	34,0	1,94	11,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 5	котельная	5-16	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	161,4	2004	75,0	12,11	48,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,668
котельная 5	котельная	5-16	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	161,4	2004	75,0	12,11	48,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,668
котельная 5	котельная	5-17	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	38,7	2004	135,0	5,22	15,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,214
котельная 5	котельная	5-17	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	38,7	2004	135,0	5,22	15,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,214
котельная 5	котельная	5-18	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	114,5	2013	135,0	15,46	45,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,632
котельная 5	котельная	5-18	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	114,5	2013	135,0	15,46	45,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,632
котельная 5	котельная	5-19	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	38,6	2004	135,0	5,21	15,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,213
котельная 5	котельная	5-19	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	38,6	2004	135,0	5,21	15,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,213
котельная 5	котельная	5-20	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	77,79	2007	135,0	10,50	31,116	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,429
котельная 5	котельная	5-20	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	77,79	2007	135,0	10,50	31,116	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,429
котельная 5	котельная	5-21	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	87,5	2007	75,0	6,56	26,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 5	котельная	5-21	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	87,5	2007	75,0	6,56	26,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 5	котельная	5-22	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	34	2010	8,0	0,27	3,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 5	котельная	5-22	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	34	2010	8,0	0,27	3,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 5	котельная	5-23	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	100	31,1	1994	8,0	0,25	3,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	котельная	5-23	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	100	31,1	1994	8,0	0,25	3,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	котельная	5-24	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	25,2	2008	5,3	0,13	2,016	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-24	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	25,2	2008	5,3	0,13	2,016	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 5	котельная	5-25	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	14,1	2008	3,9	0,05	0,9165	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	котельная	5-25	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	14,1	2008	3,9	0,05	0,9165	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	котельная	5-26	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	80	56,2	1999	5,3	0,30	4,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 5	котельная	5-26	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	80	56,2	1999	5,3	0,30	4,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 5	котельная	5-27	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	198,6	2008	3,9	0,77	12,909	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 5	котельная	5-27	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	198,6	2008	3,9	0,77	12,909	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 5	котельная	5-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	176,76	2007	75,0	13,26	53,028	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,732
котельная 5	котельная	5-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	176,76	2007	75,0	13,26	53,028	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,732
котельная 5	котельная	5-29	канальная /бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	45,03	2013	75,0	3,38	13,509	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 5	котельная	5-29	канальная /бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	45,03	2013	75,0	3,38	13,509	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 5	котельная	5-30	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	12	2002	34,0	0,41	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	котельная	5-30	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	12	2002	34,0	0,41	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	котельная	5-30а	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	48,2	2002	34,0	1,64	9,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 5	котельная	5-30а	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	48,2	2002	34,0	1,64	9,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 5	котельная	5-31	канальная /бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	317	2013	53,0	16,80	79,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,094
котельная 5	котельная	5-31	канальная /бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	317	2013	53,0	16,80	79,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,094
котельная 5	котельная	5-32	канальная /бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	93,5	2013	53,0	4,96	23,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,323
котельная 5	котельная	5-32	канальная /бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	93,5	2013	53,0	4,96	23,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,323
котельная 5	котельная	5-33	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	22	1991	75,0	1,65	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	котельная	5-33	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	22	1991	75,0	1,65	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	котельная	5-34	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	19	2007	75,0	1,43	5,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 5	котельная	5-34	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	19	2007	75,0	1,43	5,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 5	котельная	5-37	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	114,6	1998	18,0	2,06	17,19	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,237
котельная 5	котельная	5-37	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	114,6	1998	18,0	2,06	17,19	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,237
котельная 5	котельная	5-38	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	53,38	1998	18,0	0,96	8,007	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-38	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	53,38	1998	18,0	0,96	8,007	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 5	котельная	5-39	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	16,5	1998	18,0	0,30	2,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	котельная	5-39	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	16,5	1998	18,0	0,30	2,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	котельная	5-40	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	42	1998	18,0	0,76	6,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 5	котельная	5-40	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	42	1998	18,0	0,76	6,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 5	котельная	5-41	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	286	1999	53,0	15,16	71,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,987
котельная 5	котельная	5-41	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	286	1999	53,0	15,16	71,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,987
котельная 5	котельная	5-42	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	67	2006	18,0	1,21	10,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная 5	котельная	5-42	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	67	2006	18,0	1,21	10,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная 5	котельная	5-43	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	12	2006	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	котельная	5-43	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	12	2006	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	котельная	5-44	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	41,5	1999	12,0	0,50	5,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	котельная	5-44	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	41,5	1999	12,0	0,50	5,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	котельная	5-45	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	19,6	1999	5,3	0,10	1,568	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	котельная	5-45	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	19,6	1999	5,3	0,10	1,568	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	котельная	5-46	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	60,6	1999	5,3	0,32	4,848	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	котельная	5-46	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	60,6	1999	5,3	0,32	4,848	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	котельная	5-47	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	99	1999	5,3	0,52	7,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 5	котельная	5-47	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	99	1999	5,3	0,52	7,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 5	котельная	5-48	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	52	2004	18,0	0,94	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 5	котельная	5-48	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	52	2004	18,0	0,94	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 5	котельная	5-49	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	15,7	2004	8,0	0,13	1,57	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	котельная	5-49	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	15,7	2004	8,0	0,13	1,57	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	котельная	5-50	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	54,7	2004	12,0	0,66	6,8375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 5	котельная	5-50	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	54,7	2004	12,0	0,66	6,8375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 5	котельная	5-51	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	106	1999	1,4	0,15	5,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-51	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	106	1999	1,4	0,15	5,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	котельная	5-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	46,7	1999	1,4	0,07	2,335	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	котельная	5-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	46,7	1999	1,4	0,07	2,335	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	котельная	5-53	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	119	2014	135,0	16,07	47,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,657
котельная 5	котельная	5-53	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	119	2014	135,0	16,07	47,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,657
котельная 5	котельная	5-54	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	60,7	2009	1,4	0,08	3,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	котельная	5-54	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	60,7	2009	1,4	0,08	3,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	котельная	5-55	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	51,5	2010	1,4	0,07	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	котельная	5-55	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	51,5	2010	1,4	0,07	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	котельная	5-56	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	33,8	2010	1,4	0,05	1,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	котельная	5-56	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	33,8	2010	1,4	0,05	1,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	котельная	5-57	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	231	2007	75,0	17,33	69,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,957
котельная 5	котельная	5-57	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	231	2007	75,0	17,33	69,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,957
котельная 5	котельная	5-58	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	114,4	2007	101,0	11,55	40,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,553
котельная 5	котельная	5-58	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	114,4	2007	101,0	11,55	40,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,553
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-59	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	228,6	2008	53,0	12,12	57,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,789
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-59	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	228,6	2008	53,0	12,12	57,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,789
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-60	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	38,6	2008	12,0	0,46	4,825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-60	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	38,6	2008	12,0	0,46	4,825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-61	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	14,8	2008	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-61	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	14,8	2008	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-62	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	48,3	2008	34,0	1,64	9,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-62	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	48,3	2008	34,0	1,64	9,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-63	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	76,3	2008	34,0	2,59	15,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,211
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-63	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	76,3	2008	34,0	2,59	15,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,211
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-64	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	36,7	2008	12,0	0,44	4,5875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-64	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	36,7	2008	12,0	0,44	4,5875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-65	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	182,8	2008	34,0	6,22	36,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,505
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-65	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	182,8	2008	34,0	6,22	36,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,505
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-66	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	62,8	2008	18,0	1,13	9,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-66	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	62,8	2008	18,0	1,13	9,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-67	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	48,2	2011	12,0	0,58	6,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-67	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	48,2	2011	12,0	0,58	6,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-68	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	99,7	2008	5,3	0,53	7,976	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 5	котельная 5/БМК - парк	5-68	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	99,7	2008	5,3	0,53	7,976	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 5	котельная	5-69	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	47,8	2006	8,0	0,38	4,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 5	котельная	5-69	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	47,8	2006	8,0	0,38	4,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 5	котельная	5-70	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	67	2006	8,0	0,54	6,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 5	котельная	5-70	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	67	2006	8,0	0,54	6,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная 5	котельная	5-71	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	34	2006	5,3	0,18	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 5	котельная	5-71	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	34	2006	5,3	0,18	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 5	котельная	5-72	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	66,7	2006	5,3	0,35	5,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	котельная	5-72	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	66,7	2006	5,3	0,35	5,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	котельная	5-73	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	70,08	2004	53,0	3,71	17,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,242
котельная 5	котельная	5-73	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	70,08	2004	53,0	3,71	17,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,242
котельная 5	котельная	5-74	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	45,4	2012	1,4	0,06	2,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	котельная	5-74	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	45,4	2012	1,4	0,06	2,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	котельная	5-75	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	8	2014	18,0	0,14	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	котельная	5-75	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	8	2014	18,0	0,14	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	котельная	5-76	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	135,3	2007	101,0	13,67	47,355	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,654
котельная 5	котельная	5-76	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	135,3	2007	101,0	13,67	47,355	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,654
котельная 5	котельная	5-77	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	8,85	2014	135,0	1,19	3,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-77	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	8,85	2014	135,0	1,19	3,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 5	котельная	5-78	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	9	2014	135,0	1,22	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 5	котельная	5-78	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	9	2014	135,0	1,22	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 5	котельная	5-79	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	22,8	2014	34,0	0,78	4,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	котельная	5-79	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	22,8	2014	34,0	0,78	4,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	котельная	5-80	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	62,6	2014	135,0	8,45	25,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,346
котельная 5	котельная	5-80	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	62,6	2014	135,0	8,45	25,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,346
котельная 5	котельная	5-81	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	122,7	2014	8,0	0,98	12,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,169
котельная 5	котельная	5-81	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	122,7	2014	8,0	0,98	12,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,169
котельная 5	котельная	5-82	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	35,1	2014	3,9	0,14	2,2815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	котельная	5-82	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	35,1	2014	3,9	0,14	2,2815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	котельная	5-83	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	12,0	2014	3,9	0,05	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	котельная	5-83	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	12,0	2014	3,9	0,05	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	котельная	5-84	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	10,8	2014	3,9	0,04	0,702	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	котельная	5-84	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	10,8	2014	3,9	0,04	0,702	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	котельная	5-85	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	65	101,3	2014	3,9	0,39	6,58255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	котельная	5-85	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	65	101,3	2014	3,9	0,39	6,58255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	котельная	5-86	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	22,5	2014	3,9	0,09	1,4599	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 5	котельная	5-86	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	22,5	2014	3,9	0,09	1,4599	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 5	котельная	5-87	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	81,6	2014	3,9	0,32	5,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	котельная	5-87	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	81,6	2014	3,9	0,32	5,304	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	котельная	5-88	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	12,0	2014	3,9	0,05	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	котельная	5-88	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	12,0	2014	3,9	0,05	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	котельная	5-89	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	9,82	2019	8,0	0,08	0,982	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 5	котельная	5-89	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	9,82	2019	8,0	0,08	0,982	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 5	котельная	5-90	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	71,33	2019	8,0	0,57	7,133	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	котельная	5-90	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	71,33	2019	8,0	0,57	7,133	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 5	котельная	5-91	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	57,5	2018	3,9	0,22	3,7375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	котельная	5-91	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	57,5	2018	3,9	0,22	3,7375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	котельная	5-92	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	165,4	2018	135,0	22,33	66,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,913
котельная 5	котельная	5-92	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	165,4	2018	135,0	22,33	66,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,913
котельная 5	котельная	5-93	бесканальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	8,8	2010	1,4	0,01	0,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	котельная	5-93	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	8,8	2010	1,4	0,01	0,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	котельная	5-94	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	13,3	2010	1,4	0,02	0,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 5	котельная	5-94	бесканальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	13,3	2010	1,4	0,02	0,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 5	котельная	5-95	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	10,5	2022	3,9	0,04	0,6825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 5	котельная	5-95	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	10,5	2022	3,9	0,04	0,6825	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 5	котельная	5-96	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	37,8	2022	3,9	0,15	2,457	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	котельная	5-96	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	37,8	2022	3,9	0,15	2,457	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-1	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	64,9	1978	5,3	0,34	5,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-1	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	64,9	1978	5,3	0,34	5,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-1	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	64,9	1978	5,3	0,34	5,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-1	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	64,9	1978	1,4	0,09	3,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	45	1999	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	45	1999	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	45	1999	12,0	0,54	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	45	1999	5,3	0,24	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	10	1999	12,0	0,12	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	10	1999	12,0	0,12	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	10	1999	12,0	0,12	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	10	1999	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	123,6	1976	18,0	2,22	18,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	123,6	1976	18,0	2,22	18,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	123,6	1976	12,0	1,48	15,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,213
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	123,6	1976	8,0	0,99	12,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,171
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	39,2	1976	18,0	0,71	5,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	39,2	1976	18,0	0,71	5,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	39,2	1976	12,0	0,47	4,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	39,2	1976	8,0	0,31	3,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-6	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	101,6	1976	12,0	1,22	12,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-6	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	101,6	1976	12,0	1,22	12,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	101,6	1976	12,0	1,22	12,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	101,6	1976	8,0	0,81	10,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	16,6	1976	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	16,6	1976	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	16,6	1976	8,0	0,13	1,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	16,6	1976	3,9	0,06	1,079	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-8	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	40,3	1976	12,0	0,48	5,0375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-8	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	40,3	1976	12,0	0,48	5,0375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-8	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	40,3	1976	8,0	0,32	4,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-8	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	40,3	1976	3,9	0,16	2,6195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	65,9	2021			3,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	65,9	2021			3,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	37,5	1976	8,0	0,30	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	37,5	1976	8,0	0,30	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	37,5	1976	3,9	0,15	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	37,5	1976	3,9	0,15	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	120,3	1980	8,0	0,96	12,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	120,3	1980	8,0	0,96	12,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	120,3	1980	3,9	0,47	7,8195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	120,3	1980	3,9	0,47	7,8195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	25,4	2013	5,3	0,13	2,032	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	25,4	2013	5,3	0,13	2,032	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-12	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	25,4	2013	5,3	0,13	1,86944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-12	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	25,4	2013	3,9	0,10	1,55448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-13	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	12	2013	5,3	0,06	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-13	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	12	2013	5,3	0,06	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-13	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	12	2013	5,3	0,06	0,8832	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 5	ЦТП № 1	5-1-13	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	12	2013	3,9	0,05	0,7344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-1	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	38	1983	18,0	0,68	5,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-1	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	38	1983	18,0	0,68	5,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,079
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-1	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	38	1983	8,0	0,30	3,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-1	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	38	1983	5,3	0,20	3,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	16,6	1983	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	16,6	1983	12,0	0,20	2,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	16,6	1983	18,0	0,30	2,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	16,6	1983	8,0	0,13	1,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-3	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	53	1988	12,0	0,64	6,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-3	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	53	1988	12,0	0,64	6,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-3	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	53	1988	18,0	0,95	7,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-3	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	53	1988	8,0	0,42	5,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	33,3	1988	12,0	0,40	4,1625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	33,3	1988	12,0	0,40	4,1625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	33,3	1988	18,0	0,60	4,995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	33,3	1988	8,0	0,27	3,33	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-5	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	95,4	1988	18,0	1,72	14,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,198
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-5	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	95,4	1988	18,0	1,72	14,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,198
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-5	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	95,4	1988	18,0	1,72	14,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,198
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-5	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	95,4	1988	8,0	0,76	9,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	47,2	1983	18,0	0,85	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	47,2	1983	18,0	0,85	7,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,098
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	47,2	1983	8,0	0,38	4,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	47,2	1983	5,3	0,25	3,776	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	136,3	1976	18,0	2,45	20,445	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,282
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	136,3	1976	18,0	2,45	20,445	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,282
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	136,3	1976	8,0	1,09	13,63	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	136,3	1976	5,3	0,72	10,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,151
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	19,8	1983	5,3	0,10	1,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	19,8	1983	5,3	0,10	1,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	19,8	1983	3,9	0,08	1,287	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	19,8	1983	1,4	0,03	0,99	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	8,4	1983	1,4	0,01	0,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	8,4	1983	1,4	0,01	0,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	8,4	1983	1,4	0,01	0,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	8,4	1983	1,4	0,01	0,42	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-10	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	39,45	2012	1,4	0,06	1,9725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-10	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	39,45	2012	1,4	0,06	1,9725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-10	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	39,45	2012	1,4	0,06	1,9725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 2	5-2-10	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	39,45	2012	1,4	0,06	1,9725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	55,2	2012	12,0	0,66	6,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	55,2	2012	12,0	0,66	6,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-1	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	114,6	53,8	2012	12,0	0,65	6,16548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-1	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	53,8	2012	5,3	0,29	3,95968	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-2	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	29,4	2012	5,3	0,16	2,352	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-2	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	29,4	2012	5,3	0,16	2,352	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-2	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	29,4	2012	3,9	0,11	1,79928	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-2	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	40,8	29,4	2012	1,3	0,04	1,19952	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	32,9	2006	1,4	0,05	1,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	32,9	2006	1,4	0,05	1,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	32,9	2006	3,9	0,13	2,1385	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	32,9	2006	1,4	0,05	1,645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-4	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	99,1	2012	12,0	1,19	12,3875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,171
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-4	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	99,1	2012	12,0	1,19	12,3875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,171
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-4	канальная/бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	114,6	99,1	2012	12,0	1,19	11,35686	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-4	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	90	99,1	2012	6,6	0,65	8,919	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-6	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	35,6	1984	18,0	0,64	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-6	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	35,6	1984	18,0	0,64	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-6	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	35,6	1984	18,0	0,64	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-6	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	35,6	1984	8,0	0,28	3,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	116	1984	18,0	2,09	17,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,240
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	116	1984	18,0	2,09	17,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,240
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	107	1984	12,0	1,28	13,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	107	1984	8,0	0,86	10,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	30,1	2003	18,0	0,54	4,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	30,1	2003	18,0	0,54	4,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	30,1	2003	8,0	0,24	3,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 3	5-3-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	30,1	2003	5,3	0,16	2,408	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	38,7	2007	8,0	0,31	3,87	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	38,7	2007	8,0	0,31	3,87	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	38,7	2007	8,0	0,31	3,87	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	38,7	2007	5,3	0,21	3,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-2	бесканальная/канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	40	47,6	2005	1,3	0,06	1,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-2	бесканальная/канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	40	47,6	2005	1,3	0,06	1,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-2	бесканальная/канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	25	47,6	2005	0,6	0,03	1,19	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-2	бесканальная/канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	20	47,6	2005	0,6	0,03	0,952	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-3	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	41,9	1983	18,0	0,75	6,285	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-3	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	41,9	1983	18,0	0,75	6,285	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	85	2000	34,0	2,89	17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	85	2000	34,0	2,89	17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	200	85	2000	34,0	2,89	17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,235
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	85	2000	12,0	1,02	10,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	39,6	2009	12,0	0,48	4,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	39,6	2009	12,0	0,48	4,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	39,6	2009	5,3	0,21	3,168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	39,6	2009	3,9	0,15	2,574	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	24,7	2000	18,0	0,44	3,705	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	24,7	2000	18,0	0,44	3,705	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	24,7	2000	12,0	0,30	3,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	24,7	2000	5,3	0,13	1,976	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	11	2000	18,0	0,20	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	11	2000	18,0	0,20	1,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	11	2000	8,0	0,09	1,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	11	2000	3,9	0,04	0,715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	18,5	1998	8,0	0,15	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	18,5	1998	3,9	0,07	1,2025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	46	2002	1,4	0,06	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	46	2002	1,4	0,06	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-10	бесканальная/канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	35,4	2014	3,9	0,14	2,301	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-10	бесканальная/канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	35,4	2014	3,9	0,14	2,301	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-10	бесканальная/канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	35,4	2014	6,6	0,23	3,186	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-10	бесканальная/канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	35,4	2014	5,3	0,19	2,60544	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-11	бесканальная/канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	75,5	2014	3,9	0,29	4,9075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-11	бесканальная/канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	75,5	2014	3,9	0,29	4,9075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-11	бесканальная/канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	75,5	2014	6,6	0,50	6,795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-11	бесканальная/канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	75,5	2014	5,3	0,40	5,5568	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,077
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	52,5	2006	18,0	0,95	7,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	52,5	2006	18,0	0,95	7,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	52,5	2006	8,0	0,42	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	52,5	2006	8,0	0,42	5,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	37,25	2006	5,3	0,20	2,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	37,25	2006	5,3	0,20	2,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	37,25	2006	5,3	0,20	2,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	37,25	2006	3,9	0,15	2,42125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	29,7	2006	5,3	0,16	2,376	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	29,7	2006	5,3	0,16	2,376	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	29,7	2006	5,3	0,16	2,376	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	29,7	2006	3,9	0,12	1,9305	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	53,6	2006	18,0	0,96	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	53,6	2006	18,0	0,96	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	53,6	2006	18,0	0,96	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	53,6	2006	8,0	0,43	5,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-16	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	6,6	2002	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-16	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	6,6	2002	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-16	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	6,6	2002	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-16	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	6,6	2002	1,4	0,01	0,33	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	24,2	1999	12,0	0,29	3,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	24,2	1999	12,0	0,29	3,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	24,2	1999	5,3	0,13	1,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	24,2	1999	3,9	0,09	1,573	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-18	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	164,5	2006	3,9	0,64	10,6925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-18	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	164,5	2006	3,9	0,64	10,6925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-19	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	80,5	2013	18,0	1,45	12,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-19	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	80,5	2013	18,0	1,45	12,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-19	канальная/бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	184,2	80,5	2013	18,0	1,45	14,8281	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,205
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-19	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	130,8	80,5	2013	12,0	0,97	10,5294	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-20	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	32,3	1999	18,0	0,58	4,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-20	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	32,3	1999	18,0	0,58	4,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-20	канальная/бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	184,2	32,3	1999	18,0	0,58	5,94966	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-20	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	130,8	32,3	1999	12,0	0,39	4,22484	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-21	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	80,5	1999	18,0	1,45	12,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-21	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	80,5	1999	18,0	1,45	12,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-21	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	80,5	1999	8,0	0,64	8,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-21	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	80,5	1999	5,3	0,43	6,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-22	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	металлопласт.	32	58,6	2004	1,3	0,08	1,8752	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-22	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	металлопласт.	25	58,6	2004	0,6	0,04	1,465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-23	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	121,32	1998	18,0	2,18	18,198	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-23	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	121,32	1998	18,0	2,18	18,198	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-23	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	121,32	1998	18,0	2,18	18,198	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 5	ЦТП № 5	5-5-23	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	121,32	1998	5,3	0,64	9,7056	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	37,7	1998	3,9	0,15	2,4505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	37,7	1998	3,9	0,15	2,4505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	37,7	1998	3,9	0,15	2,4505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	37,7	1998	1,4	0,05	1,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	39,5	1997	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	39,5	1997	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	39,5	1997	3,9	0,15	2,5675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	39,5	1997	1,4	0,06	1,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	35,1	2009	12,0	0,42	4,3875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	35,1	2009	18,0	0,63	5,265	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	35,1	2009	12,0	0,42	4,3875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	35,1	2009	8,0	0,28	3,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	17,6	2010	5,3	0,09	1,408	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	17,6	2010	3,9	0,07	1,144	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-5	бесканальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	115,18	2013	5,3	0,61	8,477248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,117
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-5	бесканальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	115,18	2013	3,9	0,45	7,049016	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,097
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-6	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	7,27	2013	5,3	0,04	0,535072	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 5	ЦТП № 6	5-6-6	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	7,27	2013	3,9	0,03	0,444924	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	31,4	2006	18,0	0,57	4,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	31,4	2006	18,0	0,57	4,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	31,4	2006	18,0	0,57	4,71	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	31,4	2006	8,0	0,25	3,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	14,8	2006	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	14,8	2006	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	14,8	2006	12,0	0,18	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	14,8	2006	5,3	0,08	1,184	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	7,5	2005	12,0	0,09	0,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	7,5	2005	12,0	0,09	0,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	7,5	2005	18,0	0,14	1,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	7,5	2005	8,0	0,06	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-4	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	181,6	2005	12,0	2,18	22,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,313
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-4	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	181,6	2005	12,0	2,18	22,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,313
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-4	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	181,6	2005	18,0	3,27	27,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,376
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-4	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	181,6	2005	8,0	1,45	18,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,251
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	24,4	2005	12,0	0,29	3,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	24,4	2005	12,0	0,29	3,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	24,4	2005	18,0	0,44	3,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	24,4	2005	8,0	0,20	2,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	2,7	2005	8,0	0,02	0,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	2,7	2005	8,0	0,02	0,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	2,7	2005	8,0	0,02	0,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	2,7	2005	3,9	0,01	0,1755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	25,8	2005	8,0	0,21	2,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	25,8	2005	8,0	0,21	2,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	25,8	2005	8,0	0,21	2,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	25,8	2005	5,3	0,14	2,064	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	13,7	2006	8,0	0,11	1,37	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	13,7	2006	8,0	0,11	1,37	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	13,7	2006	8,0	0,11	1,37	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	13,7	2006	5,3	0,07	1,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-9	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	202,6	1996	8,0	1,62	20,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,280
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-9	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	202,6	1996	8,0	1,62	20,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,280
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-9	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	202,6	1996	8,0	1,62	20,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,280
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-9	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	202,6	1996	3,9	0,79	13,169	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,182
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	60,7	2001	18,0	1,09	9,105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	60,7	2001	18,0	1,09	9,105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,126
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	60,7	2001	8,0	0,49	6,07	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	60,7	2001	5,3	0,32	4,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	76,9	2001	18,0	1,38	11,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,159
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	76,9	2001	18,0	1,38	11,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,159
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	76,9	2001	8,0	0,62	7,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	76,9	2001	5,3	0,41	6,152	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	17,7	2001	8,0	0,14	1,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	17,7	2001	8,0	0,14	1,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	17,7	2001	3,9	0,07	1,1505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	17,7	2001	1,4	0,02	0,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	23,5	2001	8,0	0,19	2,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	23,5	2001	8,0	0,19	2,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	23,5	2001	3,9	0,09	1,5275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	23,5	2001	1,4	0,03	1,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	22,8	2011	5,3	0,12	1,824	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 7	5-7-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	22,8	2011	5,3	0,12	1,824	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	43,5	1999	34,0	1,48	8,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	43,5	1999	34,0	1,48	8,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,120
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	43,5	1999	12,0	0,52	5,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	43,5	1999	8,0	0,35	4,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	17,6	2011	8,0	0,14	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	17,6	2011	8,0	0,14	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	17,6	2011	8,0	0,14	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	17,6	2011	5,3	0,09	1,408	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	18,8	1999	34,0	0,64	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	18,8	1999	34,0	0,64	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	18,8	1999	12,0	0,23	2,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	18,8	1999	8,0	0,15	1,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	80,1	1999	18,0	1,44	12,015	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	80,1	1999	18,0	1,44	12,015	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	80,1	1999	8,0	0,64	8,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,111
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	80,1	1999	5,3	0,42	6,408	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	40	11,5	2008	1,3	0,01	0,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	40	11,5	2008	1,3	0,01	0,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	8,9	2008	12,0	0,11	1,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	8,9	2008	12,0	0,11	1,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	8,9	2008	8,0	0,07	0,89	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	8,9	2008	5,3	0,05	0,712	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	17,4	2012	18,0	0,31	2,61	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	17,4	2012	18,0	0,31	2,61	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	102,2	12,8	2012	12,0	0,15	1,30816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	12,8	2012	5,3	0,07	0,94208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-8	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	34,2	2012	18,0	0,62	5,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-8	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	34,2	2012	18,0	0,62	5,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-8	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	102,2	34,3	2012	12,0	0,41	3,50546	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 5	ЦТП № 8	5-8-8	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	34,3	2012	5,3	0,18	2,52448	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	66,2	2002	18,0	1,19	9,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,137
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	66,2	2002	18,0	1,19	9,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,137
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	66,2	2002	12,0	0,79	8,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	66,2	2002	5,3	0,35	5,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-2	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	21,55	2002	18,0	0,39	3,2325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-2	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	21,55	2002	18,0	0,39	3,2325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-2	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	21,05	2002	12,0	0,25	2,63125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	21,05	2002	5,3	0,11	1,684	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-3	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	24,84	2014	18,0	0,45	3,726	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-3	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	24,84	2014	18,0	0,45	3,726	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-3	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	24,84	2014	12,0	0,30	3,105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	24,84	2014	8,0	0,20	2,484	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	9,5	1999	18,0	0,17	1,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	9,5	1999	18,0	0,17	1,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	9,5	1999	12,0	0,11	1,1875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	9,5	1999	8,0	0,08	0,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-5	бесканальная/канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	30,6	2005	8,0	0,24	3,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-5	бесканальная/канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	30,6	2005	8,0	0,24	3,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	16,6	2005	5,3	0,09	1,328	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	16,6	2005	5,3	0,09	1,328	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	3,0	2003	3,9	0,01	0,195	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	3,0	2003	1,4	0,00	0,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	86	2003	5,3	0,46	6,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	86	2003	5,3	0,46	6,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	86	2003	3,9	0,34	5,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,077
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	86	2003	1,4	0,12	4,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-9	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2001	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-9	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2001	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	45,5	2001	5,3	0,24	3,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	45,5	2001	5,3	0,24	3,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	26	2001	8,0	0,21	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	26	2001	8,0	0,21	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	26	2001	5,3	0,14	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	26	2001	1,4	0,04	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	8	2001	8,0	0,06	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	8	2001	8,0	0,06	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	8	2001	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	8	2001	1,4	0,01	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	66	2003	8,0	0,53	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	66	2003	8,0	0,53	6,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,091
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	66	2003	5,3	0,35	5,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	66	2003	3,9	0,26	4,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	36,8	2003	8,0	0,29	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	36,8	2003	8,0	0,29	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	36,8	2003	5,3	0,20	2,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	36,8	2003	3,9	0,14	2,392	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	32	2003	8,0	0,26	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	32	2003	8,0	0,26	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	32	2003	5,3	0,17	2,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	32	2003	3,9	0,12	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	37,45	2003	34,0	1,27	7,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	37,45	2003	34,0	1,27	7,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	39	2003	18,0	0,70	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,081
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	39	2003	8,0	0,31	3,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-16	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	11,25	2003	34,0	0,38	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-16	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	11,25	2003	34,0	0,38	2,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-16	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	12	2003	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-16	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	12	2003	8,0	0,10	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	37,4	2003	34,0	1,27	7,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	37,4	2003	34,0	1,27	7,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	37,2	2003	18,0	0,67	5,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,077
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	37,2	2003	8,0	0,30	3,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-18	бесканальная/канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	51,2	2003	12,0	0,61	6,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-18	бесканальная/канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	51,2	2003	12,0	0,61	6,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-18	бесканальная/канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	51,1	2003	8,0	0,41	5,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-18	бесканальная/канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	51,1	2003	3,9	0,20	3,3215	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-19	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	78	2003	12,0	0,94	9,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,135
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-19	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	78	2003	12,0	0,94	9,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,135
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-19	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	78	2003	5,3	0,41	6,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-19	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	78	2003	1,4	0,11	3,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-20	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	105,1	2005	8,0	0,84	10,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 5	ЦТП № 9	5-9-20	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	105,1	2005	8,0	0,84	10,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	52	1999	12,0	0,62	6,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	52	1999	12,0	0,62	6,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,090
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	52	1999	8,0	0,42	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,072
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	52	1999	3,9	0,20	3,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-2	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	36,8	1991	34,0	1,25	7,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-2	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	36,8	1991	34,0	1,25	7,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,102
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-2	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	36,8	1991	18,0	0,66	5,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,076
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	36,8	1991	8,0	0,29	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-3	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	105	1991	34,0	3,57	21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,290
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-3	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	105	1991	34,0	3,57	21	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,290
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-3	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	105	1991	18,0	1,89	15,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,217
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-3	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	105	1991	8,0	0,84	10,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	30,5	1991	34,0	1,04	6,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	30,5	1991	34,0	1,04	6,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	30,5	1991	18,0	0,55	4,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 5	ЦТП № 10	5-10-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	30,5	1991	8,0	0,24	3,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	59,8	1991	18,0	1,08	8,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,124
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	59,8	1991	18,0	1,08	8,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,124
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	59,8	1991	18,0	1,08	8,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,124
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	59,8	1991	8,0	0,48	5,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	12	1991	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	12	1991	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	12	1991	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	12	1991	8,0	0,10	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	31,8	1991	18,0	0,57	4,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	31,8	1991	18,0	0,57	4,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	35	1991	12,0	0,42	4,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	35	1991	8,0	0,28	3,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	10,7	1991	1,4	0,01	0,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	10,7	1991	1,4	0,01	0,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	10,7	1991	1,4	0,01	0,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	10,7	1991	1,4	0,01	0,535	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	24,9	1991	1,4	0,03	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	24,9	1991	1,4	0,03	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	24,9	1991	1,4	0,03	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	24,9	1991	1,4	0,03	1,245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	94,5	1991	1,4	0,13	4,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	94,5	1991	1,4	0,13	4,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	94,5	1991	1,4	0,13	4,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	94,5	1991	1,4	0,13	4,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	43,2	2003	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	43,2	2003	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-7	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	43,2	2003	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-7	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	43,2	2003	5,3	0,23	3,456	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-8	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	139,2	1995	8,0	1,11	13,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-8	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	139,2	1995	8,0	1,11	13,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-8	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	139,2	1995	8,0	1,11	13,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 5	ЦТП № 11	5-11-8	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	139,2	1995	3,9	0,54	9,048	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125
котельная 6	котельная	6-1-1	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	19,6	1997	3,9	0,08	1,274	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,529
котельная 6	котельная	6-1-1	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	19,6	1997	3,9	0,08	1,274	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,529
котельная 6	котельная	6-1-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	28,6	1997	3,9	0,11	1,859	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,771
котельная 6	котельная	6-1-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	28,6	1997	3,9	0,11	1,859	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,771
котельная 6	котельная	6-1-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	17	1997	12,0	0,20	2,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,882

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 6	котельная	6-1-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	17	1997	12,0	0,20	2,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,882
котельная 6	котельная	6-1-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	18	1997	1,4	0,03	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,373
котельная 6	котельная	6-1-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	18	1997	1,4	0,03	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,373
котельная 6	котельная	6-1-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	58,6	2002	3,9	0,23	3,809	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,580
котельная 6	котельная	6-1-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	58,6	2002	3,9	0,23	3,809	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,580
котельная 6	котельная	6-1-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	58,6	2002	1,4	0,08	2,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,216
котельная 6	котельная	6-1-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	58,6	2002	1,3	0,08	2,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,973
котельная 6	котельная	6-1-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	6,6	2002	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 6	котельная	6-1-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	6,6	2002	3,9	0,03	0,429	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 6	котельная	6-1-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	6,6	2002	1,4	0,01	0,33	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,137
котельная 6	котельная	6-1-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	6,6	2002	1,3	0,01	0,264	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,110
котельная 6	котельная	6-1-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	17,7	2002	18,0	0,32	2,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,102
котельная 6	котельная	6-1-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	17,7	2002	18,0	0,32	2,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,102
котельная 6	котельная	6-1-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	15	1997	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,498
котельная 6	котельная	6-1-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	15	1997	3,9	0,06	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,405
котельная 6	котельная	6-1-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	21,3	2000	8,0	0,17	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,884
котельная 6	котельная	6-1-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	21,3	2000	8,0	0,17	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,884
котельная 6	котельная	6-1-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	21,3	2000	1,4	0,03	1,065	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,442
котельная 6	котельная	6-1-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	21,3	2000	1,4	0,03	1,065	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,442
котельная 6	котельная	6-1-9	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	17	2000	8,0	0,14	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,705
котельная 6	котельная	6-1-9	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	17	2000	8,0	0,14	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,705
котельная 6	котельная	6-1-9	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	17	2000	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,353
котельная 6	котельная	6-1-9	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	17	2000	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,353
котельная 6	котельная	6-1-10	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	94,5	2000	18,0	1,70	14,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,882
котельная 6	котельная	6-1-10	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	94,5	2000	18,0	1,70	14,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,882
котельная 6	котельная	6-1-10	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	94,5	2000	5,3	0,50	7,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	3,137

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 6	котельная	6-1-10	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	94,5	2000	3,9	0,37	6,1425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,549
котельная 6	котельная	6-1-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	3,1	2000	18,0	0,06	0,465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 6	котельная	6-1-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	3,1	2000	18,0	0,06	0,465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 6	котельная	6-1-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	3,1	2000	5,3	0,02	0,248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 6	котельная	6-1-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	3,1	2000	3,9	0,01	0,2015	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 6	котельная	6-1-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	15,5	2000	12,0	0,19	1,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,804
котельная 6	котельная	6-1-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	15,5	2000	12,0	0,19	1,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,804
котельная 6	котельная	6-1-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	15,5	2000	8,0	0,12	1,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,643
котельная 6	котельная	6-1-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	15,5	2000	1,4	0,02	0,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,322
котельная 6	котельная	6-1-13	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	17,2	2005	12,0	0,21	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,892
котельная 6	котельная	6-1-13	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	17,2	2005	12,0	0,21	2,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,892
котельная 6	котельная	6-1-13	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	17,2	2005	8,0	0,14	1,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,714
котельная 6	котельная	6-1-13	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	17,2	2005	1,4	0,02	0,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,357
котельная 6	котельная	6-1-14	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	8,8	2000	18,0	0,16	1,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,548
котельная 6	котельная	6-1-14	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	8,8	2000	18,0	0,16	1,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,548
котельная 6	котельная	6-1-14	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	8,8	2000	8,0	0,07	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,365
котельная 6	котельная	6-1-14	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	8,8	2000	3,9	0,03	0,572	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,237
котельная 6	котельная	6-1-15	канальная	прямая ЦО	а/ц	а/ц	100	55	2000	8,0	0,44	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,282
котельная 6	котельная	6-1-15	канальная	обратная ЦО	а/ц	а/ц	100	55	2000	8,0	0,44	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,282
котельная 6	котельная	6-1-16	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	35	1966	8,0	0,28	3,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,452
котельная 6	котельная	6-1-16	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	35	1966	8,0	0,28	3,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,452
котельная 6	котельная	6-1-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	19,5	2005	12,0	0,23	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,011
котельная 6	котельная	6-1-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	19,5	2005	12,0	0,23	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,011
котельная 6	котельная	6-1-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	19,5	2005	8,0	0,16	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,809
котельная 6	котельная	6-1-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	19,5	2005	3,9	0,08	1,2675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,526
котельная 6	котельная	6-1-18	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	90	1997	18,0	1,62	13,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,602

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 6	котельная	6-1-18	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	90	1997	18,0	1,62	13,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,602
котельная 6	котельная	6-1-18	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	81	1997	5,3	0,43	6,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,689
котельная 6	котельная	6-1-18	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	81	1997	5,3	0,43	6,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,689
котельная 6	котельная	6-1-19	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	18,8	2011	5,3	0,10	1,504	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,624
котельная 6	котельная	6-1-19	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	18,8	2011	5,3	0,10	1,504	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,624
котельная 6	котельная	6-1-19	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	18,8	2011	1,4	0,03	0,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,390
котельная 6	котельная	6-1-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	18,8	2011	1,4	0,03	0,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,390
котельная 6	котельная	6-1-20	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	15,8	2003	8,0	0,13	1,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,656
котельная 6	котельная	6-1-20	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	15,8	2003	8,0	0,13	1,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,656
котельная 6	котельная	6-1-20	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	15,8	2003	3,9	0,06	1,027	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,426
котельная 6	котельная	6-1-20	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	15,8	2003	1,4	0,02	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,328
котельная 6	котельная	6-1-21	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	8,3	2017	8,0	0,07	0,83	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,344
котельная 6	котельная	6-1-21	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	8,3	2017	8,0	0,07	0,83	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,344
котельная 6	котельная	6-1-21	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	8,3	2017	3,9	0,03	0,5395	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 6	котельная	6-1-21	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	8,3	2017	1,4	0,01	0,415	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 6	котельная	6-1-22	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	22,74	2017	5,3	0,12	1,8192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,755
котельная 6	котельная	6-1-22	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	22,74	2017	5,3	0,12	1,8192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,755
котельная 6	котельная	6-1-22	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	22,74	2017	1,4	0,03	1,137	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,472
котельная 6	котельная	6-1-22	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	22,74	2017	1,3	0,03	0,9096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,377
котельная 6	котельная	6-1-23	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	49,8	2002	3,9	0,19	3,237	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,343
котельная 6	котельная	6-1-23	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	49,8	2002	3,9	0,19	3,237	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,343
котельная 6	котельная	6-1-23	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	49,8	2002	1,4	0,07	2,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,033
котельная 6	котельная	6-1-23	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	49,8	2002	1,3	0,06	1,992	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,827
котельная 6	котельная	6-1-24	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	4,3	2002	3,9	0,02	0,2795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 6	котельная	6-1-24	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	4,3	2002	3,9	0,02	0,2795	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная 6	котельная	6-1-24	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	4,3	2002	1,4	0,01	0,215	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 6	котельная	6-1-24	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	4,3	2002	1,3	0,01	0,172	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 6	котельная	6-1-25	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	58,8	1997	3,9	0,23	3,822	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,586
котельная 6	котельная	6-1-25	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	58,8	1997	3,9	0,23	3,822	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,586
котельная 6	котельная	6-1-25	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	58,8	1997	1,4	0,08	2,94	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,220
котельная 6	котельная	6-1-25	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	58,8	1997	1,3	0,08	2,352	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,976
котельная 6	котельная	6-1-26	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	32	47	1997	1,3	0,06	1,504	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,624
котельная 6	котельная	6-1-26	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	47	1997	0,6	0,03	1,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,488
котельная 6	котельная	6-1-27	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	13,5	1997	3,9	0,05	0,8775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,364
котельная 6	котельная	6-1-27	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	13,5	1997	3,9	0,05	0,8775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,364
котельная 6	котельная	6-1-27	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	13,5	1997	1,4	0,02	0,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,280
котельная 6	котельная	6-1-27	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	13,5	1997	1,3	0,02	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 6	котельная	6-1-28	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1997	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,025
котельная 6	котельная	6-1-28	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	38	1997	3,9	0,15	2,47	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,025
котельная 6	котельная	6-1-28	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	38	1997	1,4	0,05	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,788
котельная 6	котельная	6-1-28	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	38	1997	1,3	0,05	1,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,631
котельная 7	котельная	7-1	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	300	10,3	1974	75,0	0,77	3,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная 7	котельная	7-1	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	300	10,3	1974	75,0	0,77	3,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная 7	котельная	7-2	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	70,8	2002	1,4	0,10	3,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 7	котельная	7-2	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	70,8	2002	1,4	0,10	3,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 7	котельная	7-3	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	17	2002	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 7	котельная	7-3	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	17	2002	1,4	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 7	котельная	7-4	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	13,4	2002	1,4	0,02	0,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 7	котельная	7-4	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	13,4	2002	1,4	0,02	0,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 7	котельная	7-5	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	22,3	2002	1,4	0,03	1,115	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	котельная	7-5	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	22,3	2002	1,4	0,03	1,115	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	котельная	7-6	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	30	2002	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	котельная	7-6	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	30	2002	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 7	котельная	7-7	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	50	20	2002	1,4	0,03	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 7	котельная	7-7	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	50	20	2002	1,4	0,03	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 7	котельная	7-8	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	42,9	2002	75,0	3,22	12,87	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,611
котельная 7	котельная	7-8	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	42,9	2002	75,0	3,22	12,87	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,611
котельная 7	котельная	7-9	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	83,82	2015	135,0	11,32	33,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,591
котельная 7	котельная	7-9	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	83,82	2015	135,0	11,32	33,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,591
котельная 7	котельная	7-10	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	9	2015	5,3	0,05	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 7	котельная	7-10	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	9	2015	5,3	0,05	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 7	котельная	7-11	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	73,23	2015	135,0	9,89	29,292	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,390
котельная 7	котельная	7-11	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	73,23	2015	135,0	9,89	29,292	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,390
котельная 7	котельная	7-18	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	4,4	2002	34,0	0,15	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 7	котельная	7-18	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	4,4	2002	34,0	0,15	0,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 7	котельная	7-19	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	56,7	2006	75,0	4,25	17,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,807
котельная 7	котельная	7-19	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	56,7	2006	75,0	4,25	17,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,807
котельная 7	котельная	7-20	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	47,8	2006	34,0	1,63	9,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,454
котельная 7	котельная	7-20	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	47,8	2006	34,0	1,63	9,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,454
котельная 7	котельная	7-21	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	241,5	1974	53,0	12,80	60,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,864
котельная 7	котельная	7-21	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	241,5	1974	53,0	12,80	60,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,864
котельная 7	котельная	7-22	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	22,5	1974	53,0	1,19	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,267
котельная 7	котельная	7-22	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	22,5	1974	53,0	1,19	5,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,267
котельная 7	котельная	7-23	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	309,15	1974	53,0	16,38	77,2875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	3,666
котельная 7	котельная	7-23	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	309,15	1974	53,0	16,38	77,2875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	3,666
котельная 7	котельная	7-24	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	49,36	1974	53,0	2,62	12,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,585
котельная 7	котельная	7-24	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	49,36	1974	53,0	2,62	12,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,585
котельная 7	котельная	7-25	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	15	2015	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	котельная	7-25	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	15	2015	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	котельная	7-26	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	8	2015	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 7	котельная	7-26	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	8	2015	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 7	котельная	7-27	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	79	2015	5,3	0,42	6,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,300
котельная 7	котельная	7-27	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	79	2015	5,3	0,42	6,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,300
котельная 7	котельная	7-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	9,5	2015	5,3	0,05	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 7	котельная	7-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	9,5	2015	5,3	0,05	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 7	котельная	7-29	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	30	2015	5,3	0,16	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 7	котельная	7-29	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	30	2015	5,3	0,16	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная 7	котельная	7-30	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	48,9	2015	5,3	0,26	3,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	котельная	7-30	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	48,9	2015	5,3	0,26	3,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	19,3	2001	5,3	0,10	1,544	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	19,3	2001	5,3	0,10	1,544	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	19,3	2001	5,3	0,10	1,544	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	19,3	2001	3,9	0,08	1,2545	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	31,4	2002	12,0	0,38	3,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	31,4	2002	12,0	0,38	3,925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	31,4	2002	8,0	0,25	3,14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,149
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	31,4	2002	5,3	0,17	2,512	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	36,7	2002	5,3	0,19	2,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	36,7	2002	5,3	0,19	2,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	36,7	2002	3,9	0,14	2,3855	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	36,7	2002	1,4	0,05	1,835	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	29,8	2002	12,0	0,36	3,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	29,8	2002	12,0	0,36	3,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	29,8	2002	8,0	0,24	2,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,141

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	29,8	2002	5,3	0,16	2,384	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	28	2002	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	28	2002	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	28	2002	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	28	2002	1,4	0,04	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	40,5	2002	5,3	0,21	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	40,5	2002	5,3	0,21	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	40,5	2002	5,3	0,21	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,154
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	40,5	2002	1,4	0,06	2,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,096
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	15	2011	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	15	2011	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	15	2011	5,3	0,08	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 1	7-1-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	15	2011	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-1	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	15,8	2005	8,0	0,13	1,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-1	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	15,8	2005	8,0	0,13	1,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-1	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	15,8	2005	8,0	0,13	1,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-1	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	15,8	2005	3,9	0,06	1,027	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	63,5	2005	8,0	0,51	6,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,301
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	63,5	2005	8,0	0,51	6,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,301
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	63,5	2005	8,0	0,51	6,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,301
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	63,5	2005	3,9	0,25	4,1275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,196
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	53,4	2006	34,0	1,82	10,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,507
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	53,4	2006	34,0	1,82	10,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,507
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	53,4	2006	18,0	0,96	8,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,380
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	53,4	2006	8,0	0,43	5,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,253
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	20,6	2006	5,3	0,11	1,648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	20,6	2006	5,3	0,11	1,648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	20,6	2006	5,3	0,11	1,648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	20,6	2006	3,9	0,08	1,339	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	65,1	2006	34,0	2,21	13,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,618
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	65,1	2006	34,0	2,21	13,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,618
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	65,1	2006	18,0	1,17	9,765	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,463
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	65,1	2006	8,0	0,52	6,51	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,309
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	2	2006	18,0	0,04	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	2	2006	18,0	0,04	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	18	2010	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	18	2010	18,0	0,32	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,128
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	47,3	2009	34,0	1,61	9,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,449
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	47,3	2009	34,0	1,61	9,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,449
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	47,3	2009	18,0	0,85	7,095	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,337
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	47,3	2009	8,0	0,38	4,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	22,5	2011	5,3	0,12	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	22,5	2011	5,3	0,12	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	22,5	2011	3,9	0,09	1,4625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	22,5	2011	1,4	0,03	1,125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	52,74	2009	34,0	1,79	10,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,500
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	52,74	2009	34,0	1,79	10,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,500
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	52,74	2009	18,0	0,95	7,911	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,375
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	52,74	2009	8,0	0,42	5,274	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,250
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	13,6	2006	34,0	0,46	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	13,6	2006	34,0	0,46	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	13,6	2006	18,0	0,24	2,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,097

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	13,6	2006	8,0	0,11	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-12	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	40	106,5	2006	1,3	0,14	4,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,202
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-12	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	40	106,5	2006	1,3	0,14	4,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,202
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-12	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	100	2006	8,0	0,80	10	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,474
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-12	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	100	2006	3,9	0,39	6,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,308
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-13	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	32	6,5	2006	1,3	0,01	0,208	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-13	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	6,5	2006	0,6	0,00	0,1625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-14	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	40	26,5	2006	1,3	0,03	1,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-14	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	40	26,5	2006	1,3	0,03	1,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-14	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	26,5	2006	1,3	0,03	1,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-14	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	26,5	2006	0,6	0,02	0,6625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-15	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	175,5	2006	18,0	3,16	26,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,249
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-15	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	175,5	2006	18,0	3,16	26,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,249
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-16	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	45,5	2006	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,216
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-16	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	45,5	2006	3,9	0,18	2,9575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,140
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	35,2	2003	8,0	0,28	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	35,2	2003	8,0	0,28	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	27,5	2003	8,0	0,22	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	27,5	2003	5,3	0,15	2,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-18	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	30	1999	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-18	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	30	1999	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-18	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	30	1999	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,142
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	30	1999	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,093
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-19	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	4,5	1999	3,9	0,02	0,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-19	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	4,5	1999	3,9	0,02	0,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-19	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	4,5	1999	3,9	0,02	0,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	4,5	1999	1,4	0,01	0,225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-20	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	46	1999	5,3	0,24	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-20	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	46	1999	5,3	0,24	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-20	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	46	1999	5,3	0,24	3,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-20	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	46	1999	1,4	0,06	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-21	надземная	прямая ЦО	сталь	битумперлит	80	57	2008	5,3	0,30	4,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,216
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-21	надземная	обратная ЦО	сталь	битумперлит	80	57	2008	5,3	0,30	4,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,216
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-21	надземная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	63	57	2013	3,9	0,22	3,591	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,170
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-21	надземная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	63	57	2013	3,9	0,22	3,591	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,170
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-22	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	12,3	2022	8,0	0,10	1,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-22	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	12,3	2022	8,0	0,10	1,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-22	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	12,3	2022	8,0	0,10	1,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-22	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	12,3	2022	3,9	0,05	0,7995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-23	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	14,1	2022	5,3	0,07	1,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-23	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	14,1	2022	5,3	0,07	1,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-25	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	196,75	1999	3,9	0,77	12,78875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,607
котельная 7	ЦТП № 2	7-2-25	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	196,75	1999	3,9	0,77	12,78875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,607
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	30,9	2003	8,0	0,25	3,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	30,9	2003	8,0	0,25	3,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	30,9	2003	5,3	0,16	2,472	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,117
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	30,9	2003	3,9	0,12	2,0085	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	48,2	2001	18,0	0,87	7,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	48,2	2001	18,0	0,87	7,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	48,2	2001	18,0	0,87	7,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	48,2	2001	12,0	0,58	6,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,286
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	101,8	2003	8,0	0,81	10,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,483

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	101,8	2003	8,0	0,81	10,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,483
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	101,8	2003	8,0	0,81	10,18	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,483
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	101,8	2003	5,3	0,54	8,144	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,386
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-4	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	28	2001	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-4	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	28	2001	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-4	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	28	2001	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-4	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	28	2001	3,9	0,11	1,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	48,9	2002	12,0	0,59	6,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,290
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	48,9	2002	12,0	0,59	6,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,290
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	48,9	2002	12,0	0,59	6,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,290
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	48,9	2002	8,0	0,39	4,89	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,232
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	0,2	2002	1,4	0,00	0,01	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,000
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	40	0,2	2002	1,3	0,00	0,008	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,000
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	17,9	2002	12,0	0,21	2,2375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	17,9	2002	12,0	0,21	2,2375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-7	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	17,9	2002	12,0	0,21	2,2375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-7	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	17,9	2002	8,0	0,14	1,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	27,4	2002	8,0	0,22	2,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	27,4	2002	8,0	0,22	2,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	27,4	2002	8,0	0,22	2,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	27,4	2002	5,3	0,15	2,192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	90,5	2004	8,0	0,72	9,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,429
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	90,5	2004	8,0	0,72	9,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,429
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	90,5	2004	8,0	0,72	9,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,429
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	90,5	2004	5,3	0,48	7,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,343
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-10	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	46,2	2006	5,3	0,24	3,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-10	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	46,2	2006	5,3	0,24	3,696	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,175
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-11	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	16,4	2006	8,0	0,13	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-11	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	16,4	2006	8,0	0,13	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-12	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	43,2	2003	12,0	0,52	5,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-12	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	43,2	2003	12,0	0,52	5,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-12	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	43,2	2003	12,0	0,52	5,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-12	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	43,2	2003	8,0	0,35	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,205
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-13	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	18,2	2006	1,3	0,02	0,728	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-13	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	18,2	2006	1,3	0,02	0,728	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-14	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	114,3	2003	12,0	1,37	14,2875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,678
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-14	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	114,3	2003	12,0	1,37	14,2875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,678
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-14	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	114,3	2003	12,0	1,37	14,2875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,678
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-14	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	114,3	2003	8,0	0,91	11,43	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,542
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	35,3	2003	12,0	0,42	4,4125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	35,3	2003	12,0	0,42	4,4125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	35,3	2003	12,0	0,42	4,4125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	35,3	2003	8,0	0,28	3,53	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,167
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-16	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	32,3	2003	5,3	0,17	2,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-16	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	32,3	2003	5,3	0,17	2,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-16	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	32,3	2003	5,3	0,17	2,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-16	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	32,3	2003	3,9	0,13	2,0995	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,100
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	79,7	2006	12,0	0,96	9,9625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,473
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	79,7	2006	12,0	0,96	9,9625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,473
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	79,7	2006	12,0	0,96	9,9625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,473
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	79,7	2006	8,0	0,64	7,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,378
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-18	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	22,7	2006	5,3	0,12	1,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-18	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	22,7	2006	5,3	0,12	1,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-18	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	22,7	2006	5,3	0,12	1,816	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	22,7	2006	3,9	0,09	1,4755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-19	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	73,4	2006	5,3	0,39	5,872	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,279
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-19	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	73,4	2006	5,3	0,39	5,872	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,279
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-19	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	73,4	2006	5,3	0,39	5,872	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,279
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	73,4	2006	3,9	0,29	4,771	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-20	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2013	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,216
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-20	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	45,5	2013	8,0	0,36	4,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,216
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-20	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	90	38,7	2013	6,6	0,26	3,483	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,165
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-20	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	75	38,7	2013	3,9	0,15	2,9025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-21	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	20	2003	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-21	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	20	2003	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-21	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	20	2003	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-21	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	20	2003	5,3	0,11	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,076
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-22	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	48,9	2013	5,3	0,26	3,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-22	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	48,9	2013	5,3	0,26	3,912	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,186
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-22	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	75	48,9	2013	3,9	0,19	3,6675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,174
котельная 7	ЦТП № 3	7-3-22	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	63	48,9	2013	3,9	0,19	3,0807	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,146
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	40	1985	3,9	0,16	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	40	1985	3,9	0,16	2,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,123
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	40	1985	5,3	0,21	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,152
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	40	1985	1,4	0,06	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,095
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	31,7	2017	18,0	0,57	4,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	31,7	2017	18,0	0,57	4,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	31,7	2017	18,0	0,57	4,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	31,7	2017	12,0	0,38	3,9625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	4,6	2017	5,3	0,02	0,368	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	4,6	2017	5,3	0,02	0,368	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	4,6	2017	5,3	0,02	0,368	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	4,6	2017	3,9	0,02	0,299	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	29,74	2017	18,0	0,54	4,461	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,212
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	29,74	2017	18,0	0,54	4,461	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,212
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	29,74	2017	18,0	0,54	4,461	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,212
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	29,74	2017	12,0	0,36	3,7175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,176
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	15,84	2017	5,3	0,08	1,2672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	15,84	2017	5,3	0,08	1,2672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	15,84	2017	5,3	0,08	1,2672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	15,84	2017	3,9	0,06	1,0296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	40,77	2017	8,0	0,33	4,077	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	40,77	2017	8,0	0,33	4,077	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	40,77	2017	8,0	0,33	4,077	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,193
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	40,77	2017	5,3	0,22	3,2616	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,155
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	касафлекс	109	42	2007	8,0	0,34	4,578	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,217
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	касафлекс	109	42	2007	8,0	0,34	4,578	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,217
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-7	бесканальная	прямая ГВС	СПЭ	изопрофлекс	110	42	2007	8,0	0,34	4,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,219
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-7	бесканальная	циркуляция ГВС	СПЭ	изопрофлекс	90	42	2007	6,6	0,28	3,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,179
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	5,4	2018	18,0	0,10	0,81	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	5,4	2018	18,0	0,10	0,81	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	5,4	2018	18,0	0,10	0,81	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	5,4	2018	12,0	0,06	0,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-9	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-9	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-9	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	12	2018	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-10	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-10	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-10	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	12	2018	18,0	0,22	1,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-10	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	12	2018	12,0	0,14	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	31,76	2018	18,0	0,57	4,764	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	31,76	2018	18,0	0,57	4,764	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	31,76	2018	18,0	0,57	4,764	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,226
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	31,76	2018	12,0	0,38	3,97	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	14,98	2018	5,3	0,08	1,1984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	14,98	2018	5,3	0,08	1,1984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	14,98	2018	5,3	0,08	1,1984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	14,98	2018	3,9	0,06	0,9737	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-13	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	32	54,07	2018	1,3	0,07	1,73024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-13	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	32	54,07	2018	1,3	0,07	1,73024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-13	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	32	54,07	2018	1,3	0,07	1,73024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-13	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	54,07	2018	1,3	0,07	1,73024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	32	35,5	2011	1,3	0,05	1,136	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	32	35,5	2011	1,3	0,05	1,136	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	25	35,5	2011	0,6	0,02	0,8875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	35,5	2011	0,6	0,02	0,8875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	32,8	2011	1,4	0,05	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	32,8	2011	1,4	0,05	1,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	25	30,3	2011	0,6	0,02	0,7575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	30,3	2011	0,6	0,02	0,7575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-16	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	14,2	2017	18,0	0,26	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-16	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	14,2	2017	18,0	0,26	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-16	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	14,2	2017	18,0	0,26	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-16	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	14,2	2017	12,0	0,17	1,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	26,43	2017	18,0	0,48	3,9645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	26,43	2017	18,0	0,48	3,9645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-17	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	26,43	2017	18,0	0,48	3,9645	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-17	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	26,43	2017	12,0	0,32	3,30375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,157
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-18	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	41,64	2018	18,0	0,75	6,246	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,296
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-18	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	41,64	2018	18,0	0,75	6,246	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,296
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-18	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	41,64	2018	18,0	0,75	6,246	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,296
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-18	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	41,64	2018	12,0	0,50	5,205	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,247
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-19	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	5,15	2018	5,3	0,03	0,412	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-19	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	5,15	2018	5,3	0,03	0,412	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-19	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	5,15	2018	5,3	0,03	0,412	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-19	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	5,15	2018	3,9	0,02	0,33475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-20	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	8,45	2018	12,0	0,10	1,05625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-20	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	8,45	2018	12,0	0,10	1,05625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-20	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	8,45	2018	12,0	0,10	1,05625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-20	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	8,45	2018	8,0	0,07	0,845	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-21	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	62,87	2018	12,0	0,75	7,85875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,373
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-21	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	62,87	2018	12,0	0,75	7,85875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,373
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-21	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	62,87	2018	12,0	0,75	7,85875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,373
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-21	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	62,87	2018	8,0	0,50	6,287	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,298
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-22	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	41,61	2018	8,0	0,33	4,161	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-22	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	41,61	2018	8,0	0,33	4,161	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-22	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	41,61	2018	8,0	0,33	4,161	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,197
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-22	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	41,61	2018	5,3	0,22	3,3288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,158
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-23	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	6,2	2018	8,0	0,05	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-23	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	6,2	2018	8,0	0,05	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-23	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	6,2	2018	8,0	0,05	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-23	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	6,2	2018	5,3	0,03	0,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-24	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	13,32	2018	5,3	0,07	1,0656	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-24	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	13,32	2018	5,3	0,07	1,0656	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-24	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	13,32	2018	5,3	0,07	1,0656	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-24	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	13,32	2018	3,9	0,05	0,8658	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-25	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	6,97	2018	18,0	0,13	1,0455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-25	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	6,97	2018	18,0	0,13	1,0455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-25	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	6,97	2018	18,0	0,13	1,0455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-25	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	6,97	2018	12,0	0,08	0,87125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-26	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	5,76	2017	5,3	0,03	0,4608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-26	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	5,76	2017	5,3	0,03	0,4608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-26	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	5,76	2017	5,3	0,03	0,4608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-26	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	5,76	2017	3,9	0,02	0,3744	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-27	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	12,01	2017	5,3	0,06	0,9608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-27	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	12,01	2017	5,3	0,06	0,9608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-27	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	12,01	2017	5,3	0,06	0,9608	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-27	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	12,01	2017	3,9	0,05	0,78065	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-28	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	8,0	2018	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-28	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	8,0	2018	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-28	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	8,0	2018	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-28	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	8,0	2018	3,9	0,03	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-29	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	11,07	2018	8,0	0,09	1,107	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-29	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	11,07	2018	8,0	0,09	1,107	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-29	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	11,07	2018	8,0	0,09	1,107	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 7	ЦТП № 4	7-4-29	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	11,07	2018	5,3	0,06	0,8856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,042
котельная БМК	котельная	3-1	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	700	468,8	2009	390,0	182,83	328,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,926
котельная БМК	котельная	3-1	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	700	468,8	2009	390,0	182,83	328,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,926
котельная БМК	котельная	3-2	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	98,6	2009	210,0	20,71	49,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,440
котельная БМК	котельная	3-2	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	98,6	2009	210,0	20,71	49,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,440
котельная БМК	котельная	3-3	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	119,3	2007	135,0	16,11	47,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,425
котельная БМК	котельная	3-3	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	119,3	2007	135,0	16,11	47,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,425
котельная БМК	котельная	3-4	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	72,8	2009	135,0	9,83	29,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,260
котельная БМК	котельная	3-4	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	72,8	2009	135,0	9,83	29,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,260
котельная БМК	котельная	3-6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	60,5	1997	34,0	2,06	12,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная БМК	котельная	3-6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	60,5	1997	34,0	2,06	12,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,108
котельная БМК	котельная	3-8	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	103,63	2006	18,0	1,87	15,5445	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная БМК	котельная	3-8	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	103,63	2006	18,0	1,87	15,5445	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная БМК	котельная	3-9	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	1,2	2006	5,3	0,01	0,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	котельная	3-9	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	1,2	2006	5,3	0,01	0,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	котельная	3-10	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	68,4	2006	3,9	0,27	4,446	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-10	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	68,4	2006	3,9	0,27	4,446	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-11	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	27,3	2006	1,4	0,04	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-11	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	27,3	2006	1,4	0,04	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-12	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6	2020	18,0	0,11	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-12	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6	2020	18,0	0,11	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная 5/БМК - челомея	3-13	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	96,3	2009	53,0	5,10	24,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,215

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-13	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	96,3	2009	53,0	5,10	24,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,215
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-14	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	40,9	2009	12,0	0,49	5,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-14	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	40,9	2009	12,0	0,49	5,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-15	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	26	2009	12,0	0,31	3,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-15	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	26	2009	12,0	0,31	3,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-16	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	6	2009	8,0	0,05	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-16	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	6	2009	8,0	0,05	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-17	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	24	2009	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-17	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	24	2009	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-18	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	94,2	2009	53,0	4,99	23,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,210
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-18	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	94,2	2009	53,0	4,99	23,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,210
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-19	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	138,3	2009	18,0	2,49	20,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-19	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	138,3	2009	18,0	2,49	20,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-20	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	91,5	2009	18,0	1,65	13,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-20	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	91,5	2009	18,0	1,65	13,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-21	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	10,8	2009	8,0	0,09	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-21	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	10,8	2009	8,0	0,09	1,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-22	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	62,1	2009	12,0	0,75	7,7625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная БМК	котельная 5/БМК - челоменя	3-22	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	62,1	2009	12,0	0,75	7,7625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная БМК	котельная	3-23	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	4	2015	135,0	0,54	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	котельная	3-23	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	4	2015	135,0	0,54	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	котельная	3-24	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	1,9	2015	135,0	0,26	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-24	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	1,9	2015	135,0	0,26	0,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-25	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	6,7	2015	135,0	0,90	2,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	котельная	3-25	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	6,7	2015	135,0	0,90	2,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	котельная	3-26	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	7,2	2015	135,0	0,97	2,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-26	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	7,2	2015	135,0	0,97	2,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная БМК	котельная	3-27	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	7,1	2015	135,0	0,96	2,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	котельная	3-27	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	7,1	2015	135,0	0,96	2,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	котельная	3-28	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	4,8	2015	135,0	0,65	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	котельная	3-28	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	4,8	2015	135,0	0,65	1,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	котельная	3-29	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	30,6	2015	135,0	4,13	12,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная БМК	котельная	3-29	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	30,6	2015	135,0	4,13	12,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная БМК	котельная	3-30	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	31,89	2015	135,0	4,31	12,756	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная БМК	котельная	3-30	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	31,89	2015	135,0	4,31	12,756	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная БМК	котельная	3-32	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	20,27	2015	8,0	0,16	2,027	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	котельная	3-32	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	20,27	2015	8,0	0,16	2,027	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	котельная	3-33	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	32,4	2015	8,0	0,26	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная	3-33	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	32,4	2015	8,0	0,26	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная	3-34	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	11,37	2015	8,0	0,09	1,137	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная	3-34	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	11,37	2015	8,0	0,09	1,137	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная	3-35	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	100,88	2015	101,0	10,19	35,308	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,315
котельная БМК	котельная	3-35	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	100,88	2015	101,0	10,19	35,308	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,315
котельная БМК	котельная	3-36	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	47,18	2015	101,0	4,77	16,513	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная БМК	котельная	3-36	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	47,18	2015	101,0	4,77	16,513	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,147
котельная БМК	котельная	3-37	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	350	11,91	2015	101,0	1,20	4,1685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная БМК	котельная	3-37	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	350	11,91	2015	101,0	1,20	4,1685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная БМК	котельная	3-38	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	152,2	2003	34,0	5,17	30,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,271
котельная БМК	котельная	3-38	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	152,2	2003	34,0	5,17	30,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,271
котельная БМК	котельная	3-39	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	82,9	2004	53,0	4,39	20,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная	3-39	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	82,9	2004	53,0	4,39	20,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная	3-40	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	28,1	2004	53,0	1,49	7,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-40	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	28,1	2004	53,0	1,49	7,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная БМК	котельная	3-41	надземная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	6,5	2004	53,0	0,34	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	котельная	3-41	надземная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	6,5	2004	53,0	0,34	1,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	котельная	3-42	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	188,2	1995	18,0	3,39	28,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,252
котельная БМК	котельная	3-42	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	188,2	1995	18,0	3,39	28,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,252
котельная БМК	котельная	3-43	транзит по подвалу	магистраль прямая	сталь	мин.вата	150	8,4	1999	18,0	0,15	1,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	котельная	3-43	транзит по подвалу	магистраль обратная	сталь	мин.вата	150	8,4	1999	18,0	0,15	1,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	котельная	3-44	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	17	2006	18,0	0,31	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная БМК	котельная	3-44	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	17	2006	18,0	0,31	2,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная БМК	котельная	3-45	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	76	1982	34,0	2,58	15,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная БМК	котельная	3-45	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	76	1982	34,0	2,58	15,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,136
котельная БМК	котельная	3-46	транзит по ЦТП	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	15	2012	53,0	0,80	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная БМК	котельная	3-46	транзит по ЦТП	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	15	2012	53,0	0,80	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная БМК	котельная	3-47	надземная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	250	3,2	2004	53,0	0,17	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-47	надземная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	250	3,2	2004	53,0	0,17	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-48	канальная	магистраль прямая	сталь	мин.вата	200	73,63	2006	34,0	2,50	14,726	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная БМК	котельная	3-48	канальная	магистраль обратная	сталь	мин.вата	200	73,63	2006	34,0	2,50	14,726	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная БМК	котельная	3-51	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	175	2012	5,3	0,93	14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125
котельная БМК	котельная	3-51	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	175	2012	5,3	0,93	14	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,125
котельная БМК	котельная	3-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	33,95	2011	210,0	7,13	16,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,151
котельная БМК	котельная	3-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	33,95	2011	210,0	7,13	16,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,151
котельная БМК	котельная	3-53	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	50,3	2011	210,0	10,56	25,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная БМК	котельная	3-53	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	50,3	2011	210,0	10,56	25,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная БМК	котельная	3-54	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	45,45	2011	210,0	9,54	22,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,203
котельная БМК	котельная	3-54	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	45,45	2011	210,0	9,54	22,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,203
котельная БМК	котельная	3-55	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	26	2011	210,0	5,46	13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-55	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	26	2011	210,0	5,46	13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная БМК	котельная	3-56	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	25,5	2011	210,0	5,36	12,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная БМК	котельная	3-56	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	25,5	2011	210,0	5,36	12,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,114
котельная БМК	котельная	3-57	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	77,9	2011	210,0	16,36	38,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,347
котельная БМК	котельная	3-57	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	77,9	2011	210,0	16,36	38,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,347
котельная БМК	котельная	3-58	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	13,5	2011	210,0	2,84	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная БМК	котельная	3-58	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	13,5	2011	210,0	2,84	6,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,060
котельная БМК	котельная	3-59	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	15,86	2012	210,0	3,33	7,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная БМК	котельная	3-59	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	15,86	2012	210,0	3,33	7,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная БМК	котельная	3-60	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	42,9	2012	210,0	9,01	21,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,191
котельная БМК	котельная	3-60	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	42,9	2012	210,0	9,01	21,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,191
котельная БМК	котельная	3-61	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	54,3	2012	75,0	4,07	16,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная БМК	котельная	3-61	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	54,3	2012	75,0	4,07	16,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная БМК	котельная	3-62	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	39,4	2012	53,0	2,09	9,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная БМК	котельная	3-62	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	39,4	2012	53,0	2,09	9,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная БМК	котельная	3-63	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	35,15	2012	12,0	0,42	4,39375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	котельная	3-63	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	35,15	2012	12,0	0,42	4,39375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	котельная	3-64	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,3	2012	18,0	0,11	0,945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-64	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,3	2012	18,0	0,11	0,945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-65	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	128,3	2013	53,0	6,80	32,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,286
котельная БМК	котельная	3-65	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	128,3	2013	53,0	6,80	32,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,286
котельная БМК	котельная	3-66	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	42	2013	53,0	2,23	10,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная БМК	котельная	3-66	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	42	2013	53,0	2,23	10,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,094
котельная БМК	котельная	3-67	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	18,4	2013	12,0	0,22	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	котельная	3-67	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	18,4	2013	12,0	0,22	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	котельная	3-68	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	5,57	2013	12,0	0,07	0,69625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-68	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	5,57	2013	12,0	0,07	0,69625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная БМК	котельная	3-69	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	53,17	2013	53,0	2,82	13,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная БМК	котельная	3-69	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	53,17	2013	53,0	2,82	13,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная БМК	котельная	3-70	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	56,83	2013	34,0	1,93	11,366	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная БМК	котельная	3-70	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	56,83	2013	34,0	1,93	11,366	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,101
котельная БМК	котельная	3-71	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	77,88	2013	18,0	1,40	11,682	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная БМК	котельная	3-71	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	77,88	2013	18,0	1,40	11,682	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная БМК	котельная	3-72	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	7,37	2013	12,0	0,09	0,92125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-72	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	7,37	2013	12,0	0,09	0,92125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-73	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	103,66	2013	34,0	3,52	20,732	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная	3-73	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	103,66	2013	34,0	3,52	20,732	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,185
котельная БМК	котельная	3-74	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	56,26	2013	5,3	0,30	4,5008	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-74	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	56,26	2013	5,3	0,30	4,5008	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-75	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	118,2	2013	12,0	1,42	14,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная БМК	котельная	3-75	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	118,2	2013	12,0	1,42	14,775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,132
котельная БМК	котельная	3-76	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	50,69	2014	18,0	0,91	7,6035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная БМК	котельная	3-76	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	50,69	2014	18,0	0,91	7,6035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная БМК	котельная	3-78	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	13,1	2009	135,0	1,77	5,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная БМК	котельная	3-78	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	13,1	2009	135,0	1,77	5,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная БМК	котельная	3-79	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	10	2009	135,0	1,35	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	котельная	3-79	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	10	2009	135,0	1,35	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	котельная	3-80	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	79,4	2014	75,0	5,96	23,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,212
котельная БМК	котельная	3-80	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	79,4	2014	75,0	5,96	23,82	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,212
котельная БМК	котельная	3-80a	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	17	2014	75,0	1,28	5,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная БМК	котельная	3-80a	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	17	2014	75,0	1,28	5,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная БМК	котельная	3-81	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	15,2	2014	12,0	0,18	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-81	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	15,2	2014	12,0	0,18	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	котельная	3-82	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	30	2014	53,0	1,59	7,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная БМК	котельная	3-82	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	30	2014	53,0	1,59	7,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная БМК	котельная	3-83	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	28,53	2015	53,0	1,51	7,1325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная БМК	котельная	3-83	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	28,53	2015	53,0	1,51	7,1325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,064
котельная БМК	котельная	3-84	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	32,9	2015	12,0	0,39	4,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная БМК	котельная	3-84	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	32,9	2015	12,0	0,39	4,1125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная БМК	котельная	3-85	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	3,84	2015	12,0	0,05	0,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	котельная	3-85	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	3,84	2015	12,0	0,05	0,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	котельная	3-86	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	22,02	2015	18,0	0,40	3,303	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная	3-86	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	22,02	2015	18,0	0,40	3,303	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	котельная	3-90	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	38,26	2020	18,0	0,69	5,739	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная БМК	котельная	3-90	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	38,26	2020	18,0	0,69	5,739	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная БМК	котельная	3-91	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	8,7	2020	12,0	0,10	1,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная	3-91	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	8,7	2020	12,0	0,10	1,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	котельная	3-92	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	11,7	2020	5,3	0,06	0,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-92	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	11,7	2020	5,3	0,06	0,936	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-93	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	50	2006	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	котельная	3-93	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	50	2006	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	котельная	3-100	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	72,03	2013	210,0	15,13	36,015	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,321
котельная БМК	котельная	3-100	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	72,03	2013	210,0	15,13	36,015	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,321
котельная БМК	котельная	3-101	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	88,31	2013	210,0	18,55	44,155	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,394
котельная БМК	котельная	3-101	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	88,31	2013	210,0	18,55	44,155	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,394
котельная БМК	котельная	3-102	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	97,56	2013	18,0	1,76	14,634	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная БМК	котельная	3-102	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	97,56	2013	18,0	1,76	14,634	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная БМК	котельная	3-103	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	131,29	2013	53,0	6,96	32,8225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,293

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-103	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	131,29	2013	53,0	6,96	32,8225	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,293
котельная БМК	котельная	3-104	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,65	2013	18,0	0,12	0,9975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-104	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,65	2013	18,0	0,12	0,9975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-105	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	46,72	2013	34,0	1,59	9,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная БМК	котельная	3-105	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	46,72	2013	34,0	1,59	9,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,083
котельная БМК	котельная	3-106	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	6,32	2013	8,0	0,05	0,632	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная БМК	котельная	3-106	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	6,32	2013	8,0	0,05	0,632	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная БМК	котельная	3-107	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	26,32	2013	18,0	0,47	3,948	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная БМК	котельная	3-107	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	26,32	2013	18,0	0,47	3,948	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная БМК	котельная	3-108	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	23,08	2013	12,0	0,28	2,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная БМК	котельная	3-108	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	23,08	2013	12,0	0,28	2,885	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная БМК	котельная	3-109	бесканальная/канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	132,85	2013	12,0	1,59	16,60625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная БМК	котельная	3-109	бесканальная/канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	132,85	2013	12,0	1,59	16,60625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,148
котельная БМК	котельная	3-110	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	138,1	2013	210,0	29,00	69,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,616
котельная БМК	котельная	3-110	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	138,1	2013	210,0	29,00	69,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,616
котельная БМК	котельная	3-111	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	35,9	2013	12,0	0,43	4,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-111	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	35,9	2013	12,0	0,43	4,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	котельная	3-112	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	500	75,7	2013	210,0	15,90	37,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,337
котельная БМК	котельная	3-112	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	500	75,7	2013	210,0	15,90	37,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,337
котельная БМК	котельная	3-113	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	88	2013	135,0	11,88	35,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,314
котельная БМК	котельная	3-113	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	88	2013	135,0	11,88	35,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,314
котельная БМК	котельная	3-114	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	37,6	2013	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная БМК	котельная	3-114	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	37,6	2013	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная БМК	котельная	3-115	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	137,1	2013	135,0	18,51	54,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,489
котельная БМК	котельная	3-115	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	137,1	2013	135,0	18,51	54,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,489
котельная БМК	котельная	3-116	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	61	2013	75,0	4,58	18,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,163

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-116	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	61	2013	75,0	4,58	18,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,163
котельная БМК	котельная	3-117	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	80,15	2013	34,0	2,73	16,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,143
котельная БМК	котельная	3-117	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	80,15	2013	34,0	2,73	16,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,143
котельная БМК	котельная	3-118	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	33,7	2013	18,0	0,61	5,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная БМК	котельная	3-118	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	33,7	2013	18,0	0,61	5,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,045
котельная БМК	котельная	3-119	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	356,0	2013	34,0	12,10	71,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,635
котельная БМК	котельная	3-119	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	356,0	2013	34,0	12,10	71,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,635
котельная БМК	котельная	3-120	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	39,9	2013	34,0	1,36	7,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная БМК	котельная	3-120	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	39,9	2013	34,0	1,36	7,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная БМК	котельная	3-121	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	186	2014	5,3	0,99	14,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная БМК	котельная	3-121	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	186	2014	5,3	0,99	14,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,133
котельная БМК	котельная	3-122	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	32,17	2015	135,0	4,34	12,868	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,115
котельная БМК	котельная	3-122	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	32,17	2015	135,0	4,34	12,868	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,115
котельная БМК	котельная	3-123	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	70,8	2015	135,0	9,56	28,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,252
котельная БМК	котельная	3-123	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	70,8	2015	135,0	9,56	28,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,252
котельная БМК	котельная	3-124	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	22,42	2015	135,0	3,03	8,968	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная БМК	котельная	3-124	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	22,42	2015	135,0	3,03	8,968	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная БМК	котельная	3-125	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	18,28	2015	135,0	2,47	7,312	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная БМК	котельная	3-125	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	18,28	2015	135,0	2,47	7,312	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная БМК	котельная	3-126	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	18,43	2015	135,0	2,49	7,372	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная БМК	котельная	3-126	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	18,43	2015	135,0	2,49	7,372	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная БМК	котельная	3-127	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	18,23	2015	135,0	2,46	7,292	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная БМК	котельная	3-127	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	18,23	2015	135,0	2,46	7,292	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,065
котельная БМК	котельная	3-128	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	37,61	2015	135,0	5,08	15,044	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная БМК	котельная	3-128	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	37,61	2015	135,0	5,08	15,044	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная БМК	котельная	3-129	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	11,8	2015	34,0	0,40	2,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-129	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	11,8	2015	34,0	0,40	2,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	котельная	3-130	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	7,4	2015	34,0	0,25	1,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-130	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	7,4	2015	34,0	0,25	1,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-131	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	39,4	2015	34,0	1,34	7,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная БМК	котельная	3-131	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	39,4	2015	34,0	1,34	7,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,070
котельная БМК	котельная	3-132	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	7,4	2015	34,0	0,25	1,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-132	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	7,4	2015	34,0	0,25	1,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-133	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	18,8	2015	34,0	0,64	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная БМК	котельная	3-133	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	18,8	2015	34,0	0,64	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная БМК	котельная	3-134	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	77,9	2015	34,0	2,65	15,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная БМК	котельная	3-134	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	77,9	2015	34,0	2,65	15,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,139
котельная БМК	котельная	3-135	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,3	2015	18,0	0,11	0,945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-135	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,3	2015	18,0	0,11	0,945	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	котельная	3-136	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	93,1	2015	34,0	3,17	18,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166
котельная БМК	котельная	3-136	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	93,1	2015	34,0	3,17	18,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,166
котельная БМК	котельная	3-137	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	71,4	2015	34,0	2,43	14,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,127
котельная БМК	котельная	3-137	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	7,14	2015	34,0	0,24	1,428	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-138	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	45,1	2015	34,0	1,53	9,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная БМК	котельная	3-138	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	45,1	2015	34,0	1,53	9,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная БМК	котельная	3-139	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	53,7	2015	135,0	7,25	21,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная БМК	котельная	3-139	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	53,7	2015	135,0	7,25	21,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная БМК	котельная	3-140	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	38,8	2015	135,0	5,24	15,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная БМК	котельная	3-140	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	38,8	2015	135,0	5,24	15,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная БМК	котельная	3-141	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	31,9	2015	34,0	1,08	6,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная БМК	котельная	3-141	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	31,9	2015	34,0	1,08	6,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная БМК	котельная	3-142	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	29	2015	135,0	3,92	11,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-142	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	29	2015	135,0	3,92	11,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная БМК	котельная	3-143	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	6,4	2015	18,0	0,12	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-143	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	6,4	2015	18,0	0,12	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-144	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	84,65	2015	53,0	4,49	21,1625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,189
котельная БМК	котельная	3-144	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	84,65	2015	53,0	4,49	21,1625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,189
котельная БМК	котельная	3-145	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	6,8	2015	34,0	0,23	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-145	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	6,8	2015	34,0	0,23	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-146	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	94,1	2022	5,3	0,50	7,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная БМК	котельная	3-146	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	94,1	2022	5,3	0,50	7,528	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная БМК	котельная	3-147	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	156	2015	18,0	2,81	23,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная БМК	котельная	3-147	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	156	2015	18,0	2,81	23,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,209
котельная БМК	котельная	3-148	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	27,9	2015	12,0	0,33	3,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная БМК	котельная	3-148	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	27,9	2015	12,0	0,33	3,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная БМК	котельная	3-149	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	148,9	2015	75,0	11,17	44,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная БМК	котельная	3-149	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	148,9	2015	75,0	11,17	44,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,398
котельная БМК	котельная	3-150	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	3,95	2015	34,0	0,13	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-150	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	3,95	2015	34,0	0,13	0,79	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	котельная	3-151	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	181,5	2015	75,0	13,61	54,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,485
котельная БМК	котельная	3-151	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	181,5	2015	75,0	13,61	54,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,485
котельная БМК	котельная	3-152	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	9,95	2015	18,0	0,18	1,4925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-152	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	9,95	2015	18,0	0,18	1,4925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-153	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	68,1	2015	53,0	3,61	17,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,152
котельная БМК	котельная	3-153	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	68,1	2015	53,0	3,61	17,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,152
котельная БМК	котельная	3-154	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	105,4	2016	5,3	0,56	8,432	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная БМК	котельная	3-154	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	105,4	2016	5,3	0,56	8,432	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная БМК	котельная	3-155	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	13,6	2016	34,0	0,46	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-155	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	13,6	2016	34,0	0,46	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	котельная	3-156	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	12,5	2016	34,0	0,43	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная БМК	котельная	3-156	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	12,5	2016	34,0	0,43	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная БМК	котельная	3-157	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	5	2016	34,0	0,17	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-157	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	5	2016	34,0	0,17	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	котельная	3-158	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	36	2016	8,0	0,29	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная БМК	котельная	3-158	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	36	2016	8,0	0,29	3,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная БМК	котельная	3-159	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	13,25	2016	8,0	0,11	1,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-159	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	13,25	2016	8,0	0,11	1,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	котельная	3-160	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	16,85	2016	8,0	0,13	1,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная БМК	котельная	3-160	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	16,85	2016	8,0	0,13	1,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная БМК	котельная	3-161	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	4,05	2016	8,0	0,03	0,405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	котельная	3-161	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	4,05	2016	8,0	0,03	0,405	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	котельная	3-165	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	24	2018	12,0	0,29	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная БМК	котельная	3-165	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	24	2018	12,0	0,29	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная БМК	котельная	3-166	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	50	28,7	2019	1,4	0,04	1,435	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-166	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	50	28,7	2019	1,4	0,04	1,435	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	котельная	3-167	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	16,1	2019	5,3	0,09	1,288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	котельная	3-167	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	16,1	2019	5,3	0,09	1,288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	котельная	3-168	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	104,53	2020	12,0	1,25	13,06625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная БМК	котельная	3-168	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	104,53	2020	12,0	1,25	13,06625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,116
котельная БМК	котельная	3-169	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	61,08	2014	5,3	0,32	4,8864	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная БМК	котельная	3-169	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	61,08	2014	5,3	0,32	4,8864	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная БМК	котельная	3-170	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	32,86	2014	5,3	0,17	2,6288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная БМК	котельная	3-170	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	32,86	2014	5,3	0,17	2,6288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная БМК	котельная	3-171	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	32,7	2002	12,0	0,39	4,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	котельная	3-171	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	32,7	2002	12,0	0,39	4,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	котельная	3-172	канальная/бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ		194,1	2022			0	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,000
котельная БМК	котельная	3-172	канальная/бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ		194,1	2022			0	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,000
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-1	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	41	1999	3,9	0,16	2,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-1	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	41	1999	3,9	0,16	2,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-1	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	41	1999	3,9	0,16	2,665	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-1	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	41	1999	1,4	0,06	2,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	59,5	1991	3,9	0,23	3,8675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	59,5	1991	3,9	0,23	3,8675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	40	55,9	2007	1,3	0,07	2,236	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	40	55,9	2007	1,3	0,07	2,236	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	55,9	2007	1,3	0,07	2,236	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	25	55,9	2007	0,6	0,03	1,3975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	21,9	2019	5,3	0,12	1,752	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	21,9	2019	5,3	0,12	1,752	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-5	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	21,9	2019	3,9	0,09	1,4235	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-5	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	21,9	2019	1,4	0,03	1,095	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	41,45	2004	18,0	0,75	6,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	41,45	2004	18,0	0,75	6,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	41,45	2004	12,0	0,50	5,18125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	41,45	2004	5,3	0,22	3,316	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-7	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	21,2	2004	3,9	0,08	1,378	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-7	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	21,2	2004	3,9	0,08	1,378	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-7	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	21,2	2004	3,9	0,08	1,378	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-7	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	21,2	2004	1,4	0,03	1,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	30,1	2002	18,0	0,54	4,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	30,1	2002	18,0	0,54	4,515	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	30,1	2002	12,0	0,36	3,7625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	30,1	2002	5,3	0,16	2,408	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	9,3	2002	5,3	0,05	0,744	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	9,3	2002	3,9	0,04	0,6045	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	9,3	2002	3,9	0,04	0,6045	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	9,3	2002	1,4	0,01	0,465	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	34	2003	12,0	0,41	4,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	34	2003	12,0	0,41	4,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	34	2003	12,0	0,41	4,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная БМК	ЦТП № 1	3-1-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	34	2003	5,3	0,18	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	159,1	1999	12,0	1,91	19,8875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	159,1	1999	12,0	1,91	19,8875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,177
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	159,1	1999	5,3	0,84	12,728	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,113
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	159,1	1999	1,4	0,22	7,955	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,071
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	68,5	2008	34,0	2,33	13,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	68,5	2008	34,0	2,33	13,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,122
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	68,5	2008	18,0	1,23	10,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,092
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	68,5	2008	8,0	0,55	6,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-3	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	27	1999	34,0	0,92	5,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-3	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	27	1999	34,0	0,92	5,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,048
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-3	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	27	1999	18,0	0,49	4,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-3	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	27	1999	8,0	0,22	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	39	2003	18,0	0,70	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	39	2003	18,0	0,70	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	39	2003	18,0	0,70	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	39	2003	8,0	0,31	3,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	25,2	2003	12,0	0,30	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	25,2	2003	12,0	0,30	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	25,2	2003	12,0	0,30	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	25,2	2003	5,3	0,13	2,016	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-6	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	23,8	1989	8,0	0,19	2,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-6	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	23,8	1989	8,0	0,19	2,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-6	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	23,8	1989	5,3	0,13	1,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-6	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	23,8	1989	5,3	0,13	1,904	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	44	2009	12,0	0,53	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	44	2009	12,0	0,53	5,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	44	2009	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	44	2009	3,9	0,17	2,86	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-8	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	57,3	2009	8,0	0,46	5,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-8	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	57,3	2009	8,0	0,46	5,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-8	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	57,3	2009	3,9	0,22	3,7245	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-8	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	57,3	2009	1,4	0,08	2,865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	22	2003	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	22	2003	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	22	2003	12,0	0,26	2,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	22	2003	8,0	0,18	2,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-10	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	10	2003	8,0	0,08	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-10	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	10	2003	8,0	0,08	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-10	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	10	2003	8,0	0,08	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-10	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	10	2003	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	18,8	2003	8,0	0,15	1,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	18,8	2003	8,0	0,15	1,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	18,8	2003	8,0	0,15	1,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	18,8	2003	5,3	0,10	1,504	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-12	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	30	2002	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-12	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	30	2002	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-12	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	30	2002	8,0	0,24	3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-12	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	30	2002	5,3	0,16	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-13	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	27,7	2003	8,0	0,22	2,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-13	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	27,7	2003	8,0	0,22	2,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-13	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	27,7	2003	5,3	0,15	2,216	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-13	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	27,7	2003	3,9	0,11	1,8005	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-14	канальная	прямая ЦО	а/ц	а/ц	100	20	2003	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-14	канальная	обратная ЦО	а/ц	а/ц	100	20	2003	8,0	0,16	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-14	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	20	2003	5,3	0,11	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	ЦТП № 3	3-3-14	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	20	2003	3,9	0,08	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-1	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	4	1980	18,0	0,07	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-1	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	4	1980	18,0	0,07	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-1	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	4	1980	8,0	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-1	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	4	1980	5,3	0,02	0,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-2	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	16	2013	18,0	0,29	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-2	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	16	2013	18,0	0,29	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-2	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	16	2013	8,0	0,13	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	16	2013	5,3	0,08	1,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	15,6	2013	18,0	0,28	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	15,6	2013	18,0	0,28	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	15,6	2013	8,0	0,12	1,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	15,6	2013	5,3	0,08	1,248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	22	2013	18,0	0,40	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	22	2013	18,0	0,40	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	22	2013	8,0	0,18	2,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	22	2013	5,3	0,12	1,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-5	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	32	4,37	1980	1,3	0,01	0,13984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-5	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	32	4,37	1980	1,3	0,01	0,13984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-5	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	32	4,37	1980	1,3	0,01	0,13984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-5	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	4,37	1980	0,6	0,00	0,10925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,001
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	29	1980	18,0	0,52	4,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	29	1980	18,0	0,52	4,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	29	1980	18,0	0,52	4,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	150	29	1980	18,0	0,52	4,35	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	11,8	1980	5,3	0,06	0,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	11,8	1980	5,3	0,06	0,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	11,8	1980	5,3	0,06	0,944	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	11,8	1980	3,9	0,05	0,767	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-8	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	32,2	2013	8,0	0,26	3,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-8	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	32,2	2013	8,0	0,26	3,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-8	канальная	прямая ГВС	полибутен	Flexalen	73,6	32,2	2013	5,3	0,17	2,36992	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-8	канальная	циркуляция ГВС	полибутен	Flexalen	61,2	32,2	2013	3,9	0,13	1,97064	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-9	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	145,6	1980	12,0	1,75	18,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-9	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	145,6	1980	12,0	1,75	18,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,162
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-9	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	145,6	1980	8,0	1,16	14,56	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,130
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-9	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	145,6	1980	5,3	0,77	11,648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-10	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	52,3	1980	12,0	0,63	6,5375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-10	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	52,3	1980	12,0	0,63	6,5375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,058
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-10	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	52,3	1980	8,0	0,42	5,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-10	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	52,3	1980	5,3	0,28	4,184	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	2,5	1980	18,0	0,05	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	2,5	1980	18,0	0,05	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	2,5	1980	8,0	0,02	0,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	2,5	1980	5,3	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-12	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	40	15,5	2015	1,3	0,02	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-12	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	40	15,5	2015	1,3	0,02	0,62	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-12	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	32	15,5	2015	1,3	0,02	0,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-12	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	32	15,5	2015	1,3	0,02	0,496	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-13	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	14	2003	18,0	0,25	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-13	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	14	2003	18,0	0,25	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-13	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	14	2003	3,9	0,05	0,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-13	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	14	2003	3,9	0,05	0,91	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-14	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	21	2003	18,0	0,38	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-14	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	21	2003	18,0	0,38	3,15	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-14	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	21	2003	3,9	0,08	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-14	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	21	2003	3,9	0,08	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-15	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	41,7	2003	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-15	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	41,7	2003	18,0	0,75	6,255	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-15	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	41,7	2003	3,9	0,16	2,7105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-15	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	41,7	2003	3,9	0,16	2,7105	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-16	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	10,8	2017	1,4	0,02	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-16	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	10,8	2017	1,4	0,02	0,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-17	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	24,7	2017	1,4	0,03	1,235	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-17	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	24,7	2017	1,4	0,03	1,235	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-18	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	4,6	2017	1,4	0,01	0,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная БМК	ЦТП № 4	3-4-18	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	4,6	2017	1,4	0,01	0,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	16,8	1982	5,3	0,09	1,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	16,8	1982	5,3	0,09	1,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	16,8	1982	3,9	0,07	1,092	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	16,8	1982	1,4	0,02	0,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-2	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	50	1982	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-2	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	50	1982	5,3	0,27	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-2	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	50	1982	3,9	0,20	3,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-2	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	50	1982	1,4	0,07	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	14,7	1982	5,3	0,08	1,176	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	14,7	1982	5,3	0,08	1,176	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-3	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	14,7	1982	3,9	0,06	0,9555	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	14,7	1982	1,4	0,02	0,735	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-4	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	85,4	1982	5,3	0,45	6,832	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-4	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	85,4	1982	5,3	0,45	6,832	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-4	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	85,4	1982	3,9	0,33	5,551	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-4	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	85,4	1982	1,4	0,12	4,27	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	14,6	1982	5,3	0,08	1,168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	14,6	1982	5,3	0,08	1,168	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	14,6	1982	3,9	0,06	0,949	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	14,6	1982	1,4	0,02	0,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	27,2	1982	8,0	0,22	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	27,2	1982	8,0	0,22	2,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	27,2	1982	3,9	0,11	1,768	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	27,2	1982	1,4	0,04	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	12,3	2008	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	12,3	2008	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	25	12,3	2008	0,6	0,01	0,3075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	20	12,3	2008	0,6	0,01	0,246	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	125,3	1998	5,3	0,66	10,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	125,3	1998	5,3	0,66	10,024	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,089
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	125,3	1998	3,9	0,49	8,1445	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,073
котельная БМК	ЦТП № 5	3-5-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	125,3	1998	1,4	0,18	6,265	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	188,2	1995	5,3	1,00	15,056	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,134
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	188,2	1995	1,4	0,26	9,41	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	19,8	1997	12,0	0,24	2,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	19,8	1997	12,0	0,24	2,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	19,8	1997	8,0	0,16	1,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	80	19,8	1997	5,3	0,10	1,584	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	16,2	1997	5,3	0,09	1,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	16,2	1997	5,3	0,09	1,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	16,2	1997	5,3	0,09	1,296	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	16,2	1997	1,4	0,02	0,81	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	40	1997	8,0	0,32	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	40	1997	8,0	0,32	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	40	1997	5,3	0,21	3,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная БМК	ЦТП № 7	3-7-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	40	1997	1,4	0,06	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	котельная 2-нпо	8-1	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	56,8	2007	135,0	7,67	22,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,301
котельная 2	котельная 2-нпо	8-1	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	56,8	2007	135,0	7,67	22,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,301
котельная 2	котельная 2-нпо	8-2	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	29,7	2009	18,0	0,53	4,455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная 2-нпо	8-2	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	29,7	2009	18,0	0,53	4,455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	котельная 2-нпо	8-3	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	400	68,2	2006	135,0	9,21	27,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 2	котельная 2-нпо	8-3	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	400	68,2	2006	135,0	9,21	27,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,362
котельная 2	котельная 2-нпо	8-4	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	65,7	2013	18,0	1,18	9,855	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	котельная 2-нпо	8-4	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	65,7	2013	18,0	1,18	9,855	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,131
котельная 2	котельная 2-нпо	8-5	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	45,6	2006	34,0	1,55	9,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121
котельная 2	котельная 2-нпо	8-5	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	45,6	2006	34,0	1,55	9,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,121
котельная 2	котельная 2-нпо	8-6	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	6,8	2006	12,0	0,08	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	котельная 2-нпо	8-6	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	6,8	2006	12,0	0,08	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	котельная 2-нпо	8-7	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	90,3	2006	34,0	3,07	18,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,240
котельная 2	котельная 2-нпо	8-7	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	90,3	2006	34,0	3,07	18,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,240
котельная 2	котельная 2-нпо	8-8	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	167	2006	18,0	3,01	25,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,332
котельная 2	котельная 2-нпо	8-8	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	167	2006	18,0	3,01	25,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,332
котельная 2	котельная 2-нпо	8-9	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	18,4	2006	12,0	0,22	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 2	котельная 2-нпо	8-9	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	18,4	2006	12,0	0,22	2,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 2	котельная 2-нпо	8-10	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	112,5	2006	18,0	2,03	16,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 2	котельная 2-нпо	8-10	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	112,5	2006	18,0	2,03	16,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,224
котельная 2	котельная 2-нпо	8-11	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	34,5	2006	12,0	0,41	4,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	котельная 2-нпо	8-11	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	34,5	2006	12,0	0,41	4,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	котельная 2-нпо	8-12	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	36,9	2006	8,0	0,30	3,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	котельная 2-нпо	8-12	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	36,9	2006	8,0	0,30	3,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	котельная 2-нпо	8-13	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	71,6	2007	75,0	5,37	21,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,285
котельная 2	котельная 2-нпо	8-13	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	71,6	2007	75,0	5,37	21,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,285
котельная 2	котельная 2-нпо	8-14	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	17,2	2007	75,0	1,29	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	котельная 2-нпо	8-14	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	17,2	2007	75,0	1,29	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	котельная 2-нпо	8-15	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	125	26,5	2007	12,0	0,32	3,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	котельная 2-нпо	8-15	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	125	26,5	2007	12,0	0,32	3,3125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	котельная 2-нпо	8-16	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	47,2	2006	75,0	3,54	14,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 2	котельная 2-нпо	8-16	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	47,2	2006	75,0	3,54	14,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,188
котельная 2	котельная 2-нпо	8-17	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	32,4	2008	3,9	0,13	2,106	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная 2-нпо	8-17	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	32,4	2008	3,9	0,13	2,106	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	котельная 2-нпо	8-18	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	43,1	2008	75,0	3,23	12,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 2	котельная 2-нпо	8-18	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	43,1	2008	75,0	3,23	12,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,172
котельная 2	котельная 2-нпо	8-19	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	301,8	2008	75,0	22,64	90,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,201
котельная 2	котельная 2-нпо	8-19	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	301,8	2008	75,0	22,64	90,54	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,201
котельная 2	котельная 2-нпо	8-20	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	300	11	2008	75,0	0,83	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	котельная 2-нпо	8-20	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	300	11	2008	75,0	0,83	3,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,044
котельная 2	котельная 2-нпо	8-21	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	141,5	2000	34,0	4,81	28,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,376
котельная 2	котельная 2-нпо	8-21	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	141,5	2000	34,0	4,81	28,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,376
котельная 2	котельная 2-нпо	8-22	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	100	116,7	2013	8,0	0,93	11,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,155
котельная 2	котельная 2-нпо	8-22	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	100	116,7	2013	8,0	0,93	11,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,155
котельная 2	котельная 2-нпо	8-23	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	150	11,9	2013	18,0	0,21	1,785	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	котельная 2-нпо	8-23	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	150	11,9	2013	18,0	0,21	1,785	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	котельная 2-нпо	8-24	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	65	7,5	2014	3,9	0,03	0,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	котельная 2-нпо	8-24	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	65	7,5	2014	3,9	0,03	0,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	котельная 2-нпо	8-25	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	80	8,3	2016	5,3	0,04	0,664	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная 2-нпо	8-25	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	80	8,3	2016	5,3	0,04	0,664	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	котельная 2-нпо	8-51	канальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	40,5	2006	34,0	1,38	8,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 2	котельная 2-нпо	8-51	канальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	40,5	2006	34,0	1,38	8,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 2	котельная 2-нпо	8-52	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	200	316,1	2006	34,0	10,75	63,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,839
котельная 2	котельная 2-нпо	8-52	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	200	316,1	2006	34,0	10,75	63,22	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,839
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-1	канальная/бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	96,6	2021	34,0	3,28	19,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-1	канальная/бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	96,6	2021	34,0	3,28	19,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,256
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-1	канальная/бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	96,6	2021	18,0	1,74	14,49	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,192
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-1	канальная/бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	96,6	2021	12,0	1,16	12,075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,160
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-2	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	15,2	2021	34,0	0,52	3,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-2	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	15,2	2021	34,0	0,52	3,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-2	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	15,2	2021	18,0	0,27	2,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-2	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	15,2	2021	12,0	0,18	1,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	5	2021	3,9	0,02	0,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	5	2021	3,9	0,02	0,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	5	2021	3,9	0,02	0,325	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	5	2021	1,4	0,01	0,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	14,5	2021	3,9	0,06	0,9425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	14,5	2021	3,9	0,06	0,9425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	14,5	2021	3,9	0,06	0,9425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	14,5	2021	1,4	0,02	0,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	89,5	2001	34,0	3,04	17,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,238
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	89,5	2001	34,0	3,04	17,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,238
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-5	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	89,5	2001	18,0	1,61	13,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,178
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-5	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	89,5	2001	8,0	0,72	8,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2001	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2001	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-6	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	30	2001	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-6	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	30	2001	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	31,4	2001	3,9	0,12	2,041	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	31,4	2001	3,9	0,12	2,041	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-7	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	31,4	2001	3,9	0,12	2,041	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-7	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	31,4	2001	1,4	0,04	1,57	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	28	2001	34,0	0,95	5,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	28	2001	34,0	0,95	5,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-8	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	28	2001	18,0	0,50	4,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,056
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-8	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	28	2001	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-9	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	31	2001	34,0	1,05	6,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-9	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	31	2001	34,0	1,05	6,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,082
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-9	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	31	2001	18,0	0,56	4,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-9	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	31	2001	8,0	0,25	3,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	28	2002	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	28	2002	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	28	2002	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	28	2002	1,4	0,04	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-11	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	35,1	2002	3,9	0,14	2,2815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-11	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	35,1	2002	3,9	0,14	2,2815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-11	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	35,1	2002	3,9	0,14	2,2815	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-11	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	35,1	2002	1,4	0,05	1,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-12	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	35	2002	3,9	0,14	2,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-12	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	35	2002	3,9	0,14	2,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-12	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	35	2002	3,9	0,14	2,275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-12	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	35	2002	1,4	0,05	1,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-13	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2002	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-13	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	30	2002	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-13	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	30	2002	3,9	0,12	1,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-13	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	30	2002	1,4	0,04	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-14	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	45,9	2019	5,3	0,24	3,672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-14	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	45,9	2019	5,3	0,24	3,672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-14	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	45,9	2019	5,3	0,24	3,672	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-14	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	45,9	2019	1,4	0,06	2,295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-15	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	51,6	2000	34,0	1,75	10,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,137
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-15	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	51,6	2000	34,0	1,75	10,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,137
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-15	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	51,6	2000	18,0	0,93	7,74	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-15	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	51,6	2000	8,0	0,41	5,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-16	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	73,5	2003	34,0	2,50	14,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,195
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-16	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	73,5	2003	34,0	2,50	14,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,195
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-16	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	73,5	2003	18,0	1,32	11,025	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,146
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-16	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	73,5	2003	5,3	0,39	5,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	8	2003	34,0	0,27	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	8	2003	34,0	0,27	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	8	2003	18,0	0,14	1,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	8	2003	5,3	0,04	0,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-18	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	31,5	2003	12,0	0,38	3,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-18	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	31,5	2003	12,0	0,38	3,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-18	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	31,5	2003	12,0	0,38	3,9375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	31,5	2003	5,3	0,17	2,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-19	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	12,3	2003	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-19	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	12,3	2003	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-19	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	12,3	2003	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-19	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	12,3	2003	0,6	0,01	0,3075	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-20	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	39,2	2003	3,9	0,15	2,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-20	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	39,2	2003	3,9	0,15	2,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-20	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	39,2	2003	3,9	0,15	2,548	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-20	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	39,2	2003	1,4	0,05	1,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-21	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	63,8	2003	8,0	0,51	6,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-21	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	63,8	2003	8,0	0,51	6,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-21	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	63,8	2003	8,0	0,51	6,38	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,085
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-21	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	63,8	2003	5,3	0,34	5,104	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,068
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-22	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	40,7	2003	5,3	0,22	3,256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-22	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	40,7	2003	5,3	0,22	3,256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-22	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	40,7	2003	5,3	0,22	3,256	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-22	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	40,7	2003	3,9	0,16	2,6455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-23	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	19,2	2003	3,9	0,07	1,248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-23	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	19,2	2003	3,9	0,07	1,248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-23	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	19,2	2003	3,9	0,07	1,248	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-23	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	19,2	2003	1,4	0,03	0,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-24	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	23,5	2003	3,9	0,09	1,5275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-24	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	23,5	2003	3,9	0,09	1,5275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-24	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	23,5	2003	3,9	0,09	1,5275	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-24	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	23,5	2003	1,4	0,03	1,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-25	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	7,5	2001	5,3	0,04	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-25	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	7,5	2001	5,3	0,04	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-25	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	7,5	2001	3,9	0,03	0,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-25	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	7,5	2001	1,4	0,01	0,375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-26	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	103	2001	5,3	0,55	8,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-26	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	103	2001	5,3	0,55	8,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,109
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-27	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	9	2001	1,4	0,01	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-27	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	9	2001	1,4	0,01	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-28	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	26,9	2001	1,4	0,04	1,345	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-28	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	26,9	2001	1,4	0,04	1,345	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-29	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	112,5	2003	34,0	3,83	22,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,299
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-29	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	112,5	2003	34,0	3,83	22,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,299
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-29	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	112,5	2003	12,0	1,35	14,0625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,187
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-29	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	112,5	2003	5,3	0,60	9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,119
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-30	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	48	2003	34,0	1,63	9,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,127
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-30	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	48	2003	34,0	1,63	9,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,127
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-30	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	48	2003	12,0	0,58	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-30	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	48	2003	5,3	0,25	3,84	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-31	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	18	2004	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-31	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	18	2004	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-31	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	18	2004	3,9	0,07	1,17	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-31	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	18	2004	1,3	0,02	0,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-33	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	64,6	2008	34,0	2,20	12,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,171
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-33	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	64,6	2008	34,0	2,20	12,92	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,171
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-33	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	64,6	2008	18,0	1,16	9,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,129
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-33	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	64,6	2008	8,0	0,52	6,46	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,086
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-34	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	37,5	2019	8,0	0,30	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-34	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	37,5	2019	8,0	0,30	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-34	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	37,5	2019	8,0	0,30	3,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-34	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	37,5	2019	3,9	0,15	2,4375	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-35	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	14,3	2019	8,0	0,11	1,43	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-35	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	14,3	2019	8,0	0,11	1,43	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-35	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	14,3	2019	5,3	0,08	1,144	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-35	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	14,3	2019	3,9	0,06	0,9295	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-36	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	5,8	2019	8,0	0,05	0,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-36	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	5,8	2019	8,0	0,05	0,58	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-36	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	5,8	2019	5,3	0,03	0,464	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-36	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	5,8	2019	1,4	0,01	0,29	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-37	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	13,7	2007	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-37	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	13,7	2007	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-37	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	13,7	2007	3,9	0,05	0,8905	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-37	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	13,7	2007	1,4	0,02	0,685	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-38	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	7,3	2019	8,0	0,06	0,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-38	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	7,3	2019	8,0	0,06	0,73	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-38	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	7,3	2019	3,9	0,03	0,4745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-38	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	7,3	2019	1,4	0,01	0,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-39	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	41,1	2019	3,9	0,16	2,6715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-39	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	41,1	2019	3,9	0,16	2,6715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-39	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	41,1	2019	3,9	0,16	2,6715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,035
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-39	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	41,1	2019	1,4	0,06	2,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	11,9	1998	12,0	0,14	1,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	11,9	1998	12,0	0,14	1,4875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	11,9	1998	3,9	0,05	0,7735	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	11,9	1998	1,4	0,02	0,595	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40*	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	101	1998	12,0	1,21	12,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40*	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	101	1998	12,0	1,21	12,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,168
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40*	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	101	1998	3,9	0,39	6,565	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,087
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-40*	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	101	1998	1,4	0,14	5,05	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,067
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-41	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	16	1998	12,0	0,19	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-41	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	16	1998	12,0	0,19	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-41	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	16	1998	3,9	0,06	1,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-41	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	16	1998	1,4	0,02	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-42	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	13,9	1998	8,0	0,11	1,39	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-42	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	13,9	1998	8,0	0,11	1,39	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-43	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	56,1	1998	8,0	0,45	5,61	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-43	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	56,1	1998	8,0	0,45	5,61	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,074
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-44	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	13,6	1998	8,0	0,11	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-44	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	13,6	1998	8,0	0,11	1,36	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-45	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	58,5	2002	8,0	0,47	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-45	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	58,5	2002	8,0	0,47	5,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,078
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-46	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	54	1998	5,3	0,29	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-46	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	54	1998	5,3	0,29	4,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-47	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	20	1998	3,9	0,08	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-47	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	20	1998	3,9	0,08	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-48	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	5	1998	5,3	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-48	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	5	1998	5,3	0,03	0,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,005
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-49	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	20	1998	3,9	0,08	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-49	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	20	1998	3,9	0,08	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-50	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	25	1998	1,4	0,04	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-50	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	25	1998	1,4	0,04	1,25	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-51	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	24,8	2021	3,9	0,10	1,612	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-51	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	24,8	2021	3,9	0,10	1,612	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-51	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	24,8	2021	3,9	0,10	1,612	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-51	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	24,8	2021	1,4	0,03	1,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,016
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-52	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	11,7	2021	34,0	0,40	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-52	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	11,7	2021	34,0	0,40	2,34	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-52	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	11,7	2021	18,0	0,21	1,755	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-52	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	125	11,7	2021	12,0	0,14	1,4625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-53	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	22,2	2001	1,4	0,03	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-53	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	22,2	2001	1,4	0,03	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-53	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	22,2	2001	1,4	0,03	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 1 нпо	8-1-53	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	22,2	2001	1,4	0,03	1,11	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	168,5	2008	34,0	5,73	33,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,447
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	168,5	2008	34,0	5,73	33,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,447
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	168,5	2008	3,9	0,66	10,9525	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,145
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	168,5	2008	1,4	0,24	8,425	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,112
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-3	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	24,8	2019	34,0	0,84	4,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-3	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	24,8	2019	34,0	0,84	4,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,066
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-3	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	24,8	2019	18,0	0,45	3,72	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,049
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-3	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	24,8	2019	8,0	0,20	2,48	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	21,6	2019	18,0	0,39	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	21,6	2019	18,0	0,39	3,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	21,6	2019	12,0	0,26	2,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	21,6	2019	8,0	0,17	2,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-5	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	14	2000	18,0	0,25	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-5	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	14	2000	18,0	0,25	2,1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-5	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	125	14	2000	12,0	0,17	1,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-5	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	14	2000	8,0	0,11	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	37,6	2019	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	37,6	2019	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	125	37,6	2019	12,0	0,45	4,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,062
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	37,6	2019	8,0	0,30	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-8	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	42,6	2000	8,0	0,34	4,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-8	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	42,6	2000	8,0	0,34	4,26	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-8	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	42,6	2000	1,4	0,06	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-8	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	42,6	2000	1,4	0,06	2,13	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-7	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	24	2000	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-7	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	24	2000	8,0	0,19	2,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-7	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	35,7	2000	5,3	0,19	2,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,038
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-7	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	35,7	2000	1,4	0,05	1,785	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,024
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-9	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	65	49,5	1998	3,9	0,19	3,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-9	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	65	49,5	1998	3,9	0,19	3,2175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,043
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-9	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	49,5	1998	1,4	0,07	2,475	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-9	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	40	49,5	1998	1,3	0,06	1,98	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,026
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-10	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	28	2021	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-10	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	28	2021	8,0	0,22	2,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,037
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-10	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	28	2021	5,3	0,15	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-10	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	28	2021	1,4	0,04	1,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-11	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	15	2021	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-11	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	15	2021	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-11	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	15	2021	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-11	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	15	2021	1,4	0,02	0,75	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-53	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	10	2022	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-53	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	10	2022	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-53	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	10	2022	5,3	0,05	0,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-53	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	10	2022	3,9	0,04	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-54	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	17,7	2022	8,0	0,14	1,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-54	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	17,7	2022	8,0	0,14	1,77	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-54	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	17,7	2022	5,3	0,09	1,416	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-54	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	17,7	2022	3,9	0,07	1,1505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-55	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	13,1	2022	1,4	0,02	0,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-55	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	13,1	2022	1,4	0,02	0,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-55	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	40	13,1	2022	1,3	0,02	0,524	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-55	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	32	13,1	2022	1,3	0,02	0,4192	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-56	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	26	2022	5,3	0,14	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-56	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	26	2022	5,3	0,14	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-56	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	26	2022	3,9	0,10	1,69	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-56	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	26	2022	1,4	0,04	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-14	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	44,4	2002	34,0	1,51	8,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-14	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	44,4	2002	34,0	1,51	8,88	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,118
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-14	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	44,4	2002	18,0	0,80	6,66	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,088
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-14	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	44,4	2002	8,0	0,36	4,44	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,059
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-15	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	20,6	2002	18,0	0,37	3,09	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-15	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	20,6	2002	12,0	0,25	2,575	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,034
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-15	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	20,6	2002	8,0	0,16	2,06	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-15	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	20,6	2002	5,3	0,11	1,648	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-16	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	63	2002	12,0	0,76	7,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-16	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	63	2002	12,0	0,76	7,875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,104
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-16	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	63	2002	8,0	0,50	6,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,084
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-16	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	63	2002	3,9	0,25	4,095	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,054
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-17	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	16,7	2003	12,0	0,20	2,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-17	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	16,7	2003	12,0	0,20	2,0875	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-17	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	16,7	2003	8,0	0,13	1,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-17	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	16,7	2003	5,3	0,09	1,336	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-18	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	16	2003	12,0	0,19	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-18	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	16	2003	12,0	0,19	2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-18	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	16	2003	8,0	0,13	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-18	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	16	2003	5,3	0,08	1,28	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-19	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	41,6	1960	12,0	0,50	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-19	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	41,6	1960	12,0	0,50	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-19	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	41,6	1960	8,0	0,33	4,16	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,055
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-19	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	65	41,6	1960	3,9	0,16	2,704	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-20	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	125	37	2014	12,0	0,44	4,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-20	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	125	37	2014	12,0	0,44	4,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,061
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-20	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	37	2014	5,3	0,20	2,96	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-20	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	37	2014	1,4	0,05	1,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,025
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-21	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	12,5	1960	5,3	0,07	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-21	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	12,5	1960	5,3	0,07	1	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-21	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	12,5	1960	3,9	0,05	0,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-21	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	12,5	1960	1,3	0,02	0,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-22	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	44	2009	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-22	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	44	2009	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-22	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	44	2009	5,3	0,23	3,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,047
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-22	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	44	2009	1,4	0,06	2,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,029
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-23	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	5,2	2002	34,0	0,18	1,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-23	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	5,2	2002	34,0	0,18	1,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-23	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	5,2	2002	18,0	0,09	0,78	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-23	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	5,2	2002	8,0	0,04	0,52	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,007
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-24	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	14,5	2002	1,4	0,02	0,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-24	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	14,5	2002	1,4	0,02	0,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-24	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	14,5	2002	1,4	0,02	0,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-24	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	14,5	2002	1,4	0,02	0,725	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-25	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	40,2	2002	34,0	1,37	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-25	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	40,2	2002	34,0	1,37	8,04	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,107
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-25	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	40,2	2002	18,0	0,72	6,03	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-25	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	40,2	2002	8,0	0,32	4,02	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-26	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	14,1	2002	5,3	0,07	1,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-26	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	14,1	2002	5,3	0,07	1,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-26	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	80	14,1	2002	5,3	0,07	1,128	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-26	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	14,1	2002	1,4	0,02	0,705	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-27	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	40	2002	34,0	1,36	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-27	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	40	2002	34,0	1,36	8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,106
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-27	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	40	2002	18,0	0,72	6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,080
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-27	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	40	2002	8,0	0,32	4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,053
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-28	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	4,6	2002	1,4	0,01	0,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-28	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	4,6	2002	1,4	0,01	0,23	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-28	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	40	4,6	2002	1,3	0,01	0,184	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-28	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	40	4,6	2002	1,3	0,01	0,184	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,002
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-29	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	14,9	2002	1,4	0,02	0,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-29	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	14,9	2002	1,4	0,02	0,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-29	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	14,9	2002	1,4	0,02	0,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-29	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	14,9	2002	1,4	0,02	0,745	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-30	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	34	2002	1,4	0,05	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-30	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	34	2002	1,4	0,05	1,7	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,023
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-30	транзит по подвалу	прямая ГВС	сталь	мин.вата	25	34	2002	0,6	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-30	транзит по подвалу	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	25	34	2002	0,6	0,02	0,85	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-31	надземная	прямая ЦО	сталь	ППУ	200	52	2002	34,0	1,77	10,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-31	надземная	обратная ЦО	сталь	ППУ	200	52	2002	34,0	1,77	10,4	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,138
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-31	надземная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	52	2002	18,0	0,94	7,8	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,103
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-31	надземная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	52	2002	8,0	0,42	5,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,069
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-32	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	12,3	2002	5,3	0,07	0,984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-32	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	12,3	2002	5,3	0,07	0,984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-32	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	80	12,3	2002	5,3	0,07	0,984	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-32	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	12,3	2002	1,4	0,02	0,615	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-33	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	200	6,5	2002	34,0	0,22	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-33	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	200	6,5	2002	34,0	0,22	1,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-33	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	6,5	2002	18,0	0,12	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-33	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	6,5	2002	8,0	0,05	0,65	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-34	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	37,6	2002	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-34	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	37,6	2002	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-34	надземная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	37,6	2002	18,0	0,68	5,64	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,075
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-34	надземная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	37,6	2002	8,0	0,30	3,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,050
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-35	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	13,7	2002	18,0	0,25	2,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-35	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	13,7	2002	18,0	0,25	2,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-35	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	13,7	2002	18,0	0,25	2,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,027
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-35	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	13,7	2002	8,0	0,11	1,37	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-36	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	3	2002	18,0	0,05	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-36	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	3	2002	18,0	0,05	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-36	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	3	2002	18,0	0,05	0,45	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,006
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-36	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	3	2002	8,0	0,02	0,3	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,004
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-37	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	29,3	2002	8,0	0,23	2,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-37	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	29,3	2002	8,0	0,23	2,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-37	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	100	29,3	2002	8,0	0,23	2,93	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,039

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-37	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	80	29,3	2002	5,3	0,16	2,344	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,031
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-38	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	21,1	2002	3,9	0,08	1,3715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-38	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	21,1	2002	3,9	0,08	1,3715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-38	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	21,1	2002	3,9	0,08	1,3715	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-38	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	21,1	2002	1,4	0,03	1,055	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-39	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	150	6	2002	18,0	0,11	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-39	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	150	6	2002	18,0	0,11	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-39	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	150	6	2002	18,0	0,11	0,9	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-39	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	100	6	2002	8,0	0,05	0,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-40	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	12,5	2002	3,9	0,05	0,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-40	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	12,5	2002	3,9	0,05	0,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-40	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	12,5	2002	3,9	0,05	0,8125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,011
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-40	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	12,5	2002	1,4	0,02	0,625	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-41	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	150	16,7	2002	18,0	0,30	2,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-41	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	150	16,7	2002	18,0	0,30	2,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-41	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	150	16,7	2002	18,0	0,30	2,505	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-41	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	100	16,7	2002	8,0	0,13	1,67	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,022
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-42	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	50	26,2	2002	1,4	0,04	1,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-42	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	50	26,2	2002	1,4	0,04	1,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-42	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	26,2	2002	1,4	0,04	1,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-42	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	26,2	2002	1,4	0,04	1,31	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,017
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-43	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	22,4	2002	8,0	0,18	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-43	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	22,4	2002	8,0	0,18	2,24	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,030
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-43	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	22,4	2002	3,9	0,09	1,456	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,019
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-43	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	22,4	2002	1,4	0,03	1,12	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,015
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-44	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	12,1	2002	3,9	0,05	0,7865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-44	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	12,1	2002	3,9	0,05	0,7865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-44	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	12,1	2002	3,9	0,05	0,7865	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,010
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-44	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	12,1	2002	1,4	0,02	0,605	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-45	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	60,7	2002	3,9	0,24	3,9455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-45	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	60,7	2002	3,9	0,24	3,9455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-45	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	60,7	2002	3,9	0,24	3,9455	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,052
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-45	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	60,7	2002	1,4	0,08	3,035	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,040
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-46	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	13,5	2002	3,9	0,05	0,8775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-46	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	13,5	2002	3,9	0,05	0,8775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-46	бесканальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	65	13,5	2002	3,9	0,05	0,8775	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,012
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-46	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	13,5	2002	1,4	0,02	0,675	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,009
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-47	транзит по подвалу	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	59,5	2013	5,3	0,32	4,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-47	транзит по подвалу	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	59,5	2013	5,3	0,32	4,76	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,063
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-48	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	38,7	2013	5,3	0,21	3,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-48	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	38,7	2013	5,3	0,21	3,096	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,041
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-49	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	100	25	1960	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-49	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	100	25	1960	8,0	0,20	2,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,033
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-50	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	21	2006	3,9	0,08	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-50	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	21	2006	3,9	0,08	1,365	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,018
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-51	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	2,5	1960	5,3	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 2 нпо	8-2-51	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	2,5	1960	5,3	0,01	0,2	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,003
котельная 2	ЦТП № 3 нпо	8-3-1	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	32	2004	3,9	0,12	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 3 нпо	8-3-1	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	32	2004	3,9	0,12	2,08	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,028
котельная 2	ЦТП № 3 нпо	8-3-1	канальная	прямая ГВС	сталь	мин.вата	50	32	2004	1,4	0,04	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 3 нпо	8-3-1	канальная	циркуляция ГВС	сталь	мин.вата	50	32	2004	1,4	0,04	1,6	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-1	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	53,6	2005	5,3	0,28	4,288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяженность в 1-тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-1	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	53,6	2005	5,3	0,28	4,288	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,057
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-1	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	65	53,6	2005	3,9	0,21	3,484	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,046
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-1	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	53,6	2005	1,4	0,08	2,68	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,036
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-2	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	80	48,2	1999	5,3	0,26	3,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-2	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	80	48,2	1999	5,3	0,26	3,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,051
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-2	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	50	48,2	1999	1,4	0,07	2,41	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-2	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	50	48,2	1999	1,4	0,07	2,41	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,032
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-3	канальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	15	2019	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-3	канальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	15	2019	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-3	канальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	15	2019	8,0	0,12	1,5	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,020
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-3	канальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	15	2019	3,9	0,06	0,975	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	9,5	2019	8,0	0,08	0,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	9,5	2019	8,0	0,08	0,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-4	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	9,5	2019	8,0	0,08	0,95	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,013
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-4	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	9,5	2019	3,9	0,04	0,6175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,008
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-5	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	125	252,9	2010	12,0	3,03	31,6125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,419
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-5	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	125	252,9	2010	12,0	3,03	31,6125	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,419
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-6	бесканальная	прямая ЦО	сталь	ППУ	100	15,9	2019	8,0	0,13	1,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-6	бесканальная	обратная ЦО	сталь	ППУ	100	15,9	2019	8,0	0,13	1,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-6	бесканальная	прямая ГВС	сталь	ППУ	100	15,9	2019	8,0	0,13	1,59	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,021
котельная 2	ЦТП № 4 нпо	8-4-6	бесканальная	циркуляция ГВС	сталь	ППУ	65	15,9	2019	3,9	0,06	1,0335	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,014
котельная ЦОБХР	котельная	10-1	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	54,8	2009	5,3	0,29	4,384	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	12,526
котельная ЦОБХР	котельная	10-1	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	54,8	2009	5,3	0,29	4,384	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	12,526
котельная ЦОБХР	котельная	10-2	надземная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	23,2	2009	5,3	0,12	1,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,303
котельная ЦОБХР	котельная	10-2	надземная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	23,2	2009	5,3	0,12	1,856	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	5,303
котельная ЦОБХР	котельная	10-3	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	10,6	2009	5,3	0,06	0,848	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,423

Источник теплоснабжения	ЦТП / Котельная	Номер участка	Прокладка (надземная, канальная, бесканальная)	Назначение (магистральная: пр/обр., разводящая: ГВС пр/обр., ЦО пр/обр.)	материал трубы	материал изоляции	диаметр внутренний	протяжен- ность в 1- тр, п.м	год прокладки	Удельный объем куб.м/км	объем воды в трубе, м3	Материальная характеристика, кв. м.	Тип компенсирующих устройств	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчетной тепловой нагрузки кв.м.*ч/Гкал
котельная ЦОБХР	котельная	10-3	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	10,6	2009	5,3	0,06	0,848	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	2,423
котельная ЦОБХР	котельная	10-4	бесканальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	34,7	2009	1,4	0,05	1,735	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	4,957
котельная ЦОБХР	котельная	10-4	бесканальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	34,7	2009	1,4	0,05	1,735	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	4,957
котельная ЦОБХР	котельная	10-5	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	80	29	2009	5,3	0,15	2,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	6,629
котельная ЦОБХР	котельная	10-5	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	80	29	2009	5,3	0,15	2,32	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	6,629
котельная ЦОБХР	котельная	10-6	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	50	11	2009	1,4	0,02	0,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,571
котельная ЦОБХР	котельная	10-6	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	50	11	2009	1,4	0,02	0,55	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,571
котельная ЦОБХР	котельная	10-7	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	87	2009	3,9	0,34	5,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	16,157
котельная ЦОБХР	котельная	10-7	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	87	2009	3,9	0,34	5,655	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	16,157
котельная ЦОБХР	котельная	10-8	канальная	прямая ЦО	сталь	мин.вата	65	4,5	2009	3,9	0,02	0,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,836
котельная ЦОБХР	котельная	10-8	канальная	обратная ЦО	сталь	мин.вата	65	4,5	2009	3,9	0,02	0,2925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,836
котельная НПО МАШ	кот НПО МАШ	8-101	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	92,7	2021	53,0	4,91	23,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,753
котельная НПО МАШ	кот НПО МАШ	8-101	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	92,7	2021	53,0	4,91	23,175	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	0,753
котельная НПО МАШ	кот НПО МАШ	8-100	бесканальная	магистраль прямая	сталь	ППУ	250	193,57	2021	53,0	10,26	48,3925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,573
котельная НПО МАШ	кот НПО МАШ	8-100	бесканальная	магистраль обратная	сталь	ППУ	250	193,57	2021	53,0	10,26	48,3925	Ест.-е напр.-е уч-в т.с.	1,573

3. Характеристики надежности работы системы теплоснабжения г.о.Реутов

Таблица 3 – Характеристики надежности работы системы теплоснабжения г.о.Реутов

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №1	Ашхабадская, 1	0,5	0	0	42	12	0,949	0,996	4,481
Котельная №1	Ашхабадская, 14а	0,321565	0,892717	0,14	42	12	0,983	0,996	11,542
Котельная №1	Ашхабадская, 19б	0,227493	0	0	42	12	0,977	0,996	1,998
Котельная №1	Ашхабадская, 2	0,125447	0	0	42	12	0,932	0,996	1,115
Котельная №1	Ашхабадская, 21	0,461373	0	0	42	12	0,979	0,996	4,051
Котельная №1	Ашхабадская, 23	0,388259	0	0	42	12	0,980	0,996	3,409
Котельная №1	Ашхабадская, 25	0,390894	0	0	42	12	0,980	0,996	3,432
Котельная №1	Ашхабадская, 27к1	0,372262	0	0,066264	42	12	0,990	0,996	3,613
Котельная №1	Ашхабадская, 27к2	0,374069	0	0,067463	42	12	0,990	0,996	3,636
Котельная №1	Ашхабадская, 27к3	0,37407	0	0,061758	42	12	0,988	0,996	3,615
Котельная №1	Ашхабадская, 27	0,498	0	0,093	42	12	0,988	0,996	4,898
Котельная №1	Ашхабадская, 2а	0,026605	0	0	42	12	0,931	0,996	0,250
Котельная №1	Ашхабадская, 33	0,873481	0	0	42	12	0,984	0,996	7,812
Котельная №1	Ашхабадская, 4а	0,087791	0	0	42	12	0,932	0,996	0,780
Котельная №1	Ашхабадская, 5	0,057729	0	0	42	12	0,930	0,996	0,515
Котельная №1	Войтовича, 1	0,122457	0	0	42	12	0,999	0,996	1,081
Котельная №1	Войтовича, 2	0,234133	0	0	42	12	0,995	0,996	2,072
Котельная №1	Войтовича, 3	0,486359	0	0,095	42	12	0,999	0,996	4,782
Котельная №1	Войтовича, 4	0,217298	0	0	42	12	0,995	0,996	1,917
Котельная №1	Войтовича, 6	0,218137	0	0	42	12	0,995	0,996	1,924
Котельная №1	Войтовича, 7	0,157301	0	0,014575	42	12	0,999	0,996	1,468
Котельная №1	Дзержинского, 1	0,320158	0	0	42	12	0,970	0,996	2,885
Котельная №1	Дзержинского, 1А	0,105142	0	0	42	12	0,988	0,996	0,948
Котельная №1	Дзержинского, 1А	0,050917	0	0	42	12	0,987	0,996	0,461
Котельная №1	Дзержинского, 1А	0,236074	0	0	42	12	0,990	0,996	2,131
Котельная №1	Дзержинского, 1А	0,152232	0	0	42	12	0,989	0,996	1,376
Котельная №1	Дзержинского, 2к4	0,338	0	0	42	12	0,990	0,996	2,153
Котельная №1	Дзержинского, 2	0,097867	0	0	42	12	0,975	0,996	0,884
Котельная №1	Дзержинского, 2	0,224346	0	0	42	12	0,975	0,996	2,014
Котельная №1	Дзержинского, 3к2	0,338	0	0	42	12	0,992	0,996	2,154
Котельная №1	Дзержинского, 3	0,004882	0	0	42	12	0,977	0,996	0,057
Котельная №1	Дзержинского, 3	0,23127	0	0	42	12	0,977	0,996	2,087
Котельная №1	Дзержинского, 4к2	0,338	0	0	42	12	0,993	0,996	2,154
Котельная №1	Дзержинского, 4к3	0,338	0	0	42	12	0,991	0,996	2,154
Котельная №1	Дзержинского, 4	0,214016	0	0	42	12	0,985	0,996	1,923
Котельная №1	Дзержинского, 5к2	0,338	0	0	42	12	0,993	0,996	2,154
Котельная №1	Дзержинского, 5а	0,151965	0,140337	0	42	12	0,992	0,996	1,863
Котельная №1	Дзержинского, 6к2	0,315469	0	0	42	12	0,993	0,996	2,780
Котельная №1	Дзержинского, 7	0,3056	0	0	42	12	0,993	0,996	2,694
Котельная №1	Дзержинского, 8	0,313107	0	0	42	12	0,994	0,996	2,760
Котельная №1	Дзержинского, 9	0,348718	0	0	42	12	0,995	0,996	3,075

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №1	Железнодорожная, 3	0,054288	0	0	42	12	0,930	0,996	0,485
Котельная №1	Калинина, 12	0,199363	0	0	42	12	0,993	0,996	1,770
Котельная №1	Калинина, 14	0,185979	0	0	42	12	0,994	0,996	1,652
Котельная №1	Калинина, 20	0,439646	0	0	42	12	0,999	0,996	3,870
Котельная №1	Калинина, 22	0,174751	0	0	42	12	0,997	0,996	1,542
Котельная №1	Калинина, 24	0,187362	0	0	42	12	0,967	0,996	1,685
Котельная №1	Калинина, 26	0,109891	0	0,013814	42	12	0,999	0,996	1,037
Котельная №1	Калинина, 3	0,194194	0	0	42	12	0,995	0,996	1,712
Котельная №1	Калинина, 8, 10	0,408906	0	0	42	12	0,984	0,996	3,637
Котельная №1	Комсомольская, 1	0,231112	0	0	42	12	0,986	0,996	2,086
Котельная №1	Комсомольская, 10к1	0,484	0	0,13	42	12	0,998	0,996	4,976
Котельная №1	Комсомольская, 10	0,484	0	0,147254	42	12	0,999	0,996	4,993
Котельная №1	Комсомольская, 11	0,179207	0	0	42	12	0,989	0,996	1,586
Котельная №1	Комсомольская, 12	0,452874	0	0,140689	42	12	0,999	0,996	4,639
Котельная №1	Комсомольская, 13	0,358414	0	0	42	12	0,988	0,996	3,170
Котельная №1	Комсомольская, 14	0,476	0,112174	0,153334	42	12	0,999	0,996	5,960
Котельная №1	Комсомольская, 15	0,33502	0	0,009678	42	12	0,993	0,996	3,021
Котельная №1	Комсомольская, 17	0,239037	0	0	42	12	0,987	0,996	2,117
Котельная №1	Комсомольская, 19	0,209734	0	0	42	12	0,989	0,996	1,336
Котельная №1	Комсомольская, 21	0,222969	0	0	42	12	0,989	0,996	1,969
Котельная №1	Комсомольская, 23	0,179207	0	0	42	12	0,975	0,996	1,586
Котельная №1	Комсомольская, 25	0,179207	0	0	42	12	0,969	0,996	1,585
Котельная №1	Комсомольская, 27	0,179207	0	0	42	12	0,969	0,996	1,585
Котельная №1	Комсомольская, 3	0,384459	0	0	42	12	0,989	0,996	2,449
Котельная №1	Комсомольская, 3а	0,384459	0	0	42	12	0,988	0,996	2,449
Котельная №1	Комсомольская, 4	0,178069	0	0	42	12	0,996	0,996	1,597
Котельная №1	Комсомольская, 5	0,384459	0	0	42	12	0,987	0,996	3,395
Котельная №1	Комсомольская, 5а	0,38526	0	0	42	12	0,987	0,996	2,454
Котельная №1	Комсомольская, 6	0,078748	0	0,01188	42	12	0,998	0,996	0,751
Котельная №1	Комсомольская, 7	0,170931	0	0,015352	42	12	0,991	0,996	1,591
Котельная №1	Комсомольская, 9	0,226414	0	0	42	12	0,993	0,996	2,011
Котельная №1	Ленина, 10	0,209614	0	0	42	12	0,991	0,996	1,852
Котельная №1	Ленина, 12	0,527	0	0	42	12	0,989	0,996	4,696
Котельная №1	Ленина, 13 15 17	3,3822	0,554	0	42	12	0,986	0,996	19,924
Котельная №1	Ленина, 14	0,268469	0	0	42	12	0,988	0,996	2,380
Котельная №1	Ленина, 16	0,338362	0	0,037408	42	12	0,986	0,996	3,206
Котельная №1	Ленина, 16	0,057471	0	0	42	12	0,986	0,996	0,514
Котельная №1	Ленина, 17а	0,221985	0	0	42	12	0,997	0,996	1,959
Котельная №1	Ленина, 19/10	0,565831	0	0,074501	42	12	0,998	0,996	5,385
Котельная №1	Ленина, 1а	0,35556	1,412617	0,009741	42	12	0,997	0,996	15,632
Котельная №1	Ленина, 2	0,52769	0	0	42	12	0,955	0,996	4,721
Котельная №1	Ленина, 2а	0,147017	0	0	42	12	0,952	0,996	1,316

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №1	Ленина, 2а	0,078797	0	0	42	12	0,952	0,996	0,700
Котельная №1	Ленина, 2а	0,01205	0	0	42	12	0,950	0,996	0,126
Котельная №1	Ленина, 2а	0,09019	0	0	42	12	0,952	0,996	0,809
Котельная №1	Ленина, 2а	0,07968	0,14908	0	42	12	0,950	0,996	2,027
Котельная №1	Ленина, 2а	0,066424	0	0,014527	42	12	0,987	0,996	0,659
Котельная №1	Ленина, 2а	0,066424	0	0,014527	42	12	0,987	0,996	0,659
Котельная №1	Ленина, 2а	0,066424	0	0,014527	42	12	0,987	0,996	0,659
Котельная №1	Ленина, 2а	0,035581	0	0	42	12	0,952	0,996	0,326
Котельная №1	Ленина, 2а	0,197531	0,759075	0,051975	42	12	0,988	0,996	8,726
Котельная №1	Ленина, 3	1,30739	0	0	42	12	0,995	0,996	11,528
Котельная №1	Ленина, 4	0,898146	0	0	42	12	0,960	0,996	8,019
Котельная №1	Ленина, 6	0,119502	0	0	42	12	0,979	0,996	1,058
Котельная №1	Ленина, 6	0,01392	0	0	42	12	0,979	0,996	0,142
Котельная №1	Ленина, 6	0,026772	0	0	42	12	0,979	0,996	0,250
Котельная №1	Ленина, 8	0,212137	0	0,021806	42	12	0,986	0,996	1,985
Котельная №1	Ленина, 8а	0,1856	0	0	42	12	0,986	0,996	1,644
Котельная №1	Новая, 10	0,471	0	0,10499	42	12	0,999	0,996	4,704
Котельная №1	Новая, 14к1	0,173176	0	0,014169	42	12	0,989	0,996	1,608
Котельная №1	Новая, 14к2	0,170362	0	0,00097	42	12	0,989	0,996	1,518
Котельная №1	Новая, 14к3	0,173175	0	0,012513	42	12	0,989	0,996	1,600
Котельная №1	Новая, 15	0,208014	0	0	42	12	0,984	0,996	1,845
Котельная №1	Новая, 16	0,133873	0	0	42	12	0,985	0,996	1,187
Котельная №1	Новая, 17	0,109138	0	0,001813	42	12	0,982	0,996	0,980
Котельная №1	Новая, 18	1,222322	0	0,18	42	12	0,985	0,996	11,718
Котельная №1	Новая, 19	0,998271	0	0,045863	42	12	0,984	0,996	9,103
Котельная №1	Новая, 21	0,716927	0	0	42	12	0,982	0,996	6,411
Котельная №1	Новая, 4	0,410599	0	0	42	12	0,997	0,996	3,626
Котельная №1	Новая, 6а	0,315167	0	0	42	12	0,999	0,996	2,796
Котельная №1	Новая, 8	0,69	0	0,024074	42	12	0,999	0,996	6,221
Котельная №1	Новогиреевская, 10	0,197928	0	0	42	12	0,999	0,996	1,748
Котельная №1	Новогиреевская, 6	0,109891	0	0	42	12	0,999	0,996	0,972
Котельная №1	Новогиреевская, 7	0,10519	0	0	42	12	0,998	0,996	0,942
Котельная №1	Новогиреевская, 8	0,109373	0	0	42	12	0,999	0,996	0,967
Котельная №1	Новогиреевская, 9	0,105669	0	0	42	12	0,999	0,996	0,937
Котельная №1	Победы, 7	0,230896	0	0	42	12	0,981	0,996	2,057
Котельная №2	Гагарина, 11	0,142811	0	0	42	12	0,964	0,995	1,576
Котельная №2	Гагарина, 13	0,156039	0	0	42	12	0,963	0,995	1,722
Котельная №2	Гагарина, 15	0,151733	0	0	42	12	0,965	0,995	1,675
Котельная №2	Гагарина, 17	0,105647	0	0	42	12	0,966	0,995	1,172
Котельная №2	Гагарина, 17а	0,226868	0	0	42	12	0,973	0,995	2,377
Котельная №2	Гагарина, 17б	0,256277	0,1435	0,013574	42	12	0,981	0,995	4,393
Котельная №2	Гагарина, 19	0,187036	0	0	42	12	0,983	0,995	1,964

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №2	Гагарина, 3	0,148613	0	0	42	12	0,968	0,995	1,552
Котельная №2	Гагарина, 5а	0,229531	0	0	42	12	0,974	0,995	2,396
Котельная №2	Гагарина, 7	0,154382	0	0	42	12	0,974	0,995	1,612
Котельная №2	Гагарина, 9	0,149172	0	0	42	12	0,963	0,995	1,647
Котельная №2	Головашкина, 3	1,521826	1,069342	0,5969	42	12	0,957	0,995	31,961
Котельная №2	Мира, 25/21	0,182739	0	0	42	12	0,983	0,995	1,920
Котельная №2	Мира, 29	0,223131	0	0	42	12	0,971	0,995	2,338
Котельная №2	Мира, 31	0,234415	0	0	42	12	0,982	0,995	2,455
Котельная №2	Мира, 31а	0,011915	0	0	42	12	0,982	0,995	0,135
Котельная №2	Мира, 33	0,229175	0	0	42	12	0,965	0,995	2,401
Котельная №2	Мира, 35	0,115398	0	0	42	12	0,981	0,995	1,213
Котельная №2	Мира, 43	0,204701	0	0	42	12	0,933	0,995	2,152
Котельная №2	Мира, 45	0,297558	0	0	42	12	0,977	0,995	3,128
Котельная №2	Мира, 47	0,350772	0	0	42	12	0,979	0,995	3,685
Котельная №2	Мира, 49	0,335814	0	0	42	12	0,978	0,995	3,527
Котельная №2	Мира, 51	0,533709	0	0	42	12	0,975	0,995	7,270
Котельная №2	Мира, 53	0,137121	0	0	42	12	0,974	0,995	1,869
Котельная №2	Мира, 55	0,415789	0	0	42	12	0,974	0,995	5,666
Котельная №2	Мира, 57	0,464241	0	0	42	12	0,975	0,995	6,324
Котельная №2	Мира, 57б	0,091141	0	0	42	12	0,975	0,995	1,241
Котельная №2	Некрасова, 15	0,34	1,3	0,124663	42	12	0,914	0,995	18,104
Котельная №2	Некрасова, 17	1,0773	0	0,160786	42	12	0,916	0,995	12,323
Котельная №2	Некрасова, 19	1,0773	0	0,160786	42	12	0,917	0,995	12,316
Котельная №2	Победы, 10к1	0,234098	0	0	42	12	0,997	0,995	2,445
Котельная №2	Победы, 12	0,20327	0	0	42	12	0,998	0,995	2,125
Котельная №2	Победы, 14	0,200607	0	0	42	12	0,998	0,995	2,098
Котельная №2	Победы, 16	0,144317	0	0	42	12	0,988	0,995	1,510
Котельная №2	Победы, 16а	0,086152	0	0	42	12	0,996	0,995	0,901
Котельная №2	Победы, 18а	0,016845	0	0	42	12	0,987	0,995	0,206
Котельная №2	Победы, 20	0,747064	0	0	42	12	0,986	0,995	8,219
Котельная №2	Проектируемый 5342, 2	0,02383	0,144115	0	42	12	0,972	0,995	2,289
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 10	1,79	0	0,427928	42	12	0,913	0,995	21,701
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 12	0,1125	0,16875	0,114584	42	12	0,916	0,995	3,526
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 14,16	0,202386	0	0	42	12	0,916	0,995	2,142
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 14,16	0,202386	0	0	42	12	0,916	0,995	2,143
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 2	0,94787	0	0,352	42	12	0,906	0,995	12,179
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 4	0,94787	0	0,352	42	12	0,907	0,995	12,146
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 6	1,458261	0,046739	0,385	42	12	0,910	0,995	18,377
Котельная №2	Реутовских ополченцев, 8	1,458261	0,04674	0,385	42	12	0,914	0,995	18,267
Котельная №2	Советская, 10	0,239173	0	0	42	12	0,975	0,995	3,289
Котельная №2	Советская, 11	0,225349	0	0	42	12	0,980	0,995	3,106
Котельная №2	Советская, 12	0,250411	0	0	42	12	0,981	0,995	3,510
Котельная №2	Советская, 13	0,227207	0	0	42	12	0,981	0,995	3,132

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №2	Советская, 14к1	0,530021	0	0	42	12	0,984	0,995	7,308
Котельная №2	Советская, 14к1	0,530021	0	0,128375	42	12	0,983	0,995	6,635
Котельная №2	Советская, 14в	0,2007	0	0	42	12	0,984	0,995	2,767
Котельная №2	Советская, 14а	0,2007	0	0,014575	42	12	0,990	0,995	2,300
Котельная №2	Советская, 15	0,510953	0	0	42	12	0,984	0,995	7,047
Котельная №2	Советская, 16	0,493523	0	0	42	12	0,983	0,995	6,805
Котельная №2	Советская, 16а	0,22068	0	0,014575	42	12	0,987	0,995	2,516
Котельная №2	Советская, 17	0,173788	0	0	42	12	0,976	0,995	2,396
Котельная №2	Советская, 18	0,493524	0	0	42	12	0,983	0,995	6,803
Котельная №2	Советская, 19	0,172021	0	0	42	12	0,972	0,995	2,371
Котельная №2	Советская, 20	0,224513	0	0	42	12	0,987	0,995	2,349
Котельная №2	Советская, 20а	0,224914	0	0	42	12	0,986	0,995	2,502
Котельная №2	Советская, 21	0,172021	0	0	42	12	0,967	0,995	2,371
Котельная №2	Советская, 22к1	0,736609	0	0,180707	42	12	0,987	0,995	9,213
Котельная №2	Советская, 22	0,227072	0	0	42	12	0,956	0,995	2,379
Котельная №2	Советская, 23	0,175746	0	0	42	12	0,967	0,995	2,422
Котельная №2	Советская, 24	0,224311	0	0	42	12	0,980	0,995	2,350
Котельная №2	Советская, 25	0,410137	0	0	42	12	0,974	0,995	5,589
Котельная №2	Советская, 26	0,231718	0	0	42	12	0,981	0,995	2,428
Котельная №2	Советская, 27	0,33312	0	0	42	12	0,978	0,995	3,500
Котельная №2	Советская, 28	0,227989	0	0	42	12	0,980	0,995	2,389
Котельная №2	Советская, 29	0,160853	0	0	42	12	0,933	0,995	1,690
Котельная №2	Советская, 31	0,230599	0	0	42	12	0,934	0,995	2,423
Котельная №2	Советская, 33	0,229014	0	0	42	12	0,980	0,995	2,406
Котельная №2	Советская, 35	0,231594	0	0	42	12	0,979	0,995	2,433
Котельная №2	Советская, 37	1,19543	0	0	42	12	0,979	0,995	13,521
Котельная №2	Советская, 4к1	0,54133	0	0,130191	42	12	0,997	0,995	6,652
Котельная №2	Советская, 4	0,236708	0	0	42	12	0,987	0,995	2,604
Котельная №2	Советская, 6	0,209774	0	0	42	12	0,993	0,995	2,308
Котельная №2	Советская, 6а	0,318252	0	0,006321	42	12	0,991	0,995	3,561
Котельная №2	Советская, 7	0,296609	0	0	42	12	0,982	0,995	4,090
Котельная №2	Советская, 8	0,23152	0	0	42	12	0,992	0,995	2,550
Котельная №2	Советская, 9	0,2954	0	0	42	12	0,982	0,995	4,074
Котельная №4	Кирова, 15	0,10468	0	0	42	12	1,000	0,998	0,441
Котельная №4	Кирова, 4А	0,020793	0	0,000909	42	12	1,000	0,998	0,089
Котельная №4	Кирова, 5	0,095895	0	0,001331	42	12	0,998	0,998	0,405
Котельная №4	Кирова, 7	1,115592	0	0,241423	42	12	0,999	0,998	5,217
Котельная №4	Кирова, 9	0,527228	0	0,112446	42	12	0,997	0,998	2,457
Котельная №4	Комсомольская, 22	0,510532	0	0,090058	42	12	0,997	0,998	2,341
Котельная №4	Комсомольская, 26	0,481856	0	0,078341	42	12	0,997	0,998	2,195
Котельная №4	Комсомольская, 28	0,189911	0	0	42	12	0,996	0,998	0,803
Котельная №4	Комсомольская, 30	0,182441	0	0,027777	42	12	0,996	0,998	0,834

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №4	Комсомольская, 32	0,660636	0	0,10079	42	12	0,998	0,998	3,011
Котельная №4	Ленина, 21а	0,006006	0	0	42	12	0,995	0,998	0,032
Котельная №4	Ленина, 21	0,491401	0	0,054317	42	12	0,995	0,998	2,194
Котельная №4	Ленина, 23	0,175703	0	0	42	12	0,994	0,998	0,740
Котельная №4	Ленина, 25	0,003224	0	0	42	12	0,996	0,998	0,019
Котельная №4	Ленина, 25	0,140576	0	0	42	12	0,996	0,998	0,594
Котельная №4	Ленина, 25	0,094071	0	0	42	12	0,996	0,998	0,397
Котельная №4	Ленина, 25	0,051087	0	0	42	12	0,996	0,998	0,216
Котельная №4	Ленина, 25	0,021113	0	0	42	12	0,996	0,998	0,096
Котельная №4	Ленина, 25	0,036247	0	0	42	12	0,996	0,998	0,156
Котельная №4	Ленина, 27	0,40713	0	0,006244	42	12	0,996	0,998	1,718
Котельная №4	Ленина, 29	0,181563	0	0	42	12	0,993	0,998	0,761
Котельная №4	Ленина, 31	0,172853	0	0	42	12	0,993	0,998	0,726
Котельная №4	Ленина, 33	0,180052	0	0	42	12	0,993	0,998	0,755
Котельная №4	Ленина, 35	0,182158	0	0	42	12	0,992	0,998	0,763
Котельная №4	Ленина, 37	0,184084	0	0	42	12	0,992	0,998	0,771
Котельная №4	Лесная, 10	0,768444	0	0	42	12	0,998	0,998	3,257
Котельная №4	Лесная, 11к1	1,121739	0,186957	0,210152	42	12	0,997	0,998	6,099
Котельная №4	Лесная, 11к2	0,130789	0,707368	0,005445	42	12	0,996	0,998	3,539
Котельная №4	Лесная, 11	1,121739	0,186957	0,210106	42	12	0,997	0,998	6,002
Котельная №4	Лесная, 12	0,432648	0	0	42	12	0,998	0,998	1,815
Котельная №4	Лесная, 2	0,168261	0,158913	0,00656	42	12	0,997	0,998	1,384
Котельная №4	Лесная, 3	0,392443	0	0,070495	42	12	0,999	0,998	1,800
Котельная №4	Лесная, 4	0,126196	0,1505	0,073333	42	12	0,998	0,998	1,315
Котельная №4	Лесная, 5	0,344236	0	0,043099	42	12	1,000	0,998	1,543
Котельная №4	Лесная, 6	0,678045	0	0	42	12	0,993	0,998	2,841
Котельная №4	Лесная, 7	0,358109	0	0,037941	42	12	0,999	0,998	1,593
Котельная №4	Лесная, 8	0,657542	0	0	42	12	0,992	0,998	2,756
Котельная №4	Лесная, 8а	0,14879	0	0	42	12	0,992	0,998	0,627
Котельная №4	Лесная, 9	0,395735	0	0,030951	42	12	0,998	0,998	1,735
Котельная №4	Новая, 1ак1	0,090731	0	0,009405	42	12	0,994	0,998	0,394
Котельная №4	Новая, 1а	0,098246	0,187143	0	42	12	0,995	0,998	1,212
Котельная №4	Новая, 3	0,261739	0,317826	0,036941	42	12	0,997	0,998	2,513
Котельная №4	Новая, 5	0,481645	0	0	42	12	0,996	0,998	2,043
Котельная №4	Новая, 6	1,434891	0,348758	0,15976	42	12	0,994	0,998	5,429
Котельная №4	Новая, 7	0,221915	0	0,019058	42	12	0,996	0,998	0,981
Котельная №4	Новая, 9	0,322928	0	0	42	12	0,995	0,998	1,361
Котельная №4	Новая, 9а	0,232199	0	0,043794	42	12	0,995	0,998	1,090
Котельная №4	Новая, Комсомольская, 2, 18/2	1,387835	0	0,363088	42	12	0,995	0,998	6,612
Котельная №4	Победы, 15к1	1,16287	0	0,174453	42	12	0,993	0,998	5,274
Котельная №4	Победы, 15	0,913639	0	0	42	12	0,992	0,998	3,862
Котельная №4	Победы, 17	0,657542	0	0	42	12	0,994	0,998	2,773

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №4	Победы, 19	0,18172	0	0	42	12	0,941	0,998	0,766
Котельная №4	Победы, 19а	0,184543	0	0	42	12	0,941	0,998	0,778
Котельная №4	Победы, 19б	0,162511	0	0	42	12	0,941	0,998	0,687
Котельная №4	Строителей, 1	0,514429	0	0	42	12	0,961	0,998	2,184
Котельная №4	Строителей, 11	0,24688	0	0	42	12	0,991	0,998	1,037
Котельная №4	Строителей, 13	0,344868	0	0	42	12	0,992	0,998	1,448
Котельная №4	Строителей, 15	0,287316	0	0	42	12	0,994	0,998	1,210
Котельная №4	Строителей, 3	0,550591	0	0	42	12	0,952	0,998	2,332
Котельная №4	Строителей, 5	0,545676	0	0	42	12	0,950	0,998	2,311
Котельная №4	Строителей, 7	0,286542	0	0	42	12	0,992	0,998	1,201
Котельная №4	Строителей, 9	0,227743	0	0	42	12	0,992	0,998	0,959
Котельная №5	Котовского, 10	0,216196	0	0	42	12	0,968	0,995	2,419
Котельная №5	Котовского, 10а	0,246	0	0,0165	42	12	0,967	0,995	3,029
Котельная №5	Котовского, 12	0,464703	0	0	42	12	0,968	0,995	5,198
Котельная №5	Котовского, 13	0,101844	0,283365	0,307139	42	12	0,966	0,995	6,012
Котельная №5	Котовского, 13	0,4914	0	0	42	12	0,967	0,995	5,875
Котельная №5	Котовского, 4к1	0,244631	0	0	42	12	0,970	0,995	2,986
Котельная №5	Котовского, 4	0,760535	0	0	42	12	0,965	0,995	9,289
Котельная №5	Котовского, 6	0,056	0	0	42	12	0,973	0,995	0,684
Котельная №5	Котовского, 6	0,806047	0,066098	0	42	12	0,972	0,995	10,651
Котельная №5	Котовского, 8	0,750046	0	0	42	12	0,968	0,995	8,393
Котельная №5	Молодежная, 1	1,563708	0	0	42	12	0,985	0,995	17,539
Котельная №5	Молодежная, 2	2,087776	0	0	42	12	0,981	0,995	23,415
Котельная №5	Молодежная, 3	0,037391	0	0	42	12	0,984	0,995	0,416
Котельная №5	Молодежная, 4	0,685776	0	0	42	12	0,983	0,995	7,485
Котельная №5	Молодежная, 5	0,306009	0	0	42	12	0,976	0,995	3,454
Котельная №5	Молодежная, 6	0,841036	0	0	42	12	0,980	0,995	9,177
Котельная №5	Молодежная, 8	0,062855	0	0,045834	42	12	0,977	0,995	0,893
Котельная №5	Носовихинское, 11	0,619722	0	0,068202	42	12	0,974	0,995	8,145
Котельная №5	Носовихинское, 12	0,024404	0	0,00891	42	12	0,971	0,995	0,387
Котельная №5	Носовихинское, 13в	0,091384	0,1591	0,004236	42	12	0,969	0,995	3,068
Котельная №5	Носовихинское, 1а	0,111223	0	0	42	12	0,975	0,995	1,214
Котельная №5	Носовихинское, 3	0,545624	0	0	42	12	0,986	0,995	6,159
Котельная №5	Носовихинское, 4	0,08294	0,224949	0	42	12	0,986	0,995	3,476
Котельная №5	Носовихинское, 5	0,088644	0,159558	0	42	12	0,985	0,995	2,802
Котельная №5	Носовихинское, 6	0,99291	0	0	42	12	0,986	0,995	11,208
Котельная №5	Носовихинское, 7	0,218085	0,648739	0,03025	42	12	0,971	0,995	9,590
Котельная №5	Носовихинское, 8	0,50525	0	0,100823	42	12	0,974	0,995	7,141
Котельная №5	Носовихинское, 9	0,195349	0,372093	0,088	42	12	0,974	0,995	7,695
Котельная №5	Носовихинское, 9а	0,095154	0,036087	0	42	12	0,974	0,995	1,592
Котельная №5	Октября, 1	0,9229	0	0	42	12	0,986	0,995	10,351
Котельная №5	Октября, 14	0,09945	0	0,002286	42	12	0,971	0,995	1,949

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №5	Октябрь, 18	0,659652	0	0,150351	42	12	0,966	0,995	9,973
Котельная №5	Октябрь, 2	0,443922	0	0	42	12	0,984	0,995	5,011
Котельная №5	Октябрь, 20	0,584239	0	0,171923	42	12	0,968	0,995	9,272
Котельная №5	Октябрь, 22	1,181845	0	0,297383	42	12	0,965	0,995	18,333
Котельная №5	Октябрь, 24	0,87552	0	0,194433	42	12	0,965	0,995	13,222
Котельная №5	Октябрь, 26	0,181406	0,133313	0,023709	42	12	0,964	0,995	4,162
Котельная №5	Октябрь, 28	0,996498	0	0,196318	42	12	0,961	0,995	14,839
Котельная №5	Октябрь, 26	0,133394	0	0,053516	42	12	0,987	0,995	1,576
Котельная №5	Октябрь, 3	0,599495	0	0	42	12	0,989	0,995	6,768
Котельная №5	Октябрь, 30	0,582571	0	0,155362	42	12	0,962	0,995	9,152
Котельная №5	Октябрь, 3а	0,10563	0,202848	0,075166	42	12	0,985	0,995	4,238
Котельная №5	Октябрь, 4а	0,25428	0	0	42	12	0,978	0,995	2,869
Котельная №5	Октябрь, 5	0,852112	0	0	42	12	0,986	0,995	9,619
Котельная №5	Октябрь, 5а	0,108156	0,021299	0	42	12	0,940	0,995	1,461
Котельная №5	Октябрь, 5б	0,127194	0,094114	0	42	12	0,936	0,995	2,498
Котельная №5	Октябрь, 6	0,280531	0	0	42	12	0,928	0,995	3,164
Котельная №5	Октябрь, 8	1,22893	0	0	42	12	0,982	0,995	13,825
Котельная №5	Юбилейный, 1	1,621772	0	0	42	12	0,979	0,995	17,700
Котельная №5	Юбилейный, 10	0,6774	0	0	42	12	0,972	0,995	8,213
Котельная №5	Юбилейный, 11	0,750046	0	0	42	12	0,993	0,995	8,461
Котельная №5	Юбилейный, 12	0,989488	0	0	42	12	0,975	0,995	12,003
Котельная №5	Юбилейный, 13	0,750046	0	0	42	12	0,942	0,995	8,459
Котельная №5	Юбилейный, 14	0,752666	0	0	42	12	0,972	0,995	9,126
Котельная №5	Юбилейный, 15	0,477813	0	0	42	12	0,983	0,995	5,376
Котельная №5	Юбилейный, 15а	0,517577	0	0	42	12	0,928	0,995	5,836
Котельная №5	Юбилейный, 16	1,898544	0,280435	0,270653	42	12	0,979	0,995	28,496
Котельная №5	Юбилейный, 17	0,840466	0	0	42	12	0,980	0,995	9,457
Котельная №5	Юбилейный, 19	0,153587	0	0	42	12	0,983	0,995	1,728
Котельная №5	Юбилейный, 2к1	0,775964	0,009348	0	42	12	0,987	0,995	8,866
Котельная №5	Юбилейный, 2	0,432951	0	0	42	12	0,986	0,995	4,887
Котельная №5	Юбилейный, 23в	0,037658	0	0	42	12	0,971	0,995	0,448
Котельная №5	Юбилейный, 24	0,540882	0	0	42	12	0,970	0,995	6,600
Котельная №5	Юбилейный, 26	0,452396	0	0	42	12	0,972	0,995	5,525
Котельная №5	Юбилейный, 29	0,125042	0,426716	0,01397	42	12	0,975	0,995	6,654
Котельная №5	Юбилейный, 3	0,398307	0	0	42	12	0,988	0,995	4,451
Котельная №5	Юбилейный, 30к2	1,018224	0	0	42	12	0,973	0,995	12,434
Котельная №5	Юбилейный, 31	0,584239	0	0,16455	42	12	0,968	0,995	9,238
Котельная №5	Юбилейный, 33	1,560526	0	0,410366	42	12	0,961	0,995	24,770
Котельная №5	Юбилейный, 37	0,654348	0	0,126634	42	12	0,964	0,995	9,693
Котельная №5	Юбилейный, 39	0,696896	0	0,157171	42	12	0,964	0,995	10,575
Котельная №5	Юбилейный, 4	0,603902	0	0	42	12	0,988	0,995	6,818
Котельная №5	Юбилейный, 40	2,3435	0	0,616459	42	12	0,969	0,995	36,562

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №5	Юбилейный, 41	1,629326	0	0,360999	42	12	0,964	0,995	24,895
Котельная №5	Юбилейный, 5н	0,056947	0	0	42	12	0,989	0,995	0,636
Котельная №5	Юбилейный, 5	0,398307	0	0	42	12	0,989	0,995	4,451
Котельная №5	Юбилейный, 6	0,862568	0	0	42	12	0,987	0,995	9,738
Котельная №5	Юбилейный, 7	0,406865	0	0	42	12	0,990	0,995	4,547
Котельная №5	Юбилейный, 8	0,846488	0	0	42	12	0,986	0,995	9,556
Котельная №5	Юбилейный, 9	0,747625	0	0	42	12	0,993	0,995	8,433
Котельная №5	Южная, 10	1,539137	0	0	42	12	0,974	0,995	18,667
Котельная №5	Южная, 10а	0,186272	0,60895	0	42	12	0,973	0,995	9,645
Котельная №5	Южная, 11	0,441205	0	0	42	12	0,970	0,995	5,386
Котельная №5	Южная, 13	0,239658	0	0	42	12	0,971	0,995	2,926
Котельная №5	Южная, 13а	0,00706	0	0	42	12	0,971	0,995	0,086
Котельная №5	Южная, 15	1,391661	0	0	42	12	0,969	0,995	16,982
Котельная №5	Южная, 17	0,074503	0	0	42	12	0,968	0,995	0,909
Котельная №5	Южная, 19	0,234545	0	0,013778	42	12	0,966	0,995	3,007
Котельная №5	Южная, 2	0,997746	0	0	42	12	0,967	0,995	11,227
Котельная №5	Южная, 8	0,44452	0	0	42	12	0,967	0,995	5,391
Котельная №5	Южная, 9	0,452394	0	0	42	12	0,971	0,995	5,521
Котельная №5	Южная, 2	0,037391	0	0	42	12	0,984	0,995	0,416
Котельная №6	Ленина, 18	0,431644	0	0	42	12	0,994	1,000	0,269
Котельная №6	Ленина, 18а	0,226546	0	0	42	12	0,995	1,000	0,142
Котельная №6	Ленина, 20а	0,107891	0,114976	0	42	12	0,994	1,000	0,139
Котельная №6	Ленина, 20	0,229388	0	0	42	12	0,995	1,000	0,143
Котельная №6	Ленина, 22	0,240685	0	0	42	12	0,985	1,000	0,150
Котельная №6	Ленина, 24	0,194576	0	0	42	12	0,999	1,000	0,122
Котельная №6	Победы, 11	0,2167	0	0	42	12	0,999	1,000	0,135
Котельная №6	Победы, 13	0,305075	0	0,00103	42	12	0,999	1,000	0,191
Котельная №6	Победы, 7а	0,08469	0	0	42	12	0,996	1,000	0,053
Котельная №6	Победы, 9	0,250926	0	0	42	12	0,998	1,000	0,157
Котельная №7	Головашкина, 10	0,486399	0	0	42	12	0,995	0,998	1,867
Котельная №7	Головашкина, 12	0,489399	0	0	42	12	0,994	0,998	1,878
Котельная №7	Головашкина, 5	0,500442	0	0	42	12	0,995	0,998	1,919
Котельная №7	Головашкина, 6к1	0,068967	0,053937	0,002413	42	12	0,999	0,998	0,471
Котельная №7	Головашкина, 6	0,106321	0	0	42	12	0,996	0,998	0,406
Котельная №7	Головашкина, 7	0,097518	0	0	42	12	0,990	0,998	0,374
Котельная №7	Головашкина, 8	0,492328	0	0	42	12	0,995	0,998	1,889
Котельная №7	Некрасова, 10	0,403139	0	0	42	12	0,922	0,998	1,562
Котельная №7	Некрасова, 12	0,393267	0	0	42	12	0,921	0,998	1,523
Котельная №7	Некрасова, 14	0,704095	0	0	42	12	0,933	0,998	2,712
Котельная №7	Некрасова, 16	0,696707	0	0	42	12	0,986	0,998	2,653
Котельная №7	Некрасова, 18	0,862536	0	0	42	12	0,990	0,998	3,302
Котельная №7	Некрасова, 2	0,495104	0	0	42	12	0,923	0,998	1,936

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная №7	Некрасова, 20	0,425	0	0	42	12	0,992	0,998	1,618
Котельная №7	Некрасова, 22	0,425	0	0	42	12	0,993	0,998	1,618
Котельная №7	Некрасова, 24	0,425577	0	0	42	12	0,991	0,998	1,620
Котельная №7	Некрасова, 24а	0,028501	0	0	42	12	0,988	0,998	0,114
Котельная №7	Некрасова, 26	0,425	0	0	42	12	0,990	0,998	1,617
Котельная №7	Некрасова, 4	0,319447	0	0	42	12	0,923	0,998	1,242
Котельная №7	Некрасова, 6	0,308081	0	0	42	12	0,922	0,998	1,193
Котельная №7	Некрасова, 8	0,232958	0	0	42	12	0,933	0,998	0,901
Котельная №7	Победы, 22к1	0,473977	0	0	42	12	0,924	0,998	1,859
Котельная №7	Победы, 22к2	0,476739	0	0	42	12	0,924	0,998	1,869
Котельная №7	Победы, 22к3	0,326814	0	0	42	12	0,923	0,998	1,272
Котельная №7	Победы, 22	0,582331	0	0	42	12	0,923	0,998	2,267
Котельная №7	Победы, 28к1	0,11712	0	0	42	12	0,929	0,998	0,451
Котельная №7	Победы, 28к3	0,119062	0	0	42	12	0,932	0,998	0,459
Котельная №7	Победы, 28	0,00162	0	0	42	12	0,924	0,998	0,010
Котельная №7	Победы, 28	0,00162	0	0	42	12	0,931	0,998	0,010
Котельная №7	Победы, 30	0,753438	0	0	42	12	0,925	0,998	2,922
Котельная №7	Победы, 31	0,002942	0,163288	0	42	12	0,924	0,998	0,758
Котельная №7	Победы, 32	0,177471	0,893214	0	42	12	0,925	0,998	4,152
Котельная №7	Садовый, 1	0,748799	0	0	42	12	0,928	0,998	2,885
Котельная №7	Садовый, 3к1	0,794565	0	0,220725	42	12	0,932	0,998	3,090
Котельная №7	Садовый, 3	0,709736	0	0	42	12	0,930	0,998	2,737
Котельная №7	Садовый, 4	0,303472	0	0	42	12	0,932	0,998	1,169
Котельная №7	Садовый, 5	0,232357	0	0	42	12	0,933	0,998	0,899
Котельная №7	Садовый, 6	0,459921	0	0	42	12	0,932	0,998	1,772
Котельная №7	Садовый, 7	0,113478	0,152609	0	42	12	0,931	0,998	1,027
Котельная БМК-140	Котовского, 11	0,526742	0	0	42	12	0,950	0,997	3,707
Котельная БМК-140	Котовского, 3	0,243905	0	0	42	12	0,960	0,997	1,734
Котельная БМК-140	Котовского, 5	0,179843	0	0	42	12	0,963	0,997	1,278
Котельная БМК-140	Котовского, 7	0,262778	0	0	42	12	0,962	0,997	1,868
Котельная БМК-140	Котовского, 9	0,497383	0	0	42	12	0,963	0,997	3,536
Котельная БМК-140	Котовского, 9	0,027682	0	0	42	12	0,963	0,997	0,197
Котельная БМК-140	Носовихинское, 14	0,498407	0	0	42	12	0,949	0,997	3,508
Котельная БМК-140	Носовихинское, 14	0,046072	0	0	42	12	0,950	0,997	0,324
Котельная БМК-140	Носовихинское, 15	0,629205	0	0	42	12	0,950	0,997	4,428
Котельная БМК-140	Носовихинское, 16	0,31462	0	0	42	12	0,962	0,997	2,215
Котельная БМК-140	Носовихинское, 16б	0,020675	0	0	42	12	0,962	0,997	0,146
Котельная БМК-140	Носовихинское, 17	0,316914	0	0	42	12	0,964	0,997	2,239
Котельная БМК-140	Носовихинское, 17в	0,028837	0	0	42	12	0,961	0,997	0,204
Котельная БМК-140	Носовихинское, 18	0,192586	0	0	42	12	0,964	0,997	1,361
Котельная БМК-140	Носовихинское, 18в	0,0976	0	0	42	12	0,964	0,997	0,689
Котельная БМК-140	Носовихинское, 19	0,190485	0	0	42	12	0,964	0,997	1,346
Котельная БМК-140	Носовихинское, 20	0,235483	0	0	42	12	0,963	0,997	1,664
Котельная БМК-140	Носовихинское, 21	0,612162	0	0	42	12	0,964	0,997	4,325

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная БМК-140	Носовихинское, 22	0,571152	0	0,106299	42	12	0,970	0,997	4,774
Котельная БМК-140	Носовихинское, 23	0,76075	0	0	42	12	0,962	0,997	5,374
Котельная БМК-140	Носовихинское, 24	0,100957	0,088804	0,012401	42	12	0,962	0,997	2,294
Котельная БМК-140	Носовихинское, 25	1,746183	2,769341	0,456959	42	12	0,970	0,997	35,336
Котельная БМК-140	Носовихинское, 45	0,682391	3,150217	0,50875	42	12	0,948	0,997	31,871
Котельная БМК-140	Октябрь, 32	0,075066	0,265263	0,000014	42	12	0,978	0,997	2,391
Котельная БМК-140	Октябрь, 36	0,022528	0	0,001222	42	12	0,968	0,997	0,164
Котельная БМК-140	Октябрь, 38	1,776087	0	0,394411	42	12	0,967	0,997	15,654
Котельная БМК-140	Октябрь, 40	0,152438	0,135	0,02145	42	12	0,967	0,997	2,211
Котельная БМК-140	Октябрь, 42	1,495652	0	0,279501	42	12	0,965	0,997	12,869
Котельная БМК-140	Октябрь, 44	3,144	0,014	0,9163	42	12	0,954	0,997	29,748
Котельная БМК-140	Октябрь, 48	1,25	0,08	0,17875	42	12	0,952	0,997	10,975
Котельная БМК-140	Октябрь, 52	1,962	0,191	0,766334	42	12	0,950	0,997	21,278
Котельная БМК-140	Челомея, 10	0,160482	0	0	42	12	0,937	0,997	1,922
Котельная БМК-140	Челомея, 7	0,551522	0,034587	0,186991	42	12	0,968	0,997	5,482
Котельная БМК-140	Челомея, 8	0,094525	0	0,001978	42	12	0,969	0,997	0,678
Котельная БМК-140	Челомея, 9	1,392826	0,020565	0,310028	42	12	0,968	0,997	12,447
Котельная БМК-140	Юбилейный, 32к1	0,469403	0	0	42	12	0,962	0,997	3,336
Котельная БМК-140	Юбилейный, 34	0,423775	0	0	42	12	0,963	0,997	3,012
Котельная БМК-140	Юбилейный, 36	1,034605	0	0	42	12	0,962	0,997	7,351
Котельная БМК-140	Юбилейный, 38	0,637357	0	0	42	12	0,964	0,997	4,531
Котельная БМК-140	Юбилейный, 42	1,765878	0,072339	0,384243	42	12	0,970	0,997	15,751
Котельная БМК-140	Юбилейный, 44	0,452396	0	0	42	12	0,973	0,997	3,223
Котельная БМК-140	Юбилейный, 47	1,871434	0	0,44	42	12	0,975	0,997	16,433
Котельная БМК-140	Юбилейный, 48	0,24745	0	0,009767	42	12	0,970	0,997	1,780
Котельная БМК-140	Юбилейный, 48а	0,009305	0	0	42	12	0,970	0,997	0,111
Котельная БМК-140	Юбилейный, 49	0,680893	0,56323	0,188296	42	12	0,969	0,997	10,233
Котельная БМК-140	Юбилейный, 51	1,841522	0,276316	0,353285	42	12	0,969	0,997	17,752
Котельная БМК-140	Юбилейный, 52	0,527424	0	0,041681	42	12	0,970	0,997	4,018
Котельная БМК-140	Юбилейный, 53	1,105848	0	0,162117	42	12	0,966	0,997	9,107
Котельная БМК-140	Юбилейный, 54	1,007592	0	0	42	12	0,972	0,997	7,177
Котельная БМК-140	Юбилейный, 55	1,105848	0	0,267434667	42	12	0,967	0,997	9,817
Котельная БМК-140	Юбилейный, 56	1,462589	0	0	42	12	0,969	0,997	10,242
Котельная БМК-140	Юбилейный, 57	0,373913	0,715313	0,2574	42	12	0,967	0,997	9,665
Котельная БМК-140	Юбилейный, 58к1	0,562098	0	0	42	12	0,935	0,997	3,946
Котельная БМК-140	Юбилейный, 58	0,157843	0	0	42	12	0,939	0,997	1,107
Котельная БМК-140	Юбилейный, 58	0,164041	0	0	42	12	0,910	0,997	1,150
Котельная БМК-140	Юбилейный, 58	0,271118	0	0	42	12	0,927	0,997	1,904
Котельная БМК-140	Юбилейный, 59	1,110522	0	0,161694	42	12	0,965	0,997	9,200
Котельная БМК-140	Юбилейный, 60	2,091109	0,028043	0,465721	42	12	0,968	0,997	18,586
Котельная БМК-140	Юбилейный, 61	0,915152	0,006543	0,144833	42	12	0,957	0,997	7,722
Котельная БМК-140	Юбилейный, 62	0,465909	1,211364	0,022087	42	12	0,964	0,997	12,135
Котельная БМК-140	Юбилейный, 63	1,062848	0,119652	0,319	42	12	0,961	0,997	8,492
Котельная БМК-140	Юбилейный, 66	1,162081	0,062292	0,42614	42	12	0,966	0,997	11,892
Котельная БМК-140	Юбилейный, 67	0,8515	0	0	42	12	0,960	0,997	6,148
Котельная БМК-140	Юбилейный, 67	0,8515	0	0	42	12	0,962	0,997	6,144

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная БМК-140	Юбилейный, 68	0,485	0	0	42	12	0,966	0,997	3,485
Котельная БМК-140	Юбилейный, 69	0,521048	2,431579	0,245025	42	12	0,951	0,997	23,243
Котельная БМК-140	Юбилейный, 72	1,946186	0,119762	0,617595	42	12	0,966	0,997	19,457
Котельная БМК-140	Юбилейный, 74	0,1125	0,106875	0,076084	42	12	0,961	0,997	2,112
Котельная БМК-140	Юбилейный, 78	1,897608	0,121522	0,637768	42	12	0,961	0,997	19,403
Котельная БМК-140	Юбилейный, к17	0,77	0,063	0,145	42	12	0,968	0,997	7,071
Котельная БМК-140	Юбилейный, к5	0,289	0,128	0,054167	42	12	0,959	0,997	3,449
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 10	0,197409	0	0	42	12	0,986	0,999	0,408
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 12	0,197409	0	0	42	12	0,986	0,999	0,408
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 14	0,245295	0	0	42	12	0,986	0,999	0,509
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 16	0,217937	0	0	42	12	0,993	0,999	0,532
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 18	0,187636	0	0	42	12	0,993	0,999	0,458
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 2	0,254336	0	0	42	12	0,988	0,999	0,528
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 20	0,419071	0	0,009282	42	12	0,995	0,999	0,877
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 22	0,187636	0	0	42	12	0,994	0,999	0,458
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 23	0,342121	0	0	42	12	0,990	0,999	0,752
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 24	0,197409	0	0	42	12	0,996	0,999	0,482
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 25	0,242364	0	0	42	12	0,991	0,999	0,533
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 26	0,187636	0	0	42	12	0,994	0,999	0,458
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 27	0,252113	0	0	42	12	0,992	0,999	0,616
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 28	0,19993	0	0	42	12	0,996	0,999	0,488
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 30	0,197407	0	0	42	12	0,997	0,999	0,482
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 32	0,197409	0	0	42	12	0,997	0,999	0,482
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 34	0,252747	0	0	42	12	0,998	0,999	0,618
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 36	0,217931	0	0	42	12	0,999	0,999	0,533
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 38	0,71331	0	0,103716	42	12	0,995	0,999	1,627
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 4	0,124908	0	0	42	12	0,987	0,999	0,259
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 40, 42/10	1,484435	0	0,399698	42	12	0,998	0,999	3,503
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 6	0,245295	0	0	42	12	0,985	0,999	0,509
Котельная НПО МАШ	Гагарина, 8	0,079146	0	0	42	12	0,986	0,999	0,164
Котельная НПО МАШ	Мира, 10	0,215196	0	0	42	12	0,993	0,999	0,526
Котельная НПО МАШ	Мира, 11	0,245295	0	0	42	12	0,990	0,999	0,510
Котельная НПО МАШ	Мира, 12	0,217931	0	0	42	12	0,989	0,999	0,532
Котельная НПО МАШ	Мира, 13	0,197409	0	0	42	12	0,989	0,999	0,409
Котельная НПО МАШ	Мира, 15	0,098543	0	0	42	12	0,989	0,999	0,205
Котельная НПО МАШ	Мира, 17	0,216924	0	0	42	12	0,989	0,999	0,449
Котельная НПО МАШ	Мира, 2	0,425201	0	0	42	12	0,986	0,999	0,880
Котельная НПО МАШ	Мира, 21	0,245295	0	0	42	12	0,987	0,999	0,509
Котельная НПО МАШ	Мира, 23	0,047685	0	0	42	12	0,987	0,999	0,100
Котельная НПО МАШ	Мира, 3	0,217931	0	0	42	12	0,987	0,999	0,451
Котельная НПО МАШ	Мира, 37	0,217931	0	0	42	12	0,987	0,999	0,532
Котельная НПО МАШ	Мира, 39	0,242537	0	0	42	12	0,986	0,999	0,592
Котельная НПО МАШ	Мира, 4	0,213526	0	0	42	12	0,985	0,999	0,442
Котельная НПО МАШ	Мира, 5	0,245295	0	0	42	12	0,988	0,999	0,509
Котельная НПО МАШ	Мира, 6	0,083438	0,11025	0,01045	42	12	0,995	0,999	0,412
Котельная НПО МАШ	Мира, 8к1	0,012368	0	0	42	12	0,984	0,999	0,030

Котельная	Адрес/наименование потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
Котельная НПО МАШ	Мира, 8	0,054667	0	0	42	12	0,992	0,999	0,134
Котельная НПО МАШ	Мира, 9	0,216955	0	0	42	12	0,989	0,999	0,449
Котельная НПО МАШ	Парковая, 6	0,783092	0	0,144001	42	12	0,993	0,999	1,789
Котельная НПО МАШ	Парковая, 7	0,133375	0	0	42	12	0,996	0,999	0,275
Котельная НПО МАШ	Парковая, 8к1	0,931721	0	0,135999	42	12	0,997	0,999	2,082
Котельная НПО МАШ	Парковая, 8к2	0,882816	0	0,101305	42	12	0,995	0,999	1,953
Котельная НПО МАШ	Парковая, 8к3	0,722471	0	0,095181	42	12	0,995	0,999	1,615
Котельная НПО МАШ	Парковая, 8	0,820205	0	0,066013	42	12	0,995	0,999	1,777
Котельная НПО МАШ	Парковая, 8в	0	0,334652	0	42	12	0,997	0,999	0,932
Котельная НПО МАШ	Победы, 2к1	0,375739	0	0	42	12	0,988	0,999	0,794
Котельная НПО МАШ	Победы, 2	0,749474	0	0	42	12	0,988	0,999	1,583
Котельная НПО МАШ	Победы, 3	0,185859	0,85125	0	42	12	0,985	0,999	3,003
Котельная НПО МАШ	Победы, 4	0,184688	0	0	42	12	0,987	0,999	0,390
Котельная НПО МАШ	Победы, 6	0,16312	0,415043	0	42	12	0,988	0,999	1,200
Котельная НПО МАШ	Советская, 30	0,217931	0	0	42	12	0,986	0,999	0,532
Котельная НПО МАШ	Советская, 39а	0,034204	0	0	42	12	0,986	0,999	0,083
«Котельная ЦОБХР»	Транспортный, 10	0,139283	0	0	42	12	0,997	1,000	0,014
«Котельная ЦОБХР»	Транспортный, 12	0,088	0	0	42	12	0,998	1,000	0,009
«Котельная ЦОБХР»	Транспортный, 14	0,127	0	0	42	12	0,997	1,000	0,012

4. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии за 5 лет

Таблица 4 – Сведения по аварийности по Котельной №7 и котельной БМК-140

Котельная	дата	описание	отказавшее оборудование	причина	время по ликвидации	время простоя
Котельная №7	18.01.2016г. 03-18	Останов котлов	котлы № 1,2,3	низкое давление газа в коллекторе	04-20 – розжиг К 3 04-37 - розжиг к 1; 05-40 - розжиг к - 2	1 ч. 02 мин.
Котельная №7	25.04.2016г. 19:15:00	отказ РДУК в ГРП	Котел №3	низкое давление газа в коллекторе	21:00 Рдук перенастроен К 3 включен в работу	1 час 45 минут
Котельная №7	01.08.2016 г. 4-40	Останов котла №3	Котел №3	Отказ предохранительно-запорного клапана в ГРУ	8-25 час. котел №3 запущен в работу	3 часа 45 мин.
Котельная БМК-140	10.03.2015г. 09 -15	Останов котла	котел № 3	останов (отказ) горелки	10.03.2015г. 21.20 котел №3 вкл. в работу.	12 ч 05 мин.
Котельная БМК-140	23.10.2016 18-40 час.	Аварийное отключение котельной	Котел №4, №6; ГПУ №1, ГПУ №3; Сетевые насосы №2,4,5; НХОВ №3, подпиточный насос №3.	Отказ в работе ГПУ№1, ГПУ №3 по причине срабатывания пожарной сигнализации в контейнере с ГПУ №3	20-05 час. - запуск в работу подпиточного насоса №3; 20-06 час. запуск в работу насоса НХОВ №3; 20-07 час. запуск в работу сетевых насосов №2,4,6; 20-18 час. розжиг котла 4, 20-22 час. розжиг котла 6.	1 час. 40 мин.

5. Статистика восстановлений тепловых сетей за последние 5 лет

Таблица 5 – Сведения по аварийности по объектам ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
1	05.01.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-4-9: ТК 7-17 (ок. ул. Некрасова, д. 24) - здание ул. Некрасова, д. 18	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2006	0	05.01.2018
2	06.01.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-2: ЦТП 2 - т.врезки на ТК 6-46	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2002	0	06.01.2018
3	12.01.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-11: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 2004	0	12.01.2018
4	15.01.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-11: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2004	0	15.01.2018
5	14.01.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-11: выход из здания ул. Советская, д. 18 - т.врезки ул. Советская, д. 20	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1997	4,5	14.01.2018
6	15.01.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-9-15: ЦТП 9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду200, г.п. 2003	3	15.01.2018
7	23.01.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2000	0	23.01.2018
8	23.01.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2000	0	23.01.2018
9	01.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-14: выход 2 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	0	01.02.2018
10	01.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-14: выход 2 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1997	0	01.02.2018
11	02.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-14: выход 2 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	7	02.02.2018
12	02.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-14: выход 2 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	7	02.02.2018
13	12.02.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-9: вход в здание ул. Советская, д. 18 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1997	0	12.02.2018
14	16.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-7-14: ТК 5-28 (ок. подземн.гаражей) - здание ул. Носовихинское ш, д. 9а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2011	7,5	16.02.2018
15	16.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-7-11: ТК 5-28 (ок. подземн.гаражей) - вход в здание ул. Южная, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2001	7,5	16.02.2018
16	20.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-6-1: ЦТП 6 - здание ул. Котовского, д. 10 (д/с № 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2011	4	20.02.2018
17	20.02.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-1-5: ТК 7-11 (ок. ул. Головашкина, д. 8-10) - здание ул. Головашкина, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2002	6	20.02.2018
18	21.02.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-1-5: ТК 7-11 (ок. ул. Головашкина, д. 8-10) - здание ул. Головашкина, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	0	21.02.2018
19	13.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-11: выход из здания ул. Советская, д. 18 - т.врезки ул. Советская, д. 20	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 1997	4	13.03.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
20	13.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-8-3: ТК 5-17 - ТК 5-18	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1999	3	13.03.2018
21	21.03.2018	магистральная сеть	котельная НПО	участок 8-4: ТК 6-19 (ок. ул. Гагарина, д. 36) - ТК 6-58	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2013	4,5	21.03.2018
22	21.03.2018	магистральная сеть	котельная НПО	участок 8-4: ТК 6-19 (ок. ул. Гагарина, д. 36) - ТК 6-58	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2013	4,5	21.03.2018
23	22.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-9: выход из здания ул. Калинина, д. 10 - вход в здание ул. Ленина, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1983	5	22.03.2018
24	23.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-8-4: ТК 5-18 - точка врезки	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1999	3	23.03.2018
25	24.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2005	4	24.03.2018
26	29.03.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2000	3	29.03.2018
27	31.03.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-9: выход из здания ул. Калинина, д. 10 - вход в здание ул. Ленина, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1983	9	01.04.2018
28	10.04.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-4-2: выход 1 из здания ул. Новая, д. 6а - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2006	3	10.04.2018
29	11.04.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-4-2: выход 1 из здания ул. Новая, д. 6а - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 2006	4	11.04.2018
30	18.04.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-13: ТК 6-31 - ТК 6-32 (ок. Гагарина ул., д. 26)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	6,5	18.04.2018
31	18.04.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-13: ТК 6-31 - ТК 6-32 (ок. Гагарина ул., д. 26)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	6,5	18.04.2018
32	19.04.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-13: ТК 6-31 - ТК 6-32 (ок. Гагарина ул., д. 26)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	7	19.04.2018
33	19.04.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-13: ТК 6-31 - ТК 6-32 (ок. Гагарина ул., д. 26)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2002	7	19.04.2018
34	23.04.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-7: ТК 1-3 - ТК 1-4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду350, г.п. 2013	0	23.04.2018
35	24.04.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 1960	0	24.04.2018
36	25.04.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-83: ТК 1-21 (ок.котельной 1) - ТК 1-22 (ок. ул. Калинина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2006	5	25.04.2018
37	25.04.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-9-16: вход в здание Юбилейный пр-т., д.6 - выход из здания Юбилейный пр-т., д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2003	0	25.04.2018
38	08.05.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-24: Юбилейный пр-т., д.29, (АТС) - т.опуска в землю	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, надземная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2008	0	08.05.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
39	09.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-5: т.врезки ул. Калинина, 22 - т. смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2009	0	09.05.2018
40	10.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 2000	0	08.05.2018
41	10.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 2000	0	08.05.2018
42	10.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-6-7: ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18) - здание ул. Советская, д. 16	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2006	0	10.05.2018
43	10.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-6-7: ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18) - здание ул. Советская, д. 16	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2006	0	10.05.2018
44	14.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 2000	0	08.05.2018
45	14.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 2000	0	08.05.2018
46	14.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду80, г.п. 2000	5	14.05.2018
47	14.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 2000	5	14.05.2018
48	16.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, паталогическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 1997	0	16.05.2018
49	16.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, паталогическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 1997	0	16.05.2018
50	16.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-18: вход в здание ул. Победы, д. 20 - выход 1,2 из здания ул. Победы, д. 20	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, транзит по подвалу, сталь, минвата, Ду150, г.п. 1997	0	08.05.2018
51	17.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, паталогическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 1997	0	17.05.2018
52	17.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, паталогическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 1997	0	17.05.2018
53	22.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-36: т.врезки на Гагарина ул, 14 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 2002	0	21.05.2018
54	22.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-5: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - вход в здание ул. Гагарина, д. 21/25	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду80, г.п. 2003	0	04.05.2018
55	23.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-1-6: ЦТП 1 - стена кот. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду80, г.п. 1999	0	23.05.2018
56	24.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-4-4: ТК 6-61 - здание ул. Победы, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2009	0	24.05.2018
57	24.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-4-4: ТК 6-61 - здание ул. Победы, д. 2	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 2009	0	17.05.2018
58	24.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-10: выход из здания ул. Лесная, д. 9 - ТК 4-4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, минвата, Ду100, г.п. 2007	0	24.05.2018
59	29.05.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-4: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина	разрыв трубопровода при	прямая ЦО, канальная, сталь,	0	29.05.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				21/25) - здание ул. Гагарина, д. 19	текущей эксплуатации	минвата, Ду65, г.п. 2003		
60	30.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 2003	0	30.05.2018
61	30.05.2018	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, бесканальная, сталь, минвата, Ду65, г.п. 2003	0	30.05.2018
62	04.06.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-4: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - здание ул. Гагарина, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду50, г.п. 2003	0	04.06.2018
63	08.06.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-3-2: ТК 5-19 - здание Юбилейный пр-т., д.15	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2012	0	08.06.2018
64	08.06.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-3-2: ТК 5-19 - здание Юбилейный пр-т., д.15	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная ЦО, канальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2012	0	08.06.2018
65	08.06.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-3-3: т.смены диаметра - вход в здание ул. Советская, д. 33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2007	0	08.06.2018
66	14.06.2018	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-49: т.врезки на ул. Гагарина, д. 17 - ТК 2-9 (ок. ул. Гагарина, д. 15)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, г.п. 1969	0	14.06.2018
67	14.06.2018	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-49: т.врезки на ул. Гагарина, д. 17 - ТК 2-9 (ок. ул. Гагарина, д. 15)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, г.п. 1969	0	14.06.2018
68	20.06.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-15 :т.врезки ул. Ленина, д. 33 - т.врезки ул. Ленина, д. 35	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду40, г.п. 2005	0	20.06.2018
69	06.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-7-4: т.выхода на поверхность - т.входа в канал	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2005	0	06.07.2018
70	11.07.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-73: ТК 1-17 (ок. ул. Войтовича, д. 7) - вход в здание ул. Новая, д. 6а	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, г.п. 1983	0	11.07.2018
71	12.07.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-73: ТК 1-17 (ок. ул. Войтовича, д. 7) - вход в здание ул. Новая, д. 6а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, г.п. 1983	0	12.07.2018
72	13.07.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-7: выход из здания ул. Гагарина, д. 21/25 - здание пр. Мира, д. 33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2003	0	13.07.2018
73	13.07.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-7: выход из здания ул. Гагарина, д. 21/25 - здание пр. Мира, д. 33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2003	0	13.07.2018
74	13.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-7: выход из здания ул. Гагарина, д. 21/25 - здание пр. Мира, д. 33	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2003	0	13.07.2018
75	13.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-7: выход из здания ул. Гагарина, д. 21/25 - здание пр. Мира, д. 33	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2003	0	13.07.2018
76	15.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-5-11: ТК 5-33 - здание Котовского ул., д.4, к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 1998	5	15.07.2018
77	16.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-2: ЦТП 2 - ТК 2-12 (ок. ул. Гагарина, д. 19)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2003	0,5	16.07.2018
78	20.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-7: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2001	0	20.07.2018
79	24.07.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-18: вход в здание ул. Комсомольская, д. 3а - выход из здания ул. Комсомольская, д. 3а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 1999	0	24.07.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
80	02.08.2018	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-7: ТК 3-11 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 44) - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду250, г.п. 2006	0	02.08.2018
81	08.08.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-105: ТК 1-27 (ок. ул. Комсомольская, д. 7) - ТК 1-28 (ок. ул. Комсомольская, д. 15)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2006	0	08.08.2018
82	08.08.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-105: ТК 1-27 (ок. ул. Комсомольская, д. 7) - ТК 1-28 (ок. ул. Комсомольская, д. 15)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2006	0	08.08.2018
83	09.08.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-4: ТК 5-14 - ЦТП 10	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду250, г.п. 1991	0	09.08.2018
84	09.08.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-69: ЦТП 6 - вход в здание ул. Котовского, д. 10а (д/с № 20)	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2006	0	09.08.2018
85	10.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-6-1: ЦТП 6 - здание ул. Котовского, д. 10 (д/с № 4)	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 1998	0	10.08.2018
86	10.08.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-29: ТК 5-10 - ТК 5-34	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду300, г.п. 2013	0	10.08.2018
87	11.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-9-15: ЦТП 9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2003	0	11.08.2018
88	11.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-9-15: ЦТП 9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2003	0	11.08.2018
89	11.08.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-67: ТК 5-43 - ИТП ул. Октября, д. 22	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду125, г.п. 2011	0	11.08.2018
90	13.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-1-3: т.смены изоляции - вход в здание Юбилейный пр-т., д.9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1999	0	13.08.2018
91	14.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-12: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	0	14.08.2018
92	14.08.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-6-6: ЦТП 6 - ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2005	0	14.08.2018
93	21.08.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-19: вход в здание Мира пр-кт, д. 5 - выход из здания Мира пр-кт, д. 5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1960	0	21.08.2018
94	30.08.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-90: т.смены диаметра - здание ул. Калинина, д. 22	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2009	0	30.08.2018
95	30.08.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-2-5: т.врезки ул. Калинина, 22 - т. смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2009	0	30.08.2018
96	20.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-7: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2001	0	20.09.2018
97	20.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-7: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2001	0	20.09.2018
98	25.09.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2005	0	25.09.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
99	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2001	0	26.09.2018
100	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, энергофлекс, Ду100, г.п. 2011	0	26.09.2018
101	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, энергофлекс, Ду100, г.п. 2011	0	26.09.2018
102	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, энергофлекс, Ду100, г.п. 2011	0	26.09.2018
103	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, энергофлекс, Ду80, г.п. 2011	0	26.09.2018
104	26.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-2-14: вход в здание ул. Дзержинского, д. 2 - выход из здания ул. Дзержинского, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1975	0	26.09.2018
105	27.09.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-18: вход в здание ул. Комсомольская, д. 3а - выход из здания ул. Комсомольская, д. 3а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1999	0	27.09.2018
106	27.09.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-9: вход в здание ул. Советская, д. 18 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1997	0	27.09.2018
107	28.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-6: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 32	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2001	0	28.09.2018
108	29.09.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-3-4: ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2001	0	29.09.2018
109	02.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2005	2	02.10.2018
110	02.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-3: т.входа в канал - ТК 2-29	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	0	02.10.2018
111	06.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-14: выход из здания ул. Лесная, д. 5 - вход в здание ул. Лесная, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2004	3	02.10.2018
112	08.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-1-13: вход в здание ул. Комсомольская, д. 25 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1965	0	08.10.2018
113	10.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-19:выход 2 из здания ул. Победы, д. 20 - здание ул. Ленина, д. 18а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2011	0	10.10.2018
114	10.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-19:выход 2 из здания ул. Победы, д. 20 - здание ул. Ленина, д. 18а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2011	0	10.10.2018
115	14.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-12:вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 2000	0	14.10.2018
116	15.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-2-6: выход из здания ул. Победы 17 - вход в здание ул. Победы 15	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1999	0	15.10.2018
117	19.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-9: выход из здания ул. Дзержинского, д. 3 к.2 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 2 к.4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	7	19.10.2018
118	19.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-9: выход из здания ул. Дзержинского, д. 3 к.2 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 2 к.4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	7	19.10.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
119	19.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-3-2: ЦТП 3 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду125, г.п. 2007	4	19.10.2018
120	19.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-7-4: т.выхода на поверхность - т.входа в канал	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2005	3	19.10.2018
121	25.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-4-4: ТК 6-61 - здание ул. Победы, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2009	6	25.10.2018
122	25.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-4-4: ТК 6-61 - здание ул. Победы, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 2009	6	25.10.2018
123	25.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-43: выход из здания Мира пр-кт, д. 12 - вход в здание Мира пр-кт, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 1998	5	25.10.2018
124	25.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-43: выход из здания Мира пр-кт, д. 12 - вход в здание Мира пр-кт, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 1998	5	25.10.2018
125	26.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-36: т.врезки ул. Гагарина, д. 25 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2007	0	26.10.2018
126	31.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2000	5	31.10.2018
127	31.10.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2000	5	31.10.2018
128	31.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2000	5	31.10.2018
129	31.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-10: ТК 6-3 (ок. кот.6) - ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2000	5	31.10.2018
130	31.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-4: ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2002	6	31.10.2018
131	31.10.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-4: ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду40, г.п. 2002	6	31.10.2018
132	02.11.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-45: выход из здания Мира пр-кт, д. 37 - ТК 6-44 (ок. Мира пр., д. 37)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2002	8	02.11.2018
133	02.11.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-45: выход из здания Мира пр-кт, д. 37 - ТК 6-44 (ок. Мира пр., д. 37)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2002	8	02.11.2018
134	05.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, а/ц, Ду100, г.п. 1960	0	05.11.2018
135	08.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-5: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - вход в здание ул. Гагарина, д. 21/25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	17	07.11.2018
136	08.11.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-104: т.смены диаметра - ТК 1-27 (ок. ул. Комсомольская, д. 7)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, ТК 1-27, сталь в ППУ, Ду200, г.п. 2006	3	08.11.2018
137	09.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-5: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - вход в здание ул. Гагарина, д. 21/25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2003	0	09.11.2018
138	09.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-36: т.врезки ул. Гагарина, д. 25 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь в ППУ, Ду100, г.п. 2007	2	09.11.2018
139	09.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-36: т.врезки ул. Гагарина, д. 25 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь в ППУ, Ду65, г.п. 2007	2	09.11.2018
140	15.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина,	разрыв трубопровода при	циркуляция ГВС, канальная, сталь,	0	15.11.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	текущей эксплуатации	мин.вата, Ду80, г.п. 2005		
141	20.11.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-46: ИТП ул. Новая, д.4 к.1 - т.врезки ул. Ленина, д. 14	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 1998	4	20.11.2018
142	21.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-5-15: ТК 5-31 - ТК 5-30 (ок. ул. Южная, д. 9)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2006	2	21.11.2018
143	23.11.2018	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-54: ТК 2-11 (ок. ул. Гагарина, д. 11) - здание ул. Гагарина, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2001	7	23.11.2018
144	23.11.2018	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-54: ТК 2-11 (ок. ул. Гагарина, д. 11) - здание ул. Гагарина, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2001	7	23.11.2018
145	23.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 1960	3	24.11.2018
146	23.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 1960	3	24.11.2018
147	23.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 1960	2	24.11.2018
148	24.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-14: ТК 6-32 - здание ул. Гагарина, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 1960	2	24.11.2018
149	28.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-2: т.входа в канал (2 конт) - ТК 6-10 (ок. ул. Ашхабадская, д. 25)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1996	0	28.11.2018
150	29.11.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-7-8: ТК 5-23 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 10) - здание Юбилейный пр-кт, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2005	6,5	29.11.2018
151	30.11.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-7-8: ТК 5-23 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 10) - здание Юбилейный пр-кт, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2005	0	30.11.2018
152	02.12.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-44: т.врезки ул. Новая, д. 4 к.3 - ИТП ул. Новая, д.4 к.3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 1998	5	02.12.2018
153	03.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-4:ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	11	03.12.2018
154	03.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-4:ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	11	03.12.2018
155	03.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-5: ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24) - здание ул. Ленина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	11	03.12.2018
156	03.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-5: ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24) - здание ул. Ленина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	11	03.12.2018
157	04.12.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-4:ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2002	9	04.12.2018
158	04.12.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-4:ТК 6-1 (ок. кот.6) - ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду45, г.п. 2002	9	04.12.2018
159	04.12.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-5: ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24) - здание ул. Ленина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2002	9	04.12.2018
160	04.12.2018	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-5: ТК 6-2 (ок. ул. Ленина, д. 24) - здание ул. Ленина, д.	разрыв трубопровода при текущей	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду45, г.п.	9	04.12.2018

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				24	эксплуатации	2002		
161	08.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-1-5: выход из здания Юбилейный пр-т., д.9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1976	5	08.12.2018
162	12.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-3-16: ТК 7-10 (ок. ул. Некрасова, д. 4) - здание ул. Некрасова, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	4	12.12.2018
163	12.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-3-16: ТК 7-10 (ок. ул. Некрасова, д. 4) - здание ул. Некрасова, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	4	12.12.2018
164	21.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-2-9: ТК 7-19 (ок. Садовый пр, д. 7) - здание Садовый пр-зд, д. 7 (д/пол-ка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2011	2	21.12.2018
165	22.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-31:ТК 6-41 (Пож.депо) - здание ул. Гагарина, д. 27	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2004	3	22.12.2018
166	22.12.2018	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-31:ТК 6-41 (Пож.депо) - здание ул. Гагарина, д. 27	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2004	3	22.12.2018
167	24.12.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-26: ТК 1-8 (ок. ул. Ленина, д. 8а) - ИТП ул. Ленина, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2001	3,5	24.12.2018
168	24.12.2018	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-26: ТК 1-8 (ок. ул. Ленина, д. 8а) - ИТП ул. Ленина, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2001	3,5	24.12.2018
169	25.12.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-22: ТК 5-9 - ТК 5-35	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2010	5	25.12.2018
170	25.12.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-24:Юбилейный пр-т., д.29, (АТС) - т.опуска в землю	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, надземная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2008	1	25.12.2018
171	27.12.2018	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-45: т. врезки на ЦТП 2 - выход 2 из здания ул. Гагарина, д. 17а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду250, г.п. 1998	2	27.12.2018
172	28.12.2018	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-24:Юбилейный пр-т., д.29, (АТС) - т.опуска в землю	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, надземная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2008	1	28.12.2018
1	03.01.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-9: т. врезки на здание ул. Гагарина, д. 5 - здание ул. Гагарина, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 1997	2	03.01.2019
2	07.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-3: т.входа в канал - ТК 2-29	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	4	07.01.2019
3	07.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-3: т.входа в канал - ТК 2-29	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	4	07.01.2019
4	09.01.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-5-6: ЦТП 5 - ТК 3-16 (ок. ул. Челомея, д. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1998	3	09.01.2019
5	10.01.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-5-6: ЦТП 5 - ТК 3-16 (ок. ул. Челомея, д. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1998	3	10.01.2019
6	15.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-3: ТК 2-12 (ок. ул. Гагарина, д. 19) - ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2003	6	15.01.2019
7	15.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-3: ТК 2-12 (ок. ул. Гагарина, д. 19) - ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2003	6	15.01.2019
8	17.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-48: т.врезки Мира пр-кт, д. 39 - ТК 6-45 (ок. Мира	разрыв трубопровода при текущей	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1998	2	17.01.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				пр-кт, д. 39)	эксплуатации			
9	19.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-2-5: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - вход в здание ул. Гагарина, д. 21/25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	3	19.01.2019
10	28.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, энергофлекс, Ду100, г.п. 2011	5	28.01.2019
11	29.01.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, энергофлекс, Ду100, г.п. 2011	5	29.01.2019
12	30.01.2019	магистральная сеть	котельная НПО	участок 8-23: ТК 6-58 - ЦТП 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2013	0	30.01.2019
13	04.02.2019	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-3: т.входа в канал - ТК 2-29	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	1,5	04.02.2019
14	05.02.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-49: т.врезки на ул. Гагарина, д. 17 - ТК 2-9 (ок. ул. Гагарина, д. 15)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2010	1	05.02.2019
15	07.02.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-47:выход 1 из здания ул. Гагарина, д. 17а - т.врезки на ул. Гагарина, д. 17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, г.п. 1969	5	07.02.2019
16	07.02.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-47:выход 1 из здания ул. Гагарина, д. 17а - т.врезки на ул. Гагарина, д. 17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, г.п. 1969	5	07.02.2019
17	01.03.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-1-9: вход в здание ул. Комсомольская, д. 21 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 21	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1965	2	01.03.2018
18	01.03.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-5-2: вход в здание пр. Мира, д. 57 - выход из здания пр. Мира, д. 57	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1999	0	01.03.2018
19	14.03.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-55: ТК 2-11 (ок. ул. Гагарина, д. 11) - здание ул. Гагарина, д. 13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2001	0	14.03.2019
20	15.03.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-21: выход из здания ул. Строителей, д. 13 - здание ул. Строителей, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 1992	0	15.03.2019
21	21.03.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-20: выход из здания ул. Советская, д. 17 - вход в здание ул. Советская, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1997	0	21.03.2019
22	07.04.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-25: ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9) - ТК 6-9 (ок. ул. Победы, д. 7а)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду40, г.п. 1997	0	07.04.2019
23	08.04.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-8: ТК 6-3 (ок. кот.6) - вход в здание ул. Победы, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2000	7	08.04.2019
24	11.04.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-23: ТК 6-7 (ок. ул. Ленина, д. 18) - ТК 6-8 (ок. ул. Ленина, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	6	11.04.2019
25	11.04.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-23: ТК 6-7 (ок. ул. Ленина, д. 18) - ТК 6-8 (ок. ул. Ленина, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2002	6	11.04.2019
26	12.04.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	0	12.04.2019
27	13.04.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-21: ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4) - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 2005	0	13.04.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
28	16.04.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-17: т.выхода на поверхность - т.входа в канал	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1998	3	16.04.2019
29	23.04.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-1-17: т.врезки ул. Комсомольская, д. 13 - ТК 1-33 (ок. ул. Комсомольская, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2003	6	23.04.2019
30	24.04.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-1-17: т.врезки ул. Комсомольская, д. 13 - ТК 1-33 (ок. ул. Комсомольская, д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2003	6	23.04.2019
31	06.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	2,5	06.05.2019
32	16.05.2019	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-101:ТК 10-16 - ТК 10-17	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду500, г.п. 2013	0	16.05.2019
33	17.05.2019	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-101:ТК 10-16 - ТК 10-17	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду500, г.п. 2013	0	17.05.2019
34	17.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	ЦТП 1 котельной БМК: врезка на метро	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 2011	0	17.05.2019
35	18.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-21: ТК 6-36 - ТК 6-37	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	0	18.05.2019
36	18.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-9: ТК 6-29 - ТК 6-30	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2001	0	18.05.2019
37	18.05.2019	магистральная сеть	котельная НПО	участок 8-15: ТК 6-23 - ввод в здание Гагарина, 38	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду125, г.п. 2007	0	18.05.2019
38	19.05.2019	магистральная сеть	котельная НПО	участок 8-14: ТК 6-22 - ТК 6-23	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду300, г.п. 2007	0	19.05.2019
39	21.05.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-15: выход из здания ул. Победы, 10 - здание ул. Гагарина д. 3	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2003	0	21.05.2019
40	21.05.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-15: выход из здания ул. Победы, 10 - здание ул. Гагарина д. 3	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 2003	0	21.05.2019
41	21.05.2019	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-48: ТК 3-20 (смотровая) - ЦТП 5	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, г.п. 1982	0	21.05.2019
42	23.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-2-18: ТК 4-21 (ок. ул. Победы, д. 19) - здание ул. Победы, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, полибутен, Flexalen, Ду100, г.п. 2012	3	23.05.2019
43	26.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1999	0	26.05.2019
44	28.05.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок 4-2-12: ЦТП 2 - вход в здание ул. Строителей, д. 1	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1976	0	28.05.2019
45	28.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-2-18: ТК 4-21 (ок. ул. Победы, д. 19) - здание ул. Победы, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, полибутен, Flexalen, Ду150, г.п. 2012	1,5	28.05.2019
46	28.05.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок 4-2-18: ТК 4-21 (ок. ул. Победы, д. 19) - здание ул. Победы, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2012	0	28.05.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
47	29.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-13: ЦТП 3 - т.входа в канал	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземный, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2003	0	29.05.2019
48	29.05.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок 4-2-12: ЦТП 2 - вход в здание ул. Строителей, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1976	0	29.05.2019
49	30.05.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-2-12: ЦТП 2 - вход в здание ул. Строителей, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 1976	3	30.05.2019
50	30.05.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-28: выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.паталогического отд)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1997	0	30.05.2019
51	30.05.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-16: вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1 - выход из здания ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1976	0	30.05.2019
52	06.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-3-4: ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2001	0	05.06.2019
53	06.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 7	участок 7-3-4: ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2001	0	05.06.2019
54	06.06.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-4: ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2001	4	06.06.2019
55	05.06.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2000	0	06.06.2019
56	05.06.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2000	0	06.06.2019
57	13.06.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-11:выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 2004	10	13.06.2019
58	14.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1999	0	14.06.2019
59	14.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1999	0	14.06.2019
60	19.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1999	0	19.06.2019
61	19.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1999	0	19.06.2019
62	19.06.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-1: стена кот. 2 - ЦТП 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1997	5,5	20.06.2019
63	26.06.2019	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-82: ТК 4-30 - вход в здание ул. Лесная, д. 11к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2011	0	26.06.2019
64	27.06.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-37: т.смены диаметра - здание ул. Гагарина, д. 23	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2007	0	27.06.2019
65	28.06.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок 4-1-7: вход в здание ул. Новая, д. 1а - вход в здание ул. Новая, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, надземная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2004	0	28.06.2019
66	29.06.2019	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-78: ТК 1-18 (ок. ул. Новая, д. 6) н/б - т. присоединения	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду200, г.п. 2011	0	29.06.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
67	02.07.2019	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-22: ТК 1-7 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 1985	0	02.07.2019
68	03.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-6: выход из здания ул. Калинина, д. 14 - вход в здание ул. Калинина, д. 10	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1983	0	03.07.2019
69	06.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-9: выход из здания ул. Калинина, д. 10 - вход в здание ул. Ленина, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, г.п. 1983	0	06.07.2019
70	06.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-9: выход из здания ул. Калинина, д. 10 - вход в здание ул. Ленина, д. 4	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1983	0	06.07.2019
71	10.07.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-34: т.врезки на ул. Советская, д.6а (ТК 2-2) - ИТП здание ул. Советская, д. 6а (школа 3)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1998	0	10.07.2019
72	10.07.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-34: т.врезки на ул. Советская, д.6а (ТК 2-2) - ИТП здание ул. Советская, д. 6а (школа 3)	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1998	0	10.07.2019
73	12.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-7: ТК 6-11 (ок. ул. Ашхабадская, д. 27) - ТК 6-12 (ок. ул. Ашхабадская, 196)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1996	0	12.07.2019
74	12.07.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 7-21: ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10) - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду250, г.п. 1974	0	12.07.2019
75	12.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-34: ТК 6-42 (ок. ул. Гагарина, д. 27) - т.врезки ул. Гагарина, д. 25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2007	8	12.07.2019
76	13.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-5-3: выход из здания пр. Мира, д. 57 - здание пр. Мира, д. 51	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 2008	0	13.07.2019
77	14.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-7: т.врезки на ТК 4-4 - выход 1 из здания ул. Лесная, д. 10	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 1992	0	14.07.2019
78	15.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-6: ЦТП 6 - ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18)	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2005	0	15.07.2019
79	18.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 1985	0	18.07.2019
80	19.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-22: т.врезки на здание ул. Советская, д. 28 - т.выхода 1 из здания ул. Советская, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2009	0	19.07.2019
81	24.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1985	0	24.07.2019
82	24.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, г.п. 1985	0	24.07.2019
83	24.07.2019	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-66: ТК 4-32 (н/б) - вход в здание ул. Лесная, д. 4	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 2013	0	24.07.2019
84	30.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-5: ТК 4-16 (ок. ул. Лесная, д. 6) - здание ул. Лесная, д. 8а (ЦСО)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, г.п. 2004	0	30.07.2019
85	31.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-1-4: вход в здание ул. Комсомольская, д. 30 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 30	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, ППУ, Ду100, г.п. 2000	0	31.07.2019
86	31.07.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-1-4: вход в здание ул.	разрыв трубопровода при	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь,	0	31.07.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				Комсомольская, д. 30 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 30	текущей эксплуатации	ППУ, Ду100, г.п. 2000		
87	02.08.2019	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-113: ТК 1-30 - вход в здание ул. Комсомольская, д. 11	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, г.п. 1988	0	02.08.2019
88	07.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-48: ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а) - ТК 5-27 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду150, г.п. 2004	0	07.08.2019
89	10.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-58: ТК 5-10а - т.смены диаметра 1	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду350, г.п. 2007	0	10.08.2019
90	11.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-2-7: вход в здание ул. Октября, д.5 - выход из здания ул. Октября, д.5	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1976	0	11.08.2019
91	11.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-2-7: вход в здание ул. Октября, д.5 - выход из здания ул. Октября, д.5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 1976	0	11.08.2019
92	12.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-65: ТК 5-42 (ок. ул. Октября, д. 20) - ТК 5-43 (ок. ул. Октября, д. 22)	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду200	0	12.08.2019
93	13.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-8-1: ЦТП 8 - Юбилейный пр-т, д.3,5,7	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, в ЦТП 8, сталь, мин.вата, Ду125	0	13.08.2019
94	14.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-57: ТК 5-10 - ТК 5-10а	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, в ТК 5-10, сталь, ППУ, Ду 300	0	14.08.2019
95	14.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-4: ТК 5-14 - ЦТП 10	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 250, г.п. 1991	0	14.08.2019
96	14.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-61: ТК 5-41 (ок. ул. Октября, д. 20) - ИТП ул. Октября, д. 20	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая магистральная, в ТК 5-41, сталь, мин.вата, Ду 125	0	14.08.2019
97	15.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 3-15: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - т.врезки Юбилейный пр-кт, д. 37	разрыв трубопровода при Г.И.	обратная магистральная, в ТК 3-15, сталь, мин.вата, Ду 125	0	15.08.2019
98	15.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-5-4: ЦТП 5 - ТК 5-32	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду200, г.п. 2000	0	15.08.2019
99	16.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при Г.И.	циркуляция ГВС, канальная, сталь, энергофлоу, Ду80, г.п. 2011	0	16.08.2019
100	17.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-2-3: выход из здания ул. Октября, д.3 - вход в здание ул. Октября, д.2	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду150, г.п. 1988	0	17.08.2019
101	18.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-1-3: т.смены изоляции - вход в здание Юбилейный пр-т., д.9	разрыв трубопровода при Г.И.	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду125, г.п. 1999	0	18.08.2019
102	19.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-2-7: вход в здание ул. Октября, д.5 - выход из здания ул. Октября, д.5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 1976	0	19.08.2019
103	20.08.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 3-15: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - т.врезки Юбилейный пр-кт, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, в ТК 3-15, сталь, мин.вата, Ду 125	2	20.08.2019
104	27.08.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-2-5: т.врезки ул. Калинина, 22 - т. смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п. 2009	0	27.08.2019
105	29.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-1: ЦТП 2 - ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, г.п. 1964	0	29.08.2019
106	30.08.2019	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-48: ТК 1-11 - здание ул. Ленина, д. 14	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, г.п.	0	30.08.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
						2010		
107	31.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-2: ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду80, 1964 г.	0	31.08.2019
108	31.08.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-2: ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду65, 1964 г.	0	31.08.2019
109	17.09.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-2: ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду80, 1964 г.	0	17.09.2019
110	17.09.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-2: ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду65, 1964 г.	0	17.09.2019
111	17.09.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-1: ЦТП 2 - ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду100, 1964 г.	0	17.09.2019
112	17.09.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-1: ЦТП 2 - ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду50, 1964 г.	0	17.09.2019
113	18.09.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-22: т.смены диаметра - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.п.	0	18.09.2019
114	18.09.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-22: т.смены диаметра - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.п.	0	18.09.2019
115	18.09.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-21: ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4) - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.п.	0	18.09.2019
116	18.09.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-21: ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4) - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.п.	0	18.09.2019
117	19.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2001	0	19.09.2019
118	19.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, г.п. 2001	0	19.09.2019
119	23.09.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-64: выход из здания ул. Советская, д. 20 - вход в здание ул. Советская, д. 20 а до врезки на отопление	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду80, г.п. 1999	0	23.09.2019
120	25.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-11: выход из здания Юбилейный пр-кт, д. 34 - ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2002	0	25.09.2019
121	25.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-11: выход из здания Юбилейный пр-кт, д. 34 - ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, г.п. 2002	0	25.09.2019
122	25.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-10-2: ЦТП 10 - вход в здание ул. Молодежная, д.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, г.п. 1991	0	25.09.2019
123	25.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-3: т.входа в канал - ТК 2-29	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, г.п. 2009	0	25.09.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
124	26.09.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-2-9: выход 1 из здания Мира пр-кт, д. 9 - вход в здание ул. Победы, д. 8/2А	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, г.п. 1998	0	26.09.2019
125	02.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-1: ЦТП 5 - здание ул. Дзержинского, д. 5а (ЦДСО)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 1993 г.	0	02.10.2019
126	08.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-12: ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2) - ТК 6-48 (ок. ул. Гагарина, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду25, 2008 г.	0	08.10.2019
127	10.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-1-5: выход из здания ул. Комсомольская, д. 30 - здание ул. Комсомольская, д. 32	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду65, 2007 г.	0	10.10.2019
128	15.10.2019	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-48: ТК 4-7 (ок. ул. Кирова, д. 15) - ТК 4-8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2007 г.п.	0	15.10.2019
129	15.10.2019	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-80:ТК 4-30 - вход в здание ул. Лесная, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2011 г.п.	0	15.10.2019
130	16.10.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-18: т.входа в канал - ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1998 г.п.	0	16.10.2019
131	18.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-5-11:т.врезки на ТК 1 (Фаскон) - т.входа в канал	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 1998 г.	0	18.10.2019
132	21.10.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-5-5:т.врезки на пр. Мира, 53 - здание пр. Мира, д. 53 (дц Брусничка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 1998 г.	3	21.10.2019
133	21.10.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-5-5:т.врезки на пр. Мира, 53 - здание пр. Мира, д. 53 (дц Брусничка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 1998 г.	3	21.10.2019
134	21.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-5-5:т.врезки на пр. Мира, 53 - здание пр. Мира, д. 53 (дц Брусничка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 1998 г.	3	21.10.2019
135	21.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-5-5:т.врезки на пр. Мира, 53 - здание пр. Мира, д. 53 (дц Брусничка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду40, 1998 г.	3	21.10.2019
136	21.10.2019	сеть ХВС	котельная 2	участок 2-5-5:т.врезки на пр. Мира, 53 - здание пр. Мира, д. 53 (дц Брусничка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ХВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 1998 г.	3	21.10.2019
137	26.10.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-5-14: т. поворота - здание ул. Южная, д. 7/24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 2006 г.	4	26.10.2019
138	26.10.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-6-8: ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18) - вход в здание ул. Советская, д. 18	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, 1997 г.	4	26.10.2019
139	30.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-4: ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, 2001 г.	0	30.10.2019
140	31.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, 2009 г.	2	31.10.2019
141	31.10.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2009 г.	2	31.10.2019
142	02.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-1: ЦТП 1 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду200, 2010 г.		03.11.2019
143	02.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-1: ЦТП 1 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду100, 2010 г.	0	03.11.2019
144	04.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-1-5: выход из здания Юбилейный	разрыв трубопровода при	прямая ГВС, канальная, сталь,	0	04.11.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				пр-т., д.9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.13	текущей эксплуатации	мин.вата, Ду125, 1976 г.		
145	05.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-1: ЦТП 1 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду200, 2010 г.	9	05.11.2019
146	07.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-1-13: вход в здание ул. Комсомольская, д. 25 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, 1965 г.	2	07.11.2019
147	08.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2003 г.		08.11.2019
148	08.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2003 г.		08.11.2019
149	08.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2003 г.		08.11.2019
150	08.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду65, 2003 г.		08.11.2019
151	11.11.2019	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-5: ТК 6-27 (ок. ул. Гагарина, д. 36) - ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду200, 2001 г.	5	11.11.2019
152	12.11.2019	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-22: т.смены диаметра - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.п.	4	12.11.2019
153	18.11.2019	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-109: т.смены изоляции - ТК 1-30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 200, 1988 г.п.	5	18.11.2019
154	24.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-3-15: ИТП в здании ЦТП 3 - здание ул. Советская, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 2007 г.	2	24.11.2019
155	25.11.2019	магистральная сеть	котельная БМК	участок 5-57: ТК 5-10а (ок. Юбилейный пр-т, д. 36)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2007 г.п.	4	25.11.2019
156	25.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-4-9: ТК 3-15а (ок. ул. Носовихинское шос. д. 17) - ТК 3-19 (ок. ул. Котовского д. 11)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, мин. вата, Ду100, 1980 г.	2	25.11.2019
157	25.11.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-6: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 32	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду70, 2001 г.	3	25.11.2019
158	29.11.2019	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-18: ТК 3-7 (ок. ул. Октября, д. 26)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2009 г.п.	2	29.11.2019
159	02.12.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 50, 2009 г.	0	02.12.2019
160	03.12.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-2-10: выход из ТК 6-47 - здания Мира пр-кт, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду100, г.п. 2000	0	03.12.2019
161	05.12.2019	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-37: здание ул. Гагарина, д. 23 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду 50, г.п. 2007	0	05.12.2019
162	05.12.2019	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-27: т.опуска в землю - здание Храма (ИТП)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду70, г.п. 2008	2,5	05.12.2019
163	12.12.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-13: т.врезки ул. Советская, д. 20 - вход в здание ул. Советская, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 1997 г.	0	12.12.2019

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
164	16.12.2019	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-8: транзит по подвалу ул. Калинина, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин. вата, Ду100, 1983 г.	5	16.12.2019
165	23.12.2019	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-4-10: т.входа в канал - ТК 3-15 (ок. Носовихинское ш., д. 14)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, 1980 г.	3	23.12.2019
1	10.01.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-7-8: ТК 5-23 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 10) - здание Юбилейный пр-кт, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, 2005 г.	6	10.01.2020
2	06.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 1985 г.	0	06.02.2020
3	06.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду50, 1985 г.	0	06.02.2020
4	07.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-2-12: ЦТП 2 - вход в здание ул. Строителей, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, 1976 г.	0	07.02.2020
5	13.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-5: ТК 2-13 - вход в здание ул. Гагарина, д. 21/25	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2003 г.	7	13.02.2020
6	14.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-5: выход из здания ул. Гагарина, д. 21/25 - ТК 2-13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду70, 2003 г.	6	14.02.2020
7	14.02.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-13: ТК 3-11 - ТК 3-6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2009 г.	3	14.02.2020
8	14.02.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО (2)	участок 8-2-28: т. входа в канал - т. врезки пр-т Мира, д. 23	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду50, 2002 г.	0	14.02.2020
9	15.02.2020	магистральная сеть	котельная НПО (2)	участок 8-4: ТК 6-19 (ок. ул. Гагарина, д. 36) - ТК 6-58	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2013 г.	3	15.02.2020
10	20.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО (2)	участок 8-1-21: ТК 6-36 (ок. ул. Гагарина, д. 22) - ТК 6-37 (ок. ул. пр-т Мира, д. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2003 г.	0	20.02.2020
11	25.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-21: вход в здание ул. Некрасова, д. 4 - выход из здания ул. Некрасова, д. 4 (транзит по подвалу ул. Некрасова 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 100, 2003 г.	0	25.02.2020
12	25.02.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2001 г.	6	25.02.2020
13	26.02.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, 2001 г.	6	26.02.2020
14	27.02.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду150, 2001 г.	3	27.02.2020
15	28.02.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО (2)	участок 8-1-11: ТК 6-31 (ок. ул. Гагарина, д. 24) - здание ул. Гагарина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду70, 2002 г.	6	28.02.2020
16	28.02.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО (2)	участок 8-1-11: ТК 6-31 (ок. ул. Гагарина, д. 24) - здание ул. Гагарина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду70, 2002 г.	6	28.02.2020
17	02.03.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-6: ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, д. 3, к. 2) - здание ул. Дзержинского, д. 4, к. 3.	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду125, 2007 г.	7	02.03.2020
18	05.03.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-100: ТК 1-26 (ок. ул. Комсомольская, д. 12)	разрыв трубопровода при текущей	прямая магистральная, бесканальная, сталь,	3	05.03.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				- ИТП ул. Комсомольская, д. 10	эксплуатации	ППУ, Ду150, 2006 г.		
19	09.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-19: выход из здания ул. Лесная, д. 10 - вход в здание ул. Строителей, д. 13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду70, 2006 г.	0	09.03.2020
20	10.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-3: выход из здания ул. Лесная, д. 6 - т.врезки на ул. Лесная, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду100, 1999 г.	6	10.03.2020
21	10.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-3: выход из здания ул. Лесная, д. 6 - т.врезки на ул. Лесная, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду80, 1999 г.	6	10.03.2020
22	10.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-4: т.врезки на ул. Лесная, д. 8 - ТК 4-16 (ок. ул. Лесная, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду100, 1999 г.	6	10.03.2020
23	10.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-4: т.врезки на ул. Лесная, д. 8 - ТК 4-16 (ок. ул. Лесная, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду80, 1999 г.	6	10.03.2020
24	14.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-25: ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9) - ТК 6-9 (ок. ул. Победы, д. 7а)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду50, 1997 г.	4,5	14.03.2020
25	16.03.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-82: ТК 4-30 (ок. ул. Лесная, д. 11) - вход в здание ул. Лесная, д. 11к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 2011 г.	4	16.03.2020
26	25.03.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО (2)	участок 8-2-45: ТК 6-52 (ок. ул. Гагарина, д. 10) - ТК 6-53 (ок. ул. Гагарина, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин. вата, Ду70, 2002 г.	2	25.03.2020
27	29.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок: 1-2-11: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 - вход в здание ул. Дзержинского, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду100, 2004 г.	3	29.03.2020
28	31.03.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок: 2-3-4: вход в здание ул. Советская, д. 33 - выход из здания ул. Советская, д. 31	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду80, 1977 г.	3	31.03.2020
29	05.04.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок: 6-1-25: ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9) - ТК 6-9 (ок. ул. Победы, д. 7а)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду40, 1997 г.	6	05.04.2020
30	27.04.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок: 5-57: ТК 5-10 (ок. Юбилейный пр-т, д. 30/2) - ТК 5-10а (ок. Юбилейный пр-т, д. 36)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2007 г.п.	1	27.04.2020
31	30.04.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок: 5-5-5: ТК 5-32 (ок. ул. Котовского, д. 6) - вход в здание ул. Юбилейная, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду80, 2009 г.	0	30.04.2020
32	07.05.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок: 1-50: ТК 1-12 (ок. ул. Ленина, д. 16) - здание ул. Ленина, д. 16	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду80, 1998 г.	4	07.05.2020
33	07.05.2020	магистральная сеть	котельная 5/БМК	участок: 5-67: ТК 5-43 (ок. ул. Октября, д. 22) - ИТП ул. Октября, д. 22	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду125, 2011 г.	3	07.05.2020
34	10.05.2020	магистральная сеть	котельная 7	участок: 7-21: ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10) - т. Выхода на поверхность	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин. вата, Ду250, 1974 г.	5	10.05.2020
35	12.05.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-18: т.входа в канал (ок. ул. Победы, д. 166) - ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, мин. вата, Ду150, 1998 г.	0	12.05.2020
36	13.05.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-18: т.входа в канал (ок. ул. Победы, д. 166) - ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, мин. вата, Ду150, 1998 г.	0	13.05.2020
37	13.05.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-20: ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д. 4) - здание ул. Советская, д. 4	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, мин. вата, Ду70, 2006 г.	0	13.05.2020
38	13.05.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-20: т.входа в канал (ок. ул. Победы, д. 166) - ТК 2-3 (ок.ул. Советская, д.	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 2006 г.	0	13.05.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				4)				
39	14.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок: 8-2-15: т.врезки на Мира пр-кт, д. 13 - вход в здание Мира пр-кт, д. 13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, наземная, сталь, мин. вата, Ду80, 2002 г.	0	14.05.2020
40	14.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок: 8-2-16: вход в здание Мира пр-кт, д. 13 - выход из здания Мира пр-кт, д. 13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин. вата, Ду100, 2002 г.	0	14.05.2020
41	15.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду 150, 2000 г.	0	15.05.2020
42	15.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 6-1-11: ликвид. ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду 150, 2000 г.	0	15.05.2020
43	16.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок: 2-2-4: ТК 2-13 (ок. ул. Гагарина 21/25) - вход в здание ул. Гагарина, д. 19	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду 70, 2003г.	0	16.05.2020
44	17.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок: 5-3-3: ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10) - т. Выхода на поверхность	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 70, 2006 г.	2	17.05.2020
45	18.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 8-1-15: ТК 6-30 (ок. ул. Гагарина 32) - ТК 6-33 (ок. ул. Гагарина 24)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду 200, 2000г.	0	18.05.2020
46	18.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 8-1-15: ТК 6-30 (ок. ул. Гагарина 32) - ТК 6-33 (ок. ул. Гагарина 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, минвата, Ду 200, 2000г.	0	18.05.2020
47	19.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок: 2-6-19: вход в здание ул. Советская, д. 17 - выход из здания ул. Советская, д. 17	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, ППУ, Ду 100, 1964г.	0	19.05.2020
48	19.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок: 2-6-23: вход в здание ул. Советская, д. 21 - выход из здание ул. Советская, д. 21	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, ППУ, Ду 80, 1964г.	0	19.05.2020
49	20.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок: 4-2-12: ЦТП 2 - вход в здание ул. Строителей, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, минвата, Ду 150, 1976г.	0	20.05.2020
50	21.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок: 5-10-2: ЦТП 10 - вход в здание ул. Молодежная, д.1	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, мин. вата, Ду 200, 1991 г.	0	21.05.2020
51	21.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок: 5-7-11: ТК 5-28 (ок. подземн.гаражей) - вход в здание ул. Южная, д. 10	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2001г.	0	21.05.2020
52	24.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок: 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, энергофлекс, Ду 80, 2011 г.	0	24.05.2020
53	06.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок: 4-2-2: ЦТП 2 - т. врезки ул. Победы, д.17	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО,бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2005 г.	0	06.05.2020
54	25.05.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-17: т.выхода на поверхность (ок. ЦТП-1 к. 2) - т.входа в канал (ок. ул. Советская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, надземная, сталь, мин. вата, Ду 150, 1998 г.	4	25.05.2020
55	27.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 8-1-7: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 2001 г.	0	27.05.2020
56	27.05.2020	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок: 8-1-7: ТК 6-28 (ок. ул. Гагарина, д. 30) - здание ул. Гагарина, д. 30	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 2001 г.	0	27.05.2020
57	28.05.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок: 2-6-6: ЦТП 6 - ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 100, 2005г.	0	28.05.2020
58	04.06.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок: 4-82: ТК 4-30 (ок. ул. Лесная, д. 11) - вход в здание ул. Лесная, д. 11к.2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2011 г.	0	04.06.2020
59	11.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок: 5-9-17: выход из здания Юбилейный пр-т., д.6 - ТК 5-21 (ок.	разрыв трубопровода при текущей	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2003 г.	0	11.06.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				Юбилейный пр-т, д. 8)	эксплуатации			
60	15.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок: 1-1-19: ТК 1-33 (ок. ул. Комсомольская, д. 11) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 2004 г.	0	15.06.2020
61	18.06.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок: 4-70: т.врезки на ул. Ленина, д. 27 (Администрация) - т.врезки на ул. Лесная, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2002 г.	36	21.06.2020
62	18.06.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок: 4-70: т.врезки на ул. Ленина, д. 27 (Администрация) - т.врезки на ул. Лесная, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2002 г.	36	21.06.2020
63	20.06.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок: 1-31: ТК 1-9 (ок. ул. Ашхабадская, д. 27к.2) - т.врезки ул. Ашхабадская, д. 27к.3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2004 г.	9	19.06.2020
64	21.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок: 8-1-41: ТК 6-43 (ок. Мира пр-кт, д. 42) - вход в здание Мира пр-кт, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 1998 г.	8	21.06.2020
65	22.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок: 8-1-41: ТК 6-43 (ок. Мира пр-кт, д. 12) - вход в здание Мира пр-кт, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ГВС, бесканальная, сталь, мин. вата, Ду 80 (разбор), 1998 г.	9	22.06.2020
66	24.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок в ТК 5-33 (ок. ул. Котовского, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, мин. вата, Ду 70, 2014 г.	0	24.06.2020
67	25.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок: 1-1-19: ТК 1-33 (ок. ул. Комсомольская, д. 11) - вход в здание ул. Комсомольская, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 50, 2004 г.	0	25.06.2020
68	29.06.2020	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок: 8-2-8: вход в здание Мира пр-кт, д. 9 - выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин. вата, Ду 50, 2000 г.	0	29.06.2020
69	06.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-6: ЦТП 7 - ТК 3-11 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 44)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 1997 г.	0	06.07.2020
70	06.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-6: ЦТП 7 - ТК 3-11 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 44)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 1997 г.	0	06.07.2020
71	07.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок: 3-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Котовского, д. 7	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 80, 1999 г.	0	07.07.2020
72	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-20: ТК 3-7 - ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2009 г.	0	07.07.2020
73	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-20: ТК 3-7 - ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2009 г.	0	07.07.2020
74	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-21: ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30) - ИТП ул. Октября, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2009 г.	0	07.07.2020
75	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-21: ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30) - ИТП ул. Октября, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2009 г.	0	07.07.2020
76	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-22: ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30) - ИТП ул. Октября, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	07.07.2020
77	07.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-22: ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30) - ИТП ул. Октября, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	07.07.2020
78	08.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-14: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - здание Юбилейный пр-кт, д. 33 вл.1	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	08.07.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
79	09.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-14: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - здание Юбилейный пр-кт, д. 33 вл.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	09.07.2020
80	09.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-22: ТК 3-8 (ок. ул. Октября, д. 30) - ИТП ул. Октября, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	09.07.2020
81	10.07.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок: 3-14: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - здание Юбилейный пр-кт, д. 33 вл.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	0	10.07.2020
82	11.07.2020	магистральная сеть	котельная НПО	участок: 8-15: ТК 6-23 - ИТП1 ул. Гагарина, д. 38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2005 г.	7	11.07.2020
83	12.07.2020	магистральная сеть	котельная НПО	участок: 8-22: ТК 6-58 - вход в здание Мира пр-кт, д. 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2013 г.	3	12.07.2020
84	13.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок: 4-4-14: выход из здания ул. Лесная, д. 5 - вход в здание ул. Лесная, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2004 г.	0	13.07.2020
85	17.07.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-58: ТК 2-17 (ок. ул. Советская, д. 14 а) - ТК 2-2 (на Советская, 63)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 300, 2001 г.	0	17.07.2020
86	18.07.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-40: ТК 2-7 - ТК 2-8 (ок. ул. Советская, д. 16)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, битумперлит, Ду 300, 1998 г.	0	18.07.2020
87	21.07.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок: 5-41: ТК 5-13 - ЦТП 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2012 г.	0	21.07.2020
88	22.07.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок: 2-32: ТК 2-5 (ок. ул. Советская, д. 6) - здание ул. Советская, д. 6	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1999 г.	0	22.07.2020
89	23.07.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок: 4-48:ТК 4-7 (ок. ул. Кирова, д. 15) - ТК 4-8	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2007 г.	0	23.07.2020
90	24.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок: 8-1-21: ТК 6-36 - ТК 6-37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2003 г.	0	24.07.2020
91	25.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-5: выход из здания ул. Советская, д. 9 - здание ул. Советская, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2009 г.	0	25.07.2020
92	27.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-2: ЦТП 4 - вход в здание ул. Лесная, д. 10	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2009 г.	0	25.07.2020
93	28.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-2: ЦТП 4 - вход в здание ул. Лесная, д. 10	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2009 г.	0	28.07.2020
94	29.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-18: вход в здание ул. Комсомольская, д. 3а - выход из здания ул. Комсомольская, д. 3а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 50, 1999 г.	0	29.07.2020
95	30.07.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-17: ТК 7-10 (ок. ул. Некрасова, д. 4) - ТК 7-9 (ок. ул. Некрасова, д. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2006 г.	0	30.07.2020
96	31.07.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-83: ТК 1-21 (ок.котельной 1) - ТК 1-22 (ок. ул. Калинина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2006 г.	6	31.07.2020
97	04.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-18: ТК 5-7 (ок. Юбилейный пр-т., 14) - ТК 5-7а (ок. Юбилейный пр-т., 16)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 400, 2012 г.	0	04.08.2020
98	04.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-19: ТК 5-7а (ок. Юбилейный пр-т., 16) - ТК 5-8 (ок. ул. Южная, д. 7/24)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 400, 2012 г.	0	04.08.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
99	04.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-73: ТК 5-7а (ок. Юбилейный пр-т., 16) - ТК 5-13 (ок. Юбилейный пр-т., 16)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2012 г.	0	04.08.2020
100	05.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-124: т.входа в канал - ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2011 г.	0	05.08.2020
101	05.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-124: т.входа в канал - ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2011 г.	0	05.08.2020
102	05.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-133: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.врезки в сущ.теплотрассу на ШРМ	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 70, 2000 г.	0	05.08.2020
103	05.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-133: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.врезки в сущ.теплотрассу на ШРМ	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 70, 2000 г.	0	05.08.2020
104	07.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-142: ТК 6-15 (ок. ул. Новая, д. 15) - здание ул. Новая, д. 15	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 70, 1999 г.	0	07.08.2020
105	07.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-142: ТК 6-15 (ок. ул. Новая, д. 15) - здание ул. Новая, д. 15	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 70, 1999 г.	0	07.08.2020
106	07.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-143: ТК 6-15 (ок. ул. Новая, д. 15) - ИТП ул. Новая, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 1999 г.	0	07.08.2020
107	07.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-143: ТК 6-15 (ок. ул. Новая, д. 15) - ИТП ул. Новая, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 1999 г.	0	07.08.2020
108	08.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-42: ЦТП 7 - ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2006 г.	0	08.08.2020
109	08.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-42: ЦТП 7 - ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2006 г.	0	08.08.2020
110	10.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-3-6: ЦТП 3 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.17	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1984 г.	0	10.08.2020
111	11.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-43: ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а) - ТК 5-26 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 8)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2006 г.	0	11.08.2020
112	12.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-68: ТК 5-43 - ИТП ул. Октября, д. 26 (д/с № 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2008 г.	0	12.08.2020
113	14.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-11-8: ЦТП 11 - здание ул. Молодежная, д.6	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1995 г.	9	14.08.2020
114	14.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-11-8: ЦТП 11 - здание ул. Молодежная, д.6	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 70, 1995 г.	9	14.08.2020
115	15.08.2020	магистральная сеть	котельная 7	участок 7-19: ТК 7-7 (ок. ЦТП 1) - ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2006 г.	0	15.08.2020
116	19.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-40: ТК 1-7 - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 1998 г.	0	19.08.2020
117	19.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-40: ТК 1-7 - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 1998 г.	0	19.08.2020
118	20.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-91: ТК 1-21 (ок.котельной 1) - ТК 1-23 (ок. ул. Новогиреевская, д.8)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2005 г.	0	20.08.2020
119	20.08.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-27: т.опуска в землю - здание Храма (ИТП)	разрыв трубопровода при текущей	прямая магистральная, бесканальная, сталь,	0	20.08.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
					эксплуатации	ППУ, Ду 65, 2008 г.		
120	22.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-56: т.врезки ул. Комсомольская, д. 4 - т.врезки на ЦТП 2	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 1999 г.	0	22.08.2020
121	24.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-24: ТК 1-8 (ок. ул. Ленина, д. 8а) - здание ул. Ленина, д. 8а	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2001 г.	0	24.08.2020
122	24.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2001 г.	0	24.08.2020
123	26.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-6: выход из здания ул. Калинина, д. 14 - вход в здание ул. Калинина, д. 10	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1983 г.	0	26.08.2020
124	26.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-4: вход в здание ул. Советская, д. 9 - выход из здания ул. Советская, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, ППУ, Ду 80, 2009 г.	0	26.08.2020
125	27.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-7: ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2) - вход в здание ул. Дзержинского, д. 3 к.2	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1999 г.	0	27.08.2020
126	28.08.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-8: т.врезки ул. Комсомольская, д. 1 - здание ул. Комсомольская, д. 1	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1975 г.	0	28.08.2020
127	29.08.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-146: ТК 6-16 (ок. ул. Новая, д. 19) - ТК 6-17 (ок. ул. Новая, д. 19б)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 1999 г.	0	29.08.2020
128	03.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-6: ТК 6-10 (ок. ул. Ашхабадская, д. 25) - ТК 6-11 (ок. ул. Ашхабадская, д. 27)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1995 г.	0	03.09.2020
129	03.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-9: выход из здания ул. Калинина, д. 10 - вход в здание ул. Ленина, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 1983 г.	0	03.09.2020
130	05.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-8: ТК 2-28 (Трансп, 1) - здание Транспортный пер, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2009 г.	0	05.09.2020
131	05.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-8: ТК 2-28 (Трансп, 1) - здание Транспортный пер, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2009 г.	0	05.09.2020
132	07.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-28: выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.паталогического отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1997 г.	0	07.09.2020
133	07.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-3-28: выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.паталогического отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 1997 г.	0	07.09.2020
134	11.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-13: выход 2 из здания пр. Мира, д. 31 - здание пр. Мира, д. 31 а (Казачество)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 40, 1996 г.	0	11.09.2020
135	11.09.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-1: стена кот. 2 - ЦТП 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 1997 г.	2	11.09.2020
136	14.09.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-83:ТК 1-21 (ок.котельной 1) - ТК 1-22 (ок. ул. Калинина, д. 24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2006 г.	2	14.09.2020
137	15.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-12: ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34) - ликвид -	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100,	0	15.09.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
				здание Юбилейный пр-кт, д. 36		2002 г.		
138	15.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-3-12: ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34) - ликвид - здание Юбилейный пр-кт, д. 36	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2002 г.	0	15.09.2020
139	15.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-12: ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34) - ликвид - здание Юбилейный пр-кт, д. 36	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2002 г.	2	15.09.2020
140	15.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-12: ТК 3-15 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 34) - ликвид - здание Юбилейный пр-кт, д. 36	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2002 г.	2	15.09.2020
141	17.09.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-99:ТК 1-26 (ок. ул. Комсомольская, д. 12) - ИТП ул. Комсомольская, д. 14	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2015 г.	2	17.09.2020
142	18.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-2: т.входа в канал (2 конт) - ТК 6-10 (ок. ул. Ашхабадская, д. 25)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1996 г.	2	18.09.2020
143	21.09.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-111: ТК 1-30 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 1989 г.	2	21.09.2020
144	21.09.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-111: ТК 1-30 - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 1989 г.	2	21.09.2020
145	23.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-2: вход в здание ул. Советская, д. 15 - выход из здания ул. Советская, д. 15	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 100, 1991 г.	2	23.09.2020
146	24.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-2-5: выход из здания ул. Октября, д.2 - здание ул. Молодежная, д.5)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1998 г.	0	24.09.2020
147	28.09.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-3-15: т.врезки ул. Ленина, д. 33 - т.врезки ул. Ленина, д. 35	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 40, 2005 г.	2	28.09.2020
148	30.09.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок Б/Н (Н/Б ТРУБОПРОВОД НА ТЕРРИТОРИИ Д/С): выход из здания Д/С - вход в здание прачечной	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2007 г.	0	30.09.2020
149	01.10.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.	2	01.10.2020
150	01.10.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2005 г.	0	01.10.2020
151	02.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-1-5: выход из здания Юбилейный пр-т., д.9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1976 г.	13	02.10.2020
152	02.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-1-5: выход из здания Юбилейный пр-т., д.9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1976 г.	13	02.10.2020
153	03.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-3-4: вход в здание ул. Советская, д. 33 - выход из здания ул. Советская, д. 31	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 125, 1977 г.	0	03.10.2020
154	06.10.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-6: ТК 4-6 (ок. ул. Комсомольская, д. 26) - вход в здание ул. Кирова, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2006 г.	9	06.10.2020
155	06.10.2020	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-6: ТК 4-6 (ок. ул. Комсомольская, д. 26) - вход в здание ул. Кирова, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2006 г.	9	06.10.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
156	13.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100, 2000 г.	3	13.10.2020
157	13.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100, 2000 г.	5	13.10.2020
158	20.10.2020	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-41: ТК 5-13 - ЦТП 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2012 г.	2	20.10.2020
159	23.10.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок Б/Н (Н/Б ТРУБОПРОВОД НА ТЕРРИТОРИИ Д/С): выход из здания Д/С - вход в здание прачечной	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2007 г.	5	23.10.2020
160	27.10.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-12: вход в здание ул. Дзержинского, д. 3 - выход из здания ул. Дзержинского, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 125, 1975 г.	0	27.10.2020
161	02.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-10-2: ЦТП 10 - вход в здание ул. Молодежная, д.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 200, 1975 г.	4	02.11.2020
162	06.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная БМК	участок 3-4-11: ТК 3-15 (ок. Носовихинское ш., д. 14) - здание Носовихинское ш., д. 14	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1975 г.	1	06.11.2020
163	11.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100, 1975 г.	1	11.11.2020
164	11.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100, 1975 г.	1	11.11.2020
165	11.11.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100, 1975 г.	1	11.11.2020
166	12.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-3-6:ЦТП 3 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1975 г.	5	12.11.2020
167	19.11.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-10-2:ЦТП 10 - вход в здание ул. Молодежная, д.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1975 г.	5	19.11.2020
168	23.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-3-6:ЦТП 3 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1975 г.	4	23.11.2020
169	24.11.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-52:ТК 2-10 (м/у ул. Гагарина, д. 11-13) - здание ул. Гагарина, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 1975 г.	3	24.11.2020
170	24.11.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-1:ЦТП 2 - здание ул. Победы, д. 6 (МКДЦ)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1975 г.	5	24.11.2020
171	26.11.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-55:т.врезки ул. Комсомольская, д. 4 - здание ул. Комсомольская, д. 4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1999 г.	4	26.11.2020
172	27.11.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-9:выход 1 из здания Мира пр-кт, д. 11 - вход в здание ул. Победы, д. 8/2А	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1999 г.	5	27.11.2020
173	30.11.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-29:т.входа в канал - вход в здание Мира пр-кт, д. 23	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1999 г.	0	30.11.2020
174	30.11.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-29:т.входа в канал - вход в здание Мира пр-кт, д. 23	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1999 г.	0	30.11.2020
175	27.11.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-107:ТК 1-27 (ок. ул. Комсомольская, д. 7) - ТК 1-29 (ок. ул. Комсомольская, д. 9)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2006 г.	2	27.11.2020

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
176	04.12.2020	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-146:ТК 6-16 (ок. ул. Новая, д. 19) - ТК 6-17 (ок. ул. Новая, д. 19б)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 1999 г.	3	04.12.2020
177	04.12.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-11:вход в здание ул. Лесная, д. 9 - выход из здания ул. Лесная, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин. вата, Ду 80, 2006 г.	0	04.12.2020
178	08.12.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-8:выход 2 из здания ул. Лесная, д. 10 - ТК 4-4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 125, 2006 г.	3	08.12.2020
179	17.12.2020	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-15: ТК 3-6 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 37) - т.врезки Юбилейный пр-кт, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2009 г.	1,5	17.12.2020
180	18.12.2020	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-9-19: ТК 5-21 - здание Носовихинское шоссе, д.8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2003 г.	3	18.12.2020
181	19.12.2020	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-52:ТК 2-10 (м/у ул. Гагарина, д. 11-13) - здание ул. Гагарина, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 1975 г.	4	19.12.2020
182	22.12.2020	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-5: ТК 6-10 (ок. ул. Ашхабадская, д. 25) - здание ул. Ашхабадская, д. 23	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2001 г.	2	22.12.2020
183	25.12.2020	магистральная сеть	котельная 7	участок 7-22: т.выхода на поверхность - ЦТП 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду 250, 1975 г.	4	25.12.2020
1	01.01.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-11-8: ЦТП 11 - здание ул. Молодежная, д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65,	0	01.01.2021
2	15.01.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-1: ЦТП 2 - ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду 50, 1964 г.	0	15.01.2021
3	15.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-1-5: выход из здания Юбилейный пр-т., д.9 - вход в здание Юбилейный пр-т., д.13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150,	0	15.01.2021
4	18.01.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-2-1: ЦТП 2 - ТК 1-34 (ок. ул. Комсомольская, д. 4)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, битумперлит, Ду 50, 1964 г.	0	18.01.2021
5	18.01.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-27: т.опуска в землю - здание Храма (ИТП)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65,	3	18.01.2021
6	20.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-6-5: выход из здания ул. Советская, д. 9 - здание ул. Советская, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80,	4	20.01.2021
7	20.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-12: выход 1 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4 - здание ул. Комсомольская, д. 19 (д/с 15)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2002	3	20.01.2021
8	20.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-10: выход 2 из здания Мира пр-кт, д. 11 - ТК 6-47 (ок. ул. Гагарина, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, бесканальная, а/ц, а/ц, Ду 100,	5	20.01.2021
9	26.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2001 г.	0	26.01.2021
10	27.01.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	участок 1-5-5: выход из здания ул. Дзержинского, д. 4 к.2 - ТК 1-36 (ок. ул. Дзержинского, 3-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2001 г.	0	27.01.2021
11	04.02.2021	магистральная сеть	котельная БМК	участок 3-103: ТК 10-16 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 60) - ТК 10-18 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 60)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2001 г.	3	04.02.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
12	05.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-9-19: ТК 5-21 (ок. Юбилейный пр-т, д. 6) - здание Носовихинское шоссе, д.8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2003 г.	2	05.02.2021
13	05.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-9-19: ТК 5-21 (ок. Юбилейный пр-т, д. 6) - здание Носовихинское шоссе, д.8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2003 г.	2	05.02.2021
14	06.02.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	участок 2-5-4: ЦТП 5 - т.врезки на пр. Мира, д. 53	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2001 г.	0	06.02.2021
15	12.02.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-58: ТК 5-10а - т.смены диаметра 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 350, 2001 г.	1	12.02.2021
16	19.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-16: вход в здание ул. Комсомольская, д. 3 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин. вата, Ду 100, 1997 г.	1	19.02.2021
17	20.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 80, 1997 г.	1	20.02.2021
18	20.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-11-8: ЦТП 11 - здание ул. Молодежная, д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 100, 1997 г.	1	20.02.2021
19	23.02.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 5	участок 5-1-1: ЦТП 1 - здание ул. Октября, д.4а (д/с № 17)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2001 г.	3	23.02.2021
20	28.02.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-11-8: ЦТП 11 - здание ул. Молодежная, д.6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2001 г.	0	28.02.2021
21	03.03.2021	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-4-11: ТК 3-15 (ок. Носовихинское ш., д. 14) - здание Носовихинское ш., д. 14	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин. вата, Ду 100	0	03.03.2021
22	04.03.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-86: т.врезки на ул. Калинина, д. 26 - ИТП ул. Комсомольская, д. 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1997 г.	3	04.03.2021
23	05.03.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-5-22:выход из здания ул. Южная, д. 15 - здание ул. Южная, д. 17 (дет.театр)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65	4	05.03.2021
24	05.03.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Лесная, д. 12 (шк.№1)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50	0	05.03.2021
25	09.03.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-53: ТК 1-13 (ок. ул. Калинина, д. 22) - ЦТП 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2001г.	3	09.03.2021
26	11.03.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 3-103: ТК 10-16 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 60) - ТК 10-18 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 60)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 250	1	11.03.2021
27	17.03.2021	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-52: ТК 2-10 (м/у ул. Гагарина, д. 11-13) - здание ул. Гагарина, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная обратная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100	1	17.03.2021
28	18.03.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-61: ТК 1-14 (ок. ул. Войтовича, д. 3) - ИТП ул. Войтовича, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2002 г.	2	18.03.2021
29	18.03.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-61: ТК 1-14 (ок. ул. Войтовича, д. 3) - ИТП ул. Войтовича, д. 3	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная обратная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2002 г.	1	18.03.2021
30	19.03.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-19: ТК 5-7а (ок. Юбилейный пр-т., 16) - ТК 5-8 (ок. ул. Южная, д. 7/24)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, канальная, сталь, ППУ, Ду 400	1	19.03.2021
31	19.03.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-6-2: ЦТП 6 - здание ул. Котовского, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50	2	19.03.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
32	20.03.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2 (НПО)	участок 8-2-46: ТК 6-53 (ок. ул. Гагарина, д. 6) - здание ул. Гагарина, д. 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, мин. вата, Ду 65	1	20.03.2021
33	22.03.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-27: т.опуска в землю - здание Храма (ИТП)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65	2	22.03.2021
34	30.03.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	участок 10-5: ТК 2-29 - ТК 2-27 (Транспортный пер.)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2009 г.	2	30.03.2021
35	05.04.2021	магистральная сеть	котельная 2	участок 2-64: выход из здания ул. Советская, д. 20 - вход в здание ул. Советская, д. 20 а до врезки на отопление	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 1999 г.	2	05.04.2021
36	05.04.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 4	участок 4-3-8: ТК 4-17 (ок. ул. Лесная, д. 8) - здание ул. Лесная, д. 8	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2003 г.	2	05.04.2021
37	08.04.2021	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-1-8: ТК 3-12 (ок. Носовихинское ш, д. 19) - ТК 3-13 (ок. Носовихинское ш, д. 20)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2002 г.	3,5	08.04.2021
38	21.04.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-136: т.входа в канал (1 конт) - ТК 6-13 (ок. ул. Ашхабадская, д. 29)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2001 г.	7	21.04.2021
39	22.04.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-134: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.врезки в сущ.теплотрассу на ШРМ	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 2000 г.	3	22.04.2021
40	26.04.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-137: ТК 6-13 (ок. ул. Ашхабадская, д. 29) - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2001 г.	3	26.04.2021
41	02.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-22: т.врезки на здание ул. Советская, д. 28 - т.выхода 1 из здания ул. Советская, д. 26	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 100, 2009 г.	0	02.05.2021
42	04.05.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-49: ТК 4-8 - ТК 4-9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2008 г.	5	04.05.2021
43	05.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-1-6: ЦТП 1 - вход в здание ул. Новая, д. 1а	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2003 г.	2	05.05.2021
44	07.05.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-56: ТК 4-12 - т.врезки Комсомольская, д. 30	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2000 г.	5	07.05.2021
45	17.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-2-38: ТК 6-50 (ок. ул. Гагарина, д. 14) - здание ул. Гагарина, д. 14	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002 г.	0	17.05.2021
46	17.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-2-38: ТК 6-50 (ок. ул. Гагарина, д. 14) - здание ул. Гагарина, д. 14	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002 г.	0	17.05.2021
47	18.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 1985 г.	0	18.05.2021
48	20.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-16: ТК 6-33 - ТК 6-34	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2003 г.	0	20.05.2021
49	21.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-19: ТК 7-9 (ок. ул. Некрасова, д. 10) - здание ул. Некрасова, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2006 г.	0	21.05.2021
50	21.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-12: вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 125, 2000 г.	0	21.05.2021
51	21.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-12: вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 125, 2000 г.	0	21.05.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
52	26.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-23: вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002 г.	0	27.05.2021
53	26.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 6	участок 6-1-23: вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002 г.	0	27.05.2021
54	26.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-15: ТК 6-30 - ТК 6-33	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 200, 2000 г.	0	26.05.2021
55	26.05.2021	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	участок 8-1-15: ТК 6-30 - ТК 6-33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 200, 2000 г.	0	26.05.2021
56	31.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-14: т.смены диаметра - ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2000 г.	0	31.05.2021
57	31.05.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-14: т.смены диаметра - ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2000 г.	0	31.05.2021
58	01.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-12:вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 100, 2000 г.	0	01.06.2021
59	01.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	участок 6-1-12:вход в здание ул. Победы, д. 9 - выход из здания ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 50, 2000 г.	0	01.06.2021
60	01.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-53: ТК 1-13 (ок. ул. Калинина, д. 22) - ЦТП 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2001 г.	0	01.06.2021
61	01.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-53: ТК 1-13 (ок. ул. Калинина, д. 22) - ЦТП 6	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2001 г.	0	01.06.2021
62	02.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-14: вход в здание ул. Советская, д. 12 - выход из здания ул. Советская, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь мин.вата, Ду 80, 1968г.	0	02.06.2021
63	03.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 6-1-17:ТК 6-5 (ок. ул. Победы, д. 9) - вход в здание ул. Победы, д. 20	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь мин.вата, Ду 100, 2005г.	0	03.06.2021
64	03.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-133: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.врезки в сущ.теплотрассу на ШРМ	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь ППУ, Ду 65, 2000г.	0	03.06.2021
65	03.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-133: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.врезки в сущ.теплотрассу на ШРМ	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь ППУ, Ду 65, 2000г.	0	03.06.2021
66	04.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-7-2:т.входа в канал (2 конт) - ТК 6-10 (ок. ул. Ашхабадская, д. 25)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1996 г.	0	04.06.2021
67	05.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-6-1:ЦТП 6 - здание ул. Котовского, д. 10 (д/с № 4)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1998 г.	0	05.06.2021
68	06.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-143:ТК 6-15 (ок. ул. Новая, д. 15) - ИТП ул. Новая, д. 19	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 1999 г.	0	06.06.2021
69	07.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-5-1:ЦТП 5 - вход в здание Юбилейный пр-кт, д. 58 (произв.мастерская)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 1982 г.	0	07.06.2021
70	08.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 1-3-4:ТК 1-1 (ок. ул. Войтовича, д. 1) - вход в здание ул. Калинина, д. 14	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2008 г.	0	08.06.2021
71	08.06.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-77: ТК 4-27 - ТК 4-28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2011 г.	0	08.06.2021
72	08.06.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-77: ТК 4-27 - ТК 4-28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2011 г.	0	08.06.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
73	09.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-123: т.выхода на поверхность - т.входа в канал	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, надземная, сталь, ППУ, Ду 300, 2011 г.	0	09.06.2021
74	09.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-3-1: ЦТП 3 - здание ул. Калинина, д. 20	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ Ду 80, 2001 г.	0	09.06.2021
75	10.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-41: т.выхода на поверхность h-2,5 - ТК 1-10 (ок. ул. Ленина, д. 12)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2008 г.	0	10.06.2021
76	10.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-41: т.выхода на поверхность h-2,5 - ТК 1-10 (ок. ул. Ленина, д. 12)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная магистральная, надземная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2008 г.	0	10.06.2021
77	10.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-6-5: выход из здания ул. Советская, д. 9 - здание ул. Советская, д. 7	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ Ду 50, 2009 г.	0	10.06.2021
78	11.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-28: выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.неврологического отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 1997 г.	0	11.06.2021
79	11.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-28: выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.неврологического отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1997 г.	0	11.06.2021
80	11.06.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-44: т.врезки ул. Новая, д. 14 к.3 - ИТП ул. Новая, д.14 к.3	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1998 г.	0	11.06.2021
81	14.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-5-20: ТК 1-35 (ок. ЦТП 5) - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2010 г.	0	14.06.2021
82	18.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	участок 2-2-19: т.входа в здание ул. Советская, д. 26 - т.врезки на здание ул. Советская, д. 28	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 100, 2009 г.	0	18.06.2021
83	19.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-33: ТК 6-41 (Пож.депо) - ТК 6-42 (ок. ул. Гагарина, д. 27)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2008 г.	0	19.06.2021
84	22.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная НПО	участок 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2003 г.	0	22.06.2021
85	30.06.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Лесная, д. 12 (шк.№1)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 40, 2009 г.	0	30.06.2021
86	30.06.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-46: ТК 4-7 (ок. ул. Кирова, д. 15) - вход в здание ул. Кирова, д. 7	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2005 г.	0	30.06.2021
87	30.06.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-33: ТК 4-6 (ок. ул. Комсомольская, д. 26) - ИТП ул. Комсомольская, д. 26	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2007 г.	0	30.06.2021
88	01.07.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-77: ТК 4-27 - ТК 4-28	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2011 г.	0	01.07.2021
89	01.07.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-120: ТК 1-19 - ТК 1-20	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 250, 2011 г.	0	01.07.2021
90	02.07.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-103: ТК 1-26 (ок. ул. Комсомольская, д. 12) - т.смены диаметра	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2004 г.	0	02.07.2021
91	04.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	участок 5-3-6: ЦТП 3 - вход в здание Юбилейный пр-г., д.17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2004 г.	0	04.07.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
92	06.07.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-105: ТК 1-27 (ок. ул. Комсомольская, д. 7) - ТК 1-28 (ок. ул. Комсомольская, д. 15)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2006 г.	0	06.07.2021
93	07.07.2021	магистральная сеть	котельная 1	участок 1-113:ТК 1-30 - вход в здание ул. Комсомольская, д. 11	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 200, 1988 г.	0	07.07.2021
94	07.07.2021	магистральная сеть	котельная 4	участок 4-74: т.входа в канал - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 200, 2004 г.	0	07.07.2021
95	08.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-28:выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, инфекционное отд) - ТК 1-43 (ок.неврологического отд)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 1997 г.	0	08.07.2021
96	09.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-31: вход в здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, роддом) - выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, роддом)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 50, 2011 г.	0	09.07.2021
97	12.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-4-15: вход в здание ул. Лесная, д. 5 - выход из здания ул. Лесная, д. 5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 65, 2004 г.	0	12.07.2021
98	13.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, неврологическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 1997 г.	0	13.07.2021
99	13.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-3-29: ТК 1-43 (ок.паталогического отд) - здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, неврологическое отд)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 1997 г.	0	13.07.2021
100	16.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная БМК	участок 3-3-1: ЦТП 3 - Котовского, 7	разрыв трубопровода при проведении ГИ	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 1999г.	0	16.07.2021
101	26.07.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-1-2: точка смены диаметра - точка опуска	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2014г.	0	26.07.2021
102	28.07.2021	магистральная сеть	котельная 7	участок 7-21: ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10) - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 250, 1974г.	0	28.07.2021
103	03.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	участок 1-1-14 (взод в здание ул. Комсомольская, д. 21 - выход из здания ул. Комсомольская, д. 2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2006г.	0	03.08.2021
104	03.08.2021	магистральная сеть	котельная 7	участок 7-21; ТК 7-8 (ок. ул. Головашкина, д. 10) - т.выхода на поверхность	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 250, 1974г.	0	03.08.2021
105	04.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	участок 7-3-4; ТК 7-12 (ок. ул. Победы, д.22 к.1) - здание ул. Победы, д. 22 к.1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2001 г.	0	04.08.2021
106	04.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	участок 4-1-2 (т.врезки ул. Комсомольская, д. 30 - вход в здание ул. Комсомольская, д. 28)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 125, 2000г.	6	04.08.2021
107	09.08.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-18: ТК 5-7 - ТК 5-7а	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 400, 2012 г.	0	09.08.2021
108	10.08.2021	магистральная сеть	котельная 5	участок 5-0: Котельная № 5 - ТК 5-1а	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая магистральная, канальная, сталь, ППУ, Ду 600, 2016 г.	0	10.08.2021
109	10.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	уч. 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 1985г.	0	10.08.2021
110	11.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч 8-1-31: ТК 6-41 (Пож.депо) - здание ул. Гагарина, д. 27	разрыв трубопровода при текущей	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 40,	6	11.08.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
					эксплуатации	2004г.		
111	15.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	уч. 7-4-1: ЦТП 4 - здание ул. Головашкина, д. 7 (д/с 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 1985г.	0	15.08.2021
112	16.08.2021	магистральная сеть	котельная 5	уч. 5-48: ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а) - ТК 5-27 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2014г.	0	16.08.2021
113	16.08.2021	магистральная сеть	котельная 5	уч. 5-48: ТК 5-25 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9а) - ТК 5-27 (ок. ул. Носовихинское ш., д. 9)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	магистральная обратная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2014г.	0	16.08.2021
114	17.08.2021	магистральная сеть	котельная 5	уч. 5-69: ЦТП 6 - вход в здание ул. Котовского, д. 10а (д/с № 20)	разрыв трубопровода при проведении ГИ	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 2006г.	0	17.08.2021
115	18.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	уч. 5-1-2: ЦТП 1 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 1976г.	0	18.08.2021
116	18.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	уч. 5-7-2: ТК 5-24 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 12) - здание Юбилейный пр-кт, д. 12	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2006г.	0	18.08.2021
117	19.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-6-5: выход из здания ул. Советская, д. 9 - здание ул. Советская, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 1999г.	0	19.08.2021
118	20.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	уч. 1-1-25: выход из здания ул. Комсомольская, д. 13 - здание ул. Комсомольская, д. 5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2015г.	0	20.08.2021
119	23.08.2021	магистральная сеть	котельная 1	уч. 1-97: ТК 1-25 (ок. ул. Новогиреевская, д. 7) - здание ул. Новогиреевская, д. 7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая магистральная, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 2005г.	0	23.08.2021
120	26.08.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	уч. 1-7-8: ТК 6-12 (ок. ул. Ашхабадская, 19б) - здание ул. Ашхабадская, д. 19б	разрыв трубопровода при проведении ГИ	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 1996г.	0	26.08.2021
121	26.08.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	уч. 1-7-8: ТК 6-12 (ок. ул. Ашхабадская, 19б) - здание ул. Ашхабадская, д. 19б	разрыв трубопровода при проведении ГИ	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 1996г.	0	26.08.2021
122	27.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-6-20: выход из здания ул. Советская, д. 17 - вход в здание ул. Советская, д. 19	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 1997г.	0	27.08.2021
123	28.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-6-20: выход из здания ул. Советская, д. 17 - вход в здание ул. Советская, д. 20	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 1997г.	0	28.08.2021
124	30.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-18: ТК 6-35 - ТК 6-36	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2003г.	0	30.08.2021
125	30.08.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-18: ТК 6-35 - ТК 6-36	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2003г.	0	30.08.2021
126	31.08.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-18: ТК 6-35 - ТК 6-37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2003г.	0	31.08.2021
127	31.08.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-18: ТК 6-35 - ТК 6-37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2003г.	0	31.08.2021
128	02.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-16: ТК 6-33 - ТК 6-34	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2003г.	10	02.09.2021
129	03.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-16: ТК 6-33 - ТК 6-34	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2003г.	6	03.09.2021
130	07.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	уч. 5-5-2: ЦТП 5 - здание Котовского ул., д.6 (м-н Копейка)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, ППУ, Ду 20, 2005г.	0	07.09.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
131	08.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-6-6: ЦТП 6 - ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005г.	6	08.09.2021
132	09.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 1	уч. 1-3-11: выход из здания ул. Ленина, д. 4 - вход в здание ул. Ленина, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, касафлекс, Ду 200, 2007г.	0	09.09.2021
133	09.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	уч. 1-1-14: выход из здания ул. Комсомольская, д. 25 - здание ул. Комсомольская, д. 27	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2006г.	0	09.09.2021
134	10.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	уч. 10-7: ТК 2-27 (Транспортный пер.12) - ТК 2-28 (Транспортный пер. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2009г.	0	10.09.2021
135	10.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	уч. 10-7: ТК 2-27 (Транспортный пер.12) - ТК 2-28 (Транспортный пер. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2009г.	0	10.09.2021
136	10.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	уч. 10-6: ТК 2-27 (Транспортный пер.) - здание Транспортный пер, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2009г.	0	10.09.2021
137	10.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	уч. 10-6: ТК 2-27 (Транспортный пер.) - здание Транспортный пер, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2009г.	0	10.09.2021
138	14.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 7	уч. 7-3-17: ТК 7-10 (ок. ул. Некрасова, д. 4) - ТК 7-9 (ок. ул. Некрасова, д. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2006г.	0	14.09.2021
139	14.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-24: ТК 6-38 - здание ул. Гагарина, д. 18	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2003г.	8	14.09.2021
140	14.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	уч. 4-3-17: т.врезки ул. Ленина, д. 35 - здание ул. Ленина, д. 37	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 32, 2005г.	0	14.09.2021
141	16.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-2-22: выход из здания Мира пр-кт, д. 3 - здание Мира пр-кт, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2009г.	3	16.09.2021
142	21.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 5	уч. 5-8-2: ТК 5-17 - здание Юбилейный пр-т., д.7	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, энергофлекс, Ду 100, 2011г.	2	21.09.2021
143	21.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 5	уч. 5-8-4: ТК 5-18 - точка врезки (ок. пр-т., Юбилейный, д. 5)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 1999г.	0	21.09.2021
144	21.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-2-23: т.выхода 1 из здания ул. Советская, д. 26 - т.входа в здание ул. Советская, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2010г.	4	21.09.2021
145	21.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 5	уч. 5-7-10: ЦТП 7 - ТК 5-28 (ок. подземн.гаражей)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2001г.	4	21.09.2021
146	22.09.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	уч. 7-1-8: выход из здания ул. Головашкина, д. 10 - т.смены изоляции	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду80, 2002г.	0	22.09.2021
147	22.09.2021	магистральная сеть	котельная 2	уч. 2-70: т.выхода на поверхность - ЦТП 5	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная обратная, надземная, сталь, мин.вата, Ду 150, 1998г.	0	22.09.2021
148	29.09.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	уч. 10-7: ТК 2-27 (Транспортный пер.12) - ТК 2-28 (Транспортный пер. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2009г.	2	29.09.2021
149	01.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 4	уч. 4-4-10: выход из здания ул. Лесная, д. 9 - ТК 4-4	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2007г.	0	01.10.2021
150	04.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 2-2-24: т.входа в здание ул. Советская, д. 24 - т.выхода из здания ул. Советская, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит, сталь, мин.вата, Ду 65, 1968г.	0	04.10.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
151	14.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	уч. 1-7-2: ТК 6-10 в смотровой камере	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 1996г.	0	14.10.2021
152	14.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-53: ТК 6-39 (ок. Мира пр-кт, 8) - здание Мира пр-кт, д. 8 (магазин)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду50, 2001г.	2	14.10.2021
153	14.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-53: ТК 6-39 (ок. Мира пр-кт, 8) - здание Мира пр-кт, д. 8 (магазин)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, надземная, сталь, ППУ, Ду50, 2001г.	2	14.10.2021
154	22.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	уч. 1-3-31: вход в здание ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, роддом) - выход из здания ул. Ленина, д. 2а (ЦГБ, роддом)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду50, 2011г.	0	22.10.2021
155	26.10.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-25: ТК 6-37 - вход в здание Мира пр-кт, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2001г.	2	26.10.2021
156	26.10.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 6	уч. 6-1-11: ТК 6-4 (ок. ул. Победы, д. 11) - вход в здание ул. Победы, д. 9	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	обратная ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 150, 2000г.	5	26.10.2021
157	27.10.2021	магистральная сеть	котельная 2	уч. 8-4: в смотровой камере ТК 6-58 (ок. ул. Гагарина, д. 36)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 150, 2013г.	3	27.10.2021
158	27.10.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-22: ТК 6-37 - ТК 6-38	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2003г.	0	27.10.2021
159	02.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-12: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО прямая, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002г.	2	02.11.2021
160	02.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-12: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО циркуляция, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002г.	2	02.11.2021
161	03.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	уч. 8-1-12: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО прямая, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002г.	1	03.11.2021
162	03.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	уч. 8-1-12: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 28	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2002г.	0	03.11.2021
163	09.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 7	уч. 7-1-9: т.смены изоляции - здание ул. Головашкина, д. 12	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 80, 2011г.	1	09.11.2021
164	14.11.2021	магистральная сеть	котельная 1	1-140: ТК 6-14 (ок. ул. Новая, д. 16) - т.выхода из канала	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистраль прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 300, 2011г.	5	14.11.2021
165	18.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	8-2-45: ТК 6-52 (ок. ул. Гагарина, д. 10) - ТК 6-53 (ок. ул. Гагарина, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2002 г.	0	18.11.2021
166	18.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	8-2-45: ТК 6-52 (ок. ул. Гагарина, д. 10) - ТК 6-53 (ок. ул. Гагарина, д. 6)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, бесканальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002 г.	0	18.11.2021
167	19.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	1-3-15: выход 2 из здания ул. Ленина, д.2 - вход в здание ул. Ашхабадская, д. 1	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2005 г.	0	19.11.2021
168	23.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	6-1-26: ТК 6-9 (ок. ул. Победы, д. 7а) - здание ул. Новая, вл. 17	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 25, 1997 г.	2	23.11.2021
169	26.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 5	5-7-8: ТК 5-23 (ок. Юбилейный пр-кт, д. 10) - здание Юбилейный пр-кт, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2005 г.	2	26.11.2021
170	26.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	6-1-23: т. выхода из канала - ТК 6-8 (ок. ул. Ленина, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2002г.	0	26.11.2021
171	26.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 6	6-1-23: т. выхода из канала - ТК 6-8 (ок. ул. Ленина, д. 18)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 40,	0	26.11.2021

№ п/п	Дата выявления аварии	Объект (котельная, ЦТП, тепловая сеть магистральная, ЦО, ГВС)	Номер объекта (номер котельной)	Адрес объекта	Характер повреждения/ аварии	Описание повреждения/аварии	Длительность отключения энергоресурса, час	Дата устранения аварии
					эксплуатации	2002г.		
172	29.11.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	10-5: ТК 2-29 - ТК 2-27 (Транспортный пер.)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2009г.	2	29.11.2021
173	29.11.2021	магистральная сеть	котельная 2	2-33: т.врезки на ул. Советская, д.6 - т.врезки на ул. Советская, д.6а (ТК 2-2)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная обратная, надземная, сталь, мин.вата, Ду 350, 1998г.	1	29.11.2021
174	30.11.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	2-64: выход из здания ул. Советская, д. 20 - вход в здание ул. Советская, д. 20 а до врезки на отопление	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 1999г.	0	30.11.2021
175	03.12.2021	магистральная сеть	котельная 1	1-6: ТК 1-3 - здание ул. Войтовича, д. 2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	магистральная прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 50, 2013	3	03.12.2021
176	12.12.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	10-7: ТК 2-27 (Транспортный пер.12) - ТК 2-28 (Транспортный пер. 10)	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, канальная, сталь, мин.вата, Ду 80, 1999г.	1	12.12.2021
177	24.12.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 7	ТК 7-9 (ок. ул. Некрасова, д. 10) - здание ул. Некрасова, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, канальная, сталь, мин.вата, ДУ 65, 2006г.	0	24.12.2021
178	27.12.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	10-1: т.врезки ЦБХР - т.узел	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2009 г.	2	27.12.2021
179	27.12.2021	разводящая сеть ЦО	котельная ЦОБХР	10-1: т.врезки ЦБХР - т.узел	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ЦО, надземная, сталь, мин.вата, Ду 80, 2009 г.	2	27.12.2021
180	28.12.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 2	2-5-2: вход в здание пр. Мира, д. 57 - выход из здания пр. Мира, д. 57	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, транзит по подвалу, сталь, мин.вата, Ду 65, 1999 г.	0	28.12.2021
181	30.12.2021	разводящая сеть ГВС	котельная 1	1-5-3: ТК 1-35 (ок. ЦТП 5) - вход в здание ул. Дзержинского, д. 4 к.2	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	прямая ГВС, канальная, сталь, мин.вата, Ду 100, 2011 г.	0	30.12.2021
182	30.12.2021	разводящая сеть ЦО	котельная 2	2-6-8: ТК 2-20 (ок. ул. Советская, д. 18) - вход в здание ул. Советская, д. 18	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО прямая, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 100, 1997г.	2	30.12.2021
1	10.01.2022	разводящая сеть ЦО	котельная 4	4-4-2: ЦТП 4 - вход в здание ул. Лесная, д. 10	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО обратная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 125, 2009г.	7	10.01.2022
2	14.01.2022	разводящая сеть ЦО	котельная НПО	8-1-11: ТК 6-31 - здание ул. Гагарина, д. 24	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО обратная, канальная, сталь, мин.вата, Ду 65, 2002г.	5	14.01.2022
3	14.01.2022	разводящая сеть ГВС	котельная 5	5-5-8: выход из здания Котовского ул., д.6 - ТК 5-33	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	циркуляция ГВС, бесканальная, сталь, ППУ, Ду 65, 1998г.	0	14.01.2022
4	24.01.2022	разводящая сеть ЦО	котельная 2	ТК 2-11 (ок. ул. Гагарина, д. 11) - здание ул. Гагарина, д. 13	разрыв трубопровода при текущей эксплуатации	ЦО обратная, ЦО прямая, канальная, сталь, мин.вата, Ду 50, 2001г.	5	24.01.2022

6. Гидравлический расчет систем теплоснабжения

Таблица 6 – Результаты гидравлического расчета системы теплоснабжения г.о Реутов

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №1	отопление	Котельная Ё1	ЦРУ	5	512	512	855,476	0,03	3,2	765
Котельная №1	отопление	ЦРУ	418	29,7	400	400	646,065	0,41	6,6	5799
Котельная №1	отопление	418	ТК 1-1	46,3	350	350	426,044	0,56	5,8	9460
Котельная №1	отопление	ТК 1-2	ТК 1-3	136,9	350	350	386,400	1,36	4,8	24503
Котельная №1	отопление	ТК 1-3	ТК 1-4	57,8	350	350	321,669	0,40	3,3	10356
Котельная №1	отопление	ТК 1-4	т.выхода из канала	114,57	350	350	311,824	0,74	3,1	13453
Котельная №1	отопление	т.выхода из канала	ТК 1-6	121,3	350	350	311,797	0,79	3,1	21737
Котельная №1	отопление	ТК 1-6	ТК 1-7	20,7	250	250	307,049	0,76	17,5	2910
Котельная №1	отопление	ЦРУ	ТК 1-13	123,8	200	200	200,252	6,23	24,1	10811
Котельная №1	отопление	ТК 1-7	401	42,28	300	300	192,922	0,24	2,7	6780
Котельная №1	отопление	401	ТК 1-10	63,3	300	300	192,914	0,35	2,7	11337
Котельная №1	отопление	ТК 1-10	ТК 1-47	54,7	300	300	181,098	0,27	2,4	9795
Котельная №1	отопление	ТК 1-47	ТК 1-48	89,26	300	300	181,089	0,44	2,4	15984
Котельная №1	отопление	ТК 6-14	ТК 6-13	85,15	300	300	141,522	0,26	1,4	13645
Котельная №1	отопление	ТК 1-13	426	113,4	200	200	129,453	2,39	10,1	9892
Котельная №1	отопление	426	ЦТП-2 к.1	68,3	200	200	125,472	1,35	9,5	5943
Котельная №1	отопление	ТК 1-7	380	64,3	150	150	100,706	3,71	27,6	5080
Котельная №1	отопление	418	333	51,7	200	200	97,927	0,63	5,8	7275
Котельная №1	отопление	333	ТК 1-14	37	200	200	97,923	0,45	5,8	3315
Котельная №1	отопление	417	ТК 1-1	40,2	200	200	90,968	0,42	5,0	5264
Котельная №1	отопление	ТК 1-1	421	25	150	150	88,227	1,11	21,2	1659
Котельная №1	отопление	421	422	14,5	150	150	88,226	0,64	21,2	1670
Котельная №1	отопление	428	ТК 1-35	2,5	150	150	85,527	0,10	19,9	185
Котельная №1	отопление	ТК 1-14	ТК 1-15	71,7	200	200	82,102	0,61	4,1	6419
Котельная №1	отопление	422	353	55,8	200	200	79,155	0,44	3,8	11190
Котельная №1	отопление	353	5359	15,3	150	150	79,150	0,55	17,0	1761
Котельная №1	отопление	ЦТП-2 к.1	ЦТП-5 к.1	69,7	200	200	77,398	0,53	3,6	9442
Котельная №1	отопление	ТК 1-15	ТК 1-16	121	200	200	77,162	0,91	3,6	15829
Котельная №1	отопление	ТК 1-35	430	39,3	150	150	76,063	1,30	15,7	2312
Котельная №1	отопление	380	391	44,6	250	250	73,370	0,09	1,0	6287
Котельная №1	отопление	ТК 1-16	ТК 1-17	20	200	200	72,703	0,13	3,2	2464
Котельная №1	отопление	ТК 1-13	ЦТП-6 к.1	143,1	200	200	70,789	0,91	3,0	12125
Котельная №1	отопление	5359	362	69,5	150	150	70,026	1,94	13,4	11464
Котельная №1	отопление	362	347	38,5	150	150	70,023	1,08	13,3	4429
Котельная №1	отопление	ТК 6-13	373	65,9	200	200	69,055	0,40	2,9	5800
Котельная №1	отопление	373	5235	40,7	200	200	69,050	0,25	2,9	3211
Котельная №1	отопление	ТК 1-17	343	56,8	200	200	68,733	0,34	2,9	11364
Котельная №1	отопление	343	329	13,3	200	200	68,728	0,08	2,9	1815
Котельная №1	отопление	430	431	37,9	150	150	66,597	0,96	12,1	2435
Котельная №1	отопление	431	ТК 1-36	47,5	150	150	66,595	1,20	12,1	3312
Котельная №1	отопление	391	ТК 1-9	23,5	200	200	63,128	0,12	2,4	2910
Котельная №1	отопление	ТК 1-3	Ленина, 13 15 17	9,18	200	200	59,450	0,04	2,1	1133
Котельная №1	отопление	374	377	26,7	200	200	58,744	0,12	2,1	1897
Котельная №1	отопление	377	ТК 6-10	113,3	200	200	58,742	0,50	2,1	10060
Котельная №1	отопление	ТК 1-36	433	6,2	125	125	57,128	0,30	23,1	451
Котельная №1	отопление	ЦТП-2 к.1	443	23,3	200	200	53,615	0,09	1,7	4136
Котельная №1	отопление	411	Ленина, 3	69,8	150	150	52,299	1,09	7,5	4876
Котельная №1	отопление	347	348	55,9	140	140	49,912	1,14	9,8	3702
Котельная №1	отопление	348	349	9	100	100	49,910	1,07	56,9	792
Котельная №1	отопление	ЦТП-2 к.1	ЦТП-2 к.1	4,8	150	150	48,069	0,06	6,3	358
Котельная №1	отопление	433	434	44	125	125	47,664	1,49	16,1	2667
Котельная №1	отопление	434	435	21,7	125	125	47,662	0,73	16,1	1454
Котельная №1	отопление	435	436	3	125	125	47,662	0,10	16,1	182
Котельная №1	отопление	443	444	133,1	125	125	44,369	3,90	14,0	7587
Котельная №1	отопление	329	328	13,2	200	200	43,781	0,03	1,2	1163
Котельная №1	отопление	328	ТК 1-18	15,9	150	150	43,780	0,17	5,2	1547
Котельная №1	отопление	ТК 1-18	321	39,06	200	200	43,779	0,10	1,2	3136
Котельная №1	отопление	321	322	53,1	200	200	43,776	0,13	1,2	6557
Котельная №1	отопление	ТК 6-13	395	46,6	150	150	40,852	0,45	4,6	3713
Котельная №1	отопление	ТК 1-2	Ленина, 1а	161,6	150	150	39,633	1,46	4,3	15629
Котельная №1	отопление	395	ИТП С.О.	28,3	150	150	39,071	0,25	4,2	2024
Котельная №1	отопление	411	412	122,9	100	100	37,372	8,22	31,9	7235
Котельная №1	отопление	412	413	16,5	100	100	37,370	1,10	31,9	859
Котельная №1	отопление	ТК 6-14	388	37,8	150	150	36,484	0,29	3,6	3682
Котельная №1	отопление	388	ТК 6-15	59,5	150	150	36,482	0,45	3,6	4691
Котельная №1	отопление	444	445	13,6	125	125	35,804	0,26	9,1	1263
Котельная №1	отопление	445	309	45,7	125	125	35,804	0,87	9,1	2601
Котельная №1	отопление	309	310	12,2	125	125	35,803	0,23	9,1	1132
Котельная №1	отопление	436	выход 2 из здания ул. Дзержинского, д. 2 к.4	35,3	125	125	32,324	0,55	7,4	2138
Котельная №1	отопление	выход 2 из здания ул. Дзержинского, д.	т.смены диаметра	27,4	125	125	32,323	0,43	7,4	1835

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка 2 к.4	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №1	отопление	т.смены диаметра	301	21,4	125	125	32,322	0,33	7,4	1433
Котельная №1	отопление	ТК 6-13	Новая, 18	15,57	150	150	31,601	0,09	2,7	1516
Котельная №1	отопление	5235	Ашхабадская, 14а	25	100	100	31,097	1,16	22,1	1902
Котельная №1	отопление	349	352	5,4	100	100	29,879	0,23	20,4	475
Котельная №1	отопление	5574	396	58	125	125	28,680	0,71	5,9	3427
Котельная №1	отопление	396	397	37	100	100	28,678	1,46	18,8	2179
Котельная №1	отопление	ТК 1-9	358	100,9	200	200	28,659	0,11	0,5	12438
Котельная №1	отопление	380	381	41,7	150	150	27,333	0,18	2,1	4581
Котельная №1	отопление	381	382	39,8	125	125	27,331	0,44	5,3	2898
Котельная №1	отопление	310	т.выхода из канала	46,4	125	125	25,699	0,46	4,7	5807
Котельная №1	отопление	т.выхода из канала	т.входа в канал	29	125	125	25,698	0,29	4,7	3474
Котельная №1	отопление	т.входа в канал	311	20,6	125	125	25,697	0,20	4,7	2574
Котельная №1	отопление	329	ЦТП-4 к.1	9	200	200	24,946	0,01	0,4	1220
Котельная №1	отопление	413	414	36,3	100	100	24,845	1,08	14,1	2482
Котельная №1	отопление	414	416	16,6	100	100	24,844	0,49	14,1	864
Котельная №1	отопление	ТК 1-9	393	70,7	150	150	24,141	0,24	1,6	6904
Котельная №1	отопление	ТК 6-15	Новая, 19	19	150	150	23,778	0,06	1,6	1498
Котельная №1	отопление	382	383	20,8	125	125	23,059	0,17	3,8	1514
Котельная №1	отопление	301	302	7,3	125	125	21,557	0,05	3,3	442
Котельная №1	отопление	302	303	52,5	100	100	21,556	1,17	10,7	3079
Котельная №1	отопление	303	304	47	125	125	21,555	0,33	3,3	2843
Котельная №1	отопление	349	350	18,5	100	100	20,031	0,36	9,2	1630
Котельная №1	отопление	350	351	110,7	125	125	20,030	0,66	2,9	7116
Котельная №1	отопление	376	Ашхабадская, 21	88,5	80	80	18,456	4,67	25,2	4922
Котельная №1	отопление	352	ТК 1-40	61,15	125	125	18,043	0,30	2,3	4402
Котельная №1	отопление	ТК 1-14	Войтовича, 3	31,6	150	150	15,817	0,05	0,7	2518
Котельная №1	отопление	ТК 6-10	Ашхабадская, 25	25,7	80	80	15,636	0,97	18,1	1431
Котельная №1	отопление	376	Ашхабадская, 23	21	80	80	15,531	0,79	17,8	1121
Котельная №1	отопление	383	384	22,6	100	100	14,914	0,24	5,1	1505
Котельная №1	отопление	322	323	57	200	200	14,505	0,02	0,1	4915
Котельная №1	отопление	323	Ленина, 19/10	4,5	200	200	14,501	0,00	0,1	361
Котельная №1	отопление	411	Дзержинского, 9	58,7	80	80	13,949	1,77	14,4	3135
Котельная №1	отопление	393	Ашхабадская, 27	27,8	150	150	13,907	0,03	0,5	2731
Котельная №1	отопление	ТК 1-7	371	42,3	150	150	13,419	0,04	0,5	6994
Котельная №1	отопление	371	ТК 1-8	33	125	125	13,417	0,09	1,3	2394
Котельная №1	отопление	311	306	12,5	100	100	12,808	0,10	3,8	963
Котельная №1	отопление	306	Дзержинского, 1	52,7	100	100	12,807	0,42	3,8	3581
Котельная №1	отопление	415	Дзержинского, 6/2	36,2	100	100	12,620	0,28	3,7	2472
Котельная №1	отопление	ТК 1-10	Ленина, 12	31,5	69	69	11,805	1,48	22,4	2045
Котельная №1	отопление	304	Комсомольская, 5а	54,3	125	125	10,789	0,10	0,8	3088
Котельная №1	отопление	ТК 1-9	Ашхабадская, 27к2	14,8	125	125	10,325	0,02	0,8	1308
Котельная №1	отопление	391	Ашхабадская, 27к1	8,8	125	125	10,237	0,01	0,8	779
Котельная №1	отопление	393	Ашхабадская, 27к3	41,1	125	125	10,231	0,07	0,8	3647
Котельная №1	отопление	417	Калинина, 20	53,7	80	80	9,823	0,81	7,2	3234
Котельная №1	отопление	ТК 1-36	Дзержинского, 4к3	25	125	125	9,465	0,03	0,7	1428
Котельная №1	отопление	ТК 1-35	451	16,8	80	80	9,465	0,23	6,7	768
Котельная №1	отопление	451	Дзержинского, 5к2	15,4	100	100	9,464	0,07	2,1	1054
Котельная №1	отопление	ТК 1-40	364	85,2	69	69	9,357	2,52	14,1	4686
Котельная №1	отопление	364	365	15,05	80	80	9,356	0,21	6,5	789
Котельная №1	отопление	365	ТК 1-43	65	80	80	9,356	0,89	6,5	3851
Котельная №1	отопление	330	331	57,8	100	100	9,325	0,24	2,0	3422
Котельная №1	отопление	331	Новая, 4	49,3	100	100	9,324	0,21	2,0	3798
Котельная №1	отопление	443	Комсомольская, 1	5	100	100	9,245	0,02	2,0	628
Котельная №1	отопление	ЦРУ	ТК 1-21	46,8	350	350	9,156	0,00	0,0	8395
Котельная №1	отопление	ТК 1-21	ТК 1-22	42,1	100	100	9,145	0,17	1,9	3249
Котельная №1	отопление	ЦТП-5 к.1	438	73,3	82	80	9,144	0,89	5,5	4905
Котельная №1	отопление	438	439	21	82	80	9,143	0,26	5,5	1112
Котельная №1	отопление	439	440	92	82	80	9,143	1,12	5,5	6350
Котельная №1	отопление	440	441	54,8	82	80	9,142	0,67	5,5	4674
Котельная №1	отопление	ТК 6-10	ТК 6-11	80,4	200	200	9,110	0,01	0,1	12828
Котельная №1	отопление	ТК 6-11	ТК 6-12	45,5	200	200	9,104	0,01	0,1	3987
Котельная №1	отопление	ТК 6-12	Ашхабадская, 19б	30	69	50	9,100	2,68	13,3	1771
Котельная №1	отопление	384	т.входа в канал	55,5	80	80	8,852	0,68	5,8	3353
Котельная №1	отопление	т.входа в канал	т. врезки на магазин	59,4	80	80	8,851	0,72	5,8	3747
Котельная №1	отопление	ТК 1-40	ТК 1-41	13,67	69	69	8,684	0,35	12,2	885
Котельная №1	отопление	351	312	53,8	80	80	8,288	0,58	5,1	3611
Котельная №1	отопление	312	313	34,5	100	100	8,287	0,12	1,6	2375

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №1	отопление	428	Дзержинского, 5а	52,8	80	80	8,185	0,55	5,0	5844
Котельная №1	отопление	т. врезки на магазин	ТК 1-12	18,3	80	80	8,171	0,19	5,0	1106
Котельная №1	отопление	ТК 6-15	ТК 6-16	84,5	125	125	7,999	0,08	0,5	6127
Котельная №1	отопление	411	Калинина, 3	42,6	69	69	7,768	0,87	9,7	2100
Котельная №1	отопление	ТК 1-43	367	28	80	80	7,544	0,25	4,2	1653
Котельная №1	отопление	ЦТП-2 к.1	ТК 1-34	54	100	50	7,497	2,84	1,3	6748
Котельная №1	отопление	ТК 1-34	448	30	80	69	7,496	0,42	4,2	3384
Котельная №1	отопление	448	449	47	80	80	7,495	0,41	4,2	5294
Котельная №1	отопление	449	Калинина, 24	25	69	69	7,495	0,48	9,1	1054
Котельная №1	отопление	ТК 1-12	Ленина, 16	7,9	80	80	7,488	0,07	4,2	477
Котельная №1	отопление	ТК 1-11	Ленина, 14	30,4	69	69	6,061	0,38	5,9	1468
Котельная №1	отопление	384	ТК 1-11	6	50	50	6,061	0,40	32,0	325
Котельная №1	отопление	436	437	8	50	50	5,873	0,51	30,1	300
Котельная №1	отопление	437	Комсомольская, 19	78,3	50	50	5,873	4,94	30,1	3310
Котельная №1	отопление	358	359	49,5	69	69	5,839	0,57	5,5	2431
Котельная №1	отопление	359	360	28	69	69	5,839	0,32	5,5	1827
Котельная №1	отопление	367	368	23,9	69	69	5,472	0,24	4,9	1133
Котельная №1	отопление	368	ТК 1-44	41,8	50	50	5,472	2,29	26,1	2200
Котельная №1	отопление	ТК 1-8	Ленина, 8	63,6	80	80	5,467	0,30	2,2	3841
Котельная №1	отопление	313	314	29,85	69	69	5,423	0,30	4,8	2362
Котельная №1	отопление	ТК 6-16	ТК 6-17	39,5	125	125	5,406	0,02	0,2	2851
Котельная №1	отопление	ТК 6-17	Победы, 7	67,13	80	80	5,405	0,30	2,2	3437
Котельная №1	отопление	ТК 1-3	Войтовича, 2	45,2	50	50	5,249	2,28	24,1	2443
Котельная №1	отопление	ТК 1-44	ССП	38,7	50	50	5,172	1,90	23,4	2034
Котельная №1	отопление	330	319	43,5	80	80	5,085	0,18	1,9	2314
Котельная №1	отопление	319	Ленина, 17а	63,85	80	80	5,085	0,26	1,9	4420
Котельная №1	отопление	ТК 1-22	407	23	80	80	5,081	0,09	1,9	1603
Котельная №1	отопление	ТК 1-15	ТК 1-50(к)	15,6	69	69	4,935	0,13	4,0	755
Котельная №1	отопление	424	Калинина, 12	3	80	80	4,930	0,01	1,8	387
Котельная №1	отопление	ТК 1-4	Войтовича, 4	7,7	50	50	4,845	0,33	20,5	417
Котельная №1	отопление	ТК 1-6	Ленина, 10	49,8	100	100	4,720	0,05	0,5	2729
Котельная №1	отопление	ТК 6-15	Новая, 15	30,2	69	69	4,703	0,23	3,6	1677
Котельная №1	отопление	ТК 1-41	ТК	56,9	69	50	4,553	1,28	3,4	3678
Котельная №1	отопление	ТК 1-16	Новогиревская, 10	21,5	100	100	4,450	0,02	0,5	1660
Котельная №1	отопление	382	Новая, 14к3	37	69	69	4,271	0,23	3,0	2063
Котельная №1	отопление	ТК 1-8	Ленина, 8а	5,5	50	50	4,191	0,18	15,4	274
Котельная №1	отопление	ТК 1-41	Ленина, 2а, админ.корп	13,83	69	69	4,131	0,08	2,8	801
Котельная №1	отопление	ТК 1-22	408	23	80	80	4,063	0,06	1,2	1179
Котельная №1	отопление	408	409	60	80	80	4,063	0,16	1,2	3181
Котельная №1	отопление	409	3969	8	80	80	4,062	0,02	1,2	409
Котельная №1	отопление	3969	Калинина, 22	36,3	69	69	4,062	0,20	2,7	1741
Котельная №1	отопление	426	Комсомольская, 4	7,2	100	100	3,973	0,01	0,4	489
Котельная №1	отопление	ТК 1-17	Войтовича, 7	28,6	100	100	3,968	0,02	0,4	2220
Котельная №1	отопление	ТК 1-8	356	84,5	50	50	3,757	2,19	12,4	8787
Котельная №1	отопление	441	442	46	57	50	3,721	0,88	6,1	3172
Котельная №1	отопление	442	2215	26	57	50	3,721	0,50	6,1	1791
Котельная №1	отопление	2215	305	57	57	50	3,721	1,09	6,1	3928
Котельная №1	отопление	314	315	24,55	69	69	3,406	0,10	1,9	1940
Котельная №1	отопление	315	316	15,58	69	69	3,406	0,06	1,9	1204
Котельная №1	отопление	ТК 6-14	402	24,65	69	69	3,058	0,08	1,5	1368
Котельная №1	отопление	402	Новая, 16	36,6	69	69	3,058	0,12	1,5	2366
Котельная №1	отопление	407	Калинина, 26	10	80	80	2,910	0,01	0,6	604
Котельная №1	отопление	316	317	16,9	69	69	2,786	0,05	1,3	813
Котельная №1	отопление	ТК 1-1	340	15	100	100	2,738	0,01	0,2	822
Котельная №1	отопление	ТК 6-16	Новая, 17	37,5	69	69	2,590	0,09	1,1	2074
Котельная №1	отопление	ТК 1-50(к)	Новогиревская, 8	40,33	50	50	2,470	0,45	5,4	1689
Котельная №1	отопление	ТК 1-50(к)	Новогиревская, 6	13,45	50	50	2,464	0,15	5,4	564
Котельная №1	отопление	407	Комсомольская, 6	52	50	50	2,170	0,45	4,2	2492
Котельная №1	отопление	360	ТК	28,7	50	50	1,950	0,20	3,4	1559
Котельная №1	отопление	360	ТК	24	50	50	1,947	0,17	3,4	1304
Котельная №1	отопление	360	ТК	17	50	50	1,942	0,12	3,3	924
Котельная №1	отопление	ТК 1-43	ДИО	9	69	69	1,811	0,01	0,5	519
Котельная №1	отопление	317	Железнодорожная, 3	22,8	50	50	1,419	0,09	1,8	1573
Котельная №1	отопление	317	Ашхабадская, 5	21,03	50	50	1,368	0,07	1,7	1451
Котельная №1	отопление	305	Дзержинского 1А	19,5	57	50	1,226	0,04	0,7	1341
Котельная №1	отопление	ТК 1-12	Ленина, 16 магазин	10,3	40	40	0,682	0,03	1,4	510
Котельная №1	отопление	т. врезки на магазин	Ленина, 16 магазин	9,85	80	80	0,680	0,00	0,0	509
Котельная №1	отопление	ТК 1-44	морг	26,9	32	32	0,300	0,05	0,9	1223
Котельная №2	отопление	Котельная Ё2	т. смены канала	7,8	600	600	1174,355	0,04	2,6	1478
Котельная №2	отопление	т. смены канала	ТК 2-24	34,5	600	600	1174,350	0,19	2,6	6545
Котельная №2	отопление	ТК 2-24	ТК 2-30	83,7	600	600	774,752	0,20	1,1	15909

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	отопление	ТК 2-30	3740	296,5	500	500	449,059	0,62	1,0	49841
Котельная №2	отопление	3740	3742	392,7	500	500	448,917	0,82	1,0	104566
Котельная №2	отопление	3742	ТК 2-31	147,3	500	500	448,729	0,31	1,0	25187
Котельная №2	отопление	ТК 2-24	3639	53,6	350	350	386,576	0,53	4,8	6934
Котельная №2	отопление	3639	УТ 2-26к	105,33	350	350	386,564	1,05	4,8	20603
Котельная №2	отопление	УТ 2-26к	3637	131,95	350	350	386,539	1,31	4,8	25807
Котельная №2	отопление	3637	3635	13,72	350	350	386,508	0,14	4,8	1758
Котельная №2	отопление	3635	3633	148,64	350	350	386,505	1,48	4,8	19044
Котельная №2	отопление	3633	3631	26,03	350	350	386,470	0,26	4,8	5090
Котельная №2	отопление	3631	3629	21,96	350	350	386,464	0,22	4,8	2813
Котельная №2	отопление	3629	ТК 2-25	2,94	350	350	386,459	0,03	4,8	575
Котельная №2	отопление	ТК 2-30	3074	7	350	350	325,635	0,05	3,4	905
Котельная №2	отопление	3074	3076	9,2	350	350	325,634	0,07	3,4	1959
Котельная №2	отопление	3076	3084	45	350	350	322,111	0,31	3,3	9583
Котельная №2	отопление	3084	узел	11	350	350	316,450	0,07	3,2	2342
Котельная №2	отопление	ТК 2-31	3744	300,9	500	500	313,216	0,31	0,5	51309
Котельная №2	отопление	3744	3746	412,1	500	500	313,072	0,42	0,5	69824
Котельная №2	отопление	3746	ТК 2-32	5,1	500	500	312,875	0,01	0,5	864
Котельная №2	отопление	ТК 2-32	5257	63,9	500	500	312,872	0,06	0,5	11158
Котельная №2	отопление	5257	ТК 2-34	119,67	400	400	312,842	0,39	1,6	17551
Котельная №2	отопление	узел	3769	41	350	350	312,563	0,27	3,1	8728
Котельная №2	отопление	3769	ТК-2-7	18,6	350	350	312,553	0,12	3,1	2374
Котельная №2	отопление	ТК 2-34	ТК 2-35	18,57	350	350	262,554	0,09	2,2	2504
Котельная №2	отопление	ТК 2-25	5384	301,75	300	300	248,923	2,80	4,4	53050
Котельная №2	отопление	5384	ТК 6-24	43,1	300	300	241,455	0,38	4,2	7628
Котельная №2	отопление	ТК-2-7	ТК 2-17	44	300	300	238,389	0,37	4,1	5327
Котельная №2	отопление	ТК 2-17	ТК 2-23	117	300	300	234,606	0,96	3,9	14179
Котельная №2	отопление	ТК 6-24	ТК 6-23	47,2	300	300	226,281	0,36	3,7	8352
Котельная №2	отопление	ТК 6-23	ТК 6-22	17,2	300	300	226,273	0,13	3,7	3041
Котельная №2	отопление	ТК 6-22	ТК 6-19	71,6	300	300	226,270	0,55	3,7	12659
Котельная №2	отопление	ТК 2-23	ТК 2-18	56,5	300	300	216,777	0,40	3,4	6835
Котельная №2	отопление	ТК 2-18	ТК 2-19	26	300	300	209,175	0,17	3,1	3135
Котельная №2	отопление	ТК 2-35	5276	99,82	250	250	178,843	1,25	6,0	11280
Котельная №2	отопление	5276	5307	18,11	250	250	178,831	0,23	6,0	2053
Котельная №2	отопление	ЦТП-1 к. НПО МАИШ	т.входа в канал	96,6	200	200	164,120	3,27	16,2	7638
Котельная №2	отопление	т.входа в канал	2995	15,15	200	200	164,113	0,51	16,2	1200
Котельная №2	отопление	ТК 2-31	ТК 2-31	27,9	400	400	135,442	0,02	0,3	4106
Котельная №2	отопление	ТК 2-31	3750	24,05	400	400	135,434	0,01	0,3	5489
Котельная №2	отопление	3750	3752	24,05	400	400	135,426	0,01	0,3	5489
Котельная №2	отопление	3752	3754	15	400	400	135,419	0,01	0,3	2237
Котельная №2	отопление	3754	5432	64,7	400	400	135,414	0,04	0,3	9649
Котельная №2	отопление	5432	Головашкина, 3	83,82	250	250	135,395	0,60	3,4	9186
Котельная №2	отопление	5307	5278	25	250	250	133,391	0,17	3,3	2835
Котельная №2	отопление	3001	ТК 6-29	28	200	200	129,483	0,59	10,1	2216
Котельная №2	отопление	ТК 6-29	ТК 6-30	31	200	200	129,481	0,65	10,1	2453
Котельная №2	отопление	ТК 6-19	ТК 6-18	68,2	400	400	127,135	0,04	0,3	14702
Котельная №2	отопление	ТК 2-19	угол поворота (ок. ул. Советской, д. 11)	217,09	250	250	111,715	1,06	2,3	32495
Котельная №2	отопление	угол поворота (ок. ул. Советской, д. 11)	ТК 2-22	58,31	250	250	111,689	0,29	2,3	8650
Котельная №2	отопление	ТК 2-22	3458	19	250	250	111,682	0,09	2,3	2818
Котельная №2	отопление	3458	3690	174	250	250	111,680	0,85	2,3	28931
Котельная №2	отопление	ТК 6-30	ТК 6-33	51,6	200	200	106,077	0,73	6,8	4082
Котельная №2	отопление	ТК 6-33	ТК 6-34	73,5	200	200	106,073	1,04	6,8	5211
Котельная №2	отопление	ТК 6-34	ТК 6-35	8	200	200	106,068	0,11	6,8	567
Котельная №2	отопление	ТК 2-19	3644	153,5	300	300	97,455	0,22	0,7	26462
Котельная №2	отопление	3644	3646	32	250	250	97,428	0,12	1,8	4871
Котельная №2	отопление	5278	5282	55	250	250	94,503	0,19	1,7	6243
Котельная №2	отопление	5282	5284	18	250	250	94,497	0,06	1,7	2044
Котельная №2	отопление	5284	5286	35,7	250	250	94,494	0,13	1,7	4054
Котельная №2	отопление	ТК 6-26	ЦТП-2 к.НПО МАИШ	11	300	300	93,194	0,01	0,6	1852
Котельная №2	отопление	ТК 6-18	3331	56,8	400	400	90,215	0,02	0,1	12149
Котельная №2	отопление	ТК 6-19	3311	45,6	200	200	86,900	0,44	4,6	6225
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.НПО МАИШ	p1	12,8	200	200	84,641	0,12	4,3	1802
Котельная №2	отопление	ТК 2-35	5263	36,4	200	200	83,708	0,32	4,2	3712
Котельная №2	отопление	ТК-2-7	3098	100,1	300	300	74,160	0,08	0,4	12089
Котельная №2	отопление	3098	3641	109	250	250	69,984	0,21	0,9	16328
Котельная №2	отопление	3641	3102	8,5	250	250	69,971	0,02	0,9	919
Котельная №2	отопление	3102	3182	68,1	250	250	69,970	0,13	0,9	7365
Котельная №2	отопление	3182	ЦТП-2 к.2	35	200	200	69,962	0,22	3,0	3335
Котельная №2	отопление	ТК 6-35	ТК 6-40	112,5	200	200	68,376	0,67	2,8	7974
Котельная №2	отопление	ТК 6-40	ТК 6-41	48	200	200	68,367	0,28	2,8	3400
Котельная №2	отопление	3311	ТК 6-20	90,3	200	200	67,059	0,52	2,7	12431

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	отопление	p1	2933	44,4	200	200	65,260	0,24	2,6	6245
Котельная №2	отопление	3436	ТК 2-20	64,8	150	150	60,450	1,35	10,0	3812
Котельная №2	отопление	5263	5267	28,8	200	200	59,205	0,13	2,1	2915
Котельная №2	отопление	5267	ТК 2-36	13,91	200	200	59,202	0,06	2,1	1406
Котельная №2	отопление	ТК 6-41	ТК 6-42	64,6	200	200	58,279	0,28	2,1	7037
Котельная №2	отопление	5286	5290	71,52	200	200	55,551	0,28	1,9	7366
Котельная №2	отопление	5290	5292	21,8	200	200	55,545	0,09	1,9	2249
Котельная №2	отопление	5292	5300	42	200	200	55,544	0,16	1,9	4333
Котельная №2	отопление	ТК 2-34	ТК 2-37	89,49	250	250	50,251	0,09	0,5	9841
Котельная №2	отопление	3436	3649	169,5	125	125	45,856	5,30	14,9	13208
Котельная №2	отопление	5307	5308	18	150	150	45,438	0,21	5,6	1624
Котельная №2	отопление	5308	5310	4,3	150	150	45,437	0,05	5,6	387
Котельная №2	отопление	5310	5312	6,2	150	150	45,437	0,07	5,6	558
Котельная №2	отопление	5312	5314	50,5	150	150	45,436	0,60	5,6	4547
Котельная №2	отопление	5314	5316	10,5	150	150	45,434	0,12	5,6	945
Котельная №2	отопление	5316	Реутовских ополченцев, 10	10,4	150	150	45,434	0,12	5,6	936
Котельная №2	отопление	3475	3483	99	150	150	45,249	1,16	5,6	10483
Котельная №2	отопление	ТК 6-26	5387	141,5	200	200	44,341	0,35	1,2	13511
Котельная №2	отопление	3435	3428	28	125	125	44,123	0,81	13,8	2184
Котельная №2	отопление	3475	3688	45,5	100	100	43,566	4,13	43,4	3113
Котельная №2	отопление	3688	3477	48	100	100	43,565	4,36	43,4	2503
Котельная №2	отопление	3690	3471	109,8	200	200	43,555	0,27	1,2	14324
Котельная №2	отопление	3471	ЦТП-5 к.2	103,9	150	150	43,546	1,13	5,2	12492
Котельная №2	отопление	3483	3487	15	150	150	39,759	0,14	4,3	1588
Котельная №2	отопление	ТК 2-20	3445	19,2	100	100	39,328	1,42	35,3	1130
Котельная №2	отопление	ТК 6-35	ТК 6-36	31,5	125	125	37,691	0,67	10,1	1793
Котельная №2	отопление	ТК 6-42	3916	155,2	125	125	37,231	3,20	9,8	12033
Котельная №2	отопление	3916	3938	16	125	125	37,226	0,33	9,8	1022
Котельная №2	отопление	3938	3936	13,9	100	100	37,226	0,92	31,7	719
Котельная №2	отопление	ТК 6-18	Гагарина, 40, 42/10	29,7	150	150	36,900	0,23	3,7	3198
Котельная №2	отопление	2933	2943	5,2	200	200	35,651	0,01	0,8	731
Котельная №2	отопление	ТК 2-36	5273	7,7	150	150	34,006	0,05	3,2	684
Котельная №2	отопление	5273	Некрасова, 15	104,63	150	150	34,006	0,70	3,2	9267
Котельная №2	отопление	2943	2947	40,2	200	200	33,444	0,06	0,7	5653
Котельная №2	отопление	ТК 6-20	ТК 6-21	112,5	150	150	33,349	0,72	3,0	12180
Котельная №2	отопление	2933	3606	20,6	150	125	29,606	0,19	2,4	1622
Котельная №2	отопление	Котельная Ё2	4175	25	125	125	29,278	0,32	6,1	2063
Котельная №2	отопление	2947	2951	40	200	200	28,584	0,04	0,5	5623
Котельная №2	отопление	3936	3934	56,1	100	100	28,508	2,19	18,6	3277
Котельная №2	отопление	3934	3930	13,6	100	100	28,507	0,53	18,6	702
Котельная №2	отопление	5300	5328	27,94	150	150	27,798	0,12	2,1	2534
Котельная №2	отопление	5328	5330	51,16	150	150	27,796	0,23	2,1	4638
Котельная №2	отопление	5330	Реутовских ополченцев, 2	7,3	150	150	27,794	0,03	2,1	662
Котельная №2	отопление	3649	3658	10,8	100	100	27,746	0,40	17,6	737
Котельная №2	отопление	3658	3660	17	100	100	27,746	0,63	17,6	1316
Котельная №2	отопление	5300	5302	20,2	150	150	27,743	0,09	2,1	1832
Котельная №2	отопление	5302	Реутовских ополченцев, 4	6,8	150	150	27,742	0,03	2,1	617
Котельная №2	отопление	т.вр.	2955	52	200	200	27,482	0,05	0,5	7310
Котельная №2	отопление	2951	т.вр.	4,6	50	50	27,482	6,30	654,9	319
Котельная №2	отопление	ТК 6-36	ТК 6-37ТК 6-37	63,8	100	100	27,021	2,24	16,7	3088
Котельная №2	отопление	3606	3608	63	125	125	25,207	0,60	4,5	4345
Котельная №2	отопление	3608	ТК 6-49	16,7	125	125	25,205	0,16	4,5	1076
Котельная №2	отопление	ТК 6-49	3610	16	125	125	25,205	0,15	4,5	1031
Котельная №2	отопление	ТК 2-36	Некрасова, 17	4,05	150	150	24,520	0,01	1,7	361
Котельная №2	отопление	5263	Некрасова, 19	6,1	150	150	24,500	0,02	1,7	544
Котельная №2	отопление	3428	3674	40	150	150	23,684	0,13	1,5	3258
Котельная №2	отопление	3674	3678	22	125	125	23,682	0,18	4,0	1715
Котельная №2	отопление	3Д-100	ТК 6-31	28	100	100	23,401	0,74	12,6	1644
Котельная №2	отопление	3487	3684	10,6	150	150	23,127	0,03	1,5	1121
Котельная №2	отопление	3684	3491	8,8	80	80	23,126	0,73	39,5	709
Котельная №2	отопление	2955	3586	6,5	200	200	21,959	0,00	0,3	913
Котельная №2	отопление	3586	3588	37,6	150	150	21,959	0,10	1,3	4336
Котельная №2	отопление	3588	2959	13,7	150	150	21,957	0,04	1,3	1077
Котельная №2	отопление	3477	Мира, 51	14	100	80	21,349	0,65	10,5	959
Котельная №2	отопление	ТК 2-20	Советская, 16	60,9	100	100	21,119	1,31	10,2	2957
Котельная №2	отопление	ТК 2-37	выход из канала	9	150	150	20,871	0,02	1,2	755
Котельная №2	отопление	выход из канала	Реутовских ополченцев, 14,16	19,9	150	150	20,870	0,05	1,2	1651
Котельная №2	отопление	3461	3503	51,6	150	150	20,851	0,13	1,2	5433
Котельная №2	отопление	ТК 2-37	Реутовских ополченцев, 14,16	10,4	150	150	20,847	0,03	1,2	873
Котельная №2	отопление	3660	3662	42	100	100	20,794	0,87	9,9	2465
Котельная №2	отопление	3662	3664	13	100	100	20,793	0,27	9,9	1005

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	отопление	3690	Советская, 37	68,9	100	100	20,555	1,40	9,7	5571
Котельная №2	отопление	Котельная Ё2	3856	65,5	100	100	19,917	1,25	9,1	4233
Котельная №2	отопление	3856	ТК 2-1	11,7	100	100	19,916	0,22	9,1	695
Котельная №2	отопление	3311	Парковая, 8к1	6,8	125	125	19,838	0,04	2,8	668
Котельная №2	отопление	3930	3917	58,5	100	100	19,789	1,10	9,0	2816
Котельная №2	отопление	3917	3919	54	80	80	19,788	3,27	28,9	3294
Котельная №2	отопление	3610	3612	41,6	125	125	19,719	0,24	2,8	4403
Котельная №2	отопление	3612	3614	37	125	125	19,717	0,22	2,8	2381
Котельная №2	отопление	3445	т.смены изоляции	37,4	100	100	19,586	0,69	8,8	1945
Котельная №2	отопление	т.смены изоляции	3442	4,2	80	80	19,585	0,25	28,3	196
Котельная №2	отопление	3442	3446	41,8	80	80	19,585	2,48	28,3	2226
Котельная №2	отопление	3446	3450	59,3	80	80	19,585	3,52	28,3	3157
Котельная №2	отопление	p1	ТК-1	24,75	200	200	19,380	0,01	0,2	2222
Котельная №2	отопление	ТК-1	д.11 ввод	21,52	150	150	19,378	0,05	1,0	1704
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.2	ТК-2-12	68	125	125	18,353	0,34	2,4	4742
Котельная №2	отопление	ТК 6-21	Парковая, 8к2	34,5	125	125	18,141	0,17	2,4	3375
Котельная №2	отопление	3649	3667	71,1	100	100	18,104	1,12	7,5	4852
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.2	ТК 2-15	97	150	150	17,812	0,18	0,9	8747
Котельная №2	отопление	ТК 2-23	Советская, 22к1	113	125	125	17,808	0,54	2,3	10856
Котельная №2	отопление	ТК 2-15	ТК 2-16	112,3	150	150	17,808	0,21	0,9	11794
Котельная №2	отопление	ТК 6-20	Парковая, 6	167	150	150	17,737	0,31	0,9	18109
Котельная №2	отопление	5387	2919	252,9	125	125	17,504	1,15	2,2	23352
Котельная №2	отопление	4175	3786	35	150	150	16,945	0,06	0,8	6146
Котельная №2	отопление	3786	3881	66	150	150	16,944	0,11	0,8	8088
Котельная №2	отопление	3881	ТК 2-3	17	150	150	16,941	0,03	0,8	1452
Котельная №2	отопление	3503	3511	45	150	150	16,789	0,07	0,8	4739
Котельная №2	отопление	3436	5394	36,2	80	80	16,653	1,56	20,5	1932
Котельная №2	отопление	3487	3682	9,5	80	80	16,632	0,41	20,4	767
Котельная №2	отопление	3682	Мира, 55	12	80	80	16,632	0,52	20,4	668
Котельная №2	отопление	3491	3686	9	80	80	16,406	0,38	19,9	727
Котельная №2	отопление	3686	Советская, 25	10	80	80	16,406	0,42	19,9	556
Котельная №2	отопление	2959	2965	6	150	150	16,372	0,01	0,7	471
Котельная №2	отопление	ТК 6-37ТК 6-37	ТК 6-38	40,7	80	80	16,224	1,66	19,5	1853
Котельная №2	отопление	ТК 6-20	Парковая, 8	18,4	125	125	15,967	0,07	1,8	1800
Котельная №2	отопление	ТК 2-16	3806	19,5	150	150	15,795	0,03	0,7	2046
Котельная №2	отопление	3806	3122	19,4	150	150	15,794	0,03	0,7	1471
Котельная №2	отопление	ТК 6-21	Парковая, 8к3	36,9	100	100	15,203	0,41	5,3	3169
Котельная №2	отопление	ТК 6-24	Гагарина, 38	32,4	69	69	15,167	2,51	36,9	2326
Котельная №2	отопление	2909	Победы, 2к1	53,6	80	80	15,030	1,88	16,7	3303
Котельная №2	отопление	3614	3616	12,5	80	80	14,818	0,43	16,2	841
Котельная №2	отопление	3616	3604	44	80	80	14,818	1,50	16,2	2263
Котельная №2	отопление	3461	3720	14,7	150	150	14,224	0,02	0,6	1547
Котельная №2	отопление	3720	3527	26,5	125	125	14,224	0,08	1,5	2521
Котельная №2	отопление	3664	3666	43,6	80	80	13,912	1,31	14,3	2318
Котельная №2	отопление	3666	3651	9,7	80	80	13,911	0,29	14,3	571
Котельная №2	отопление	д.11 ввод	д.11	14	150	150	13,906	0,02	0,5	1031
Котельная №2	отопление	д.11	д.9 ввод	37,6	100	100	13,905	0,35	4,5	2513
Котельная №2	отопление	ТК 2-24	3770	27,48	200	200	12,998	0,01	0,1	2459
Котельная №2	отопление	3770	ТК 2-4	30,1	200	200	12,996	0,01	0,1	4208
Котельная №2	отопление	ТК 2-4	Советская, 4к1	16,6	125	125	12,994	0,04	1,2	1653
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.НПО МАШ	Победы, 6	168,5	200	200	12,954	0,04	0,1	20658
Котельная №2	отопление	3646	Советская, 14к1	136	150	150	12,872	0,13	0,5	14500
Котельная №2	отопление	ТК 2-3	3883	34,07	125	125	12,653	0,08	1,2	2380
Котельная №2	отопление	3883	3885	10,1	100	100	12,652	0,08	3,7	600
Котельная №2	отопление	3885	Победы, 20	28,6	100	100	12,652	0,22	3,7	2392
Котельная №2	отопление	ТК 6-55	3887	7,3	100	100	12,317	0,05	3,5	497
Котельная №2	отопление	3887	Гагарина, 23	41,1	69	69	12,317	2,10	24,4	2350
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.2	т.входа в канал	28,16	100	100	12,284	0,21	3,5	4090
Котельная №2	отопление	т.входа в канал	т.выхода из канала	21	100	100	12,283	0,15	3,5	3215
Котельная №2	отопление	т.выхода из канала	3158	73,95	100	100	12,283	0,54	3,5	10840
Котельная №2	отопление	3678	3680	21,5	100	100	11,865	0,15	3,3	1118
Котельная №2	отопление	3680	Советская, 7	38,5	80	80	11,865	0,84	10,4	2367
Котельная №2	отопление	3511	3513	22,5	80	80	11,676	0,48	10,1	1304
Котельная №2	отопление	ТК 6-37ТК 6-37	3734	7,5	80	80	10,796	0,14	8,6	416
Котельная №2	отопление	3734	3736	103	80	80	10,796	1,87	8,6	4804
Котельная №2	отопление	3158	3162	7,4	100	100	10,446	0,04	2,5	1083
Котельная №2	отопление	3527	3726	150	125	125	10,354	0,24	0,8	17279
Котельная №2	отопление	ТК-2-12	ТК-2-13	34	100	100	10,235	0,17	2,4	2016
Котельная №2	отопление	2995	т. входа в канал	14,5	69	69	10,110	0,50	16,5	713
Котельная №2	отопление	т. входа в канал	Гагарина, 34	24,8	69	69	10,110	0,86	16,5	1275
Котельная №2	отопление	3919	3923	5	80	80	10,086	0,08	7,6	264
Котельная №2	отопление	ТК 6-41	Гагарина, 27	18	69	69	10,085	0,62	16,4	768
Котельная №2	отопление	2965	2971	22,4	100	100	10,083	0,11	2,4	1484
Котельная №2	отопление	ТК 2-1	3877	15,3	69	69	9,982	0,51	16,0	1076
Котельная №2	отопление	ТК 2-1	3858	31,1	100	100	9,934	0,15	2,3	2604

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	отопление	3919	Мира, 39	20	69	69	9,702	0,64	15,2	1138
Котельная №2	отопление	3450	3452	18	69	69	9,567	0,56	14,7	1010
Котельная №2	отопление	3452	Советская, 10	38	69	69	9,567	1,17	14,7	2176
Котельная №2	отопление	3667	Советская, 13	1,8	69	69	9,088	0,05	13,3	103
Котельная №2	отопление	3667	Советская, 11	63,3	69	69	9,015	1,74	13,1	2701
Котельная №2	отопление	д.9 ввод	д.9 выход	24	100	100	9,009	0,09	1,9	1438
Котельная №2	отопление	д.9 выход	ТК у д.2	34,8	100	100	9,008	0,14	1,9	2333
Котельная №2	отопление	ТК 6-55	Гагарина, 25	13,7	69	69	8,725	0,35	12,3	784
Котельная №2	отопление	ТК 6-38	Гагарина, 16	19,2	69	69	8,718	0,49	12,2	820
Котельная №2	отопление	3923	Советская, 30	20	69	69	8,717	0,51	12,2	1138
Котельная №2	отопление	2995	Гагарина, 36	5	69	69	8,717	0,13	12,2	246
Котельная №2	отопление	ТК 2-37	Реутовских ополченцев, 12	42	100	100	8,523	0,15	1,7	3189
Котельная №2	отопление	ТК-2-12	3804	50	80	80	8,116	0,51	4,9	3398
Котельная №2	отопление	3804	3138	21,5	80	80	8,116	0,22	4,9	1243
Котельная №2	отопление	3Д-80	Гагарина, 28	35	69	69	7,998	0,76	10,3	1797
Котельная №2	отопление	3122	3808	35,3	150	150	7,903	0,01	0,2	2673
Котельная №2	отопление	3808	3704	45	125	125	7,901	0,04	0,5	4260
Котельная №2	отопление	3Д-80	Гагарина, 24	35,1	69	69	7,897	0,74	10,1	1802
Котельная №2	отопление	3001	Гагарина, 32	30	69	69	7,897	0,63	10,1	1539
Котельная №2	отопление	3001	Гагарина, 30	31,4	69	69	7,897	0,66	10,1	1611
Котельная №2	отопление	3162	3166	70,12	100	100	7,838	0,21	1,4	5012
Котельная №2	отопление	ТК 2-18	3418	13,8	50	50	7,593	1,45	50,2	717
Котельная №2	отопление	ТК 6-31	ТК 6-32	30	69	69	7,506	0,57	9,1	1538
Котельная №2	отопление	ТК 6-32	Гагарина, 26	45,89	80	80	7,506	0,40	4,2	4996
Котельная №2	отопление	ТК 6-36	Гагарина, 22	39,2	69	69	7,506	0,75	9,1	1675
Котельная №2	отопление	ТК 6-38	Гагарина, 18	23,5	69	69	7,506	0,45	9,1	1004
Котельная №2	отопление	Гагарина, 20	Гагарина, 20	8,27	80	80	7,415	0,07	4,1	468
Котельная №2	отопление	2909	Победы, 4	48,2	80	80	7,388	0,41	4,1	2574
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.2	т.входа в канал	19,75	69	69	7,250	0,35	8,5	2599
Котельная №2	отопление	т.входа в канал	т.выхода из канала	22,13	69	69	7,250	0,39	8,5	1600
Котельная №2	отопление	т.выхода из канала	ТК 2-15	51,83	69	69	7,250	0,92	8,5	6833
Котельная №2	отопление	ТК 2-15	Гагарина, 17б	86	69	69	7,249	1,53	8,5	11311
Котельная №2	отопление	ТК-2-13	3150	39	80	80	7,049	0,30	3,7	2176
Котельная №2	отопление	3651	Советская, 23	39,5	69	69	7,030	0,66	8,0	1684
Котельная №2	отопление	3491	ТК 1(Фаскон)	6,1	80	80	6,721	0,04	3,4	476
Котельная №2	отопление	ТК 1(Фаскон)	ТК 2(Фаскон)	209,8	80	80	6,720	1,48	3,4	12756
Котельная №2	отопление	ТК 2(Фаскон)	Проектируемый 5342, 2	4,8	50	50	6,718	0,40	39,3	226
Котельная №2	отопление	ТК 6-19	ТК 6-58	65,65	150	150	6,645	0,02	0,1	6957
Котельная №2	отопление	3877	3879	68,5	69	69	6,579	1,00	7,0	3634
Котельная №2	отопление	3879	3865	41	80	80	6,578	0,28	3,2	5479
Котельная №2	отопление	3865	3842	32	80	80	6,578	0,22	3,2	2348
Котельная №2	отопление	3858	3867	63,7	80	80	6,560	0,43	3,2	4795
Котельная №2	отопление	3726	3532	34,9	100	100	6,379	0,07	1,0	2899
Котельная №2	отопление	3461	Советская, 27	161,3	100	100	5,770	0,26	0,8	13454
Котельная №2	отопление	ТК у д.2	Гагарина, 2	15	50	50	5,743	0,90	28,8	816
Котельная №2	отопление	3513	т.входа в канал	13,1	80	80	5,724	0,07	2,5	854
Котельная №2	отопление	т.входа в канал	3517	19,9	80	80	5,724	0,10	2,5	1352
Котельная №2	отопление	ТК 2-2	Советская, 6а	77	69	69	5,650	0,84	5,2	6424
Котельная №2	отопление	2971	ТК 6-53	60,7	69	69	5,610	0,65	5,1	3364
Котельная №2	отопление	ТК 6-53	Гагарина, 6	13,5	69	69	5,609	0,14	5,1	747
Котельная №2	отопление	2959	3582	3	150	150	5,585	0,00	0,1	236
Котельная №2	отопление	3582	2961	29,3	100	100	5,585	0,05	0,7	2025
Котельная №2	отопление	2961	Гагарина, 14	21,1	69	69	5,584	0,22	5,1	1220
Котельная №2	отопление	ТК 6-19	Парковая, 12	7,43	69	69	5,578	0,08	5,0	521
Котельная №2	отопление	2955	Мира, 21	12,3	80	80	5,519	0,06	2,3	772
Котельная №2	отопление	3483	т.входа в канал	5	80	80	5,486	0,02	2,3	403
Котельная №2	отопление	т.входа в канал	Мира, 53	45,3	80	80	5,485	0,21	2,3	2516
Котельная №2	отопление	3604	3602	59,5	80	80	5,230	0,26	2,1	3155
Котельная №2	отопление	3602	ТК 6-25	38,7	80	80	5,229	0,17	2,1	2670
Котельная №2	отопление	3166	3168	28,6	100	100	5,207	0,04	0,6	2041
Котельная №2	отопление	3511	3521	45	100	100	5,110	0,06	0,6	2897
Котельная №2	отопление	3521	Мира, 45	45	80	80	5,110	0,19	2,0	2925
Котельная №2	отопление	ТК 6-25	Мира, 4	2,5	80	80	4,898	0,01	1,8	156
Котельная №2	отопление	д.9 ввод	3548	42,6	100	100	4,895	0,05	0,6	2525
Котельная №2	отопление	2947	Мира, 17	14,1	80	80	4,856	0,05	1,8	1242
Котельная №2	отопление	2971	Гагарина, 10	12,1	69	69	4,473	0,08	3,3	671
Котельная №2	отопление	2965	Гагарина, 12	12,5	69	69	4,463	0,09	3,2	693
Котельная №2	отопление	3138	3142	60	50	50	4,251	1,98	15,8	3476
Котельная №2	отопление	3098	Советская, 16а	61	80	80	4,159	0,17	1,3	4758
Котельная №2	отопление	3503	Советская, 35	11,3	69	69	4,060	0,06	2,7	794
Котельная №2	отопление	3704	3702	14	125	125	4,030	0,00	0,1	1598
Котельная №2	отопление	3702	3126	39,5	100	100	4,030	0,03	0,4	5998
Котельная №2	отопление	3126	Советская, 22	25	80	80	4,029	0,06	1,2	1813
Котельная №2	отопление	ТК 2-3	Советская, 4	19	69	69	4,001	0,10	2,6	996

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	отопление	3150	3186	58	80	80	3,950	0,14	1,2	4259
Котельная №2	отопление	3186	Мира, 33	25,2	69	69	3,949	0,13	2,5	1313
Котельная №2	отопление	3122	3810	23	69	69	3,934	0,12	2,5	1214
Котельная №2	отопление	3810	Советская, 28	33,2	69	69	3,934	0,18	2,5	2321
Котельная №2	отопление	2992	4426	12	125	125	3,921	0,00	0,1	1386
Котельная №2	отопление	узел	ТК 2-6	6,5	69	69	3,885	0,03	2,5	389
Котельная №2	отопление	ТК 2-6	Советская, 8	26	69	69	3,885	0,13	2,5	1571
Котельная №2	отопление	ЦТП-2 к.2	Гагарина, 17а	38	69	69	3,869	0,19	2,4	4901
Котельная №2	отопление	3138	3802	28,5	69	69	3,865	0,15	2,4	1932
Котельная №2	отопление	3802	Мира, 29	38	69	69	3,864	0,19	2,4	4882
Котельная №2	отопление	3418	3418	13	50	50	3,837	0,35	12,9	605
Котельная №2	отопление	3418	3696	47	80	80	3,837	0,11	1,1	2730
Котельная №2	отопление	3696	Советская, 20а	44	80	80	3,836	0,10	1,1	2992
Котельная №2	отопление	ТК 2-17	Советская, 14а	11	69	69	3,776	0,05	2,3	663
Котельная №2	отопление	3477	Мира, 576	24,8	50	50	3,646	0,61	11,6	920
Котельная №2	отопление	ТК 6-58	Мира, 6	116,69	100	100	3,635	0,08	0,3	9555
Котельная №2	отопление	3532	3728	15,5	100	100	3,593	0,01	0,3	991
Котельная №2	отопление	3728	Мира, 43	41,4	80	80	3,593	0,08	1,0	3086
Котельная №2	отопление	ТК 2-5	Советская, 6	34	50	50	3,521	0,77	10,9	1846
Котельная №2	отопление	3076	ТК 2-5	2	50	50	3,521	0,05	10,9	148
Котельная №2	отопление	3858	Победы, 14	11,8	69	69	3,373	0,05	1,9	830
Котельная №2	отопление	ТК у д.2	ТК 6-48	31	80	80	3,265	0,05	0,8	2185
Котельная №2	отопление	ТК 6-48	Гагарина, 4 Поликлиника Ё1	18,8	80	80	3,264	0,03	0,8	1340
Котельная №2	отопление	ТК-2-13	Гагарина, 19	43	69	69	3,185	0,15	1,7	2249
Котельная №2	отопление	ТК 6-36	Гагарина, 20	12,3	50	50	3,163	0,23	8,8	456
Котельная №2	отопление	ТК 6-58	ЦТП-3 к. НПО МАШ	11,9	150	150	3,007	0,00	0,0	839
Котельная №2	отопление	3168	Гагарина, 13	25	50	50	2,720	0,34	6,5	1341
Котельная №2	отопление	3842	3843	21,5	69	69	2,658	0,05	1,2	1290
Котельная №2	отопление	3843	Гагарина, 7	8	69	69	2,657	0,02	1,2	479
Котельная №2	отопление	3166	3178	63,9	100	100	2,630	0,02	0,2	4555
Котельная №2	отопление	3867	3868	92,5	80	80	2,600	0,10	0,5	6799
Котельная №2	отопление	3868	Гагарина, 3	15,8	50	50	2,599	0,20	5,9	710
Котельная №2	отопление	3168	Гагарина, 11	17,5	50	50	2,486	0,20	5,4	939
Котельная №2	отопление	4426	3777	12	125	125	2,477	0,00	0,0	1383
Котельная №2	отопление	3777	3779	10,7	80	80	2,477	0,01	0,5	785
Котельная №2	отопление	3779	3784	19,5	50	50	2,476	0,22	5,4	1434
Котельная №2	отопление	3784	Победы, 16	21,2	80	80	2,476	0,02	0,5	1923
Котельная №2	отопление	ЦТП-3 к. НПО МАШ	Парковая, 7	32	69	69	2,293	0,06	0,9	1650
Котельная №2	отопление	2943	Мира, 15	14,5	50	50	2,207	0,13	4,3	1009
Котельная №2	отопление	3736	ТК 6-39	9	50	50	2,187	0,08	4,2	379
Котельная №2	отопление	ТК 2-16	Мира, 35	79	50	50	2,008	0,59	3,6	3565
Котельная №2	отопление	3158	Гагарина, 17	40,7	69	69	1,835	0,05	0,6	2436
Котельная №2	отопление	2965	3590	16,7	150	150	1,826	0,00	0,0	1311
Котельная №2	отопление	3590	Гагарина, 8	26,2	50	50	1,825	0,16	3,0	1247
Котельная №2	отопление	3923	Советская, 39а	25	50	50	1,368	0,09	1,7	918
Котельная №2	отопление	2951	3580	14,9	50	50	1,099	0,03	1,1	712
Котельная №2	отопление	3580	Мира, 23	34	50	50	1,099	0,08	1,1	1450
Котельная №2	отопление	ТК 2-36	автостоянка вл. 1,2 ИТП	11,3	80	80	0,675	0,00	0,0	797
Котельная №2	отопление	ТК 6-25	ТК 6-60	25	100	100	0,331	0,00	0,0	3453
Котельная №2	отопление	ТК 6-60	Мира, 8к1	21	69	69	0,330	0,00	0,0	944
Котельная №2	отопление	ТК 2-3	Победы, 18а	4	50	50	0,286	0,00	0,1	216
Котельная №2	отопление	3142	Мира, 31а	15	50	50	0,237	0,00	0,1	1764
Котельная №4	отопление	Котельная Ё4	1768	4,55	400	400	907,919	0,12	13,0	584
Котельная №4	отопление	1768	ТК 4-1	5,56	400	400	523,407	0,05	4,3	715
Котельная №4	отопление	ТК 4-1	1828	44,5	400	400	523,406	0,40	4,3	8787
Котельная №4	отопление	1768	1770	29,3	400	400	384,510	0,14	2,3	6481
Котельная №4	отопление	1770	ТК 4-26	12	400	400	384,501	0,06	2,3	2339
Котельная №4	отопление	1828	2089	36	300	300	350,713	0,66	8,8	6491
Котельная №4	отопление	2089	ТК 4-5	71,4	300	300	350,707	1,32	8,8	11554
Котельная №4	отопление	ТК 4-26	1812	40,95	400	400	335,703	0,15	1,8	7974
Котельная №4	отопление	1812	ТК 4-3	55,8	400	400	325,167	0,19	1,7	10845
Котельная №4	отопление	ТК 4-5	ТК-4-31к	76,5	250	250	315,791	2,51	15,6	10900
Котельная №4	отопление	ТК-4-31к	346	65	250	250	301,080	1,94	14,2	9260
Котельная №4	отопление	346	ТК 1-20	26	250	250	301,072	0,77	14,2	2483
Котельная №4	отопление	ТК 4-3	ТК 4-34	129,65	400	400	289,848	0,36	1,3	25176
Котельная №4	отопление	ТК 1-20	ТК 1-19	46,2	250	250	241,489	0,89	9,2	6584
Котельная №4	отопление	ТК 1-19	468	61,3	250	250	241,483	1,18	9,2	8736
Котельная №4	отопление	468	327	43,5	250	250	241,475	0,84	9,2	6199
Котельная №4	отопление	327	ТК 1-23	74,5	250	250	241,470	1,43	9,2	10615
Котельная №4	отопление	ТК 1-23	ТК 1-24(к)	46,86	400	400	241,461	0,09	0,9	6089
Котельная №4	отопление	ТК 1-24(к)	ТК 1-26	29,93	400	400	221,995	0,05	0,8	5951
Котельная №4	отопление	ТК 4-34	ТК 4-13	120,35	200	200	172,884	4,52	17,9	14684
Котельная №4	отопление	ТК 4-13	т.выхода из канала	32	250	250	172,875	0,37	5,6	3113

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №4	отопление	т.выхода из канала	1948	32,48	250	250	172,871	0,38	5,6	3160
Котельная №4	отопление	1828	1830	44,8	350	350	172,679	0,09	1,0	9195
Котельная №4	отопление	1830	1832	11,8	350	350	172,668	0,02	1,0	2124
Котельная №4	отопление	1832	1834	20,1	350	350	172,666	0,04	1,0	4125
Котельная №4	отопление	1834	ТК 4-7	19,1	350	350	172,661	0,04	1,0	2252
Котельная №4	отопление	ТК 1-26	453	90	250	250	162,724	0,93	4,9	12822
Котельная №4	отопление	ТК 4-7	ТК 4-8	21,6	300	300	147,153	0,07	1,6	3497
Котельная №4	отопление	453	т.смены диаметра	46,05	400	400	126,548	0,02	0,3	6058
Котельная №4	отопление	т.смены диаметра	т.входа в канал	50,3	350	350	126,534	0,05	0,5	6072
Котельная №4	отопление	т.входа в канал	457	17,9	350	350	126,522	0,02	0,5	2161
Котельная №4	отопление	457	ТК-н/62	20,3	350	350	126,518	0,02	0,5	2450
Котельная №4	отопление	ТК-н/62	ЦТП-1 к.1	69,5	350	350	126,513	0,08	0,5	8387
Котельная №4	отопление	ТК 4-34	ТК 4-35	2,7	400	400	116,925	0,00	0,2	525
Котельная №4	отопление	ТК 4-35	т.врезки на ТК 4-36	56,8	400	400	116,924	0,03	0,2	11087
Котельная №4	отопление	1948	1952	101,9	200	200	106,879	1,47	6,9	13205
Котельная №4	отопление	1952	1954	33	200	200	106,871	0,48	6,9	4016
Котельная №4	отопление	1954	ЦТП-2 к.4	182,3	200	200	106,869	2,62	6,9	23625
Котельная №4	отопление	ТК 4-8	1870	42,2	300	300	98,993	0,06	0,7	6891
Котельная №4	отопление	1870	ТК 4-26	36,6	300	300	96,643	0,05	0,7	5991
Котельная №4	отопление	ТК 4-26	ТК 4-27	61,24	200	200	96,637	0,72	5,6	7713
Котельная №4	отопление	ТК 4-27	ТК 4-28	24,18	200	200	96,632	0,29	5,6	3045
Котельная №4	отопление	ТК 4-28	ТК 4-29	89,63	200	200	96,630	1,06	5,6	11285
Котельная №4	отопление	ТК 4-29	ТК 4-30	24,37	200	200	96,623	0,29	5,6	3068
Котельная №4	отопление	ЦТП-1 к.1	Комсомольская,2	6,9	150	150	90,664	0,31	18,9	687
Котельная №4	отопление	т.врезки на ТК 4-36	ТК 4-37	175,15	400	400	90,049	0,05	0,1	34112
Котельная №4	отопление	ТК 4-37	3996	13,4	200	200	89,995	0,14	4,9	1636
Котельная №4	отопление	1958	1960	28,3	150	150	61,769	0,62	10,4	4415
Котельная №4	отопление	2012	2016	45	125	125	54,085	1,95	20,7	2739
Котельная №4	отопление	ТК 4-26	1774	28,85	200	200	48,794	0,09	1,4	3603
Котельная №4	отопление	1774	1776	37,1	150	150	48,792	0,51	6,5	4317
Котельная №4	отопление	1776	1778	117	150	150	48,790	1,59	6,5	9313
Котельная №4	отопление	ТК 4-8	ТК 4-9	73,2	200	200	48,157	0,21	1,4	9116
Котельная №4	отопление	1958	1980	23	125	125	45,230	0,70	14,5	1912
Котельная №4	отопление	1778	1784	59,1	150	150	42,905	0,62	5,0	4701
Котельная №4	отопление	ТК 4-30	Лесная, 11к1	86,45	125	125	38,603	1,92	10,6	5682
Котельная №4	отопление	ТК 4-30	Лесная, 11	24,37	125	125	38,543	0,54	10,5	1602
Котельная №4	отопление	453	ТК 1-27	30	200	200	36,165	0,05	0,8	3750
Котельная №4	отопление	ТК 4-5	ТК 4-6	53,5	200	200	34,902	0,08	0,7	6279
Котельная №4	отопление	1908	1910	95,3	150	150	33,637	0,62	3,1	9258
Котельная №4	отопление	1910	1912	18	150	150	33,633	0,12	3,1	1313
Котельная №4	отопление	2016	2165	12	125	125	32,104	0,18	7,3	965
Котельная №4	отопление	2165	2073	119	100	100	32,104	5,88	23,6	8327
Котельная №4	отопление	2073	2075	61	100	100	32,102	3,01	23,6	4442
Котельная №4	отопление	2075	2077	34,5	80	80	32,101	5,49	75,9	1727
Котельная №4	отопление	1784	1786	34,5	125	125	32,066	0,53	7,3	2530
Котельная №4	отопление	3996	Победы, 15к1	97,56	150	150	31,899	0,57	2,8	9448
Котельная №4	отопление	2155	1964	10	150	150	31,631	0,06	2,7	1085
Котельная №4	отопление	1964	1966	53,3	125	125	31,631	0,79	7,1	4429
Котельная №4	отопление	ТК 1-20	Новая, 6	5,3	150	150	30,098	0,03	2,5	517
Котельная №4	отопление	ТК 1-26	Комсомольская, 14, Новая 2	73,5	125	125	30,000	0,99	6,4	4801
Котельная №4	отопление	ТК 1-20	Комсомольская, 18/2	13,3	150	150	29,482	0,07	2,4	1070
Котельная №4	отопление	ТК 4-9	1848	18	200	200	28,635	0,02	0,5	1626
Котельная №4	отопление	1848	1850	26,6	200	200	28,633	0,03	0,5	2406
Котельная №4	отопление	1850	ТК 4-12	55	150	150	28,631	0,26	2,3	4373
Котельная №4	отопление	ТК 4-12	1854	17,6	100	100	28,629	0,69	18,8	1180
Котельная №4	отопление	ТК 1-27	ТК 1-29	32,7	200	200	28,263	0,03	0,5	4071
Котельная №4	отопление	ТК 1-29	473	40,5	200	200	28,260	0,04	0,5	3281
Котельная №4	отопление	473	ТК 1-30	16	200	200	28,257	0,02	0,5	2940
Котельная №4	отопление	ТК 4-3	1876	7,8	100	100	27,383	0,26	17,2	605
Котельная №4	отопление	т.врезки на ТК 4-36	ТК 4-36	2,75	200	200	26,858	0,00	0,4	340
Котельная №4	отопление	ТК 4-36	ТК 4-32	46,95	200	200	26,857	0,04	0,4	5890
Котельная №4	отопление	1980	1984	141,1	100	100	26,407	4,72	16,0	10285
Котельная №4	отопление	1986	1986	38	100	100	26,404	1,27	16,0	2116
Котельная №4	отопление	1986	1990	27	80	80	26,403	2,91	51,4	1600
Котельная №4	отопление	ТК 4-7	1838	38,8	150	150	25,503	0,15	1,8	3555
Котельная №4	отопление	1838	Кирова, 7	30,9	150	150	25,501	0,12	1,8	2029
Котельная №4	отопление	1786	1790	46,1	125	125	24,802	0,42	4,4	3391
Котельная №4	отопление	1854	5450	18	125	125	24,505	0,16	4,3	1319
Котельная №4	отопление	458	459	75	150	150	23,221	0,23	1,5	8203
Котельная №4	отопление	ТК 1-33	463	21,5	100	100	22,411	0,52	11,5	1174
Котельная №4	отопление	463	464	57,7	100	100	22,410	1,39	11,5	3408
Котельная №4	отопление	1908	1926	29,9	100	100	20,499	0,60	9,6	1636

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №4	отопление	1926	ТК 4-18	35,4	125	125	20,499	0,22	3,0	3110
Котельная №4	отопление	5450	ЦТП-1 к.4	26,5	100	100	20,236	0,52	9,4	1592
Котельная №4	отопление	ТК 4-30	Лесная, 11к2	23,71	80	80	19,475	1,39	28,0	1673
Котельная №4	отопление	ТК 1-24(к)	471	22	150	150	19,451	0,05	1,0	2168
Котельная №4	отопление	1980	Победы, 17	12,9	100	100	18,822	0,22	8,1	941
Котельная №4	отопление	1876	1880	24	100	100	18,643	0,38	8,0	1427
Котельная №4	отопление	1880	1882	51,6	100	100	18,643	0,81	8,0	3997
Котельная №4	отопление	1912	1916	19,9	100	100	18,332	0,32	7,7	1376
Котельная №4	отопление	1790	1796	6	125	125	17,542	0,03	2,2	442
Котельная №4	отопление	1796	1800	8,4	125	125	17,541	0,04	2,2	617
Котельная №4	отопление	вход в здание Комсомольская, д. 21	461	43,2	100	100	17,436	0,63	7,0	2549
Котельная №4	отопление	ТК 4-9	ТК 4-10	10	150	150	17,309	0,02	0,8	793
Котельная №4	отопление	ТК 4-10	Комсомольская, 32	23,9	80	80	17,308	1,01	22,1	1669
Котельная №4	отопление	471	ТК 1-25	56,5	150	150	17,069	0,10	0,8	5554
Котельная №4	отопление	1966	1974	80,3	80	80	15,819	3,11	18,5	4024
Котельная №4	отопление	1974	Строителей, 5	60,1	80	80	15,818	2,33	18,5	3937
Котельная №4	отопление	1960	2000	63	80	80	15,414	2,32	17,6	3992
Котельная №4	отопление	2000	ТК 4-20	77,4	80	80	15,413	2,85	17,6	5070
Котельная №4	отопление	ТК 1-26	Комсомольская, 10	25,1	150	150	15,086	0,03	0,6	2483
Котельная №4	отопление	2077	ТК 4-15	24	80	80	14,912	0,83	16,4	1572
Котельная №4	отопление	1916	2145	7	100	100	14,907	0,08	5,1	464
Котельная №4	отопление	2145	ТК 4-17	32	100	100	14,906	0,34	5,1	1749
Котельная №4	отопление	ТК 4-17	Лесная, 8	18,4	100	100	14,906	0,20	5,1	1006
Котельная №4	отопление	345	Новая, 3	8,83	100	100	14,702	0,09	5,0	692
Котельная №4	отопление	ТК 1-25	Комсомольская, 10к1	41,7	150	150	14,680	0,05	0,6	4103
Котельная №4	отопление	459	ТК 1-33	42,14	150	150	14,453	0,05	0,6	4088
Котельная №4	отопление	ТК 1-26	472	7,5	150	150	14,176	0,01	0,6	741
Котельная №4	отопление	472	Комсомольская, 12	9,1	150	150	14,175	0,01	0,6	649
Котельная №4	отопление	1800	Ленина, 21	24,8	100	100	13,540	0,22	4,2	1674
Котельная №4	отопление	ТК 4-18	1934	43,2	69	69	12,449	2,25	24,9	2795
Котельная №4	отопление	2012	Лесная, 12	57,3	100	100	12,446	0,43	3,6	4177
Котельная №4	отопление	461	293	35,5	100	100	12,365	0,26	3,5	2729
Котельная №4	отопление	293	294	15,3	100	100	12,365	0,11	3,5	902
Котельная №4	отопление	ТК 4-6	2099	32	150	150	12,101	0,03	0,4	2931
Котельная №4	отопление	2099	Кирова, 9	11,4	125	125	12,100	0,03	1,1	717
Котельная №4	отопление	459	ТК 1-33	24,3	100	100	12,028	0,17	3,3	1327
Котельная №4	отопление	ТК 4-6	Комсомольская, 22	66,2	150	150	11,765	0,05	0,4	6125
Котельная №4	отопление	459	вход в здание Комсомольская, д. 21	35	100	100	11,190	0,21	2,9	3209
Котельная №4	отопление	ТК 4-6	Комсомольская, 26	19	150	150	11,032	0,01	0,3	1769
Котельная №4	отопление	1784	Новая, 5	50,6	100	100	10,836	0,29	2,7	3359
Котельная №4	отопление	ТК 4-20	ТК 4-21	22,2	80	80	10,685	0,39	8,5	1453
Котельная №4	отопление	1812	ТК 4-33	2,55	100	100	10,524	0,01	2,6	196
Котельная №4	отопление	ТК 4-33	Лесная, 3	30,25	100	100	10,524	0,15	2,6	2351
Котельная №4	отопление	1882	1884	18,5	100	100	9,686	0,08	2,2	1099
Котельная №4	отопление	1884	Лесная, 9	44,7	100	100	9,686	0,19	2,2	3457
Котельная №4	отопление	ТК 4-32	1900	41,8	100	100	9,671	0,19	2,2	3251
Котельная №4	отопление	1900	Ленина, 27	27,8	100	100	9,670	0,13	2,2	1659
Котельная №4	отопление	ТК 4-32	Лесная, 4	12,6	80	80	9,323	0,17	6,5	901
Котельная №4	отопление	464	299	75,6	100	100	8,816	0,29	1,8	4464
Котельная №4	отопление	299	Комсомольская, 5	34,7	80	80	8,815	0,42	5,8	1780
Котельная №4	отопление	ЦТП-1 к.4	1860	80,6	80	80	8,585	0,93	5,5	5609
Котельная №4	отопление	1934	1938	49,8	69	69	8,359	1,17	11,3	3220
Котельная №4	отопление	ТК 4-15	Строителей, 7	20,5	80	80	8,313	0,22	5,1	1343
Котельная №4	отопление	295	296	32	80	80	8,270	0,34	5,1	2211
Котельная №4	отопление	296	297	12,77	80	80	8,270	0,14	5,1	856
Котельная №4	отопление	1958	Строителей, 15	38,3	50	50	8,240	4,74	59,1	1516
Котельная №4	отопление	ТК 4-3	3990	184,6	100	100	7,918	0,56	1,5	12768
Котельная №4	отопление	ТК 1-27	425	53	100	100	7,900	0,16	1,5	2905
Котельная №4	отопление	425	Комсомольская, 15	72,1	69	69	7,899	1,52	10,1	4673
Котельная №4	отопление	ТК 4-32	2141	52,9	200	200	7,859	0,00	0,0	4773
Котельная №4	отопление	2141	Лесная, 2	6	80	80	7,855	0,06	4,6	364
Котельная №4	отопление	1786	Новая, 9	27,2	69	69	7,263	0,49	8,5	1512
Котельная №4	отопление	2077	Строителей, 11	47	80	80	7,236	0,39	3,9	5538
Котельная №4	отопление	1790	Новая, 9а	10	40	40	7,119	2,99	142,2	440
Котельная №4	отопление	ТК 4-15	Строителей, 9	10	80	80	6,599	0,07	3,3	655
Котельная №4	отопление	459	вход в здание Комсомольская, д. 21	48,85	100	100	6,248	0,09	0,9	3760

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №4	отопление	1778	1780	10,8	69	69	5,880	0,13	5,6	610
Котельная №4	отопление	1780	Новая, 7	39	50	50	5,880	2,47	30,2	1695
Котельная №4	отопление	464	475	30,1	50	50	5,461	1,64	26,0	1436
Котельная №4	отопление	475	Комсомольская, 17	19,4	50	50	5,460	1,06	26,0	925
Котельная №4	отопление	ТК 4-21	Победы, 19а	26,9	80	80	5,391	0,12	2,2	1760
Котельная №4	отопление	ТК 4-21	Победы, 19	15,1	80	80	5,294	0,07	2,1	988
Котельная №4	отопление	ТК 1-30	Комсомольская, 9	8,3	50	50	5,109	0,40	22,8	448
Котельная №4	отопление	ТК 4-20	Победы, 19б	18,1	80	80	4,727	0,06	1,7	1185
Котельная №4	отопление	1938	Ленина, 37	12,2	69	69	4,202	0,07	2,9	788
Котельная №4	отопление	1938	Ленина, 35	11,4	69	69	4,157	0,07	2,8	736
Котельная №4	отопление	298	Комсомольская, 27	32,5	69	69	4,152	0,19	2,8	2093
Котельная №4	отопление	ТК 4-18	Ленина, 29	43,5	69	69	4,137	0,25	2,8	2814
Котельная №4	отопление	1854	Комсомольская, 30	23	125	125	4,123	0,01	0,1	1679
Котельная №4	отопление	1934	Ленина, 33	17,1	69	69	4,090	0,10	2,7	1106
Котельная №4	отопление	ТК 1-33	ТК 1-33	8,73	100	100	4,068	0,01	0,4	578
Котельная №4	отопление	ТК 1-33	Комсомольская, 11	7,7	69	69	4,068	0,04	2,7	371
Котельная №4	отопление	1800	Ленина, 23	53,5	69	69	4,000	0,29	2,6	3096
Котельная №4	отопление	ТК 4-18	Ленина, 31	16,1	69	69	3,912	0,08	2,5	1042
Котельная №4	отопление	ТК 1-30	474	16,5	125	125	3,907	0,00	0,1	1352
Котельная №4	отопление	474	Комсомольская, 7	29	80	80	3,906	0,07	1,2	2095
Котельная №4	отопление	1916	ТК 4-16	5	100	100	3,425	0,00	0,3	345
Котельная №4	отопление	ТК 4-16	Лесная, 8а	55,2	69	69	3,424	0,22	1,9	3563
Котельная №4	отопление	ТК 1-25	Новогиреевская, 7	21,4	69	69	2,387	0,04	0,9	1397
Котельная №4	отопление	471	Новогиреевская, 9	16,9	69	69	2,381	0,03	0,9	1104
Котельная №4	отопление	1870	Кирова, 15	12,4	50	50	2,342	0,13	4,8	520
Котельная №4	отопление	ТК 4-9	Кирова, 5	24,6	100	100	2,207	0,01	0,1	1908
Котельная №4	отопление	1860	т.выхода на поверхность	15,4	69	69	2,191	0,03	0,8	968
Котельная №4	отопление	т.выхода на поверхность	Новая, 1а/1	47,4	69	69	2,191	0,08	0,8	3663
Котельная №5	отопление	Котельная Ё5	ТК 5-1а	30	600	600	1150,759	0,15	2,5	5604
Котельная №5	отопление	ТК 5-1а	ТК 5-1	40,8	500	500	990,682	0,39	4,8	6668
Котельная №5	отопление	ТК 5-1	ТК 5-3	146,5	500	500	859,000	1,05	3,6	24025
Котельная №5	отопление	ТК 5-3	ТК 5-4	34	500	500	833,735	0,23	3,4	5583
Котельная №5	отопление	ТК 5-4	ТК 5-5	264,4	300	300	698,572	18,27	34,8	46510
Котельная №5	отопление	ТК 5-5	ТК 5-6	161,4	300	300	601,153	8,26	25,8	28328
Котельная №5	отопление	ТК 5-6	ТК 5-7	38,7	400	400	601,125	0,44	5,7	5410
Котельная №5	отопление	ТК 5-7	ТК 5-7а	114,5	400	400	601,113	1,30	5,7	16005
Котельная №5	отопление	ТК 5-7а	ТК 5-8	38,6	400	400	380,413	0,18	2,3	5400
Котельная №5	отопление	ТК 5-8	ТК 5-44	77,79	400	400	380,401	0,35	2,3	16682
Котельная №5	отопление	ТК 5-44	ТК 5-9	176,76	300	300	373,450	3,51	10,0	31038
Котельная №5	отопление	ТК 5-9	ТК 5-10	87,5	300	300	361,871	1,63	9,4	15368
Котельная №5	отопление	ТК 5-7а	ТК 5-13	70,08	250	250	220,665	1,27	9,1	7189
Котельная №5	отопление	ТК 5-10	ТК 5-34	45,03	300	300	210,222	0,29	3,2	5202
Котельная №5	отопление	142	ТК 5-32	85	200	200	183,803	3,44	20,3	6749
Котельная №5	отопление	ТК 5-13	110	286	250	250	177,150	3,34	5,9	43598
Котельная №5	отопление	ТК 5-1а	73	22	300	300	160,056	0,08	1,8	2499
Котельная №5	отопление	73	ТК 5-11	92	300	300	160,052	0,34	1,8	12688
Котельная №5	отопление	ТК 5-11	ТК 5-14	91,6	250	250	160,036	0,87	4,8	11578
Котельная №5	отопление	ТК 5-10	ТК 5-10а	231	300	300	151,634	0,76	1,7	40302
Котельная №5	отопление	ТК 5-14	т. ЦТП-10 к.5	99,5	250	250	149,432	0,83	4,2	12590
Котельная №5	отопление	60	61	36,8	200	200	146,073	0,94	12,8	3278
Котельная №5	отопление	ТК 5-4	ЦТП-9 к.5	236,4	250	250	135,146	1,61	3,4	34518
Котельная №5	отопление	ТК 5-34	т.опуска в землю	12	200	200	132,440	0,25	10,5	1804
Котельная №5	отопление	т.опуска в землю	ЦТП-5 к.5	48,2	200	200	132,439	1,01	10,5	4475
Котельная №5	отопление	ТК 5-1	71	19	300	300	131,662	0,05	1,2	2174
Котельная №5	отопление	71	ТК5-2	59,7	300	300	131,659	0,15	1,2	10347
Котельная №5	отопление	ТК 5-32	ТК 5-31	52,5	150	150	116,039	3,83	36,6	4527
Котельная №5	отопление	33	34	37,2	200	200	108,251	0,52	7,1	4076
Котельная №5	отопление	ЦТП-7 к.5	ТК 5-28	60,7	150	150	104,302	3,58	29,6	4240
Котельная №5	отопление	ТК 5-28	123	76,9	150	150	99,049	4,10	26,7	5373
Котельная №5	отопление	ТК 5-5	ЦТП-3 к.5	57	200	200	97,374	0,65	5,7	5306
Котельная №5	отопление	ЦТП-7 к.5	ТК 5-24	31,4	150	150	96,792	1,60	25,5	2709
Котельная №5	отопление	ТК 5-10а	ТК 5-41	228,6	250	250	96,647	0,80	1,8	34865
Котельная №5	отопление	ТК 5-31	ТК 5-30	53,6	150	150	94,401	2,59	24,2	4621
Котельная №5	отопление	82	83	45	125	125	91,848	5,36	59,7	3017
Котельная №5	отопление	83	84	10	125	125	91,847	1,19	59,6	642
Котельная №5	отопление	61	62	105	200	200	83,521	0,88	4,2	10313
Котельная №5	отопление	62	Молодежная, 2	30,5	200	200	83,513	0,26	4,2	2715
Котельная №5	отопление	ТК 5-34	ТК 5-37	317	250	250	77,774	0,72	1,1	32904
Котельная №5	отопление	ТК5-2	ЦТП-1 к.5	111,7	200	200	74,662	0,75	3,4	10344
Котельная №5	отопление	99	ТК 5-19	55,2	125	125	74,419	4,32	39,2	4309
Котельная №5	отопление	34	36	11,2	200	200	73,584	0,07	3,3	851
Котельная №5	отопление	36	ТК 5-21	37,3	200	200	73,583	0,24	3,3	4086

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №5	отопление	99	101	35,6	150	150	73,537	1,05	14,7	5216
Котельная №5	отопление	33	37	24,84	150	150	73,192	0,72	14,6	1463
Котельная №5	отопление	49	55	59,8	150	150	69,325	1,56	13,1	4423
Котельная №5	отопление	55	56	12	150	150	69,323	0,31	13,1	978
Котельная №5	отопление	56	2243	31,8	150	150	69,322	0,83	13,1	2351
Котельная №5	отопление	ТК 5-41	ТК 5-42	48,3	200	200	68,535	0,27	2,8	6471
Котельная №5	отопление	84	90	123,6	150	150	61,941	2,58	10,5	12506
Котельная №5	отопление	90	91	39,2	150	150	61,936	0,82	10,5	5721
Котельная №5	отопление	т. ЦТП-10 к.5	63	54,6	150	150	58,213	1,00	9,2	5602
Котельная №5	отопление	63	2227	125,3	150	150	58,211	2,30	9,2	10790
Котельная №5	отопление	ТК 5-24	120	7,5	125	125	57,210	0,35	23,2	585
Котельная №5	отопление	120	107	181,6	125	125	57,210	8,40	23,2	17381
Котельная №5	отопление	107	ТК 5-22	24,4	125	125	57,205	1,13	23,2	1902
Котельная №5	отопление	ТК5-2	ЦТП-2 к.5	145,5	200	200	56,987	0,57	2,0	13029
Котельная №5	отопление	ТК 5-30	ТК 5-29	80,5	150	150	55,672	1,36	8,5	5619
Котельная №5	отопление	ТК 5-29	152	32,3	150	150	55,668	0,55	8,4	2254
Котельная №5	отопление	ТК 5-10а	249	114,4	350	350	54,947	0,02	0,1	22259
Котельная №5	отопление	249	ТК 5-40	8,85	400	400	54,920	0,00	0,1	1884
Котельная №5	отопление	ТК 5-40	Юбилейный, 40	22,8	200	200	54,918	0,08	1,8	1987
Котельная №5	отопление	75	76	38	150	150	53,986	0,60	7,9	5561
Котельная №5	отопление	ТК 5-42	ТК 5-43	182,8	200	200	53,479	0,63	1,7	24484
Котельная №5	отопление	110	ТК 5-25	30	150	150	52,448	0,45	7,5	3157
Котельная №5	отопление	ЦТП-8 к.5 (СО)	ТК 5-17	43,5	200	200	50,428	0,13	1,5	3605
Котельная №5	отопление	ТК 5-32	145	24,7	150	150	49,660	0,33	6,7	1724
Котельная №5	отопление	ТК 5-19	Октября, 8	99,1	125	125	49,160	3,39	17,1	5665
Котельная №5	отопление	37	38	9,5	150	150	49,034	0,12	6,6	611
Котельная №5	отопление	ТК 5-37	154	93,5	250	250	48,946	0,08	0,5	9714
Котельная №5	отопление	75	81	47,2	150	150	46,241	0,55	5,8	6905
Котельная №5	отопление	ТК 5-13	Юбилейный, 16	8	150	150	43,507	0,08	5,2	578
Котельная №5	отопление	142	Юбилейный, 30/2	38,7	100	100	40,730	2,93	37,9	2650
Котельная №5	отопление	101	105	116	150	150	39,916	1,01	4,4	11769
Котельная №5	отопление	105	Южная, 2	30,1	150	150	39,911	0,26	4,4	2592
Котельная №5	отопление	ТК 5-21	Носовихинское, 6	78	125	125	39,719	1,74	11,2	6086
Котельная №5	отопление	ТК 5-24	Юбилейный, 12	14,8	125	125	39,580	0,33	11,1	847
Котельная №5	отопление	123	124	17,7	100	100	37,178	1,12	31,6	923
Котельная №5	отопление	124	Южная, 10а	23,5	100	100	37,178	1,48	31,6	1384
Котельная №5	отопление	60	Октября, 1	52	125	125	36,918	1,00	9,7	3349
Котельная №5	отопление	ТК 5-17	ТК 5-18	18,8	200	200	34,150	0,03	0,7	1492
Котельная №5	отопление	ТК 5-18	44	80,1	150	150	34,149	0,51	3,2	5587
Котельная №5	отопление	ТК 5-21	Юбилейный, 8	50	125	125	33,861	0,81	8,2	3901
Котельная №5	отопление	49	Молодежная, 6	139,2	100	100	33,644	7,19	25,9	9943
Котельная №5	отопление	82	89	25,4	80	80	32,096	3,85	75,9	1564
Котельная №5	отопление	89	Юбилейный, 11	12	80	80	32,095	1,82	75,9	549
Котельная №5	отопление	44	45	8,9	125	125	31,867	0,13	7,2	694
Котельная №5	отопление	38	41	45,5	100	100	31,757	2,10	23,1	2370
Котельная №5	отопление	41	ТК 5-20	26	100	100	31,756	1,20	23,1	1529
Котельная №5	отопление	33	32	50,6	150	150	31,416	0,27	2,7	3534
Котельная №5	отопление	32	Юбилейный, 2к1	21,55	150	150	31,413	0,12	2,7	1505
Котельная №5	отопление	142	143	41,9	150	150	30,429	0,21	2,5	6135
Котельная №5	отопление	143	Котовского, 4	121,32	150	150	30,427	0,62	2,5	7798
Котельная №5	отопление	ТК 5-22	Юбилейный, 14	2,7	100	100	30,107	0,11	20,7	131
Котельная №5	отопление	76	80	16,6	125	125	30,005	0,21	6,4	1544
Котельная №5	отопление	80	77	53	125	125	30,004	0,68	6,4	3853
Котельная №5	отопление	ЦТП-6 к.5	156	35,1	125	150	30,004	0,31	6,4	2584
Котельная №5	отопление	156	157	17,6	125	125	30,003	0,23	6,4	1004
Котельная №5	отопление	ТК 5-43	Октября, 22	48,2	125	125	27,539	0,52	5,4	4595
Котельная №5	отопление	49	Молодежная, 4	37,1	100	100	27,432	1,28	17,2	2541
Котельная №5	отопление	ТК 5-22	ТК 5-23	25,8	100	100	27,097	0,87	16,8	1251
Котельная №5	отопление	ТК 5-23	Юбилейный, 10	13,7	100	100	27,096	0,46	16,8	664
Котельная №5	отопление	ТК 5-25	ТК 5-27	52	150	150	26,884	0,21	2,0	5480
Котельная №5	отопление	ТК 5-25	ТК 5-26	12	150	150	25,563	0,04	1,8	1256
Котельная №5	отопление	ТК 5-26	113	41,5	125	125	25,562	0,39	4,7	3227
Котельная №5	отопление	ТК 5-3	ЦТП-8 к.5 (ГВС)	7	200	200	25,195	0,01	0,4	773
Котельная №5	отопление	ТК 5-37	272	114,6	150	150	24,364	0,37	1,6	10056
Котельная №5	отопление	272	273	53,38	150	150	24,359	0,17	1,6	4373
Котельная №5	отопление	ТК 5-20	Носовихинское, 3	8	100	100	21,825	0,17	10,9	471
Котельная №5	отопление	ТК 5-31	150	37,25	80	80	21,636	2,57	34,5	2294
Котельная №5	отопление	150	Юбилейный, 24	29,7	80	80	21,636	2,05	34,5	1829
Котельная №5	отопление	91	94	37,5	100	100	20,706	0,74	9,8	2895
Котельная №5	отопление	94	Юбилейный, 15а	120,3	100	100	20,705	2,36	9,8	15028
Котельная №5	отопление	ТК 5-43	Октября, 24	62,8	150	150	19,827	0,14	1,1	6618
Котельная №5	отопление	145	148	16	150	150	19,657	0,03	1,1	1028
Котельная №5	отопление	148	ТК 5-33	18,5	100	100	19,656	0,33	8,9	1087
Котельная №5	отопление	ТК 5-19	Юбилейный, 15	29,4	80	80	19,113	1,58	27,0	1345
Котельная №5	отопление	ЦТП-6 к.5	Котовского, 12	39,5	69	69	18,589	4,37	55,4	1837
Котельная №5	отопление	ТК 5-32	Юбилейный, 26	39,6	125	125	18,097	0,19	2,3	3091

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №5	отопление	ТК 5-30	Южная, 9	6,6	69	69	18,096	0,69	52,5	339
Котельная №5	отопление	ЦТП-7 к.5	Южная, 8	202,6	100	100	17,785	2,94	7,3	14452
Котельная №5	отопление	ТК 5-30	Южная, 11	24,2	125	125	17,649	0,11	2,2	1625
Котельная №5	отопление	38	39	66	100	100	17,277	0,90	6,9	3437
Котельная №5	отопление	39	40	36,8	100	100	17,276	0,50	6,9	2515
Котельная №5	отопление	40	Юбилейный, 2	32	100	100	17,275	0,44	6,9	1665
Котельная №5	отопление	ТК 5-17	Юбилейный, 7	17,6	100	100	16,275	0,21	6,1	855
Котельная №5	отопление	45	46	17,4	150	150	15,935	0,02	0,7	1070
Котельная №5	отопление	46	Юбилейный, 3	34,2	150	150	15,934	0,05	0,7	2009
Котельная №5	отопление	ТК 5-27	117	54,7	125	125	15,065	0,18	1,6	3813
Котельная №5	отопление	ТК 5-42	127	76,3	200	200	15,052	0,02	0,1	10214
Котельная №5	отопление	127	Октября, 18	36,7	125	125	15,046	0,12	1,6	3496
Котельная №5	отопление	273	Котовского, 13	16,5	150	150	14,583	0,02	0,6	1314
Котельная №5	отопление	113	115	19,6	80	80	14,520	0,61	15,6	1109
Котельная №5	отопление	115	114	60,6	80	80	14,520	1,89	15,6	3861
Котельная №5	отопление	114	Носовихинское, 7	99	80	80	14,519	3,09	15,6	5600
Котельная №5	отопление	ТК 5-41	Октября, 20	14,8	125	125	14,117	0,04	1,4	1414
Котельная №5	отопление	ТК 5-41	Юбилейный, 31	38,6	125	125	13,966	0,11	1,4	3686
Котельная №5	отопление	33	43	30,6	100	100	12,317	0,21	3,5	2094
Котельная №5	отопление	43	Носовихинское, 4	86	80	80	12,317	1,93	11,2	5285
Котельная №5	отопление	77	78	33,3	125	125	12,246	0,07	1,1	2493
Котельная №5	отопление	78	Молодежная, 5	95,4	150	150	12,245	0,08	0,4	7013
Котельная №5	отопление	81	307	136,3	150	150	12,155	0,11	0,4	13745
Котельная №5	отопление	307	ТК 5-38	19,8	80	80	12,149	0,43	10,9	2146
Котельная №5	отопление	ТК 5-27	Носовихинское, 9	15,7	100	100	11,817	0,10	3,2	936
Котельная №5	отопление	ТК 5-9	ТК 5-35	34	100	100	11,548	0,21	3,1	2013
Котельная №5	отопление	ТК 5-35	2205	31,1	100	100	11,547	0,19	3,1	2635
Котельная №5	отопление	91	92	101,6	125	125	11,226	0,18	0,9	9407
Котельная №5	отопление	92	93	16,6	125	125	11,223	0,03	0,9	2067
Котельная №5	отопление	93	Октября, 6	40,3	125	125	11,222	0,07	0,9	3720
Котельная №5	отопление	ТК 5-14	УТ 5-15	119	400	400	10,593	0,00	0,0	24343
Котельная №5	отопление	82	Октября, 4а	64,9	80	80	10,172	0,99	7,7	7402
Котельная №5	отопление	ТК 5-20	Носовихинское, 5	105,1	100	100	9,930	0,48	2,3	7178
Котельная №5	отопление	ТК 5-33	Котовского, 4к1	74,5	69	69	9,786	2,29	15,4	3664
Котельная №5	отопление	273	Котовского, 13	42	150	150	9,773	0,02	0,3	3583
Котельная №5	отопление	ТК 5-33	Южная, 13	35,4	69	69	9,587	1,05	14,8	1743
Котельная №5	отопление	154	136	44,1	100	100	9,290	0,18	2,0	3744
Котельная №5	отопление	136	137	67	100	100	9,289	0,27	2,0	4363
Котельная №5	отопление	ЦТП-6 к.5	Котовского, 10	37,7	69	69	8,648	0,91	12,1	1753
Котельная №5	отопление	УТ 5-15	ТК 5-39	62,56	400	400	8,182	0,00	0,0	12862
Котельная №5	отопление	ТК 5-39	Октября, 3а	122,7	100	100	7,401	0,31	1,3	10125
Котельная №5	отопление	ТК 5-38	Октября, 5б	39,45	50	50	6,970	3,33	42,3	3622
Котельная №5	отопление	ТК 5-44	т.входа в непроходной канал	9,82	100	100	6,928	0,02	1,1	712
Котельная №5	отопление	т.входа в непроходной канал	т. смены диаметра	71,33	100	100	6,927	0,12	1,1	5159
Котельная №5	отопление	ТК 5-19	Юбилейный, 19	32,9	50	50	6,144	2,16	32,9	1576
Котельная №5	отопление	ТК 5-43	Октября, 26	99,7	80	80	6,098	0,55	2,8	7509
Котельная №5	отопление	т. смены диаметра	15ту Предприятие общ.пит Юбилейный 23в	21,17	100	100	5,955	0,03	0,8	1530
Котельная №5	отопление	ТК 5-28	Носовихинское, 9а	22,8	80	80	5,250	0,09	2,1	1404
Котельная №5	отопление	ТК 5-38	Октября, 5а	8,4	50	50	5,178	0,39	23,4	740
Котельная №5	отопление	142	Котовского, 6н	47,6	40	40	4,884	6,38	67,0	2084
Котельная №5	отопление	137	138	34	80	80	4,485	0,10	1,5	1973
Котельная №5	отопление	138	Южная, 19	66,7	80	80	4,485	0,20	1,5	5013
Котельная №5	отопление	48	47	24,9	50	50	4,450	0,86	17,3	1236
Котельная №5	отопление	2243	48	10,7	50	50	4,450	0,37	17,3	498
Котельная №5	отопление	47	Носовихинское, 1а	94,5	50	50	4,449	3,27	17,3	4683
Котельная №5	отопление	ТК 5-37	Носовихинское, 13в	45,4	50	50	4,426	1,56	17,1	2673
Котельная №5	отопление	ТК 5-30	Южная, 17	164,5	69	69	2,982	0,48	1,5	9280
Котельная №5	отопление	2227	50	35,1	69	69	2,859	0,09	1,3	2433
Котельная №5	отопление	50	51	12	69	69	2,859	0,03	1,3	937
Котельная №5	отопление	51	52	10,8	69	69	2,858	0,03	1,3	807
Котельная №5	отопление	52	53	101,27	69	69	2,858	0,27	1,3	5750
Котельная №5	отопление	53	57	22,46	69	69	2,857	0,06	1,3	1248
Котельная №5	отопление	57	58	81,6	69	69	2,857	0,22	1,3	6070
Котельная №5	отопление	58	Молодежная, 8	12	69	69	2,857	0,03	1,3	663
Котельная №5	отопление	117	135	106	50	50	2,796	1,46	6,9	4692
Котельная №5	отопление	135	Носовихинское, 12	46,7	50	50	2,796	0,64	6,9	2296
Котельная №5	отопление	УТ 5-15	Октября, 2б	60,7	50	50	2,375	0,60	5,0	3033
Котельная №5	отопление	44	Юбилейный, 5н	11,5	40	40	2,278	0,34	14,7	503
Котельная №5	отопление	2205	131	25,2	80	80	1,998	0,02	0,3	2271
Котельная №5	отопление	131	132	14,1	69	69	1,998	0,02	0,7	976

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №5	отопление	132	133	56,2	80	80	1,998	0,03	0,3	5201
Котельная №5	отопление	133	Октября, 14	198,6	69	69	1,997	0,26	0,7	13636
Котельная №5	отопление	т. смены диаметра	ДК	57,5	69	69	0,971	0,02	0,2	3468
Котельная №5	отопление	ТК 5-39	66	51,5	50	50	0,761	0,05	0,5	2953
Котельная №5	отопление	66	5436	33,8	50	50	0,761	0,04	0,5	3895
Котельная №5	отопление	5436	ПГК	8,8	50	50	0,761	0,01	0,5	439
Котельная №5	отопление	ТК 5-33	Южная, 13а	44	50	50	0,283	0,01	0,1	1792
Котельная №6	отопление	Т.О. ГВС	ТК 6-1	17	125	125	79,910	1,61	45,2	1084
Котельная №6	отопление	ТК 6-1	ТК 6-3	17,7	150	150	61,328	0,38	10,2	1232
Котельная №6	отопление	ТК 6-3	ТК 6-4	94,5	150	150	52,658	1,50	7,6	6582
Котельная №6	отопление	ТК 6-4	2750	15,5	125	125	42,617	0,42	12,9	938
Котельная №6	отопление	2750	2752	17,2	125	125	42,616	0,47	12,9	980
Котельная №6	отопление	2752	ТК 6-5	8,8	150	150	42,616	0,09	5,0	612
Котельная №6	отопление	ТК 6-5	2762	19,5	125	125	29,597	0,26	6,2	1111
Котельная №6	отопление	2762	2764	90	150	150	29,596	0,45	2,4	5776
Котельная №6	отопление	2764	ТК 6-6	15,75	100	100	11,355	0,10	3,0	762
Котельная №6	отопление	ТК 6-1	2812	19,6	69	69	10,797	0,77	18,8	1389
Котельная №6	отопление	2812	Победы, 13	28,6	69	69	10,797	1,13	18,8	1209
Котельная №6	отопление	ТК 6-4	Победы, 9	3,1	150	150	10,037	0,00	0,3	216
Котельная №6	отопление	ТК 6-5	2758	55	100	100	9,629	0,25	2,1	3365
Котельная №6	отопление	2758	Ленина, 22	35	100	100	9,628	0,16	2,1	2706
Котельная №6	отопление	2764	Ленина, 18а	18,8	80	80	9,062	0,24	6,1	857
Котельная №6	отопление	ТК 6-3	2797	21,3	100	100	8,669	0,08	1,7	1308
Котельная №6	отопление	2797	Победы, 11	17	100	100	8,668	0,06	1,7	886
Котельная №6	отопление	ТК 6-6	2782	8,22	100	100	8,634	0,03	1,7	503
Котельная №6	отопление	2782	ТК 6-8	49,8	69	69	8,633	1,25	12,0	2549
Котельная №6	отопление	ТК 6-8	Ленина, 18	4,3	69	69	8,633	0,11	12,0	220
Котельная №6	отопление	ТК 6-1	ТК 6-2	58,6	69	69	7,784	1,20	9,8	3010
Котельная №6	отопление	ТК 6-2	Ленина, 24	6,6	69	69	7,783	0,14	9,8	339
Котельная №6	отопление	ТК 6-5	ТК 6-9	58,8	69	69	3,389	0,23	1,9	2871
Котельная №6	отопление	ТК 6-9	2774	13,5	69	69	3,388	0,05	1,9	687
Котельная №6	отопление	2774	2902	38	69	69	3,388	0,15	1,9	1610
Котельная №6	отопление	ТК 6-6	Ленина, 20а	22,74	80	80	2,720	0,03	0,6	1453
Котельная №7	отопление	ТК 7-1	ТК 2-33	42,9	300	300	403,205	1,04	11,6	4695
Котельная №7	отопление	ТК 2-33	3189	120,6	400	400	403,197	0,65	2,6	15003
Котельная №7	отопление	3189	ТК 7-7	73,23	400	400	400,771	0,39	2,5	9109
Котельная №7	отопление	ТК 7-7	ТК 7-8	56,7	300	300	348,185	1,03	8,7	8830
Котельная №7	отопление	ТК 7-8	3228	241,5	250	250	266,702	6,69	13,2	54107
Котельная №7	отопление	3228	3302	22,5	250	250	266,673	0,62	13,2	5961
Котельная №7	отопление	3302	3234	309,15	250	250	147,436	2,63	4,1	81482
Котельная №7	отопление	3234	ЦТП-3 к.7	49,36	250	250	143,349	0,40	3,8	7632
Котельная №7	отопление	ТК 7-8	ЦТП-4 к.7	47,8	200	200	81,474	0,40	4,0	5737
Котельная №7	отопление	3368	3376	53,4	200	200	74,377	0,37	3,3	6580
Котельная №7	отопление	3376	3380	65,1	200	200	64,064	0,34	2,5	8016
Котельная №7	отопление	ТК 7-7	ЦТП-1 к.7	4,4	200	200	52,564	0,02	1,7	384
Котельная №7	отопление	3239	4839	43,2	125	125	43,824	1,23	13,6	4662
Котельная №7	отопление	4839	4787	114,3	125	125	43,822	3,26	13,6	12338
Котельная №7	отопление	4787	ТК 7-10	35,3	125	125	43,819	1,01	13,6	2554
Котельная №7	отопление	3239	3241	48,2	150	150	42,279	0,49	4,9	3778
Котельная №7	отопление	3380	ТК 7-19	47,3	200	200	41,755	0,11	1,1	5821
Котельная №7	отопление	ТК 7-19	3761	52,74	200	200	35,801	0,09	0,8	6495
Котельная №7	отопление	3761	3388	13,6	200	200	35,797	0,02	0,8	1090
Котельная №7	отопление	3281	т. входа в канал	26,43	150	150	34,729	0,18	3,3	2573
Котельная №7	отопление	т. входа в канал	т. выхода из канала	14,2	150	150	34,728	0,10	3,3	944
Котельная №7	отопление	т. выхода из канала	3289	31,7	150	150	34,728	0,22	3,3	3086
Котельная №7	отопление	3201	ТК 7-11	31,4	125	125	32,853	0,50	7,7	2283
Котельная №7	отопление	3289	ТК 7-14	29,74	150	150	25,207	0,11	1,7	2343
Котельная №7	отопление	3239	3259	46,2	80	80	23,859	4,07	42,0	4001
Котельная №7	отопление	3259	Победы, 32	16,4	100	100	23,858	0,45	13,0	1519
Котельная №7	отопление	3380	ТК 7-18	2	150	150	22,304	0,01	1,4	194
Котельная №7	отопление	ТК 7-18	Садовый, 3к1	18	150	150	22,304	0,05	1,4	1742
Котельная №7	отопление	ТК 7-11	3215	29,8	125	125	21,850	0,21	3,4	2166
Котельная №7	отопление	3241	3247	48,9	125	125	18,323	0,25	2,4	3541
Котельная №7	отопление	3247	3251	17,9	125	125	18,321	0,09	2,4	1295
Котельная №7	отопление	ТК 7-10	3273	79,7	125	125	18,236	0,40	2,4	6014
Котельная №7	отопление	3239	Победы, 30	30,88	100	100	16,999	0,43	6,6	2130
Котельная №7	отопление	4718	3964	15,8	100	100	15,822	0,19	5,8	1452
Котельная №7	отопление	3964	Некрасова, 14	63,5	100	100	15,822	0,77	5,8	4904
Котельная №7	отопление	ТК 7-14	ТК 7-15	40,77	100	100	15,680	0,48	5,7	2707
Котельная №7	отопление	ТК 7-15	Некрасова, 16	42	109	109	15,679	0,32	3,6	2788
Котельная №7	отопление	ТК 7-10	3267	45,5	100	100	14,334	0,45	4,7	3142
Котельная №7	отопление	3241	Победы, 22	101,8	100	100	13,239	0,86	4,0	6743
Котельная №7	отопление	3368	3370	30	100	100	12,048	0,21	3,4	2075
Котельная №7	отопление	ТК 7-10	Некрасова, 2	32,3	80	80	11,248	0,63	9,4	2023

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №7	отопление	3201	Головашкина, 5	19,3	80	80	11,203	0,38	9,3	1215
Котельная №7	отопление	ТК 7-11	Головашкина, 8	35,7	80	80	11,002	0,67	9,0	2246
Котельная №7	отопление	3215	3221	28	80	80	10,996	0,53	9,0	1494
Котельная №7	отопление	3221	3223	40,5	80	80	10,996	0,76	9,0	2546
Котельная №7	отопление	3223	Головашкина, 12	15	80	80	10,996	0,28	9,0	1042
Котельная №7	отопление	3251	Победы, 22к2	27,4	100	100	10,824	0,16	2,7	1814
Котельная №7	отопление	3241	Победы, 22к1	28	80	80	10,716	0,50	8,5	1756
Котельная №7	отопление	3376	Садовый, 6	20,6	80	80	10,309	0,34	7,9	1429
Котельная №7	отопление	5476	Некрасова, 26	13,32	80	80	9,577	0,19	6,8	801
Котельная №7	отопление	ТК 7-14	Некрасова, 20	15,84	80	80	9,526	0,22	6,7	954
Котельная №7	отопление	3273	Некрасова, 10	22,7	80	80	9,204	0,30	6,3	1420
Котельная №7	отопление	3273	Некрасова, 12	73,4	80	80	9,030	0,93	6,1	4591
Котельная №7	отопление	3251	Победы, 22к3	90,5	100	100	7,497	0,25	1,3	5987
Котельная №7	отопление	3267	3269	20	100	100	7,070	0,05	1,2	1180
Котельная №7	отопление	3269	Некрасова, 6	48,9	80	80	7,070	0,38	3,7	3058
Котельная №7	отопление	3370	Садовый, 4	46	80	80	6,840	0,34	3,5	2770
Котельная №7	отопление	ТК 7-19	Садовый, 7	22,5	80	80	5,951	0,13	2,6	1553
Котельная №7	отопление	3360	Некрасова, 8	57	80	80	5,268	0,25	2,1	4890
Котельная №7	отопление	3370	Садовый, 5	4,5	69	69	5,208	0,04	4,4	261
Котельная №7	отопление	3234	УТ 7-21к	15	80	80	4,051	0,04	1,2	1322
Котельная №7	отопление	УТ 7-21к	4777	8	80	80	4,051	0,02	1,2	482
Котельная №7	отопление	4777	4779	79	80	80	4,050	0,21	1,2	4964
Котельная №7	отопление	4779	4781	9,45	80	80	4,049	0,02	1,2	568
Котельная №7	отопление	4781	4783	30	80	80	4,049	0,08	1,2	1880
Котельная №7	отопление	4783	Победы, 31	48,9	80	80	4,049	0,13	1,2	3061
Котельная №7	отопление	ТК 7-1	ТК 7-2	70,8	50	50	2,892	1,09	7,3	3509
Котельная №7	отопление	ТК 7-2	ТК 7-3	17,06	50	50	2,891	0,26	7,3	844
Котельная №7	отопление	ТК 7-3	3056	22,36	50	50	2,891	0,34	7,3	1105
Котельная №7	отопление	3360	Победы, 28	196,75	69	69	2,859	0,55	1,3	15338
Котельная №7	отопление	3388	3393	106,5	40	40	2,715	4,64	20,8	4198
Котельная №7	отопление	3393	Победы, 28к1	26,5	40	40	2,715	1,15	20,8	1039
Котельная №7	отопление	3189	3748	9	80	80	2,389	0,01	0,4	613
Котельная №7	отопление	3748	Головашкина, 6	13,7	80	80	2,389	0,01	0,4	952
Котельная №7	отопление	3281	Головашкина, 7	40	69	69	2,209	0,07	0,8	2320
Котельная №7	отопление	5476	5480	54,07	32	32	0,699	0,51	4,5	2158
Котельная №7	отопление	5480	3951	35,5	32	32	0,699	0,34	4,5	1399
Котельная БМК-140	отопление	Котельная БМК-140	ТК 13	482,5	700	700	2423,631	6,45	5,8	163157
Котельная БМК-140	отопление	ТК 13	271	33,95	500	500	1641,798	1,22	15,6	8845
Котельная БМК-140	отопление	271	230	50,3	500	500	1641,782	1,81	15,6	8333
Котельная БМК-140	отопление	230	229	45,45	500	500	1641,758	1,63	15,6	11721
Котельная БМК-140	отопление	229	ТК 3-17к	26	500	500	1641,736	0,93	15,6	4307
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-17к	246	25,5	500	500	1582,827	0,85	14,5	4225
Котельная БМК-140	отопление	246	ТК 3-14	77,9	500	500	1582,815	2,60	14,5	20093
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-14	241	13,5	500	500	1508,794	0,41	13,2	3480
Котельная БМК-140	отопление	241	242	15,86	500	500	1508,788	0,48	13,2	2623
Котельная БМК-140	отопление	242	ТК 10-15	42,9	500	500	1508,780	1,30	13,2	11043
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-15	ТК 10-16	72,03	500	500	1201,558	1,39	8,4	18553
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-16	ТК 10-17	88,31	500	500	1036,775	1,27	6,2	22779
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-17	ТК 10-29	139,1	500	500	1006,738	1,88	5,9	23052
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-29	191	75,7	500	500	958,308	0,93	5,3	12558
Котельная БМК-140	отопление	191	ТК 10-30	18,2	500	500	958,272	0,22	5,3	3020
Котельная БМК-140	отопление	ТК 13	ТК 3-1	96,3	512	512	646,044	0,37	1,8	24757
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-1	ТК 3-11	119,3	408	408	645,996	1,48	5,9	25308
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-30	ТК 10-32	137,1	400	400	620,719	2,40	7,6	19369
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-11	ТК 3-22(к)	64,4	408	408	428,712	0,35	2,6	13619
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-32	200	54	400	400	414,398	0,42	3,4	7537

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	отопление	200	ТК 10-39	38,8	400	400	414,382	0,30	3,4	5414
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-23 (к)	262	30,6	408	408	381,134	0,13	2,1	6480
Котельная БМК-140	отопление	262	ТК 3-21(к)	17,2	408	408	381,124	0,07	2,1	2388
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-39	ТК 10-40	29	400	400	367,555	0,18	2,7	4044
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-30	ТК 10-31	87,5	400	400	337,544	0,43	2,1	12540
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-15	ТК 10-22	54,3	300	300	307,202	1,00	8,0	9602
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-21(к)	264	14,9	408	408	265,295	0,03	1,0	2072
Котельная БМК-140	отопление	264	269	31,89	408	408	265,290	0,07	1,0	6816
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-31	188	32,17	400	400	265,151	0,10	1,3	7230
Котельная БМК-140	отопление	188	181	70,8	400	400	265,142	0,22	1,3	10479
Котельная БМК-140	отопление	181	ТК 27	22,42	400	400	265,120	0,07	1,3	5077
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-40	ТК 10-42	156	400	400	250,814	0,45	1,2	21768
Котельная БМК-140	отопление	ТК 27	178	18,28	400	400	245,827	0,05	1,1	4145
Котельная БМК-140	отопление	178	177	18,43	400	400	245,822	0,05	1,1	2739
Котельная БМК-140	отопление	177	176	18,23	400	400	245,816	0,05	1,1	4146
Котельная БМК-140	отопление	176	ТК 10-37	37,61	400	400	245,810	0,10	1,1	5590
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-42	ТК 10-43	148,9	300	300	225,683	1,56	4,6	17097
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-32	ТК 10-33	61	300	300	206,279	0,47	3,4	6977
Котельная БМК-140	отопление	5425	ТК 3-6	96,3	250	250	191,484	1,32	6,8	14871
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-25	270	100,88	359	359	188,070	0,21	1,0	19667
Котельная БМК-140	отопление	270	209	47,18	359	359	188,045	0,10	1,0	6007
Котельная БМК-140	отопление	209	ТК 3-2	11,91	359	359	188,033	0,02	1,0	2314
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-16	ТК 10-18	131,29	250	250	164,748	1,81	6,0	20419
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-22	ТК 10-24	122,3	250	250	155,344	1,50	5,3	18818
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-24	ТК 10-25	43,9	250	250	155,330	0,54	5,3	6763
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-22	ТК 10-23	39,4	250	250	151,848	0,46	5,1	6055
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-36	Носовихинское шоссе, 37	7,6	200	200	134,289	0,22	12,9	722
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-37	ТК 10-47	200,4	200	200	131,850	3,54	8,8	18554
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-47	КОРПУС 16 (ИТП)	4,5	200	200	131,835	0,08	8,8	411
Котельная БМК-140	отопление	ТК 13	Юбилейный пр-т 43	15	125	125	129,487	3,73	118,5	1746
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-2	217	82,9	257	257	118,189	0,39	2,3	12607
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-43	ТК 10-44	181,3	300	300	116,427	0,51	1,2	20785
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-21(к)	ТК 3-10	106,9	309	309	115,824	0,19	0,8	12107
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-37	173	11,75	200	200	113,949	0,25	9,3	1694
Котельная БМК-140	отопление	173	172	7,4	200	200	113,948	0,16	9,3	704
Котельная БМК-140	отопление	172	171	39,35	200	200	113,947	0,84	9,3	5758
Котельная БМК-140	отопление	171	170	7,4	200	200	113,944	0,16	9,3	704
Котельная БМК-140	отопление	170	162	18,8	200	200	113,944	0,40	9,3	2751
Котельная БМК-140	отопление	162	ТК 10-36	77,8	200	200	113,942	1,66	9,3	7398

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-43	Октябрь, 44	3,95	200	200	109,230	0,08	8,5	347
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-18	ТК 10-19	46,72	200	200	108,314	0,90	8,4	6404
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-10	Носовихинское, 25	30,02	257	257	103,775	0,11	1,7	3015
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-33	ТК 10-35	368	207	207	103,141	4,52	5,3	31944
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-35	Носовихинское, 45	39,3	207	207	103,111	0,48	5,3	3347
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-25	ТК 10-26	55,46	250	250	102,358	0,30	2,3	8557
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-33	ТК 10-34	75,7	200	200	101,089	1,07	6,2	6677
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-6	ТК 3-7	94,2	257	257	100,615	0,32	1,6	14539
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-19	ТК 10-20	26,32	150	150	87,123	1,38	22,8	1948
Котельная БМК-140	отопление	285	287	68,5	207	207	85,438	0,53	3,7	7504
Котельная БМК-140	отопление	287	288	36	207	207	85,432	0,28	3,7	2794
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-44	ул. Октября, 52	66,8	250	250	81,967	0,24	1,6	6848
Котельная БМК-140	отопление	279	280	6	150	150	81,510	0,23	18,1	1078
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-34	Юбилейный, 78	31,3	150	150	80,088	1,26	17,4	2329
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-40	ТК 10-41	84,65	250	250	77,438	0,26	1,3	8599
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-26	ТК 10-27	53,82	200	200	72,768	0,47	3,8	7326
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-31	Юбилейный, 72	37,6	150	150	72,366	1,46	16,9	2817
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-25	ТК 3-26	28,53	257	257	71,613	0,05	0,8	2936
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-14/1	4 МКД в мкр. 9-А	8,7	125	125	71,426	0,89	42,9	645
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-2	5340	152,2	207	207	69,841	0,78	2,5	20473
Котельная БМК-140	отопление	280	281	16	150	150	68,922	0,43	12,9	937
Котельная БМК-140	отопление	281	ТК 3-19	15,2	150	150	68,921	0,41	12,9	1304
Котельная БМК-140	отопление	289	ТК 3-18	39	150	150	65,534	0,96	11,7	3363
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-41	5371	7,6	200	200	63,717	0,05	2,9	644
Котельная БМК-140	отопление	5371	Юбилейный, 69	168,4	200	200	63,717	1,12	2,9	21774
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-23	ТК 10-28	105,3	200	200	61,269	0,65	2,7	9255
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-17к	Юбилейный, 47	22,02	150	150	58,896	0,52	11,2	2365
Котельная БМК-140	отопление	257	258	19,8	125	125	58,401	1,00	24,2	1275
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-18	222	22	125	125	58,337	1,11	24,1	1716
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-23	Юбилейный, 51	6,3	150	150	58,172	0,16	10,9	670
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-18	Юбилейный, 60	6,65	150	150	56,419	0,16	10,3	715
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-28	Октябрь, 38	49,31	150	150	54,743	1,10	9,7	3601
Котельная БМК-140	отопление	276	277	15	257	257	53,775	0,01	0,5	1584
Котельная БМК-140	отопление	277	278	3,2	257	257	53,773	0,00	0,5	501
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-7	Юбилейный, 33	138,3	150	150	51,741	2,12	7,3	14757
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-6	Юбилейный, 41	40,9	125	125	50,131	1,53	17,8	3956
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-7	ТК 3-8	91,5	150	150	48,862	1,25	6,5	9769
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-23 (к)	ТК 3-24 (к)	7,2	400	400	47,554	0,00	0,0	1506
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-24 (к)	260	6,7	400	400	47,551	0,00	0,0	1364

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	отопление	260	225	188,2	150	150	47,549	2,43	6,2	31969
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-39	Юбилейный, 67	31,9	200	200	46,814	0,12	1,6	2802
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-19	283	29	150	150	46,240	0,36	5,8	4232
Котельная БМК-140	отопление	283	284	11,8	82	82	46,239	3,42	138,2	699
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-29	Юбилейный, 66	36,9	125	125	46,169	1,52	17,9	2624
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-20	ТК 10-21	132,59	125	125	43,782	4,58	15,0	13109
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-20	Челомея, 9	22,14	125	125	43,340	0,80	15,8	1587
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-27	Октября, 42	81,28	150	150	43,297	1,13	6,1	8705
Котельная БМК-140	отопление	222	223	10	100	100	41,385	0,82	39,1	521
Котельная БМК-140	отопление	223	224	18,8	100	100	41,385	1,54	39,1	913
Котельная БМК-140	отопление	224	Юбилейный, 36	30	100	100	41,385	2,46	39,1	1842
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-6	254	26	125	125	40,726	0,64	11,8	2515
Котельная БМК-140	отопление	258	Юбилейный, 54	40	100	100	40,304	3,11	37,1	2357
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-40	Юбилейный, 63	6,4	150	150	39,294	0,07	5,0	462
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-44	Октября, 48	9,95	150	150	34,429	0,09	3,8	722
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-23	Юбилейный, 49	35,15	125	125	32,403	0,71	8,8	3360
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-17	Юбилейный, 62	97,56	150	150	29,995	0,65	2,9	10365
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-26	Юбилейный, 59	118,2	125	125	29,583	2,00	7,4	8397
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-27	Юбилейный, 53	4,67	125	125	29,467	0,08	7,3	453
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-8	Октября, 28	62,1	125	125	29,431	0,80	6,2	6003
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-25	Юбилейный, 55	5,57	125	125	28,757	0,09	7,0	539
Котельная БМК-140	отопление	5340	212	104,53	125	125	26,285	1,08	4,9	8448
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-11	ЦТП-7 к.БМК	60,5	200	200	25,761	0,05	0,4	5458
Котельная БМК-140	отопление	285	286	27,7	100	100	25,495	0,86	14,9	2339
Котельная БМК-140	отопление	286	Юбилейный, 38	20	100	100	25,495	0,63	14,9	972
Котельная БМК-140	отопление	284	Носовихинское, 15	32,2	100	100	25,169	0,98	14,5	1564
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-42	Юбилейный, 61	27,9	125	125	25,083	0,34	5,3	1972
Котельная БМК-140	отопление	211	Носовихинское, 21	31	125	150	24,487	0,19	4,3	2420
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-25	Юбилейный, 57	21,54	125	125	24,210	0,24	4,9	1507
Котельная БМК-140	отопление	ТК-21	Челомея, 11	36	100	100	23,409	1,04	12,6	2216
Котельная БМК-140	отопление	225	226	8,4	150	150	22,901	0,03	1,4	603
Котельная БМК-140	отопление	226	ТК 3-3	17	150	150	22,900	0,05	1,4	1629
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-3	ТК 3-20	73,57	207	207	22,899	0,04	0,3	14536
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-20	ЦТП-5 к.БМК-140	73,63	200	200	22,893	0,05	0,3	14526
Котельная БМК-140	отопление	212	Носовихинское, 23	32,7	125	125	21,987	0,24	3,5	2733
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-19	218	170,5	150	150	21,854	0,47	1,3	30446
Котельная БМК-140	отопление	218	ТК 3-15а	170,5	125	125	21,846	1,22	3,4	30198
Котельная БМК-140	отопление	254	Юбилейный, 39	24	100	100	21,610	0,54	10,7	2038
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-19	Челомея, 7	6,32	100	100	21,188	0,18	12,2	541

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	отопление	ТК-21	167	38,8	200	200	20,368	0,03	0,3	3581
Котельная БМК-140	отопление	167	168	71,35	200	200	20,365	0,05	0,3	10412
Котельная БМК-140	отопление	168	ТК 10-36	93,1	200	200	20,360	0,06	0,3	8832
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-15а	ТК 3-15	60,3	125	125	19,938	0,36	2,8	7431
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-8	Октября, 30	10,8	100	100	19,427	0,20	8,7	915
Котельная БМК-140	отопление	254	Юбилейный, 37	6	100	100	19,116	0,11	8,4	510
Котельная БМК-140	отопление	258	Юбилейный, 44	16,2	82	82	18,096	0,72	21,3	866
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-15	Носовихинское, 14	2,5	125	125	18,094	0,01	2,3	308
Котельная БМК-140	отопление	211	ТК 3-12	42,4	150	150	17,042	0,07	0,8	3656
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-26	208	32,9	125	125	16,471	0,13	1,9	2331
Котельная БМК-140	отопление	208	Носовихинское, 22	3,84	125	125	16,470	0,02	1,9	372
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-41	16 Д/сад мкр. 10-А	105,81	150	150	13,711	0,13	0,5	11083
Котельная БМК-140	отопление	211	215	41	65	65	12,677	3,03	35,3	2934
Котельная БМК-140	отопление	1763	Носовихинское, 16	60	150	150	12,587	0,06	0,4	6033
Котельная БМК-140	отопление	232	ТК 3-16	27,2	100	100	12,533	0,21	3,6	4155
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-10	Юбилейный, 52	15,22	125	125	12,030	0,03	1,0	1059
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-34	205	5	200	200	11,847	0,00	0,1	687
Котельная БМК-140	отопление	205	206	12,5	200	200	11,847	0,00	0,1	1100
Котельная БМК-140	отопление	206	ТК 10-46	13,61	200	200	11,846	0,00	0,1	1198
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-46	Поликлиника	105,38	82	82	11,845	1,88	7,8	5951
Котельная БМК-140	отопление	232	234	16,8	82	82	10,354	0,25	7,0	2333
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-16	Юбилейный, 58к1	125,3	82	82	9,767	1,63	6,2	8476
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-12	ТК 3-13	30,1	150	150	9,421	0,02	0,3	2098
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-13	Носовихинское, 20	9,3	82	65	9,419	0,25	5,8	495
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-34	Д/с Ë 13 Веснушки	186	82	82	9,148	1,99	4,7	10625
Котельная БМК-140	отопление	211	Носовихинское, 18	21,4	80	80	7,704	0,20	4,4	1319
Котельная БМК-140	отопление	234	235	50	82	82	7,643	0,40	3,8	3652
Котельная БМК-140	отопление	235	236	14,7	82	82	7,642	0,12	3,8	2036
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-12	Носовихинское, 19	19,2	65	65	7,620	0,52	12,8	1102
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-18	291	25,2	125	125	7,195	0,02	0,4	1439
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-28	Октября, 40	55,1	82	82	6,517	0,42	3,3	3132
Котельная БМК-140	отопление	ТК 13	Октября, 32	177	82	82	5,849	0,84	2,3	15206
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-25	266	20,27	100	100	5,442	0,03	0,7	1726
Котельная БМК-140	отопление	266	267	32,4	100	100	5,442	0,05	0,7	2013
Котельная БМК-140	отопление	267	Юбилейный, 48	11,37	100	100	5,441	0,02	0,7	995
Котельная БМК-140	отопление	211	Носовихинское, 18в	55,9	40	40	3,904	5,03	42,9	2447
Котельная БМК-140	отопление	236	237	85,4	82	82	2,945	0,10	0,6	6229
Котельная БМК-140	отопление	237	Юбилейный, 58	17,8	82	82	2,944	0,02	0,6	2447
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-16	Челомея, 10	12,3	50	50	2,766	0,17	6,7	555

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-14/1	т.выхода из канала	11,7	80	80	2,551	0,01	0,6	689
Котельная БМК-140	отопление	т.выхода из канала	ТК 3-4	50	80	80	2,551	0,06	0,6	3891
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-29	Юбилейный, 70	36,9	50	50	2,195	0,43	5,0	1715
Котельная БМК-140	отопление	ТК 10-33	Юбилейный, 76	16,05	80	80	2,039	0,01	0,3	1216
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-4	Челомея, 8	1,2	82	82	1,950	0,00	0,3	93
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-15а	т. выхода из канала	10,8	50	50	1,903	0,07	3,2	392
Котельная БМК-140	отопление	т. выхода из канала	т. входа в канал	24	50	50	1,903	0,16	3,2	1114
Котельная БМК-140	отопление	т. входа в канал	Носовихинское, 17в	60,3	125	50	1,903	0,20	0,0	3330
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-15	Носовихинское, 14А	17	40	40	1,843	0,34	9,6	729
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-19	Носовихинское, 16б	4,37	32	32	0,827	0,06	6,3	380
Котельная БМК-140	отопление	ТК 3-4	247	68,4	65	65	0,601	0,01	0,1	4918
Котельная БМК-140	отопление	247	Октября, 36	27,3	50	50	0,600	0,02	0,4	1602
Котельная БМК-140	отопление	269	Юбилейный, 48а	15,21	25	25	0,155	0,03	0,8	710
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	отопление	Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	ТК 208	314,48	300	300	253,861	2,94	3,9	52328
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	отопление	ТК 208	ТК 208А	27,92	300	300	253,807	0,26	3,9	4644
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	отопление	ТК 208А	ТК 208В	193,57	250	250	253,802	4,70	10,1	28171
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	отопление	ТК 208В	2 МКД Гагарина 23-А	66,5	250	250	253,779	1,62	10,1	9676
Котельная ЦОБХР	отопление	Котельная ЦОБХР	5237	33	80	80	14,174	1,03	14,9	2660
Котельная ЦОБХР	отопление	5237	5239	23,2	80	80	14,173	0,72	14,9	1870
Котельная ЦОБХР	отопление	5239	ТК 2-29	10,6	80	80	14,173	0,33	14,9	588
Котельная ЦОБХР	отопление	ТК 2-29	ТК 2-27	29	80	80	9,093	0,37	6,1	1609
Котельная ЦОБХР	отопление	ТК 2-27	ТК 2-28	87	69	69	5,572	0,92	5,0	4441
Котельная ЦОБХР	отопление	ТК 2-28	Транспортный, 10	4,5	69	69	5,571	0,05	5,0	229
Котельная ЦОБХР	отопление	ТК 2-29	Транспортный, 14	34,7	50	50	5,080	1,64	22,5	1467
Котельная ЦОБХР	отопление	ТК 2-27	Транспортный, 12	11	50	50	3,520	0,25	10,9	485
Котельная №1	ГВС	5548	5562	58	100	80	1,483	0,01	0,1	2298
Котельная №1	ГВС	5562	5563	37	80	69	1,482	0,01	0,2	1589
Котельная №1	ГВС	5563	5564	15,4	50	50	0,154	0,00	0,0	422
Котельная №1	ГВС	5564	Победы, 5	19,2	50	50	0,154	0,00	0,0	608
Котельная №1	ГВС	ЦТП-2 к.1	ТК 1-34	54	100	50	1,315	0,01	0,0	5043
Котельная №1	ГВС	ТК 1-34	4842	30	80	69	1,314	0,01	0,2	2455
Котельная №1	ГВС	4842	4867	47	80	69	0,830	0,00	0,1	3852
Котельная №1	ГВС	4867	5353	25	69	69	0,830	0,00	0,1	757
Котельная №1	ГВС	5353	Калинина, 22	36,3	69	69	0,404	0,00	0,0	1104
Котельная №1	ГВС	5353	Калинина, 24	8	69	50	0,426	0,00	0,0	294
Котельная №1	ГВС	ЦТП-2 к.1	4862	23,3	200	150	4,966	0,00	0,0	3154
Котельная №1	ГВС	4862	Комсомольская, 1	5	100	100	0,698	0,00	0,0	496
Котельная №1	ГВС	4862	4863	133,1	110	110	4,266	0,04	0,3	4989
Котельная №1	ГВС	4863	4864	13,6	125	100	3,928	0,00	0,1	875
Котельная №1	ГВС	4864	4844	45,7	125	100	3,927	0,01	0,1	2002
Котельная №1	ГВС	4844	4845	12,2	125	100	3,926	0,00	0,1	789
Котельная №1	ГВС	4845	4846	46,4	125	100	3,305	0,01	0,1	4485
Котельная №1	ГВС	4846	4860	12,5	100	100	2,870	0,00	0,2	734
Котельная №1	ГВС	4860	Дзержинского, 1	52,7	90	63	2,870	0,03	0,4	2795
Котельная №1	ГВС	4845	4846	29	125	100	3,303	0,00	0,1	2684
Котельная №1	ГВС	4845	4846	20,6	125	100	3,303	0,00	0,1	1997
Котельная №1	ГВС	5186	Калинина, 20	53,7	80	69	0,841	0,00	0,1	2296
Котельная №1	ГВС	5186	ТК 1-1	39,1	200	150	14,117	0,01	0,1	3078
Котельная №1	ГВС	ТК 1-1	5176	13,5	50	100	0,057	0,00	0,0	399
Котельная №1	ГВС	ТК 1-1	5187	25	100	100	14,057	0,14	4,9	967

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №1	ГВС	5187	5188	14,5	100	100	14,056	0,08	4,9	876
Котельная №1	ГВС	5188	5087	55,8	100	100	13,547	0,29	4,6	5593
Котельная №1	ГВС	5190	Калинина, 12	3	80	69	0,071	0,00	0,0	284
Котельная №1	ГВС	5087	5361	15,3	125	100	13,545	0,03	1,4	1029
Котельная №1	ГВС	5088	5089	69,5	125	100	12,466	0,11	1,2	6971
Котельная №1	ГВС	5089	5177	38,5	125	100	12,464	0,06	1,2	2593
Котельная №1	ГВС	5177	5178	55,9	160	110	10,570	0,02	0,2	2625
Котельная №1	ГВС	5178	5179	9	100	100	10,568	0,03	2,8	544
Котельная №1	ГВС	5179	5182	5,4	100	100	4,979	0,00	0,6	319
Котельная №1	ГВС	5179	5180	18,5	100	100	5,588	0,02	0,8	1144
Котельная №1	ГВС	5180	5181	110,7	100	80	5,588	0,11	0,8	4363
Котельная №1	ГВС	5181	5160	53,8	80	80	0,027	0,00	0,0	1433
Котельная №1	ГВС	5160	Ашхабадская, 1а	7,5	40	0	0,027	0,00	0,0	3
Котельная №1	ГВС	5182	ТК 1-40	61,15	100	69	2,041	0,01	0,1	2598
Котельная №1	ГВС	ТК 1-40	5091	85,2	80	69	0,699	0,01	0,0	3193
Котельная №1	ГВС	5091	5092	15,05	80	69	0,698	0,00	0,0	421
Котельная №1	ГВС	5092	ТК 1-43	65	80	69	0,698	0,00	0,0	2274
Котельная №1	ГВС	ТК 1-43	ДИО	9	69	50	0,298	0,00	0,0	331
Котельная №1	ГВС	ТК 1-43	5094	28	50	25	0,399	0,01	0,2	757
Котельная №1	ГВС	5094	5095	23,9	50	40	0,097	0,00	0,0	344
Котельная №1	ГВС	5095	ТК 1-44	41,8	50	40	0,097	0,00	0,0	828
Котельная №1	ГВС	ТК 1-44	ССП	38,7	50	40	0,093	0,00	0,0	867
Котельная №1	ГВС	ТК 1-44	морг	26,9	32	32	0,003	0,00	0,0	39
Котельная №1	ГВС	ТК 1-40	ТК 1-41	13,67	69	50	1,341	0,01	0,3	608
Котельная №1	ГВС	ТК 1-41	Ленина, 2а, админ.корп	13,83	69	50	0,305	0,00	0,0	554
Котельная №1	ГВС	ТК 1-41	ТК	54,53	69	50	1,035	0,02	0,2	2434
Котельная №1	ГВС	5324	5326	57,8	75	63	1,389	0,02	0,2	2073
Котельная №1	ГВС	5326	Новая, 4	49,3	75	63	1,388	0,01	0,2	2450
Котельная №1	ГВС	4900	Дзержинского, 5а	52,8	80	50	0,337	0,00	0,0	4578
Котельная №1	ГВС	4900	ТК 1-35	2,5	150	100	15,538	0,00	0,7	151
Котельная №1	ГВС	ТК 1-35	4902	39,3	150	100	13,977	0,04	0,6	1889
Котельная №1	ГВС	4902	4903	37,9	150	100	12,693	0,03	0,5	1782
Котельная №1	ГВС	4903	ТК 1-36	47,5	150	100	12,691	0,04	0,5	2703
Котельная №1	ГВС	ТК 1-36	Дзержинского, 4к3	25	80	50	1,471	0,01	0,2	946
Котельная №1	ГВС	ТК 1-36	4905	6,2	80	50	11,218	0,12	10,3	325
Котельная №1	ГВС	4905	4906	44	100	80	9,960	0,14	2,5	1753
Котельная №1	ГВС	4906	4907	21,7	100	80	9,959	0,07	2,5	1084
Котельная №1	ГВС	4907	4908	3	100	80	9,958	0,01	2,5	119
Котельная №1	ГВС	4908	4909	8	50	50	1,083	0,01	1,2	235
Котельная №1	ГВС	4909	Комсомольская, 19	78,3	50	50	1,083	0,11	1,2	2660
Котельная №1	ГВС	4908	4881	35,3	100	80	7,366	0,06	1,4	1409
Котельная №1	ГВС	4881	4882	27,4	125	100	7,366	0,02	0,4	1499
Котельная №1	ГВС	4881	4882	21,4	100	80	7,365	0,04	1,4	1072
Котельная №1	ГВС	4882	4883	7,3	100	80	3,808	0,00	0,4	287
Котельная №1	ГВС	4883	4884	52,5	80	50	3,808	0,12	1,2	2259
Котельная №1	ГВС	4884	4885	47	80	50	3,807	0,11	1,2	1605
Котельная №1	ГВС	4885	Комсомольская, 5а	54,3	80	50	2,153	0,04	0,4	2012
Котельная №1	ГВС	ТК 1-35	4910	16,8	80	50	1,561	0,01	0,2	630
Котельная №1	ГВС	4910	Дзержинского, 5к2	15,4	100	50	1,561	0,00	0,1	874
Котельная №1	ГВС	4944	Калинина, 3	42,6	50	50	0,418	0,01	0,2	1458
Котельная №1	ГВС	4944	Ленина, 3	69,8	100	80	1,258	0,00	0,0	3324
Котельная №1	ГВС	4944	Дзержинского, 9	58,7	80	69	1,890	0,02	0,3	2547
Котельная №1	ГВС	4944	4945	122,9	100	80	3,805	0,06	0,4	5834
Котельная №1	ГВС	4945	4946	16,5	100	80	3,803	0,01	0,4	653
Котельная №1	ГВС	4946	4947	34,6	90	75	2,720	0,01	0,3	1912
Котельная №1	ГВС	4947	4949	16,6	75	75	2,719	0,02	0,9	618
Котельная №1	ГВС	4948	Дзержинского, 6/2	34,7	75	75	1,597	0,01	0,3	1716
Котельная №1	ГВС	5205	5208	25,3	150	100	4,196	0,00	0,1	1131
Котельная №1	ГВС	5208	ТК 6-10	113,3	150	100	4,194	0,01	0,1	6383
Котельная №1	ГВС	ТК 6-10	Ашхабадская, 25	25,7	80	69	1,106	0,00	0,1	1160
Котельная №1	ГВС	5207	Ашхабадская, 21	88,5	80	80	1,360	0,02	0,2	3883
Котельная №1	ГВС	5207	Ашхабадская, 23	21	69	50	0,540	0,00	0,1	832
Котельная №1	ГВС	ТК 6-10	ТК 6-11	80,4	150	150	1,182	0,00	0,0	8132
Котельная №1	ГВС	ТК 6-11	ТК 6-12	45,5	69	50	1,179	0,02	0,3	1980
Котельная №1	ГВС	ТК 6-12	Ашхабадская, 19б	30	50	50	1,179	0,05	1,5	1098
Котельная №2	ГВС	4176	Победы, 16а	25	100	80	0,054	0,00	0,0	1023
Котельная №2	ГВС	4176	4416	6,7	50	25	1,972	0,11	4,0	258
Котельная №2	ГВС	4416	4421	10,7	50	25	1,972	0,17	4,0	413
Котельная №2	ГВС	4421	4422	19,5	50	25	1,972	0,31	4,0	805
Котельная №2	ГВС	4422	Победы, 16	21,2	80	69	1,972	0,01	0,3	1182
Котельная №2	ГВС	4176	3812	24	100	80	4,295	0,02	0,5	1148
Котельная №2	ГВС	3812	3817	20	100	80	4,295	0,01	0,5	749
Котельная №2	ГВС	3817	3818	30,3	100	80	4,294	0,02	0,5	1435

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	ГВС	3818	3820	11,7	100	80	4,294	0,01	0,5	618
Котельная №2	ГВС	3820	3873	15,3	69	69	2,161	0,02	0,9	680
Котельная №2	ГВС	3873	3875	68,5	69	69	1,329	0,03	0,3	2148
Котельная №2	ГВС	3875	3822	41	80	69	1,328	0,01	0,2	3380
Котельная №2	ГВС	3822	3824	32	80	69	1,327	0,01	0,2	1395
Котельная №2	ГВС	3824	3826	21,5	69	50	0,428	0,00	0,0	809
Котельная №2	ГВС	3826	Гагарина, 7	8	69	50	0,389	0,00	0,0	296
Котельная №2	ГВС	3826	Гагарина, 5	16,5	40	32	0,039	0,00	0,0	465
Котельная №2	ГВС	3820	3832	31,1	100	80	2,132	0,01	0,1	1648
Котельная №2	ГВС	3832	Победы, 14	11,8	69	50	0,948	0,00	0,2	536
Котельная №2	ГВС	3832	3836	63,7	80	69	1,184	0,01	0,1	3024
Котельная №2	ГВС	3836	3841	70	69	69	0,335	0,00	0,0	2884
Котельная №2	ГВС	3841	Гагарина, 3	15,8	50	50	0,334	0,00	0,1	420
Котельная №2	ГВС	ЦТП-2 к.2	Гагарина, 17а	38	69	50	0,611	0,00	0,1	3065
Котельная №2	ГВС	ЦТП-2 к.2	ТК-2-12	68	125	100	2,814	0,01	0,1	2929
Котельная №2	ГВС	ТК-2-12	ТК-2-12	34	100	80	2,195	0,01	0,1	1270
Котельная №2	ГВС	ТК-2-12	Гагарина, 19	43	69	50	0,441	0,00	0,0	1447
Котельная №2	ГВС	ТК-2-12	4358	39	80	69	1,753	0,01	0,3	1396
Котельная №2	ГВС	4358	4382	58	69	69	1,306	0,02	0,3	2564
Котельная №2	ГВС	4382	Мира, 33	25,2	69	50	1,306	0,01	0,3	858
Котельная №2	ГВС	ТК-2-12	4385	50	80	50	0,616	0,00	0,0	2091
Котельная №2	ГВС	4385	4368	21,5	80	50	0,616	0,00	0,0	655
Котельная №2	ГВС	4368	4369	60	40	32	0,615	0,09	1,3	1820
Котельная №2	ГВС	4369	Мира, 31а	15	40	32	0,009	0,00	0,0	441
Котельная №2	ГВС	ЦТП-2 к.2	ТК 2-15	97	150	100	4,485	0,01	0,1	5368
Котельная №2	ГВС	ТК 2-15	ТК 2-16	112,3	150	100	4,481	0,01	0,1	7245
Котельная №2	ГВС	ТК 2-16	Мира, 35	79	50	40	0,270	0,01	0,1	2196
Котельная №2	ГВС	ТК 2-16	4402	19,5	150	100	4,206	0,00	0,1	1269
Котельная №2	ГВС	4402	4390	19,4	150	100	4,205	0,00	0,1	823
Котельная №2	ГВС	4390	4407	23	69	50	0,585	0,00	0,1	709
Котельная №2	ГВС	4407	Советская, 28	33,2	69	50	0,584	0,00	0,1	1467
Котельная №2	ГВС	4390	4405	35,3	150	100	2,511	0,00	0,0	1464
Котельная №2	ГВС	4405	4400	45	125	80	2,510	0,00	0,1	2608
Котельная №2	ГВС	4400	4398	14	100	69	2,199	0,00	0,1	686
Котельная №2	ГВС	4398	4391	39,5	100	69	2,198	0,01	0,1	3692
Котельная №2	ГВС	4391	4396	46,6	80	69	1,209	0,01	0,1	1516
Котельная №2	ГВС	4391	4396	32,1	100	100	1,208	0,00	0,0	1398
Котельная №2	ГВС	4396	Советская, 20а	28	69	50	1,208	0,01	0,3	834
Котельная №2	ГВС	4315	Советская, 27	161,3	50	40	0,233	0,01	0,0	5503
Котельная №2	ГВС	4315	4342	14,7	125	80	2,179	0,00	0,0	868
Котельная №2	ГВС	4342	4336	26,5	125	80	2,178	0,00	0,0	1559
Котельная №2	ГВС	4336	4307	150	125	50	1,381	0,02	0,0	8422
Котельная №2	ГВС	4307	4303	34,9	125	50	0,970	0,00	0,0	1985
Котельная №2	ГВС	4303	4310	15,5	125	50	0,545	0,00	0,0	537
Котельная №2	ГВС	4310	Мира, 43	35,2	50	50	0,545	0,01	0,3	1203
Котельная №2	ГВС	4315	4318	51,6	150	100	2,944	0,00	0,0	3407
Котельная №2	ГВС	4318	Советская, 35	11,3	69	50	0,744	0,00	0,1	517
Котельная №2	ГВС	4318	4322	45	150	100	2,198	0,00	0,0	3034
Котельная №2	ГВС	4322	4332	45	100	80	0,777	0,00	0,0	1699
Котельная №2	ГВС	4332	Мира, 45	45	80	69	0,776	0,00	0,1	1848
Котельная №2	ГВС	4322	4324	22,5	80	69	1,419	0,00	0,2	795
Котельная №2	ГВС	4324	4328	13,1	80	69	0,656	0,00	0,0	555
Котельная №2	ГВС	4324	4328	19,9	80	69	0,656	0,00	0,0	872
Котельная №2	ГВС	4269	4288	45,5	100	69	1,813	0,01	0,1	2485
Котельная №2	ГВС	4288	4271	48	100	69	1,812	0,01	0,1	1853
Котельная №2	ГВС	4271	Мира, 51	14	80	69	1,132	0,00	0,1	701
Котельная №2	ГВС	4269	4274	99	100	69	2,203	0,02	0,1	5586
Котельная №2	ГВС	4274	Мира, 53	45,3	50	40	0,107	0,00	0,0	1244
Котельная №2	ГВС	4274	4278	15	100	69	2,094	0,00	0,1	843
Котельная №2	ГВС	4278	4282	9,5	69	50	1,050	0,00	0,2	463
Котельная №2	ГВС	4282	Мира, 55	12	69	50	1,050	0,00	0,2	498
Котельная №2	ГВС	4278	4285	10,6	100	69	1,043	0,00	0,0	595
Котельная №2	ГВС	4285	4261	8,8	69	50	1,043	0,00	0,2	425
Котельная №2	ГВС	4261	4267	9	69	50	1,043	0,00	0,2	436
Котельная №2	ГВС	4267	Советская, 25	10	69	50	1,043	0,00	0,2	412
Котельная №2	ГВС	4274	Мира, 53	5	50	40	0,107	0,00	0,0	163
Котельная №2	ГВС	4185	4209	28	100	80	2,711	0,01	0,2	1504
Котельная №2	ГВС	4209	4215	40	100	100	1,756	0,00	0,1	2045
Котельная №2	ГВС	4215	4217	22	125	80	1,755	0,00	0,0	1365
Котельная №2	ГВС	4217	4220	21,5	100	80	0,549	0,00	0,0	802
Котельная №2	ГВС	4220	Советская, 7	38,5	80	50	0,548	0,00	0,0	1816
Котельная №2	ГВС	4186	ТК 2-20	65,7	150	100	2,624	0,00	0,0	2981
Котельная №2	ГВС	ТК 2-20	Советская, 16	60,9	80	69	0,866	0,00	0,1	2182
Котельная №2	ГВС	ТК 2-20	4195	19,2	100	80	1,756	0,00	0,1	872
Котельная №2	ГВС	4195	4192	37,4	80	69	0,948	0,00	0,1	1184
Котельная №2	ГВС	4195	4192	4,2	80	69	0,948	0,00	0,1	132

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	ГВС	4192	4196	41,8	80	69	0,948	0,00	0,1	1618
Котельная №2	ГВС	4196	Советская, 20	15	69	50	0,592	0,00	0,1	553
Котельная №2	ГВС	4196	4178	59,3	80	69	0,355	0,00	0,0	2247
Котельная №2	ГВС	4178	4180	18	69	50	0,159	0,00	0,0	564
Котельная №2	ГВС	4180	Советская, 10	38	69	50	0,159	0,00	0,0	1318
Котельная №2	ГВС	4186	5398	36,2	69	50	1,546	0,02	0,5	1405
Котельная №2	ГВС	4186	4201	169,5	125	100	2,997	0,02	0,1	10107
Котельная №2	ГВС	4201	4228	10,8	100	80	2,238	0,00	0,1	558
Котельная №2	ГВС	4228	4230	17	100	80	2,238	0,00	0,1	878
Котельная №2	ГВС	4230	4232	42	100	80	1,341	0,00	0,1	1877
Котельная №2	ГВС	4232	4234	13	100	80	1,340	0,00	0,1	656
Котельная №2	ГВС	4234	4237	43,6	80	69	0,761	0,00	0,1	1730
Котельная №2	ГВС	4237	4223	9,7	80	69	0,760	0,00	0,1	401
Котельная №2	ГВС	4223	Советская, 23	39,5	69	50	0,386	0,00	0,0	1242
Котельная №2	ГВС	4201	4203	71,1	69	50	0,754	0,01	0,1	3062
Котельная №2	ГВС	4203	Советская, 13	1,8	50	40	0,328	0,00	0,1	65
Котельная №2	ГВС	4203	Советская, 11	63,3	32	32	0,426	0,15	2,1	1473
Котельная №2	ГВС	4634	4583	96,6	150	125	12,772	0,06	0,5	5177
Котельная №2	ГВС	4634	4583	15,15	150	125	12,768	0,01	0,5	813
Котельная №2	ГВС	4583	Гагарина, 36	5	69	50	0,012	0,00	0,0	188
Котельная №2	ГВС	4583	Гагарина, 34	14,5	69	50	1,303	0,01	0,3	561
Котельная №2	ГВС	4583	4576	89,5	150	100	11,451	0,06	0,4	4774
Котельная №2	ГВС	4576	Гагарина, 32	30	69	50	0,862	0,01	0,1	1205
Котельная №2	ГВС	4576	Гагарина, 30	31,4	69	50	0,267	0,00	0,0	1246
Котельная №2	ГВС	4576	ТК 6-29	28	150	100	10,319	0,01	0,3	1494
Котельная №2	ГВС	ТК 6-29	ТК 6-30	31	150	100	10,318	0,02	0,3	1649
Котельная №2	ГВС	3Д-100	ТК 6-31	28	80	50	2,621	0,03	0,6	1169
Котельная №2	ГВС	3Д-80	Гагарина, 24	35,1	69	50	0,885	0,01	0,2	1451
Котельная №2	ГВС	3Д-80	Гагарина, 28	35	69	50	0,991	0,01	0,2	1451
Котельная №2	ГВС	ТК 6-31	ТК 6-32	30	69	50	0,745	0,00	0,1	1188
Котельная №2	ГВС	ТК 6-32	Гагарина, 26	45,89	80	50	0,745	0,00	0,1	3747
Котельная №2	ГВС	ТК 6-30	ТК 6-33	51,6	150	100	7,695	0,02	0,2	2741
Котельная №2	ГВС	ТК 6-33	ТК 6-34	73,5	150	80	7,693	0,04	0,2	3279
Котельная №2	ГВС	ТК 6-34	ТК 6-35	8	150	80	7,690	0,00	0,2	358
Котельная №2	ГВС	ТК 6-35	ТК 6-36	31,5	125	80	3,408	0,01	0,1	1378
Котельная №2	ГВС	ТК 6-36	Гагарина, 20	12,3	50	25	0,217	0,00	0,0	360
Котельная №2	ГВС	ТК 6-36	Гагарина, 22	39,2	69	50	0,681	0,01	0,1	1321
Котельная №2	ГВС	ТК 6-36	ТК 6-37ТК 6-37	63,8	100	80	2,510	0,01	0,2	2420
Котельная №2	ГВС	ТК 6-37ТК 6-37	ТК 6-38	40,7	80	69	1,555	0,01	0,2	1456
Котельная №2	ГВС	ТК 6-38	Гагарина, 16	19,2	69	50	0,765	0,00	0,1	648
Котельная №2	ГВС	ТК 6-38	Гагарина, 18	23,5	69	50	0,790	0,00	0,1	793
Котельная №2	ГВС	ТК 6-37ТК 6-37	4609	7,5	69	50	0,953	0,00	0,2	301
Котельная №2	ГВС	4609	4610	42	69	50	0,953	0,01	0,2	1336
Котельная №2	ГВС	ТК 6-35	ТК 6-40	112,5	125	80	4,281	0,03	0,1	4860
Котельная №2	ГВС	ТК 6-40	ТК 6-41	48	125	80	4,278	0,01	0,1	2054
Котельная №2	ГВС	ТК 6-41	Гагарина, 27	18	69	40	1,627	0,02	0,5	591
Котельная №2	ГВС	ТК 6-41	ТК 6-42	64,6	150	100	2,650	0,00	0,0	4136
Котельная №2	ГВС	ТК 6-42	4640	37,5	100	69	1,512	0,00	0,1	1876
Котельная №2	ГВС	ТК 6-42	4640	14,3	80	69	1,511	0,00	0,2	658
Котельная №2	ГВС	ТК 6-42	4640	5,8	80	50	1,511	0,00	0,2	267
Котельная №2	ГВС	4640	Гагарина, 25	13,7	69	50	0,906	0,00	0,2	594
Котельная №2	ГВС	4640	4652	7,3	69	50	0,604	0,00	0,1	312
Котельная №2	ГВС	4652	Гагарина, 23	41,1	69	50	0,604	0,00	0,1	1730
Котельная №2	ГВС	ТК 6-42	5376	155,2	69	50	1,135	0,05	0,3	6477
Котельная №2	ГВС	5376	5377	16	69	50	1,134	0,01	0,2	576
Котельная №2	ГВС	4583	Гагарина, 34	24,8	69	50	1,303	0,01	0,3	1048
Котельная №2	ГВС	4583	4576	11,7	150	125	11,452	0,01	0,4	627
Котельная №2	ГВС	ЦТП-2 к.НПО МАИШ	Победы, 6	168,5	69	50	3,054	0,42	1,7	7615
Котельная №2	ГВС	ЦТП-2 к.НПО МАИШ	p1	12,8	150	100	9,594	0,01	0,3	850
Котельная №2	ГВС	p1	ТК-1	24,75	150	100	2,306	0,00	0,0	1321
Котельная №2	ГВС	ТК-1	д.11 ввод	21,52	125	100	2,305	0,00	0,0	1064
Котельная №2	ГВС	д.11 ввод	д.11	14	125	100	1,859	0,00	0,0	585
Котельная №2	ГВС	д.11	д.9 ввод	37,6	125	100	1,858	0,00	0,0	1836
Котельная №2	ГВС	д.9 ввод	д.9 выход	35,7	80	50	1,309	0,01	0,2	1165
Котельная №2	ГВС	д.9 ввод	4516	42,6	50	50	0,548	0,02	0,3	1212
Котельная №2	ГВС	4516	Гагарина, 2а	49,5	50	40	0,036	0,00	0,0	1375
Котельная №2	ГВС	д.9 выход	ТК у д.2	34,8	50	50	1,309	0,07	1,8	1146
Котельная №2	ГВС	ТК у д.2	Гагарина, 2	15	50	50	0,682	0,01	0,5	563
Котельная №2	ГВС	ТК у д.2	ТК 6-48	31	40	25	0,627	0,06	1,4	1055
Котельная №2	ГВС	ТК 6-48	Гагарина, 4 Поликлиника №1	18,8	40	25	0,627	0,04	1,4	637
Котельная №2	ГВС	p1	4532	44,4	150	100	7,288	0,01	0,2	2958
Котельная №2	ГВС	4532	4522	20,6	100	80	2,697	0,01	0,2	935
Котельная №2	ГВС	4522	4524	63	100	69	2,553	0,02	0,2	2351
Котельная №2	ГВС	4524	ТК 6-49	16,7	100	80	2,552	0,00	0,2	640

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №2	ГВС	ТК 6-49	4447	16	100	80	2,551	0,00	0,2	614
Котельная №2	ГВС	4447	4449	41,6	100	69	2,513	0,01	0,2	2196
Котельная №2	ГВС	4449	4461	37	80	50	2,512	0,04	0,5	1343
Котельная №2	ГВС	4461	4464	12,5	69	40	1,719	0,02	0,6	513
Котельная №2	ГВС	4464	4459	44	80	50	1,719	0,02	0,3	1596
Котельная №2	ГВС	4532	4535	5,2	150	100	4,588	0,00	0,1	342
Котельная №2	ГВС	4535	Мира, 15	14,5	50	50	0,195	0,00	0,0	673
Котельная №2	ГВС	4535	4491	40,2	150	100	4,393	0,00	0,1	2664
Котельная №2	ГВС	4491	Мира, 17	14,1	80	50	0,364	0,00	0,0	746
Котельная №2	ГВС	4491	4474	40	150	100	4,027	0,00	0,1	2655
Котельная №2	ГВС	4474	т.вр.	4,6	40	40	3,972	0,28	53,6	184
Котельная №2	ГВС	4474	4485	14,9	50	50	0,053	0,00	0,0	456
Котельная №2	ГВС	4485	Мира, 23	34	25	25	0,053	0,01	0,1	727
Котельная №2	ГВС	т.вр.	4494	52	150	100	3,972	0,01	0,0	3489
Котельная №2	ГВС	4494	Мира, 21	12,3	80	50	0,795	0,00	0,1	536
Котельная №2	ГВС	4494	4471	6,5	150	100	3,175	0,00	0,0	431
Котельная №2	ГВС	4471	4472	37,6	150	100	3,175	0,00	0,0	2516
Котельная №2	ГВС	4472	4497	13,7	150	100	3,173	0,00	0,0	735
Котельная №2	ГВС	4497	4469	3	150	100	1,268	0,00	0,0	162
Котельная №2	ГВС	4469	4498	29,3	100	80	1,268	0,00	0,0	1411
Котельная №2	ГВС	4498	Гагарина, 14	21,1	69	50	1,268	0,01	0,3	855
Котельная №2	ГВС	4497	4501	6	150	100	1,905	0,00	0,0	321
Котельная №2	ГВС	4501	Гагарина, 12	12,5	69	50	0,293	0,00	0,0	475
Котельная №2	ГВС	4501	4473	16,7	150	100	0,183	0,00	0,0	866
Котельная №2	ГВС	4473	Гагарина, 8	26,2	50	50	0,182	0,00	0,0	784
Котельная №2	ГВС	4501	4541	22,4	69	50	1,428	0,01	0,4	844
Котельная №2	ГВС	4541	Гагарина, 10	12,1	69	50	0,659	0,00	0,1	463
Котельная №2	ГВС	4541	ТК 6-53	60,7	69	50	0,769	0,01	0,1	2297
Котельная №2	ГВС	ТК 6-53	Гагарина, 6	13,5	69	50	0,768	0,00	0,1	509
Котельная №2	ГВС	4572	Парковая, 7	32	50	50	0,491	0,01	0,3	970
Котельная №2	ГВС	4435	Победы, 2к1	53,6	69	50	2,034	0,06	0,8	2530
Котельная №2	ГВС	4435	Победы, 4	48,2	50	50	0,479	0,01	0,3	1666
Котельная №2	ГВС	4442	Победы, 2	14,95	100	69	1,240	0,00	0,0	596
Котельная №2	ГВС	4442	Победы, 2	9,45	100	69	1,239	0,00	0,0	532
Котельная №2	ГВС	4442	Победы, 2	15,9	100	69	1,240	0,00	0,0	891
Котельная №4	ГВС	5534	5535	75	125	100	5,504	0,02	0,2	4743
Котельная №4	ГВС	5535	5536	35	80	69	1,156	0,01	0,1	1862
Котельная №4	ГВС	5535	5536	43,2	100	80	2,795	0,01	0,2	1651
Котельная №4	ГВС	5537	5491	35,5	125	125	1,980	0,00	0,0	2158
Котельная №4	ГВС	5491	5492	15,3	125	125	1,978	0,00	0,0	685
Котельная №4	ГВС	5493	5494	32	110	110	1,489	0,00	0,0	1684
Котельная №4	ГВС	5494	5495	12,77	80	50	1,488	0,01	0,2	540
Котельная №4	ГВС	5496	Комсомольская, 27	32,5	69	50	0,498	0,00	0,1	1408
Котельная №4	ГВС	ТК 1-33	5488	8,73	80	50	2,460	0,01	0,5	368
Котельная №4	ГВС	5488	Комсомольская, 11	7,7	69	50	0,330	0,00	0,0	264
Котельная №4	ГВС	5488	466	52,6	69	50	2,130	0,06	0,8	1778
Котельная №4	ГВС	466	467	37,7	100	100	1,009	0,00	0,0	1897
Котельная №4	ГВС	467	Комсомольская, 7	36	80	80	1,008	0,00	0,1	1808
Котельная №4	ГВС	ТК 1-33	5539	21,5	125	69	3,368	0,01	0,1	969
Котельная №4	ГВС	5539	5540	57,7	100	69	3,367	0,03	0,3	2163
Котельная №4	ГВС	5540	5497	75,6	100	69	1,940	0,01	0,1	2868
Котельная №4	ГВС	5497	Комсомольская, 5	34,7	80	80	1,938	0,01	0,3	1268
Котельная №4	ГВС	5540	5542	30,1	50	50	0,543	0,01	0,3	1011
Котельная №4	ГВС	5542	Комсомольская, 17	19,4	50	25	0,543	0,02	0,3	648
Котельная №4	ГВС	5535	ТК 1-33	24,3	150	80	4,347	0,00	0,1	1120
Котельная №4	ГВС	5534	5535	35,27	90	90	3,125	0,02	0,4	1329
Котельная №4	ГВС	5534	5535	7,4	90	90	3,125	0,00	0,4	395
Котельная №4	ГВС	5535	5536	48,85	102,2	90	1,640	0,00	0,1	2605
Котельная №4	ГВС	5535	ТК 1-33	42,14	140	125	1,484	0,00	0,0	2844
Котельная №4	ГВС	3982	5448	38,9	100	80	4,519	0,03	0,5	1568
Котельная №4	ГВС	5448	5441	18	125	125	3,859	0,00	0,1	950
Котельная №4	ГВС	5448	5441	23	125	125	3,858	0,00	0,1	1212
Котельная №4	ГВС	5441	Комсомольская, 32	17,8	100	80	3,031	0,01	0,2	714
Котельная №4	ГВС	5441	Комсомольская, 32	78,4	80	69	3,030	0,08	0,8	3425
Котельная №4	ГВС	3982	3978	80,6	69	50	0,477	0,01	0,0	3701
Котельная №4	ГВС	4116	Строителей, 15	38,3	50	32	0,420	0,01	0,2	1147
Котельная №4	ГВС	4116	4132	23	125	100	4,379	0,01	0,2	1440
Котельная №4	ГВС	4132	Победы, 17	12,9	100	80	2,661	0,00	0,2	717
Котельная №4	ГВС	4132	4135	141,1	100	69	1,718	0,02	0,1	7665
Котельная №4	ГВС	4137	4137	38	100	69	1,715	0,00	0,1	1396
Котельная №4	ГВС	4137	4164	27	80	69	1,714	0,01	0,3	1173
Котельная №4	ГВС	4116	4117	28,3	150	150	6,758	0,00	0,1	3269
Котельная №4	ГВС	4117	4152	1	150	150	4,751	0,00	0,1	80

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №4	ГВС	4117	4139	63	100	80	2,006	0,01	0,1	3296
Котельная №4	ГВС	4139	ТК 4-20	72	110	110	2,005	0,01	0,1	3782
Котельная №4	ГВС	ТК 4-20	Победы, 19б	18,1	110	110	0,644	0,00	0,0	964
Котельная №4	ГВС	ТК 4-20	ТК 4-21	22,2	110	110	1,360	0,00	0,0	1175
Котельная №4	ГВС	ТК 4-21	Победы, 19	15,1	110	110	0,669	0,00	0,0	802
Котельная №4	ГВС	ТК 4-21	Победы, 19а	26,9	110	110	0,690	0,00	0,0	1424
Котельная №4	ГВС	4152	4119	10	150	150	3,940	0,00	0,0	794
Котельная №4	ГВС	4119	4120	53,3	125	100	3,939	0,01	0,1	3330
Котельная №4	ГВС	4120	4128	80,3	90	75	0,968	0,00	0,0	3006
Котельная №4	ГВС	4128	Строителей, 5	60,1	90	75	0,967	0,00	0,0	3126
Котельная №4	ГВС	4025	4026	98,3	150	100	3,154	0,01	0,0	6640
Котельная №4	ГВС	4026	4022	18,5	125	100	3,150	0,00	0,1	816
Котельная №4	ГВС	4022	3997	19,9	100	80	1,820	0,00	0,1	967
Котельная №4	ГВС	3997	ТК 4-16	5	100	80	0,426	0,00	0,0	236
Котельная №4	ГВС	ТК 4-16	Лесная, 8а	55,2	50	40	0,425	0,01	0,2	1981
Котельная №4	ГВС	3997	4010	7	100	80	1,394	0,00	0,1	323
Котельная №4	ГВС	4010	ТК 4-17	32	80	69	1,394	0,01	0,2	1162
Котельная №4	ГВС	ТК 4-17	Лесная, 8	18,4	80	69	1,394	0,00	0,2	671
Котельная №4	ГВС	4025	4029	29,9	100	100	1,867	0,00	0,1	1129
Котельная №4	ГВС	4029	ТК 4-18	35,4	100	69	1,867	0,00	0,1	1876
Котельная №4	ГВС	ТК 4-18	Ленина, 29	43,5	40	32	0,285	0,02	0,3	1480
Котельная №4	ГВС	ТК 4-18	Ленина, 31	16,1	40	32	0,370	0,01	0,5	555
Котельная №4	ГВС	ТК 4-18	4012	43,2	40	32	1,212	0,28	5,1	1472
Котельная №4	ГВС	4012	Ленина, 33	17,1	40	32	0,381	0,01	0,5	588
Котельная №4	ГВС	4012	4016	49,8	40	32	0,831	0,14	2,4	1701
Котельная №4	ГВС	4016	Ленина, 35	11,4	40	32	0,371	0,01	0,5	391
Котельная №4	ГВС	4016	Ленина, 37	12,2	40	32	0,460	0,01	0,8	418
Котельная №4	ГВС	2051	Лесная, 12	57,3	50	40	0,205	0,00	0,0	2111
Котельная №4	ГВС	2051	2053	45	150	125	9,391	0,01	0,3	2069
Котельная №4	ГВС	2053	Лесная, 10	5	150	125	1,313	0,00	0,0	324
Котельная №4	ГВС	2053	2020	18	150	125	4,931	0,00	0,1	1081
Котельная №4	ГВС	2053	2057	125	100	69	3,144	0,05	0,3	5843
Котельная №4	ГВС	2020	ТК 4-4	43	150	125	4,930	0,00	0,1	1986
Котельная №4	ГВС	ТК 4-4	Кирова, 15	33,4	69	69	0,103	0,00	0,0	1100
Котельная №4	ГВС	ТК 4-4	2027	18	100	125	4,825	0,01	0,6	687
Котельная №4	ГВС	2027	2029	40,1	100	80	3,996	0,02	0,4	1530
Котельная №4	ГВС	2029	2033	44,7	110	110	3,995	0,01	0,3	2395
Котельная №4	ГВС	2033	2035	18,5	100	80	2,969	0,01	0,2	696
Котельная №4	ГВС	2035	2039	51,6	100	80	2,968	0,02	0,2	2735
Котельная №4	ГВС	2039	2041	21,5	100	69	2,967	0,01	0,2	788
Котельная №4	ГВС	2041	ТК 4-3	7,8	69	69	2,149	0,01	0,9	348
Котельная №4	ГВС	ТК 4-3	Лесная, 3	19,35	69	69	1,947	0,02	0,7	1649
Котельная №4	ГВС	ТК 4-3	3992	184,6	69	69	0,203	0,00	0,0	5747
Котельная №4	ГВС	2057	2059	61	100	69	3,142	0,03	0,3	3241
Котельная №4	ГВС	2059	2061	34,5	69	50	3,141	0,09	1,8	1084
Котельная №4	ГВС	2061	Строителей, 11	47	69	50	0,536	0,00	0,1	3961
Котельная №4	ГВС	2061	ТК 4-15	24	69	50	1,504	0,02	0,4	1083
Котельная №4	ГВС	ТК 4-15	Строителей, 9	10	69	50	1,083	0,00	0,2	456
Котельная №4	ГВС	ТК 4-15	Строителей, 7	20,5	80	50	0,421	0,00	0,0	994
Котельная №5	ГВС	2317	Октября, 4а	64,9	80	50	0,512	0,00	0,0	5717
Котельная №5	ГВС	2317	2318	45	125	80	7,940	0,04	0,5	2381
Котельная №5	ГВС	2318	2319	10	125	80	7,939	0,01	0,5	509
Котельная №5	ГВС	2319	2296	123,6	125	100	3,881	0,02	0,1	7935
Котельная №5	ГВС	2296	2297	39,2	125	100	3,877	0,01	0,1	3725
Котельная №5	ГВС	2297	2298	101,6	125	100	0,675	0,00	0,0	5936
Котельная №5	ГВС	2298	2299	16,6	100	69	0,672	0,00	0,0	1373
Котельная №5	ГВС	2299	Октября, 6	40,3	100	69	0,672	0,00	0,0	1835
Котельная №5	ГВС	2297	2300	37,5	69	69	0,255	0,00	0,0	932
Котельная №5	ГВС	2300	Юбилейный, 15а	120,3	69	69	0,255	0,00	0,0	5002
Котельная №5	ГВС	2317	2295	25,4	73,6	61,2	0,839	0,00	0,1	1246
Котельная №5	ГВС	2295	Юбилейный, 11	12	73,6	61,2	0,838	0,00	0,1	450
Котельная №5	ГВС	2264	2265	38	100	80	6,479	0,05	1,1	3869
Котельная №5	ГВС	2265	2269	16,6	150	100	4,473	0,00	0,1	1178
Котельная №5	ГВС	2269	2266	53	150	100	4,473	0,01	0,1	3135
Котельная №5	ГВС	2266	2267	33,3	150	100	2,466	0,00	0,0	1908
Котельная №5	ГВС	2267	2268	95,4	150	100	2,465	0,00	0,0	5580
Котельная №5	ГВС	2264	2270	47,2	100	80	4,227	0,03	0,5	4826
Котельная №5	ГВС	2270	2271	136,3	100	80	0,090	0,00	0,0	4707
Котельная №5	ГВС	2271	ТК 5-38	19,8	69	50	0,088	0,00	0,0	82
Котельная №5	ГВС	ТК 5-38	Октября, 5а	8,4	50	50	0,020	0,00	0,0	46
Котельная №5	ГВС	ТК 5-38	Октября, 5б	39,45	50	50	0,067	0,00	0,0	211
Котельная №5	ГВС	2336	ТК 5-19	53,8	114,6	73,6	7,463	0,06	0,7	3441
Котельная №5	ГВС	ТК 5-19	Юбилейный, 15	29,4	61,2	40,8	2,095	0,07	1,5	1045
Котельная №5	ГВС	ТК 5-19	Юбилейный, 19	32,9	69	50	0,358	0,00	0,0	1483
Котельная №5	ГВС	ТК 5-19	Октября, 8	99,1	114,6	90	5,008	0,04	0,3	4667
Котельная №5	ГВС	2336	2338	35,6	150	100	8,344	0,01	0,2	4267

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №5	ГВС	2338	2339	107	125	100	4,900	0,03	0,2	7459
Котельная №5	ГВС	2339	Южная, 2	30,1	100	80	4,896	0,02	0,6	1687
Котельная №5	ГВС	2445	Юбилейный, 30/2	38,7	100	80	1,187	0,00	0,0	2128
Котельная №5	ГВС	2445	Котовского, 6н	47,6	25	20	0,142	0,05	0,9	1422
Котельная №5	ГВС	2445	ТК 5-32	85	200	125	10,152	0,01	0,1	5365
Котельная №5	ГВС	ТК 5-32	Юбилейный, 26	39,6	80	69	0,541	0,00	0,0	1929
Котельная №5	ГВС	ТК 5-32	2448	24,7	125	80	4,503	0,01	0,2	1272
Котельная №5	ГВС	2448	2451	16	100	69	1,644	0,00	0,1	587
Котельная №5	ГВС	2451	ТК 5-33	18,5	100	69	1,644	0,00	0,1	850
Котельная №5	ГВС	ТК 5-33	Южная, 13	35,4	90	73,6	0,525	0,00	0,0	1637
Котельная №5	ГВС	ТК 5-33	Котовского, 4к1	74,5	90	73,6	1,118	0,01	0,1	3448
Котельная №5	ГВС	ТК 5-32	ТК 5-31	52,5	100	100	5,102	0,04	0,7	2814
Котельная №5	ГВС	ТК 5-31	2453	37,25	80	69	0,968	0,00	0,1	1805
Котельная №5	ГВС	2453	Юбилейный, 24	29,7	80	69	0,968	0,00	0,1	1452
Котельная №5	ГВС	ТК 5-31	ТК 5-30	53,6	150	100	4,132	0,01	0,1	3632
Котельная №5	ГВС	ТК 5-30	Южная, 9	6,6	69	50	1,013	0,00	0,2	271
Котельная №5	ГВС	ТК 5-30	Южная, 11	24,2	80	69	0,592	0,00	0,0	1077
Котельная №5	ГВС	ТК 5-30	ТК 5-29	80,5	184,2	130,8	2,524	0,00	0,0	4967
Котельная №5	ГВС	ТК 5-29	2455	32,3	184,2	130,8	2,519	0,00	0,0	2010
Котельная №5	ГВС	2455	2444	80,5	100	80	0,055	0,00	0,0	1775
Котельная №5	ГВС	2444	Южная, 17	58,6	32	25	0,054	0,01	0,1	574
Котельная №5	ГВС	2423	Котовского, 10	37,7	69	50	2,439	0,06	1,1	1532
Котельная №5	ГВС	2423	Котовского, 12	39,5	69	50	0,505	0,00	0,1	1591
Котельная №5	ГВС	2423	2424	35,1	125	100	5,469	0,01	0,2	2246
Котельная №5	ГВС	2424	2425	17,6	80	69	5,468	0,05	2,5	640
Котельная №5	ГВС	2425	2435	115,18	73,6	61,2	3,142	0,18	1,3	5812
Котельная №5	ГВС	2435	2434	7,27	73,6	61,2	3,141	0,01	1,3	271
Котельная №5	ГВС	ЦТП-7 к.5	ТК 5-24	31,4	150	100	12,111	0,02	0,4	2201
Котельная №5	ГВС	ТК 5-24	Юбилейный, 12	14,8	125	80	4,784	0,01	0,2	707
Котельная №5	ГВС	ТК 5-24	2380	7,5	150	100	7,326	0,00	0,2	519
Котельная №5	ГВС	2380	2405	181,6	150	100	7,326	0,05	0,2	12289
Котельная №5	ГВС	2405	ТК 5-22	24,4	150	100	7,318	0,01	0,2	1723
Котельная №5	ГВС	ТК 5-22	Юбилейный, 14	2,7	100	69	3,562	0,00	0,3	108
Котельная №5	ГВС	ТК 5-22	ТК 5-23	25,8	100	80	3,754	0,01	0,4	1024
Котельная №5	ГВС	ТК 5-23	Юбилейный, 10	13,7	100	80	3,754	0,01	0,4	544
Котельная №5	ГВС	2381	Южная, 8	202,6	100	69	1,734	0,02	0,1	11589
Котельная №5	ГВС	ЦТП-7 к.5	ТК 5-28	60,7	100	80	5,668	0,06	0,8	2911
Котельная №5	ГВС	ТК 5-28	2383	76,9	100	80	5,666	0,08	0,8	3727
Котельная №5	ГВС	2383	2384	17,7	69	50	0,419	0,00	0,0	559
Котельная №5	ГВС	2384	Южная, 10а	23,5	69	50	0,419	0,00	0,0	917
Котельная №5	ГВС	2369	ТК 5-17	43,5	125	100	2,774	0,00	0,1	2314
Котельная №5	ГВС	ТК 5-17	Юбилейный, 7	17,6	100	80	1,524	0,00	0,1	688
Котельная №5	ГВС	ТК 5-17	ТК 5-18	18,8	125	100	1,249	0,00	0,0	989
Котельная №5	ГВС	ТК 5-18	2364	80,1	100	80	1,249	0,00	0,0	3746
Котельная №5	ГВС	2364	2365	8,9	100	80	1,247	0,00	0,0	470
Котельная №5	ГВС	2365	2366	12,8	102,2	73,6	0,584	0,00	0,0	472
Котельная №5	ГВС	2366	Юбилейный, 3	34,3	102,2	73,6	0,584	0,00	0,0	1265
Котельная №5	ГВС	2516	2515	50,6	125	80	1,551	0,00	0,0	2657
Котельная №5	ГВС	2515	Юбилейный, 2к1	21,55	125	80	1,550	0,00	0,0	1179
Котельная №5	ГВС	2516	2520	24,84	125	100	5,089	0,01	0,2	1153
Котельная №5	ГВС	2520	2521	9,5	125	100	2,260	0,00	0,0	411
Котельная №5	ГВС	2520	Носовихинское, 4	16,6	80	80	0,502	0,00	0,0	556
Котельная №5	ГВС	2520	Носовихинское, 4	3	69	50	0,024	0,00	0,0	94
Котельная №5	ГВС	2520	Носовихинское, 4	86	69	50	0,526	0,01	0,1	3683
Котельная №5	ГВС	2521	2524	45,5	80	80	1,720	0,01	0,3	1723
Котельная №5	ГВС	2524	ТК 5-20	26	80	50	1,719	0,01	0,3	1136
Котельная №5	ГВС	ТК 5-20	Носовихинское, 3	8	80	50	1,719	0,00	0,3	350
Котельная №5	ГВС	2521	2522	66	80	69	0,515	0,00	0,0	2126
Котельная №5	ГВС	2522	2523	36,8	80	69	0,514	0,00	0,0	1638
Котельная №5	ГВС	2523	Юбилейный, 2	32	80	69	0,514	0,00	0,0	1074
Котельная №5	ГВС	2516	2517	39,2	150	100	11,758	0,03	0,4	2772
Котельная №5	ГВС	2517	2519	12,2	150	100	8,035	0,00	0,2	565
Котельная №5	ГВС	2519	ТК 5-21	37,3	150	100	8,035	0,01	0,2	2644
Котельная №5	ГВС	ТК 5-21	Юбилейный, 8	50	100	69	4,315	0,04	0,5	2821
Котельная №5	ГВС	ТК 5-21	Носовихинское, 6	78	80	50	3,718	0,17	1,2	3956
Котельная №5	ГВС	2249	Октября, 1	52	100	69	3,435	0,02	0,3	2543
Котельная №5	ГВС	2249	2250	36,8	150	100	15,721	0,04	0,7	2258
Котельная №5	ГВС	2250	2251	105	150	100	9,257	0,04	0,3	6359
Котельная №5	ГВС	2251	Молодежная, 2	30,5	150	100	9,253	0,01	0,3	1873
Котельная №5	ГВС	2241	2242	59,8	150	100	7,053	0,01	0,2	3638
Котельная №5	ГВС	2242	2243	12	125	100	7,051	0,01	0,4	689
Котельная №5	ГВС	2243	2243	35	125	100	7,051	0,02	0,4	2108
Котельная №5	ГВС	2243	2232	10,7	50	50	0,058	0,00	0,0	222
Котельная №5	ГВС	2232	2231	24,9	50	50	0,058	0,00	0,0	387
Котельная №5	ГВС	2231	Носовихинское, 1а	94,5	50	50	0,057	0,00	0,0	1530
Котельная №5	ГВС	2241	Молодежная, 4	35,9	100	80	3,806	0,02	0,4	2029

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №5	ГВС	2241	Молодежная, 6	139,2	100	69	2,958	0,05	0,2	8147
Котельная №6	ГВС	2900	ТК 6-1	18	50	50	0,591	0,01	0,4	583
Котельная №6	ГВС	ТК 6-1	ТК 6-2	58,6	50	40	0,591	0,03	0,4	2028
Котельная №6	ГВС	ТК 6-2	Ленина, 24	6,6	50	40	0,590	0,00	0,4	232
Котельная №6	ГВС	2900	ТК 6-3	15	80	69	3,009	0,01	0,8	632
Котельная №6	ГВС	ТК 6-3	2895	21,3	50	50	0,801	0,02	0,7	768
Котельная №6	ГВС	2895	Победы, 11	17	50	50	0,801	0,01	0,7	521
Котельная №6	ГВС	ТК 6-3	ТК 6-4	94,5	80	69	2,207	0,05	0,4	3874
Котельная №6	ГВС	ТК 6-4	Победы, 9	3,1	80	69	0,126	0,00	0,0	132
Котельная №6	ГВС	ТК 6-4	2841	15,5	100	50	2,080	0,01	0,1	514
Котельная №6	ГВС	2841	2843	17,2	100	50	2,080	0,01	0,1	617
Котельная №6	ГВС	2843	ТК 6-5	8,8	100	69	2,079	0,00	0,1	400
Котельная №6	ГВС	ТК 6-5	2850	19,5	100	69	1,786	0,00	0,1	705
Котельная №6	ГВС	2850	2852	81	80	80	1,786	0,03	0,3	2871
Котельная №6	ГВС	2852	Ленина, 18а	18,8	50	50	0,481	0,01	0,3	548
Котельная №6	ГВС	2852	ТК 6-6	15,75	69	50	0,571	0,00	0,1	510
Котельная №6	ГВС	ТК 6-6	2857	8,22	69	50	0,531	0,00	0,1	308
Котельная №6	ГВС	ТК 6-6	Ленина, 20а	22,74	50	40	0,040	0,00	0,0	734
Котельная №6	ГВС	2857	ТК 6-8	49,8	50	40	0,531	0,02	0,3	1636
Котельная №6	ГВС	ТК 6-8	Ленина, 18	4,3	50	40	0,530	0,00	0,3	143
Котельная №6	ГВС	ТК 6-9	Новая, 17	47	32	25	0,062	0,00	0,0	1120
Котельная №6	ГВС	ТК 6-9	2891	13,5	50	40	0,231	0,00	0,0	423
Котельная №7	ГВС	4667	Головашкина, 5	19,3	80	69	0,739	0,00	0,1	884
Котельная №7	ГВС	4667	ТК 7-11	31,4	100	80	5,269	0,03	0,7	1516
Котельная №7	ГВС	ТК 7-11	Головашкина, 8	36,7	69	50	1,704	0,03	0,5	1553
Котельная №7	ГВС	ТК 7-11	4673	29,8	100	80	3,564	0,01	0,3	1439
Котельная №7	ГВС	4673	4657	28	80	50	0,720	0,00	0,0	918
Котельная №7	ГВС	4657	4659	40,5	80	50	0,720	0,00	0,0	1757
Котельная №7	ГВС	4659	Головашкина, 12	15	80	50	0,719	0,00	0,0	728
Котельная №7	ГВС	4757	4770	15,8	100	69	3,192	0,01	0,3	909
Котельная №7	ГВС	4770	Некрасова, 14	63,5	100	69	3,192	0,03	0,3	3582
Котельная №7	ГВС	4759	4763	53,4	150	100	5,813	0,01	0,1	3615
Котельная №7	ГВС	4763	Садовый, 6	20,6	80	69	0,827	0,00	0,1	1011
Котельная №7	ГВС	4763	4765	65,1	150	100	4,984	0,01	0,1	4405
Котельная №7	ГВС	4765	ТК 7-19	47,3	150	100	4,981	0,01	0,1	3198
Котельная №7	ГВС	ТК 7-19	Садовый, 7	22,5	69	50	0,189	0,00	0,0	1012
Котельная №7	ГВС	ТК 7-19	4731	52,74	150	100	4,790	0,01	0,1	3581
Котельная №7	ГВС	4731	4738	13,6	150	100	4,788	0,00	0,1	633
Котельная №7	ГВС	4738	4726	100	100	69	1,363	0,01	0,1	3612
Котельная №7	ГВС	4738	Садовый, 1	6,5	32	25	1,361	0,18	21,1	141
Котельная №7	ГВС	4738	Садовый, 1	45,5	100	69	1,361	0,00	0,1	1652
Котельная №7	ГВС	4738	Садовый, 1	27,5	100	80	1,360	0,00	0,1	1028
Котельная №7	ГВС	4759	4760	30	100	69	1,099	0,00	0,0	1455
Котельная №7	ГВС	4760	Садовый, 5	4,5	69	50	0,521	0,00	0,1	187
Котельная №7	ГВС	4760	Садовый, 4	46	80	50	0,577	0,00	0,0	1964
Котельная №7	ГВС	4743	Некрасова, 8	57	63	63	0,341	0,00	0,0	2997
Котельная №7	ГВС	4818	Победы, 30	30,88	80	69	3,185	0,03	0,9	1404
Котельная №7	ГВС	4818	4819	48,2	150	125	11,175	0,02	0,4	2730
Котельная №7	ГВС	4819	Победы, 22	101,8	100	80	3,853	0,05	0,4	4922
Котельная №7	ГВС	4819	Победы, 22к1	28	80	69	2,972	0,03	0,7	1285
Котельная №7	ГВС	4819	4792	48,9	125	100	4,349	0,01	0,2	2571
Котельная №7	ГВС	4792	4796	17,9	125	100	4,347	0,00	0,2	936
Котельная №7	ГВС	4796	Победы, 22к2	27,4	100	80	2,818	0,01	0,2	1317
Котельная №7	ГВС	4796	Победы, 22к3	90,5	100	80	1,529	0,01	0,1	4315
Котельная №7	ГВС	4818	4825	43,2	125	100	5,878	0,02	0,3	2797
Котельная №7	ГВС	4825	Победы, 32	18,2	40	40	0,141	0,00	0,0	780
Котельная №7	ГВС	4825	4832	114,3	125	100	5,735	0,04	0,3	7516
Котельная №7	ГВС	4832	ТК 7-10	35,3	125	100	5,732	0,01	0,3	1791
Котельная №7	ГВС	ТК 7-10	Некрасова, 2	32,3	80	69	2,142	0,02	0,4	1435
Котельная №7	ГВС	ТК 7-10	4810	79,7	125	100	1,952	0,00	0,0	4203
Котельная №7	ГВС	4810	Некрасова, 10	22,7	80	69	0,093	0,00	0,0	968
Котельная №7	ГВС	4810	Некрасова, 12	73,4	80	69	1,857	0,03	0,3	3187
Котельная №7	ГВС	ТК 7-10	4804	38,7	90	75	1,637	0,01	0,1	1875
Котельная №7	ГВС	4804	4806	20	100	80	0,842	0,00	0,0	754
Котельная №7	ГВС	4806	Некрасова, 6	48,9	75	63	0,841	0,01	0,1	2109
Котельная №7	ГВС	4713	Головашкина, 7	40	80	80	0,225	0,00	0,0	1730
Котельная №7	ГВС	4713	4681	31,7	150	125	3,817	0,00	0,0	2191
Котельная №7	ГВС	4681	Некрасова, 22	4,6	80	69	0,535	0,00	0,0	197
Котельная №7	ГВС	4681	ТК 7-14	29,74	150	125	3,280	0,00	0,0	1669
Котельная №7	ГВС	ТК 7-14	Некрасова, 20	15,84	80	69	0,978	0,00	0,1	684
Котельная №7	ГВС	ТК 7-14	ТК 7-15	40,77	100	80	2,301	0,01	0,1	1931
Котельная №7	ГВС	ТК 7-15	Некрасова, 16	42	110	90	2,301	0,01	0,1	1991
Котельная №7	ГВС	4713	ТК 7-17	5,4	150	125	2,510	0,00	0,0	360
Котельная №7	ГВС	4713	ТК 7-17	12	150	125	2,510	0,00	0,0	536
Котельная №7	ГВС	4713	ТК 7-17	12	150	125	2,508	0,00	0,0	539
Котельная №7	ГВС	4713	ТК 7-17	31,76	150	125	2,510	0,00	0,0	2082

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	4688	14,98	80	69	0,549	0,00	0,0	620
Котельная №7	ГВС	5484	5487	54,07	32	32	0,014	0,00	0,0	617
Котельная №7	ГВС	5487	4691	35,5	25	25	0,014	0,00	0,1	15
Котельная №7	ГВС	4713	4681	14,2	150	125	3,817	0,00	0,0	669
Котельная №7	ГВС	4713	4681	26,43	150	125	3,818	0,00	0,0	1793
Котельная №7	ГВС	4713	ТК 7-17	41,64	150	125	2,508	0,00	0,0	2746
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	4688	5,15	80	69	0,548	0,00	0,0	218
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	Некрасова, 18	8,45	125	100	1,628	0,00	0,0	419
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	Некрасова, 18	62,87	125	100	1,628	0,00	0,0	3323
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	5484	41,61	100	80	0,329	0,00	0,0	1811
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	5484	6,2	100	80	0,328	0,00	0,0	260
Котельная №7	ГВС	5484	Некрасова, 26	13,32	80	69	0,314	0,00	0,0	500
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	Некрасова, 18	6,97	150	125	1,957	0,00	0,0	373
Котельная №7	ГВС	4681	Некрасова, 22	5,76	80	69	0,535	0,00	0,0	259
Котельная №7	ГВС	4681	Некрасова, 22	12,01	80	69	0,535	0,00	0,0	519
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	4688	8	80	69	0,548	0,00	0,0	353
Котельная №7	ГВС	ТК 7-17	5484	11,07	100	80	0,328	0,00	0,0	448
Котельная БМК-140	ГВС	2585	2589	41	65	50	2,618	0,10	1,7	2052
Котельная БМК-140	ГВС	2585	Носовихинское, 18в	55,9	40	25	0,345	0,04	0,4	1990
Котельная БМК-140	ГВС	2585	Носовихинское, 18	21,4	65	50	1,731	0,02	0,8	1018
Котельная БМК-140	ГВС	2585	ТК 3-12	42,4	125	80	3,732	0,01	0,1	2725
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-12	Носовихинское, 19	19,2	65	50	1,367	0,01	0,5	910
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-12	ТК 3-13	30,1	125	80	2,363	0,00	0,0	1595
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-13	Носовихинское, 20	9,3	65	50	2,362	0,02	1,4	378
Котельная БМК-140	ГВС	2585	Носовихинское, 21	31	125	80	2,677	0,00	0,1	2000
Котельная БМК-140	ГВС	2623	2625	68,5	150	100	11,932	0,05	0,4	4877
Котельная БМК-140	ГВС	2625	2626	36	150	100	11,929	0,03	0,4	1720
Котельная БМК-140	ГВС	2627	ТК 3-18	39	150	100	5,700	0,01	0,1	2756
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-18	2593	22	125	100	5,698	0,01	0,3	1409
Котельная БМК-140	ГВС	2593	2594	10	100	80	3,597	0,01	0,3	401
Котельная БМК-140	ГВС	2594	2595	18,8	100	80	3,596	0,01	0,3	748
Котельная БМК-140	ГВС	2595	Юбилейный, 36	30	100	80	3,596	0,01	0,3	1511
Котельная БМК-140	ГВС	2623	2624	27,7	80	65	3,307	0,03	0,9	1549
Котельная БМК-140	ГВС	2624	Юбилейный, 38	20	80	65	3,307	0,02	0,9	762
Котельная БМК-140	ГВС	2655	2656	6	100	80	15,820	0,05	6,2	648
Котельная БМК-140	ГВС	2656	2657	16	100	80	10,692	0,06	2,9	617
Котельная БМК-140	ГВС	2657	ТК 3-19	15,2	100	80	10,692	0,06	2,9	816
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-19	Носовихинское, 166	4,37	32	25	0,030	0,00	0,0	291
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-19	2659	29	150	150	8,737	0,01	0,2	3393
Котельная БМК-140	ГВС	2659	2660	11,8	80	65	8,736	0,09	6,3	558
Котельная БМК-140	ГВС	2660	Носовихинское, 15	32,2	90	75	5,341	0,05	1,3	1301
Котельная БМК-140	ГВС	2639	ТК 3-15а	170,5	100	80	1,921	0,02	0,1	16549
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-19	2639	170,5	100	80	1,924	0,02	0,1	14795
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-15а	ТК 3-15	60,3	100	80	1,917	0,01	0,1	4978
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-15	Носовихинское, 14	2,5	100	80	1,836	0,00	0,1	209
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-15	Носовихинское, 14А	17	32	32	0,080	0,00	0,0	461
Котельная БМК-140	ГВС	2656	2662	4	69	69	5,128	0,02	4,8	213

Источник	Отопление/ГВС	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды, т/ч	Потери напора в трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора, мм/м	Тепловые потери, ккал/ч
Котельная БМК-140	ГВС	2656	2662	16,8	69	69	5,128	0,09	4,8	595
Котельная БМК-140	ГВС	2662	Носовихинское, 16	60	65	65	5,128	0,45	6,6	3227
Котельная БМК-140	ГВС	2712	2714	16,8	65	50	1,535	0,01	0,6	1413
Котельная БМК-140	ГВС	2714	2715	50	65	50	1,484	0,04	0,6	2025
Котельная БМК-140	ГВС	2715	2716	14,7	65	50	1,483	0,01	0,6	1181
Котельная БМК-140	ГВС	2716	2717	85,4	65	50	0,639	0,01	0,1	3447
Котельная БМК-140	ГВС	2717	Юбилейный, 58 уч. корп.	17,8	65	50	0,639	0,00	0,1	1393
Котельная БМК-140	ГВС	2712	ТК 3-16	27,2	65	50	6,786	0,42	11,5	2347
Котельная БМК-140	ГВС	ТК 3-16	Юбилейный, 58к1	125,3	65	50	6,785	1,93	11,5	5329
Котельная БМК-140	ГВС	2678	2668	188,2	80	50	4,737	0,66	1,9	16926
Котельная БМК-140	ГВС	2678	2679	19,8	100	80	5,318	0,02	0,7	954
Котельная БМК-140	ГВС	2679	Юбилейный, 44	16,2	80	50	2,595	0,02	0,6	721
Котельная БМК-140	ГВС	2679	Юбилейный, 54	40	80	50	2,722	0,05	0,6	1777

7. Пьезометрические графики

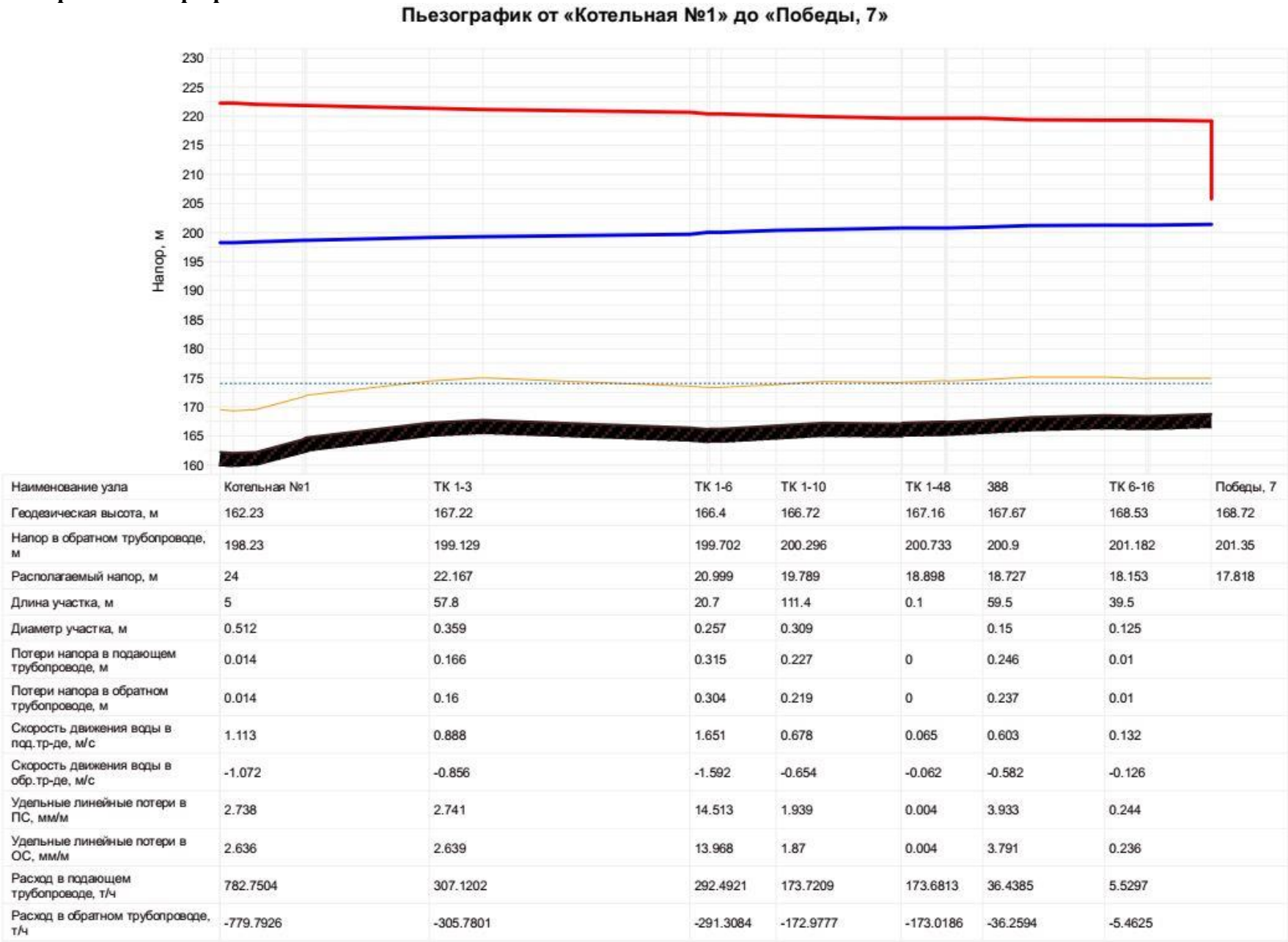


Рисунок 1 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной № 1

Пьезографик от «Котельная №2» до «Реутовских ополченцев, 2»

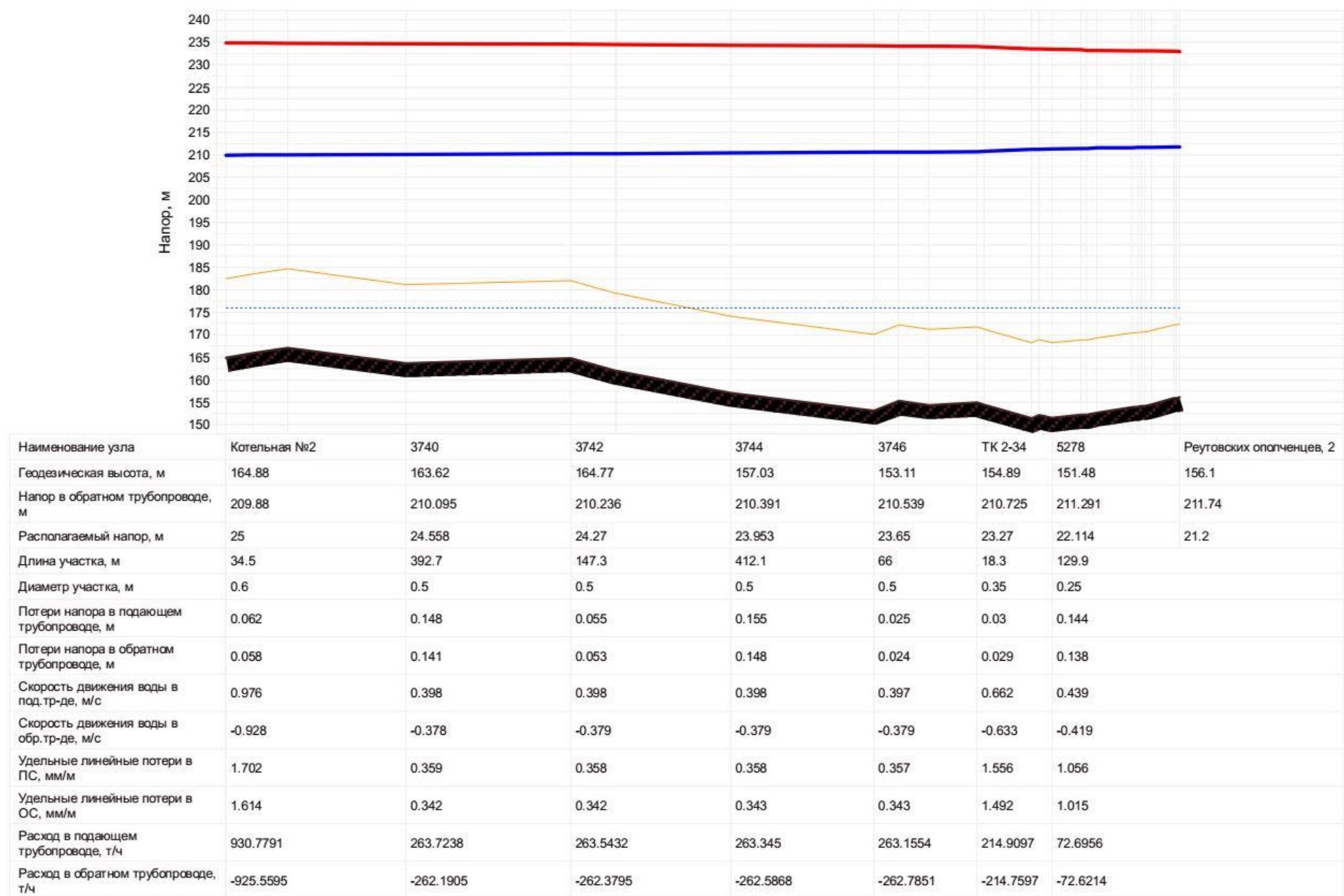


Рисунок 2 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной № 2
Пьезографик от «Котельная №4» до «Комсомольская, 15»

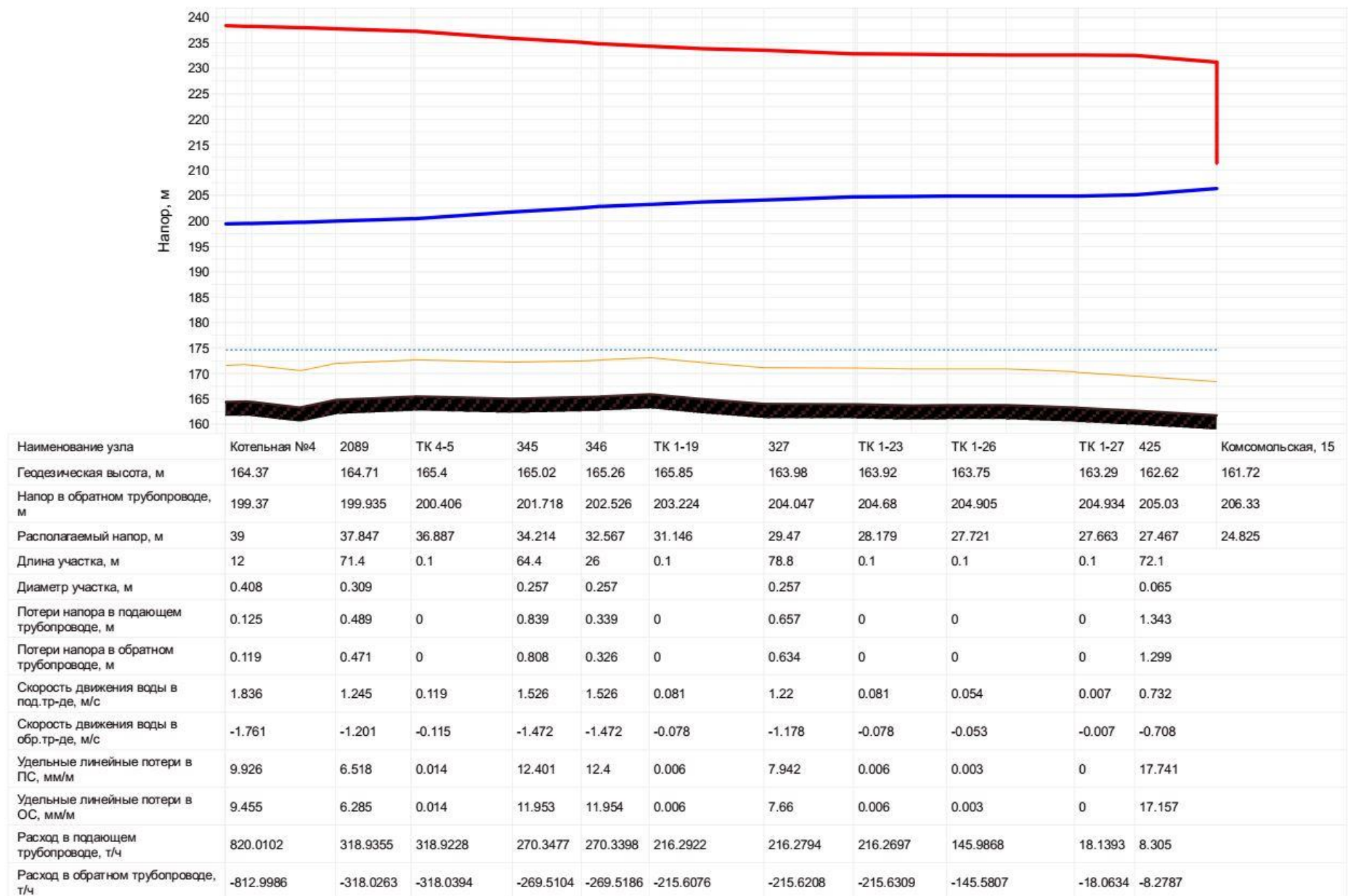


Рисунок 3 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной № 4

Пьезографик от «Котельная №5» до «Октябрь, 24»

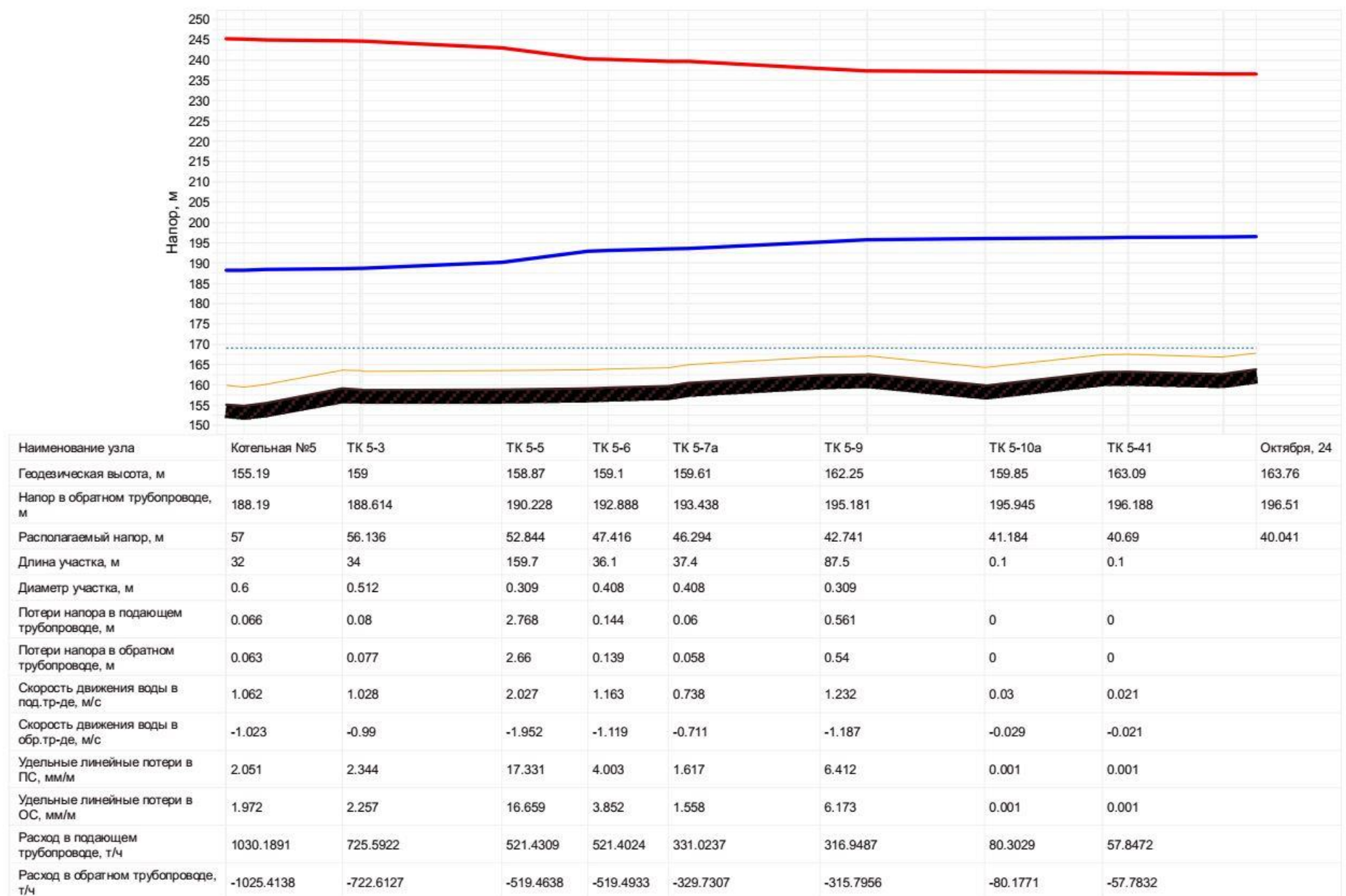


Рисунок 4 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной № 5
Пьезографик от «Котельная №6» до «Ленина, 18»

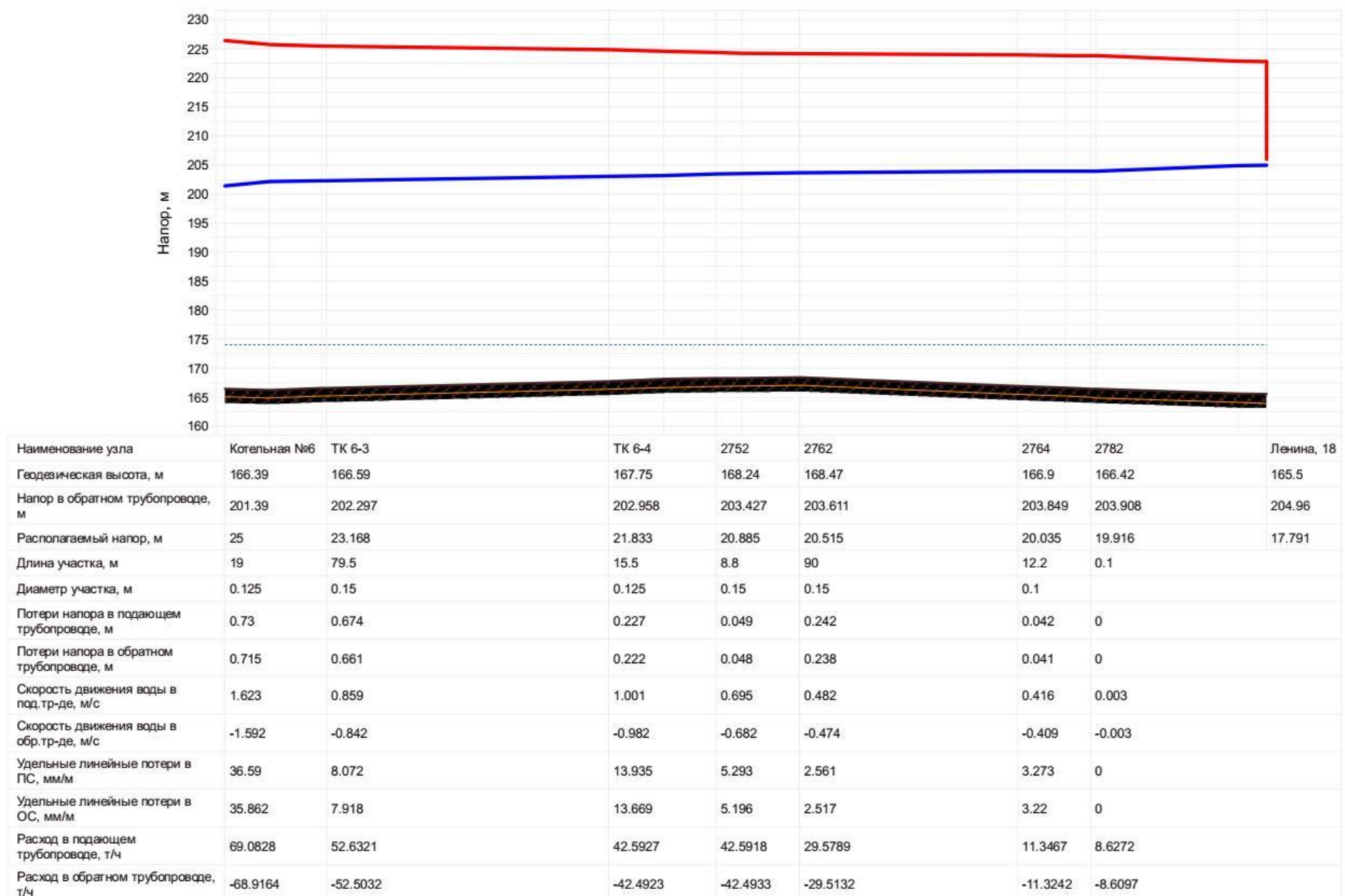


Рисунок 5 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной № 6

Пьезографик от «Котельная БМК-140» до «Носовихинское, 45»

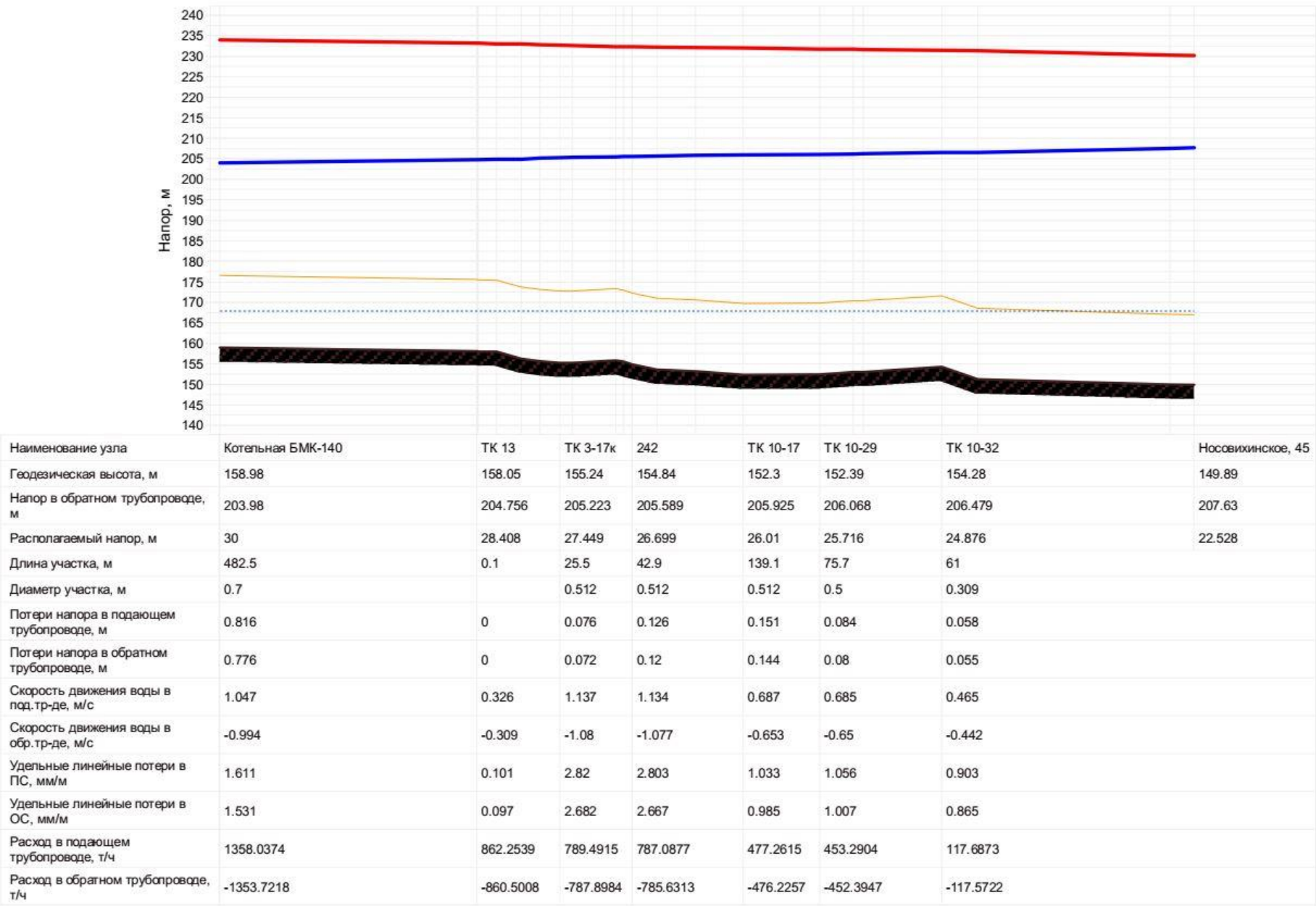


Рисунок 6 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной БМК-140

Пьезографик от «Котельная №7» до «Победы, 31»

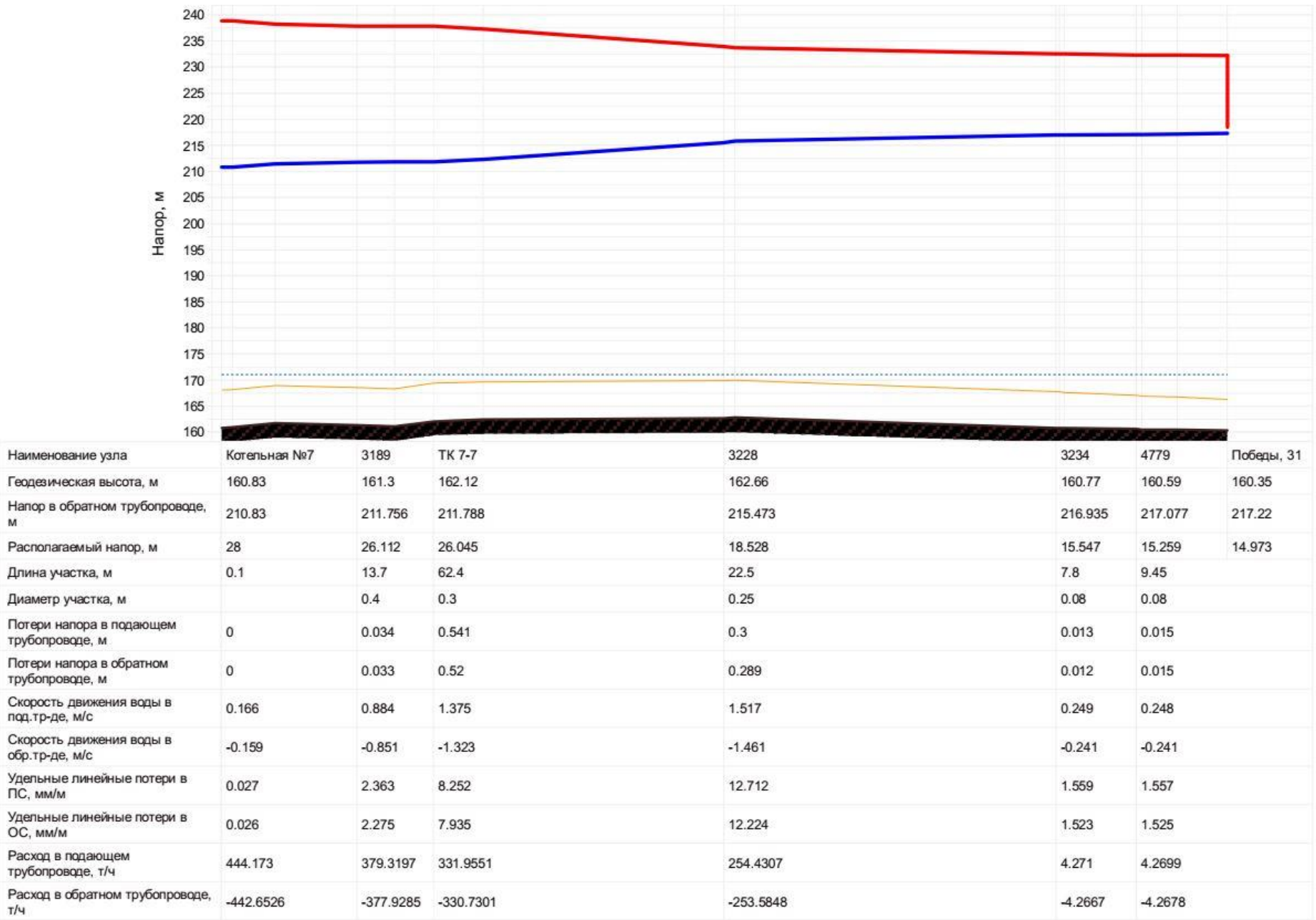


Рисунок 8 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной №7

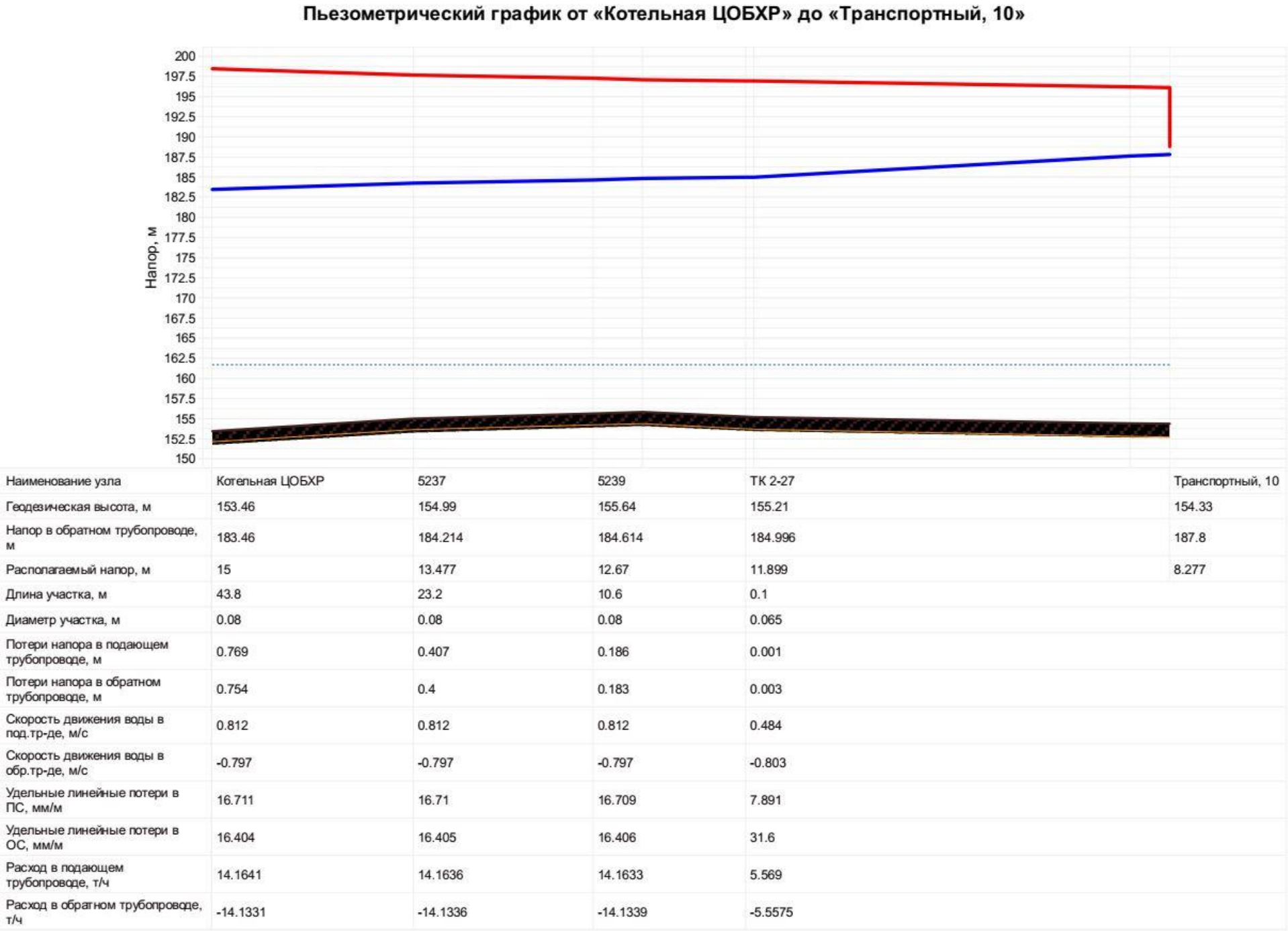


Рисунок 9 – Пьезометрический график тепловых сетей от котельной ФКУ «ЦОБХР МВД России»

8. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям г.о. Реутов

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей приведены в таблице П 7.

Таблица 8 - Перечень общедомовых (коллективных) приборов учета потребителей жилого фонда, объектов образования, здравоохранения, социальной сферы г.о. Реутов по состоянию на начало отопительного периода 2020 г.

№ п/п	Адрес	Вид учитываемого ресурса	Наименование УК, потребителя ТЭ	Тип прибора учета	Дата окончания поверки
1	Ашхабадская 1	ЦО, ГВС	ОАО "ВПК НПО Маш."	МКТС	27.06.2022
2	Ашхабадская 1	ГВС	ООО "Маркиз"кафе	ВСТ- 15 - 02	02.02.2021
3	Ашхабадская 14	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	30.06.2021
4	Ашхабадская 19-Б	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	10.06.2022
5	Ашхабадская 2	ЦО	ООО "Инвест-Проект"	Multical 66	23.10.2022
6	Ашхабадская 21	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	10.06.2022
7	Ашхабадская 23	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	10.06.2022
8	Ашхабадская 27/1	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	02.10.2021
9	Ашхабадская 27/2	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	30.09.2021
10	Ашхабадская 27/3	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	30.09.2021
11	Ашхабадская 27/4	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	02.10.2021
12	Ашхабадская 5	ЦО	ООО "Каскад"	Multical 601	11.09.2021
13	Войтовича д.2	ЦО	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	05.09.2022
14	Войтовича д.3	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.11.2021
15	Войтовича д.6	ЦО	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	05.09.2022
16	Войтовича д.7	тепловая энергия	МАДОУ №12 "Березка"	ТеРосс	30.12.2021
17	Гагарина 27 (1 эт.)	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	Multical-601	25.01.2021
18	Гагарина 2а	ЦО, ГВС	ПАО"Ростелеком"АТС 528	МКТС	28.08.2021
19	Гагарина 3	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	ТеРосс	23.07.2022
20	Гагарина 38	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1П	02.10.2021
21	Гагарина 38 (Офис)	тепловая энергия	ОАО "ПСК НПО "Маш."	МКТС	15.02.2021
22	Гагарина 40	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical- 602	05.06.2021
23	Гагарина 42/10	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical- 602	05.06.2021
24	Гагарина д. 17-А	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	ВТЭ-1	15.10.2021
25	Гагарина д. 17-Б	тепловая энергия	СОШ №7	Multical 602	25.04.2021
26	Гагарина д. 30	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 602	10.10.2021
27	Гагарина д. 5	ГВС	ООО "ХК ЭКСПРОМТ"	ITELMA	26.02.2021
28	Гагарина д. 5-А	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	ВТЭ-1	10.07.2021
29	Гагарина д. 9	ЦО	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	10.07.2021
30	Гагарина д.12	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	ТеРосс	23.07.2022
31	Гагарина д.20	ЦО, ГВС	МБДОУ №9 "Светлячок"	Multical 602	07.07.2021
32	Гагарина д.36	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	ВТЭ-1	23.11.2021
33	Головашкина 12	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	ВТЭ-1	15.10.2021
34	Головашкина 7	ЦО, ГВС	МБДОУ "Детский сад комбинированного вида №14 "Чебурашка"	Multical 602	17.06.2021
35	Дзержинского 1	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	18.02.2021
36	Дзержинского 1А	ЦО	ООО "Статус"	Multical 601	28.09.2021
37	Дзержинского 2	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	05.09.2022
38	Дзержинского 2/4	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
39	Дзержинского 3/2	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
40	Дзержинского 4	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ТеРосс	30.08.2022
41	Дзержинского 4/2	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
42	Дзержинского 4/3	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
43	Дзержинского 5/2	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
44	Дзержинского 9	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.10.2021
45	Железнодорожная 3	ЦО	Балашихинское районное потребительское общество	МКТС	28.09.2021
46	Калинина 10	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
47	Калинина 22	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ТеРосс	30.08.2022
48	Калинина 24	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ТеРосс	30.08.2022
49	Калинина 26	тепловая энергия	ООО "Реутовская стоматологическая клиника"	Multical 602	11.01.2022
50	Калинина 3	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ТеРосс	30.08.2022
51	Калинина 8	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	01.12.2021
52	Кирова д. 15	ЦО, ГВС	МБДОУ № 7 "Надежда"	Multical 602	01.07.2021
53	Кирова д. 5	тепловая энергия	Администрация города Реутов	Multical 601	11.09.2021
54	Кирова д. 7	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	16.02.2021
55	Кирова д. 9	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	30.08.2022
56	Комсомольская 10	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	01.10.2021
57	Комсомольская 11	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ТеРосс	30.08.2022

58	Комсомольская 12	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	18.02.2021
59	Комсомольская 15	тепловая энергия	МБОУ СОШ №4	Multical 602	07.07.2021
60	Комсомольская 17	ЦО, ГВС	МБДОУ "Детский сад комбинированного вида" №3 "Ромашка"	Multical 602	09.12.2021
61	Комсомольская 19	ЦО, ГВС	МБОУ "Детский сад комбинированного вида №3 "Ромашка"	Multical 602	07.07.2021
62	Комсомольская 21	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
63	Комсомольская 23	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
64	Комсомольская 27	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
65	Комсомольская 3	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	19.11.2022
66	Комсомольская 3А	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
67	Комсомольская 4	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
68	Комсомольская 5	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	ВТЭ-1	02.10.2021
69	Комсомольская д. 22	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	25.04.2021
70	Комсомольская д. 26	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	30.09.2021
71	Комсомольская д. 28	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	30.09.2021
72	Котовского 10	ЦО, ГВС	МДОУ Д/С №4 "Ивушка"	Multical 602	30.09.2021
73	Котовского 10 а	тепловая энергия	МДОУ Д/С №4 "Ивушка"Улыбка	Multical 602	28.07.2021
74	Котовского 12	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	24.06.2022
75	Котовского 13	тепловая энергия	АНО "Спорт-сервис"	МКТС	27.03.2022
76	Котовского 13	тепловая энергия	Школа №5	Multical 602	04.07.2021
77	Котовского 4	ЦО, ГВС	ТСЖ Вымпел	МКТС	19.07.2021
78	Котовского 4к1	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	ВТЭ-1	31.01.2022
79	Котовского 5	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 601	16.05.2022
80	Котовского 6	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	ВТЭ-1	16.05.2022
81	Котовского 8	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	ВТЭ-1	15.05.2022
82	Ленина 15	тепловая энергия	ОАО "ПСК" НПО Машиностроения"	МКТС	25.06.2023
83	Ленина 15	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	МКТС	25.06.2023
84	Ленина 16	ЦО	Анисина ТК	Multical 66	08.10.2021
85	Ленина 1А	тепловая энергия	ООО "Карат+"	Multical 601	01.07.2021
86	Ленина 20А	ЦО, ГВС	ДДТ	МКТС	25.10.2021
87	Ленина 22	ЦО	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
88	Ленина 2А ДИО	ЦО, ГВС	ГАУЗ МО "ЦГКБ г.Реутов"	Multical 601	15.07.2023
89	Ленина 2А Кардиология	ЦО, ГВС	ГАУЗ МО "ЦГКБ г.Реутов"	ОСВ-25	19.07.2021
90	Ленина 2А Род. Отд.	ЦО, ГВС	ГАУЗ МО "ЦГКБ г.Реутов"	Multical 601	15.07.2023
91	Ленина 2А Хирург. Отд.	тепловая энергия	ГАУЗ МО "ЦГКБ г.Реутов"	Multical 66	28.06.2021
92	Ленина д. 21	тепловая энергия	ТСЖ "СТИЛЬ"	Multical 66	19.05.2021
93	Ленина д. 25 Протезный завод	ЦО, ГВС	ФГУП "РЭЗ СП" Минтруда России	Multical 66	07.09.2021
94	Ленина д. 29	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.02.2022
95	Ленина д. 31	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.09.2022
96	Ленина д. 35	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
97	Лесная д. 11 (гараж)	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	15.10.2021
98	Лесная д. 11 (жилой)	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	23.05.2021
99	Лесная д. 11 корп. 1	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	23.05.2021
100	Лесная д. 12	ЦО, ГВС	МБОУ "СОШ №1"	Multical 602	01.07.2021
101	Лесная д. 4	тепловая энергия	ООО "Спектр" ЗАГС	Multical 602	11.09.2021
102	Лесная д. 5	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	05.09.2022
103	Лесная д. 6	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
104	Лесная д. 8	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	30.08.2022
105	Лесная д. 8-А	ЦО, ГВС	ГБУ СО МО Реутовский КЦСОН "Клён"	МКТС	13.07.2021
106	Молодежная 1	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Малахит	04.07.2021
107	Молодежная 2	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Малахит	04.07.2021
108	Молодежная 4	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	09.05.2022
109	Молодежная 5	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	15.02.2021
110	Молодежная 6	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	09.05.2022
111	Молодёжная вл.3	ЦО	ПГК "Молодёжный"	МКТС	11.06.2023
112	Некрасова 10	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	28.03.2021
113	Некрасова 17	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	10.08.2021
114	Некрасова 19	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	10.08.2021
115	Некрасова 24	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	23.07.2022
116	Некрасова 24А	ЦО, ГВС	Водоканал КНС	Multical 601	09.09.2021
117	Некрасова 26	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	25.04.2022
118	Некрасова 8	ЦО, ГВС	Д/С №14 "Чебурашка"	Multical 602	17.06.2021

119	Некрасова д. 15	тепловая энергия	Гимназия	Multical 602	26.09.2021
120	Новая 14/3	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
121	Новая 21	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
122	Новая 4	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	01.10.2021
123	Новая 6А	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	05.09.2022
124	Новая 7	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
125	Новая 8	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	29.02.2021
126	Новая д. 1-А	ЦО, ГВС	МУ "Спорт-Центр" ФОК	Multical 66	27.06.2023
127	Новая д. 3	тепловая энергия	ФСПН	МКТС	28.09.2021
128	Новая д. 5	ЦО	ЗАО "Реутовская ткацкая фабрика"	МКТС	04.07.2022
129	Новая д. 6	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	28.11.2021
130	Носовихинское шоссе 13в	тепловая энергия	ООО "Комиссионер"	Multical-601	25.01.2021
131	Носовихинское шоссе 14а	ЦО, ГВС	Третьяков А.Н.	Multical 602	14.12.2021
132	Носовихинское шоссе 15	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 601	04.06.2022
133	Носовихинское шоссе 17	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	24.06.2022
134	Носовихинское шоссе 17 В	ЦО	ООО "ЮниКон"	Multical 66	03.06.2023
135	Носовихинское шоссе 21	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	24.06.2022
136	Носовихинское шоссе 22	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 601	04.06.2022
137	Носовихинское шоссе 25	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical-602	07.08.2022
138	Носовихинское шоссе 27	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	07.08.2022
139	Носовихинское шоссе 4	ЦО	Шишло Т.Г.	Multical-601	21.09.2021
140	Носовихинское шоссе 45	тепловая энергия	ООО "Альфаком"	МКТС	12.07.2021
141	Носовихинское шоссе 5	ЦО	"Реутов-Моторс"	МКТС	01.11.2021
142	Носовихинское шоссе 6	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	01.08.2023
143	Носовихинское шоссе 7	тепловая энергия	ТД на Носовихе	Multical-66	06.07.2021
144	Носовихинское шоссе 8	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	01.08.2023
145	Носовихинское шоссе 9	тепловая энергия	АО "РемтрансАВТО"	Вист	12.06.2023
146	Носовихинское шоссе 9-а	ЦО	ГСК "Южный-2"	Multical-601	13.06.2021
147	Октября 1	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Малахит	04.07.2021
148	Октября 2	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	22.01.2023
149	Октября 20	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	26.09.2021
150	Октября 22	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	26.09.2021
151	Октября 24	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	09.04.2023
152	Октября 26	тепловая энергия	МАДОУ №5"Аленький цветочек"	Multical-601	14.12.2022
153	Октября 28	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	13.07.2021
154	Октября 3	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	22.01.2023
155	Октября 30	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	13.07.2021
156	Октября 32	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	23.05.2021
157	Октября 36	тепловая энергия	ГУВ МО "Реутовская гор. СББЖ"	Multical 601	22.10.2021
158	Октября 38	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	02.08.2022
159	Октября 3а	тепловая энергия	ФОК	Multical 602	20.11.2022
160	Октября 40	тепловая энергия	МАДОУ Д/С № 8	Multical 602	31.01.2021
161	Октября 42	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	12.05.2021
162	Октября 44	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	14.01.2021
163	Октября 48	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	19.04.2021
164	Октября 4-а	ЦО, ГВС	МАДОУ-17 "Журавлик "	Multical-602	17.06.2021
165	Октября 5	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical 601	06.08.2021
166	Октября 52	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	01.07.2023
167	Октября 5б	ЦО, ГВС	ТД "Весна"	Multical 602	23.05.2022
168	Октября 6	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	27.03.2023
169	Октября 8	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical 601	10.03.2023
170	Октября вл.14	тепловая энергия	Казанский храм	МКТС	15.08.2023
171	Октября д.2 б	тепловая энергия	ТЦ ООО "Маркиз"	Multical-601	09.08.2022
172	Октября д.2 б	тепловая энергия	ООО "Русский госпиталь"	Multical-601	09.08.2022
173	Парковая 6	тепловая энергия	ООО УК"ЦС-Сервис"	ВТЭ-1П	02.10.2021
174	Парковая 7	ГВС	МБУ ХЭУ	ВСКМ 90-25	04.07.2022
175	Парковая 8/1	тепловая энергия	ООО УК"ЦС-Сервис"	Multical 602	26.07.2021
176	Парковая 8/2	тепловая энергия	ООО УК"ЦС-Сервис"	Multical 602	02.08.2021
177	Парковая 8/3	тепловая энергия	ООО УК"ЦС-Сервис"	Multical 602	02.08.2021
178	Победы 19	ЦО, ГВС	ПЖСК Патриот	Теросс	24.06.2023
179	Победы 19 а	ЦО, ГВС	ПЖСК Патриот	Теросс	24.06.2023
180	Победы 19 б	ЦО, ГВС	ПЖСК Патриот	Теросс	24.06.2023
181	Победы 22	ЦО, ГВС	ТСЖ "Победа"	ТЭМ-05-М3	13.07.2021
182	Победы 22/1	ЦО, ГВС	ТСН "Победа 22-1"	МКТС	16.03.2020
183	Победы 22/3	ЦО, ГВС	ТСЖ "Надежда"	ТЭМ-104	11.07.2022

184	Победы 32	ЦО, ГВС	МБОУ "СОШ №2"	Multical 602	07.07.2021
185	Победы 4	ЦО, ГВС	МБУ "Спортивная школа"	Multical 602	06.07.2021
186	Победы 6	ЦО, ГВС	МУ "МКДЦ"	Multical-601	20.07.2021
187	Победы 7А	ЦО, ГВС	МБОУ "Лучик"	Multical-602	03.07.2023
188	Победы д. 15	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	13.01.2023
189	Победы д. 15 к 1	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	21.09.2021
190	Победы д. 16	ЦО, ГВС	ООО "Реутовские Бани и Сауны"	Multical 601	17.07.2022
191	Победы д. 16-А	ЦО, ГВС	ЗАО "Энергоавтоматика"	Multical 601	21.09.2021
192	Победы д. 20	ЦО	ДК "Мир"	МКТС	21.06.2021
193	Проспект мира 31	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	05.03.2023
194	Проспект мира д. 53	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	15.07.2023
195	Проспект мира д. 9	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	08.12.2021
196	Проспект мира 11	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	08.12.2021
197	Проспект мира 15	ЦО, ГВС	МБДОУ №9 "Светлячок"	Multical 602	07.07.2021
198	Проспект мира 2	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	31.03.2021
199	Проспект Мира 23	ГВС	Ретекс	ВСТ-15-02	01.09.2021
200	Проспект мира 5	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	15.10.2021
201	Проспект мира 6	тепловая энергия	МБДОУ №9 "Светлячок"	Multical 602	07.07.2021
202	Проспект мира д. 35	ЦО, ГВС	МАДОУ №12 Березка	Multical 602	06.07.2021
203	Проспект мира д. 47	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 602	15.01.2021
204	Проспект мира д. 49	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 601	15.01.2021
205	Проспект мира д.17	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 602	09.10.2021
206	Реутовских ополченцев д. 10	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	27.09.2021
207	Реутовских ополченцев д. 12	тепловая энергия	МАДОУ "Маленькая страна"	Multical 602	27.09.2021
208	Реутовских ополченцев д. 14	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	МКТС	03.10.2022
209	Реутовских ополченцев д. 16	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	МКТС	03.10.2022
210	Реутовских ополченцев д. 2	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	14.01.2021
211	Реутовских ополченцев д. 4	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	14.01.2021
212	Реутовских ополченцев д. 6	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	14.01.2021
213	Реутовских ополченцев д. 8	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	18.02.2021
214	Садовый проезд 3/1	тепловая энергия	ТСН "ТСЖ Садовый"	Multical 601	14.06.2021
215	Садовый проезд 4	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	28.01.2023
216	Садовый проезд 7	ЦО, ГВС	МАУ "ЦГКБ г. Реутов"	Multical 601	15.07.2023
217	Садовый проезд д. 4А	ЦО, ГВС	Холдинговая компания "Экспромт"	Multical 66	30.05.2022
218	Советская 30	ЦО	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	Multical 601	15.10.2021
219	Советская д. 10	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	Multical 602	09.10.2021
220	Советская д. 12	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1 - Садовый"	Multical 601	21.09.2021
221	Советская д. 14	ЦО, ГВС	ТСН "Башня"	МКТС	14.09.2021
222	Советская д. 14/1	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 602	21.11.2021
223	Советская д. 14-А	тепловая энергия	МБДОУ д/с №2 "Василёк"	Multical 602	16.06.2021
224	Советская д. 14-В	ГВС	ООО "ЗИТ"	ВСКМ-32	08.02.2023
225	Советская д. 16-А	тепловая энергия	МБДОУ Д/с "Звёздочка"	Multical 602	16.06.2021
226	Советская д. 21	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	07.08.2022
227	Советская д. 22 корп. 1	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	МКТС	19.10.2021
228	Советская д. 24	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Multical 602	08.12.2021
229	Советская д. 27	ЦО, ГВС	МБОУ "СОШ №7"	Multical 602	04.07.2021
230	Советская д. 28	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	05.03.2023
231	Советская д. 37	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Малахит	05.12.2021
232	Советская д. 4/1	тепловая энергия	ООО УК "ЦС-Сервис"	Multical 601	30.09.2021
233	Советская д. 6-А	тепловая энергия	МБОУ "СОШ №3"	Multical 602	06.07.2021
234	Советская д. 7	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №1-Садовый"	Теросс	07.08.2022
235	Строителей д. 1	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	05.09.2022
236	Строителей д. 11	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
237	Строителей д. 13	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
238	Строителей д. 9	ЦО, ГВС	ООО УК "ЦС-Сервис"	Теросс	13.01.2023
239	Челомея 11	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	18.02.2021
240	Челомея 7	тепловая энергия	ООО "Эксперт" УКС	Multical 602	08.02.2022
241	Челомея 9	тепловая энергия	ООО "Эксперт" УКС	Multical 602	18.03.2022
242	Юбилейный пр. 10	ЦО, ГВС	ЖСК"Южный"	МКТС	05.06.2022
243	Юбилейный пр. 11	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ТеРосс	27.03.2023
244	Юбилейный пр. 15а	ЦО, ГВС	МБОУ "СОШ №6"	Multical-601	06.07.2021
245	Юбилейный пр. 2/1	ЦО, ГВС	ООО"Иволи-недвижимость"	Multical-66	05.06.2021
246	Юбилейный пр. 23 вл.1	ЦО	ЗАО "Европа технологии и строительство"	Multical-66	25.09.2021
247	Юбилейный пр. 29	ЦО	ПАО "Ростелеком"	МКТС	15.06.2021
248	Юбилейный пр. 3	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ТеРосс	27.03.2023

249	Юбилейный пр. 4	ЦО, ГВС	ТСЖ "Рассвет"	Multical-601	29.07.2022
250	Юбилейный пр. 5	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	10.03.2023
251	Юбилейный пр. 5	ЦО, ГВС	ООО "Элина"	Multical-66	30.04.2021
252	Юбилейный пр-кт 1	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	20.10.2021
253	Юбилейный пр-кт 12	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	02.10.2022
254	Юбилейный пр-кт 14	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical 601	09.10.2021
255	Юбилейный пр-кт 15	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	21.02.2023
256	Юбилейный пр-кт 16	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 602	02.08.2022
257	Юбилейный пр-кт 17	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	21.02.2023
258	Юбилейный пр-кт 19	ЦО, ГВС	д/с №6 "Теремок"	Multical-602	17.06.2021
259	Юбилейный пр-кт 24/7	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	10.07.2022
260	Юбилейный пр-кт 26	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	08.08.2022
261	Юбилейный пр-кт 30/2	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	08.08.2022
262	Юбилейный пр-кт 31	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	11.10.2021
263	Юбилейный пр-кт 32/1	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	08.08.2022
264	Юбилейный пр-кт 33	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 601	26.09.2021
265	Юбилейный пр-кт 36	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	08.08.2022
266	Юбилейный пр-кт 37	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	13.07.2021
267	Юбилейный пр-кт 39	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	Multical 601	13.07.2021
268	Юбилейный пр-кт 41	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 601	09.04.2023
269	Юбилейный пр-кт 42	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 602	09.04.2023
270	Юбилейный пр-кт 48	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	06.09.2022
271	Юбилейный пр-кт 49	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Multical 602	11.10.2021
272	Юбилейный пр-кт 51	тепловая энергия	ООО "ПИК-Комфорт"	МКТС	13.09.2021
273	Юбилейный пр-кт 52	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	06.06.2022
274	Юбилейный пр-кт 53	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	МКТС	25.12.2021
275	Юбилейный пр-кт 54	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	06.09.2022
276	Юбилейный пр-кт 55	тепловая энергия	ООО "ПИК-Комфорт"	МКТС	13.09.2021
277	Юбилейный пр-кт 56	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	06.06.2022
278	Юбилейный пр-кт 57	тепловая энергия	Торговый Центр "Версаль"	Multical 602	18.12.2022
279	Юбилейный пр-кт 58 общежитие	ЦО, ГВС	ГБОУ УНПО ПУ-90	Взлет ТСРВ	18.07.2022
280	Юбилейный пр-кт 58 уч. Корпус	ЦО, ГВС	ГБОУ УНПО ПУ-90	Взлет ТСРВ	18.07.2022
281	Юбилейный пр-кт 59	тепловая энергия	ООО УК "Центрстрой"	МКТС	25.12.2021
282	Юбилейный пр-кт 60	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	18.03.2022
283	Юбилейный пр-кт 61	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	10.10.2022
284	Юбилейный пр-кт 62	тепловая энергия	МБОУ СОШ №10	Multical 602	10.07.2021
285	Юбилейный пр-кт 63	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	МКТС	01.08.2022
286	Юбилейный пр-кт 66	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	09.03.2021
287	Юбилейный пр-кт 68	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	20.12.2021
288	Юбилейный пр-кт 67	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical 602	26.03.2023
289	Юбилейный пр-кт 69	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 601	01.07.2023
290	Юбилейный пр-кт 72	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	13.04.2021
291	Юбилейный пр-кт 74	тепловая энергия	МДОУ Д/С № 13 "Веснушки"	Multical 602	01.08.2022
292	Юбилейный пр-кт 78	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical 602	10.08.2021
293	Юбилейный пр-кт 8	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	18.07.2022
294	Юбилейный пр-кт 9	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical 601	18.07.2022
295	Юбилейный пр-т 40	тепловая энергия	ООО УК "РеутКомфорт"	Multical-602	10.10.2022
296	Южная 10	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	ВТЭ-1	02.10.2022
297	Южная 10 а	ЦО, ГВС	ООО "Строй-пласт"	Multical-66	17.05.2022
298	Южная 13	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	11.09.2022
299	Южная 15	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	ВТЭ-1	03.12.2021
300	Южная 17	ЦО, ГВС	МАОУДОД "ШИ-ДМТ"	Multical-602	18.11.2021
301	Южная 19	тепловая энергия	ООО УК "РЭУ №6-Южный"	Теросс	11.09.2022
302	Южная 2	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Multical-66	15.04.2023
303	Южная д.8	ЦО, ГВС	МБОУ "Лицей"	Multical-602	01.07.2021
304	Южная д.9	ЦО, ГВС	ООО УК "РЭУ №5-Носовиха"	Теросс	11.09.2022

Таблица П.17 – Перечень домов, не оборудованных ОДУУ

№ п/п	Адрес дома	Абонент	Причины отсутствия ОДУУ	Порядок начисления
1	Комсомольская 13	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
2	Ленина 10	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
3	Ленина 12	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
4	Ленина 14	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
5	Ленина 18	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
6	Ленина 24	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
7	Ленина 4	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
8	Ленина 8	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
9	Лесная 10	ООО "УК "ЦС-Сервис"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
10	Мира 29	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
11	Мира 4	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
12	Мира 55	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
13	Советская 11	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
14	Советская 13	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
15	Советская 15	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
16	Советская 31	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	акт обследования отсутствия тех.возможности установки ОДУУ	по нормативу
17	Гагарина 11	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
18	Гагарина 13	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
19	Гагарина 15	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
20	Гагарина 17	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
21	Комсомольская 6	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
22	Ленина 23	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
23	Ленина 8а	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
24	Новая,9а	ЖСК Реутовец	нагрузка 0,23 Гкал/ч	по нормативу
25	Новогиреевская 6	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
26	Новогиреевская 7	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
27	Новогиреевская 8	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
28	Новогиреевская 9	ООО "УК "ЦС-Сервис"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
29	Транспортный 10	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
30	Транспортный 12	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
31	Транспортный 14	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
32	Мира 13	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
33	Мира 17	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
34	Мира 9	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу
35	Гагарина д. 9	ООО "УК "РЭУ № 1-Садовый"	нагрузка меньше 0,2 Гкал/ч	по нормативу