ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2044 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ГЛАВА 1
СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Оренбург 2026 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:

Глава 1	**Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**
Глава 2	**Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**
Глава 3	**Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
Глава 4	**Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**
Глава 5	**Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
Глава 6	**Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**
Глава 7	**Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**
Глава 8	**Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**
Глава 9	**Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**
Глава 10	**Перспективные топливные балансы**
Глава 11	**Оценка надежности теплоснабжения**
Глава 12	**Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**
Глава 13	**Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
Глава 14	**Ценовые (тарифные) последствия**
Глава 15	**Реестр единых теплоснабжающих организаций**
Глава 16	**Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**
Глава 17	**Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**
Глава 18	**Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**
Глава 19	**Оценка экологической безопасности теплоснабжения**

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ **2**
СОДЕРЖАНИЕ **3**
СПИСОК ТАБЛИЦ **21**
СПИСОК РИСУНКОВ **34**
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ **42**
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ **43**
Границы муниципального образования город Оренбург 43
Климатические условия города 45
Население города 45
Расчетные элементы территориального деления 46
Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ **48**
1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними 48
1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций 48
1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями 61
1.1.3 Объекты теплоснабжения в государственной или муниципальной собственности 65
1.1.4 Изменения в структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 70
1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных 72
1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения 82
Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ **89**
2.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» 89
2.1.1 Сакмарская ТЭЦ 92
2.1.2 Котельные 113
2.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» 183
2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 183
2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 183
2.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 184
2.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 184
2.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 185
2.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности 186
2.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 186

2.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 187
2.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 187
2.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 187
2.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 187
2.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 188
2.2.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 188
2.2.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 189
2.2.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 189
2.2.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 189
2.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 190
2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 190
2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ... 190
2.3.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ... 191
2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто ... 191
2.3.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса ... 191
2.3.6 Схемы выдачи тепловой мощности ... 192
2.3.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ... 193
2.3.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 193
2.3.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 193
2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 193
2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 195
2.3.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 195
2.3.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 195
2.3.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 196
2.3.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 196
2.3.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 196
2.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» ... 198
2.4.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 198
2.4.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе

теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 198
2.4.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 199
2.4.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 199
2.4.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 200
2.4.6 Схемы выдачи тепловой мощности 202
2.4.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 202
2.4.8 Среднегодовая загрузка оборудования 203
2.4.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 203
2.4.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 203
2.4.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 204
2.4.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 204
2.4.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 205
2.4.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных 205
2.4.15 Характеристики и состояние золоотвалов 206
2.4.16 Описание изменений характеристик источников тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период 206
2.5 ЕТО-5. ООО «Озон» 207
2.5.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 207
2.5.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 208
2.5.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 209
2.5.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 209
2.5.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 210
2.5.6 Схемы выдачи тепловой мощности 212
2.5.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 213
2.5.8 Среднегодовая загрузка оборудования 213
2.5.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 213
2.5.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 214
2.5.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 215
2.5.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых

поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 215
2.5.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 215
2.5.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных 218
2.5.15 Характеристики и состояние золоотвалов 218
2.5.16 Описание изменений характеристик источниках тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период 218
2.6 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 220
2.6.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 220
2.6.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 220
2.6.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 221
2.6.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 221
2.6.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 222
2.6.6 Схемы выдачи тепловой мощности 224
2.6.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 224
2.6.8 Среднегодовая загрузка оборудования 225
2.6.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 225
2.6.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 225
2.6.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 225
2.6.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 226
2.6.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 226
2.6.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных 227
2.6.15 Характеристики и состояние золоотвалов 227
2.6.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период 227
2.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» 228
2.7.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 228
2.7.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 228
2.7.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 229
2.7.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 229
2.7.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 229

2.7.6 Схемы выдачи тепловой мощности ... 231
2.7.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ... 231
2.7.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 232
2.7.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 232
2.7.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 232
2.7.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 233
2.7.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 233
2.7.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 233
2.7.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 234
2.7.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 234
2.7.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 234
2.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» ... 235
2.8.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 235
2.8.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ... 235
2.8.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ... 236
2.8.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто ... 236
2.8.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса ... 237
2.8.6 Схемы выдачи тепловой мощности ... 239
2.8.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ... 239
2.8.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 240
2.8.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 240
2.8.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 240
2.8.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 241
2.8.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 241
2.8.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 241
2.8.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 242
2.8.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 243
2.8.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 243

2.9 ЕТО-9. ООО «ТГК» 244
2.9.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 244
2.9.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 245
2.9.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 247
2.9.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 247
2.9.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 248
2.9.6 Схемы выдачи тепловой мощности 251
2.9.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 252
2.9.8 Среднегодовая загрузка оборудования 253
2.9.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 253
2.9.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 254
2.9.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 256
2.9.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 256
2.9.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 257
2.9.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных 257
2.9.15 Характеристики и состояние золоотвалов 258
2.9.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период 258
2.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком» 259
2.10.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 259
2.10.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 259
2.10.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 260
2.10.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 260
2.10.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 261
2.10.6 Схемы выдачи тепловой мощности 263
2.10.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 263
2.10.8 Среднегодовая загрузка оборудования 264
2.10.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 264
2.10.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 264
2.10.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников

тепловой энергии ... 265
2.10.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 266
2.10.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 266
2.10.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 267
2.10.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 267
2.10.16 Описание изменений характеристик источников тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 267
2.11 ЕТО-11. ООО СК «СССР» ... 268
2.11.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 268
2.11.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ... 268
2.11.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ... 269
2.11.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто ... 269
2.11.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса ... 269
2.11.6 Схемы выдачи тепловой мощности ... 271
2.11.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ... 271
2.11.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 272
2.11.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 272
2.11.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 272
2.11.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 273
2.11.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 273
2.11.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 273
2.11.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 274
2.11.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 274
2.11.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 275
2.12 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт» ... 276
2.12.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 276
2.12.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ... 276
2.12.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ... 277
2.12.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто ... 277

2.12.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 278
2.12.6 Схемы выдачи тепловой мощности 280
2.12.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 280
2.12.8 Среднегодовая загрузка оборудования 281
2.12.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 281
2.12.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 281
2.12.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 281
2.12.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 282
2.12.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 282
2.12.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной 283
2.12.15 Характеристики и состояние золоотвалов 283
2.12.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период 283
2.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург» 284
2.13.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 284
2.13.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 284
2.13.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 286
2.13.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 286
2.13.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 286
2.13.6 Схемы выдачи тепловой мощности 288
2.13.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 288
2.13.8 Среднегодовая загрузка оборудования 289
2.13.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 289
2.13.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 289
2.13.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 291
2.13.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 291
2.13.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО 291
2.13.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной 292

2.13.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 292
2.13.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 292
2.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех» ... 293
2.14.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ... 293
2.14.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки ... 293
2.14.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ... 294
2.14.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто ... 294
2.14.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса ... 294
2.14.6 Схемы выдачи тепловой мощности ... 296
2.14.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ... 296
2.14.8 Среднегодовая загрузка оборудования ... 296
2.14.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети ... 297
2.14.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ... 297
2.14.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ... 297
2.14.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ... 298
2.14.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО ... 298
2.14.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной ... 299
2.14.15 Характеристики и состояние золоотвалов ... 299
2.14.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период ... 299
Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ ... 300
3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения ... 300
3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе ... 301
3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам ... 301
3.3.1 Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них ... 303
3.3.2 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» ... 305
3.3.3 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» ... 310
3.3.4 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 311

3.3.5 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» ... 312
3.3.6 ЕТО-5 ООО «Озон» ... 313
3.3.7 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ... 315
3.3.8 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» ... 317
3.3.9 ЕТО-11 ООО СК «СССР» ... 318
3.3.10 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт» ... 319
3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях ... 322
3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов ... 322
3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности ... 326
3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети ... 330
3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей ... 372
3.8.1 ЕТО-1 ПАО «Т плюс» ... 373
3.8.2 Динамика изменения показателей функционирования тепловых сетей ... 380
3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет ... 380
3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет ... 389
3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов ... 389
3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей ... 391
3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в случаях, установленных пунктом 6 части 2 статьи 4 и пунктом 2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении" и плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения ... 393
3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ... 394
3.14.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» ... 396
3.14.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» ... 402
3.14.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 403
3.14.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» ... 403
3.14.5 ЕТО-5. ООО «Озон» ... 404
3.14.6 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ... 404
3.14.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» ... 404
3.14.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» ... 404
3.14.9 ЕТО-9. ООО «ТГК» ... 404
3.14.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком» ... 404
3.14.11 ЕТО-11. ООО СК «СССР» ... 404
3.14.12 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт» ... 405
3.14.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург» ... 405

3.14.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех» 405
3.14.15 Плановые и фактические потери теплоносителя 406
3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 412
3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 412
3.16.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» 413
3.16.2 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» 415
3.16.3 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» 416
3.16.4 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» 416
3.16.5 ЕТО-5 ООО «Озон» 416
3.16.6 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 417
3.16.7 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» 417
3.16.8 ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити» 417
3.16.9 ЕТО-9 ООО «ТГК» 418
3.16.10 ЕТО-10 ООО «Теплоком» 418
3.16.11 ЕТО-11 ООО СК «СССР» 419
3.16.12 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт» 419
3.16.13 ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 419
3.16.14 ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех» 420
3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 420
3.17.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» 420
3.17.2 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» 421
3.17.3 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» 421
3.17.4 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» 421
3.17.5 ЕТО-5 ООО «Озон» 421
3.17.6 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ 421
3.17.7 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» 421
3.17.8 ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити» 421
3.17.9 ЕТО-9 ООО «ТГК» 421
3.17.10 ЕТО-10 ООО «Теплоком» 421
3.17.11 ЕТО-11 ООО СК «СССР» 421
3.17.12 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт» 421
3.17.13 ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 422
3.17.14 ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех» 422
3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 422
3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 423
3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 428
3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 431
3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 434

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 434
4.1 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 436
4.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» 437
4.2.1 Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская» 437
4.2.2 Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская» 441
4.2.3 Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская» 443
4.2.4 Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи» 444
4.2.5 Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная» 446
4.2.6 Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская» 447
4.2.7 Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина» 448
4.2.8 Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь» 449
4.2.9 Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская» 450
4.2.10 Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки» 451
4.2.11 Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок» 452
4.2.12 Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК» 453
4.2.13 Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал» 454
4.2.14 Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская» 455
4.2.15 Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж» 456
4.2.16 Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал» 457
4.2.17 Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод» 458
4.2.18 Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок» 459
4.2.19 Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых» 460
4.2.20 Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика» 461
4.2.21 Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат» 462
4.2.22 Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ» 463
4.2.23 Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная» 464
4.2.24 Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ» 465
4.2.25 Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен» 466
4.2.26 Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус» 467
4.2.27 Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых» 468
4.2.28 Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК» 469
4.2.29 Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок» 470
4.2.30 Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1» 471
4.2.31 Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД» 472
4.2.32 Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница» 473
4.2.33 Система теплоснабжения №40. БМК «Победы» 474
4.2.34 Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная» 475
4.2.35 Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер» 476
4.2.36 Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский» 477
4.2.37 Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77» 478
4.2.38 Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения» 479
4.2.39 Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого» 480
4.2.40 Система теплоснабжения №50. БМК «Третьяка» 481
4.2.41 Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК» 482

4.2.42 Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина» ... 483
4.2.43 Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ» ... 484
4.2.44 Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16» ... 485
4.2.45 Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14» ... 486
4.2.46 Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка» ... 487
4.2.47 Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала» ... 488
4.2.48 Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм» ... 489
4.2.49 Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище» ... 490
4.2.50 Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница» ... 491
4.2.51 Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр» ... 492
4.2.52 Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» ... 493
4.2.53 Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН ... 494
4.2.54 Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» ... 495
4.2.55 Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД ... 496
4.2.56 Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» ... 497
4.2.57 Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк» ... 498
4.2.58 Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4» ... 499
4.2.59 Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» ... 500
4.3 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» ... 501
4.3.1 Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела» ... 501
4.4 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 502
4.4.1 Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 502
4.5 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» ... 503
4.5.1 Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс» ... 503
4.5.2 Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная) ... 504
4.5.3 Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная) ... 505
4.6 ЕТО-5. ООО «Озон» ... 506
4.6.1 Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД ... 506
4.6.2 Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4» ... 507
4.6.3 Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик» ... 508
4.7 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ... 509
4.7.1 Система теплоснабжения №83. Котельная № 50 ... 509
4.8 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» ... 510
4.8.1 Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик» ... 510
4.9 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» ... 511
4.9.1 Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) ... 511
4.10 ЕТО-9. ООО «ТГК» ... 512
4.10.1 Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная) ... 512
4.10.2 Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная) ... 513
4.10.3 Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная) ... 514
4.10.4 Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная) ... 515
4.10.5 Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная) ... 516
4.10.6 Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная) ... 517
4.10.7 Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная) ... 518
4.10.8 Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная) ... 519

4.10.9 Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная) ... 520
4.10.10 Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная) ... 521
4.10.11 Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная) ... 522
4.11 ЕТО-10. ООО «Теплоком» ... 523
4.11.1 Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная) ... 523
4.11.2 Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная) ... 524
4.11.3 Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная) ... 525
4.12 ЕТО-11. ООО СК «СССР» ... 526
4.12.1 Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР» ... 526
4.13 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт» ... 527
4.13.1 Система теплоснабжения №69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» ... 527
4.14 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург» ... 528
4.14.1 Система теплоснабжения №106. Котельная «Ткачева 16/1» ... 528
4.14.2 Система теплоснабжения №109. Котельная «Перовского, 1а» ... 529
4.14.3 Система теплоснабжения №110. Котельная «Перовского, 1» ... 530
4.14.4 Система теплоснабжения №111. Котельная «Перовского, 3» ... 531
4.14.5 Система теплоснабжения №112. Котельная «Перовского, 3а» ... 532
4.15 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех» ... 533
4.15.1 Система теплоснабжения №107. Котельная «Самолетная, 198» ... 533
Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ... 534
5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления ... 534
5.1.1 Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения ... 538
5.1.2 Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки ... 548
5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ... 551
5.2.1 Определение расчетной нагрузки отопления и вентиляции (ОВ), горячего водоснабжения (ГВС) потребителей ... 551
5.2.2 Определение расчетной нагрузки в паре ... 593
5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии ... 594
5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом ... 594
5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение ... 599
Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ... 600
6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения ... 600
6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения ... 601
6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от

источника тепловой энергии к потребителю 607
6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от Сакмарской ТЭЦ 607
6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ПАО «Т Плюс» 609
6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 609
6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 609
6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения....611
Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 612
7.1 Изменения в балансах водоподготовительных установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения....612
7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть....612
7.2.1 Годовые расходы теплоносителя....618
7.2.2 Балансы производительности водоподготовительных установок 624
7.3 Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения....640
Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ 641
8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии....641
8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 659
8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки....660
8.4 Описание использования местных видов топлива 661
8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 661
8.6 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе....671
8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа 671
8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 671
Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 672
9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 674
9.2 Частота отключений потребителей 691

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений ...693
9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) ...693
9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» ...695
9.5.1 Инструкции по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций ...695
9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.5 настоящей главы ...695
9.7 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации ...695
Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ...697
Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ...702
11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет ...702
11.1.1 Тарифы на тепловую энергию ...702
11.1.2 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ...703
11.1.3 Тарифы на теплоноситель ...703
11.1.4 Тарифы на горячее водоснабжение ...703
11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения ...704
11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения ...704
11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей ...705
11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет ...706
11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения ...709
11.6.1 Фактические цены на тепловую энергию ...709
11.6.2 Средневзвешенные цены на тепловую энергию ...711
Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ...713
12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) ...713
12.1.1 Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения ...713

12.1.2 Анализ энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию 713
12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 715
12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 716
12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 717
12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 717
Часть 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 718
13.1 Электронная карта территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения 718
13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 719
13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам 719
13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов 719
13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы 724
13.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 731
13.6.1 Сакмарская ТЭЦ 731
13.6.2 Котельные МО г. Оренбург 732
13.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 733
13.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива 742
13.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения 742
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 749
Приложение 1 Секционирующая и регулирующая арматура 751
Приложение 2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Оренбург 751
Приложение 3 Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Оренбург 751
Приложение 4 Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления 751
Приложение 5 Результаты испытаний на тепловых сетях 751
Приложение 6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 751
Приложение 7 Температурные графики в табличном и графическом виде 751

Приложение 8 Копия отчета энергетических характеристик (основные положения) 751

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 45
Таблица 2 – Источники тепловой энергии, не входящие в зоны деятельности ЕТО 49
Таблица 3 – Функциональная структура теплоснабжения и структура договорных отношений МО г. Оренбург по каждой системе теплоснабжения 63
Таблица 4 – Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности 65
Таблица 5 – Производственные котельные в МО г. Оренбург 72
Таблица 6 – Данные статистической формы 1-жилфонд за 2025 г. по МО г. Оренбург, тыс. м² 83
Таблица 7 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 85
Таблица 8 – Перечень источников тепловой энергии ЕТО ПАО «Т Плюс», в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и перечень остальных источников тепловой энергии ЕТО ПАО «Т Плюс» 89
Таблица 9 – Состав и технические характеристики энергетических котлоагрегатов Сакмарской ТЭЦ 92
Таблица 10 – Состав и технические характеристики водогрейных котлоагрегатов Сакмарской ТЭЦ 92
Таблица 11 – Состав и технические характеристики турбоагрегатов Сакмарской ТЭЦ 93
Таблица 12 – Технические характеристики редукционно-охладительных установок Сакмарской ТЭЦ 94
Таблица 13 – Установленная и располагаемая мощность Сакмарской ТЭЦ 94
Таблица 14 – Располагаемая тепловая мощность Сакмарской ТЭЦ 95
Таблица 15 – Тепловая мощность нетто Сакмарской ТЭЦ 95
Таблица 16 – Годовые объемы расходов тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Сакмарской ТЭЦ 96
Таблица 17 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке энергетических котлов 97
Таблица 18 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке водогрейных котлов 97
Таблица 19 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке турбоустановок 97
Таблица 20 – Состав и состояние оборудования теплофикационных установок 100
Таблица 21 – Характеристики теплообменников теплофикационной установки 100
Таблица 22 – Технические характеристики сетевых насосов Сакмарской ТЭЦ 101
Таблица 23 – Характеристики водоподготовительной установки Сакмарской ТЭЦ 102
Таблица 25 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 104
Таблица 26 – Перечень приборов учета тепловой энергии 105
Таблица 27 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 108
Таблица 28 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 108
Таблица 29 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2025-2028 гг. 109
Таблица 30 – Эксплуатационные показатели Сакмарской ТЭЦ 111

Таблица 31 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Сакмарской ТЭЦ 112
Таблица 32 – Характеристики и расход мазута, сжигаемого на Сакмарской ТЭЦ 112
Таблица 33 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных.....113
Таблица 34 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 120
Таблица 35 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 130
Таблица 36 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов ..134
Таблица 37 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 138
Таблица 38 – Характеристики ВПУ 141
Таблица 39 – Характеристики насосного оборудования 143
Таблица 40 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 152
Таблица 41 – Данные по приборам учета.....156
Таблица 42 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2025 год 165
Таблица 43 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии 168
Таблица 44 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.....175
Таблица 45 – Установленный топливный режим котельных.....178
Таблица 46 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 183
Таблица 47 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 183
Таблица 48 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 184
Таблица 49 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов ..185
Таблица 50 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 186
Таблица 51 – Характеристики ВПУ 186
Таблица 52 – Характеристики насосного оборудования 186
Таблица 53 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 186
Таблица 54 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 187
Таблица 55 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 187
Таблица 56 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.....188
Таблица 57 – Установленный топливный режим котельной 189
Таблица 58 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 190
Таблица 59 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 190
Таблица 60 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 191
Таблица 61 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов ..192
Таблица 62 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 192
Таблица 63 – Характеристики ВПУ 192
Таблица 64 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход

теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 193
Таблица 65 – Данные по приборам учета 193
Таблица 66 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 193
Таблица 67 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 195
Таблица 68 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 195
Таблица 69 – Установленный топливный режим котельной 196
Таблица 70 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных 198
Таблица 71 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 199
Таблица 72 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 200
Таблица 73 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов ..200
Таблица 74 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 202
Таблица 75 – Характеристики ВПУ 202
Таблица 76 – Характеристики насосного оборудования 202
Таблица 77 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 203
Таблица 78 – Данные по приборам учета 203
Таблица 79 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 203
Таблица 80 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 204
Таблица 81 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 205
Таблица 82 – Установленный топливный режим котельных 206
Таблица 83 – Перечень источников тепловой энергии ЕТО ООО «Озон», в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и перечень остальных источников тепловой энергии ЕТО ООО «Наш городок»..207
Таблица 84 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 207
Таблица 85 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 208
Таблица 86 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 209
Таблица 87 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов ..210
Таблица 88 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 212
Таблица 89 – Характеристики ВПУ 212
Таблица 90 – Характеристики насосного оборудования 212
Таблица 91 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 213
Таблица 92 – Данные по приборам учета 213
Таблица 93 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 214
Таблица 94 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 214
Таблица 95 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности

единой теплоснабжающей организации 216
Таблица 96 – Установленный топливный режим котельных 218
Таблица 97 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 220
Таблица 98 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 220
Таблица 99 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 221
Таблица 100 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 223
Таблица 101 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 224
Таблица 102 – Характеристики ВПУ 224
Таблица 103 – Характеристики насосного оборудования 224
Таблица 104 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 224
Таблица 105 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 225
Таблица 106 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 225
Таблица 107 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 226
Таблица 108 – Установленный топливный режим котельных 227
Таблица 109 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 228
Таблица 110 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 228
Таблица 111 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 229
Таблица 112 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 230
Таблица 113 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 231
Таблица 114 – Характеристики ВПУ 231
Таблица 115 – Характеристики насосного оборудования 231
Таблица 116 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 231
Таблица 117 – Данные по приборам учета 232
Таблица 118 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 232
Таблица 119 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 232
Таблица 120 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 233
Таблица 121 – Установленный топливный режим котельной 234
Таблица 122 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 235
Таблица 123 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 235
Таблица 124 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 236
Таблица 125 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 238
Таблица 126 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 239

Таблица 127 – Характеристики ВПУ 239
Таблица 128 – Характеристики насосного оборудования 239
Таблица 129 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 240
Таблица 130 – Данные по приборам учета....240
Таблица 131 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 240
Таблица 132 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 241
Таблица 133 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации....242
Таблица 134 – Установленный топливный режим котельной 242
Таблица 135 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных 244
Таблица 136 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 245
Таблица 137 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 248
Таблица 138 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 249
Таблица 139 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 251
Таблица 140 – Характеристики ВПУ 251
Таблица 141 – Характеристики насосного оборудования 252
Таблица 142 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 253
Таблица 143 – Данные по приборам учета....253
Таблица 144 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 254
Таблица 145 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 255
Таблица 146 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 257
Таблица 147 – Установленный топливный режим котельных....257
Таблица 148 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных 259
Таблица 149 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 260
Таблица 150 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 261
Таблица 151 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 261
Таблица 152 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 263
Таблица 153 – Характеристики ВПУ 263
Таблица 154 – Характеристики насосного оборудования 263
Таблица 155 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 264
Таблица 156 – Данные по приборам учета....264
Таблица 157 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 265
Таблица 158 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой

энергии 265
Таблица 159 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 266
Таблица 160 – Установленный топливный режим котельных 267
Таблица 161 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 268
Таблица 162 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 268
Таблица 163 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 269
Таблица 164 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 270
Таблица 165 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 271
Таблица 166 – Характеристики ВПУ 271
Таблица 167 – Характеристики насосного оборудования 271
Таблица 168 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 272
Таблица 169 – Данные по приборам учета 272
Таблица 170 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 272
Таблица 171 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 273
Таблица 172 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 273
Таблица 173 – Установленный топливный режим котельной 274
Таблица 174 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 276
Таблица 175 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 276
Таблица 176 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 277
Таблица 177 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 279
Таблица 178 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 280
Таблица 179 – Характеристики ВПУ 280
Таблица 180 – Характеристики насосного оборудования 280
Таблица 181 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 280
Таблица 182 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 281
Таблица 183 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 281
Таблица 184 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 282
Таблица 185 – Установленный топливный режим котельной 283
Таблица 186 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных 284
Таблица 187 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных 285
Таблица 188 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 286

Таблица 189 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 287
Таблица 190 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 288
Таблица 191 – Характеристики ВПУ 288
Таблица 192 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 289
Таблица 193 – Данные по приборам учета....289
Таблица 194 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 289
Таблица 195 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 290
Таблица 196 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации....291
Таблица 197 – Установленный топливный режим котельных....292
Таблица 198 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной 293
Таблица 199 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной 293
Таблица 200 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год 294
Таблица 201 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов 295
Таблица 202 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности 296
Таблица 203 – Характеристики ВПУ 296
Таблица 204 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха 296
Таблица 205 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год 297
Таблица 206 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 297
Таблица 207 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации....298
Таблица 208 – Установленный топливный режим котельной 299
Таблица 209 – Котельные, у которых отсутствуют водяные тепловые сети....301
Таблица 210 – Организации, эксплуатирующие тепловые сети....302
Таблица 211 – Типы изоляции, применяемые теплосетевыми предприятиями....302
Таблица 212 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки 303
Таблица 213 - Фактические объемы и темпы ежегодной реконструкции тепловых сетей 303
Таблица 214 – Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них 304
Таблица 215 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО....305
Таблица 216 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 305
Таблица 217 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО....306
Таблица 218 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 307

Таблица 219 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО.....307
Таблица 220 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО.....308
Таблица 221 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.....308
Таблица 222 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.....309
Таблица 223 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.....309
Таблица 224 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.....310
Таблица 225 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.....310
Таблица 226 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....310
Таблица 227 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....311
Таблица 228 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО.....311
Таблица 229 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО.....311
Таблица 230 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....311
Таблица 231 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....312
Таблица 232 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО.....312
Таблица 233 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО.....312
Таблица 234 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....312
Таблица 235 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....312
Таблица 236 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО.....313
Таблица 237 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО.....313
Таблица 238 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО.....313
Таблица 239 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых

организаций в зоне деятельности ЕТО 313
Таблица 240 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО....314
Таблица 241 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 314
Таблица 242 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО....314
Таблица 243 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО....314
Таблица 244 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 315
Таблица 245 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 315
Таблица 246 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО....315
Таблица 247 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО....315
Таблица 248 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности....316
Таблица 249 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности....316
Таблица 250 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности 316
Таблица 251 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности....317
Таблица 252 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 317
Таблица 253 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 317
Таблица 254 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО....317
Таблица 255 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО....318
Таблица 256 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 318
Таблица 257 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 318
Таблица 258 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО....318
Таблица 259 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО....319
Таблица 260 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых

организаций в зоне деятельности ЕТО 319
Таблица 261 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО 319
Таблица 262 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО....320
Таблица 263 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО....320
Таблица 264 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности 320
Таблица 265 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности 321
Таблица 266 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности 321
Таблица 267 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности 321
Таблица 268 – ЦТП в зонах деятельности ЕТО....323
Таблица 269 – ИТП в зонах деятельности ЕТО....323
Таблица 270 – Информация о насосных станциях....325
Таблица 271 – Параметры, на которые выполнен расчет температурных графиков 326
Таблица 272 – Температурный график в системах теплоснабжения....326
Таблица 273 – Виды температурных графиков в МО г. Оренбург 329
Таблица 274 – Утвержденный гидравлический режим от Сакмарской ТЭЦ в расчётный период при Тнв = - 29 °С 374
Таблица 275 – Основные показатели работы источников тепловой энергии Сакмарской ТЭЦ, пиковой БМК «Уральская», при Тнв= - 13,4 °С и Т1= 106,0 °С 375
Таблица 276 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» 380
Таблица 277 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО....380
Таблица 278 – Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения в системах теплоснабжения 382
Таблица 279 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012 389
Таблица 280 – Сведения об участках тепловых сетей испытанных на тепловые потери....392
Таблица 281 – Сведения об участках тепловых сетей испытанных на гидравлические потери 392
Таблица 282 – Результаты испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери 392
Таблица 283 – Утвержденные нормативы технологических потерь 393
Таблица 284 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. Гкал 394
Таблица 285 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» в сетевой воде, тыс.

Гкал. 396
Таблица 286 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» в сетевой воде, тыс. Гкал 402
Таблица 287 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» в сетевой воде, тыс. Гкал 403
Таблица 288 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт», тыс. Гкал 405
Таблица 289 – Динамика изменения показателей потерь теплоносителя в тепловых сетях 406
Таблица 290 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» 413
Таблица 291 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» 415
Таблица 292 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат» 416
Таблица 293 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» 416
Таблица 294 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-5 ООО «Озон» 416
Таблица 295 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 417
Таблица 296 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» 417
Таблица 297 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити» 417
Таблица 298 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-9 ООО «ТГК» 418
Таблица 299 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-10 ООО «Теплоком» 418
Таблица 300 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-11 ООО СК «СССР» 419
Таблица 301 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт» 419
Таблица 302 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 419
Таблица 303 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех» 420
Таблица 304 – Перечень средств автоматизации и авторегулирования на ЦТП от Сакмарской ТЭЦ 424
Таблица 305 – Перечень средств автоматизации и авторегулирования на насосных станциях от Сакмарской ТЭЦ 427
Таблица 306 – Сведения об оснащенности оборудования тепловых сетей теплоснабжения средствами защиты от повышения давления на тепловых сетях ПАО «Т Плюс» 429
Таблица 307 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2025 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию 431

Таблица 308 – Характеристика бесхозяйных тепловых сетей находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года на конец 2025 г. 432
Таблица 309 – Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании у организаций в статусе бесхозяйных объектов 432
Таблица 310 – Реестр систем теплоснабжения 434
Таблица 311 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой зоне действия ЕТО 534
Таблица 312 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения .535
Таблица 313 – Тепловые нагрузки за базовый год и ретроспективный период в каждой системе теплоснабжения 538
Таблица 314 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га 549
Таблица 315 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой зоне действия ЕТО 594
Таблица 316 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения 595
Таблица 317 – Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях 599
Таблица 318 – Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях 599
Таблица 319 – Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды 599
Таблица 320 – Значения резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения в 2025 г. 603
Таблица 321 – Сведения по водоподготовительному оборудованию котельных г. Оренбурга 613
Таблица 322 – Перечень оборудования водоподготовительной установки подпитки тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ 616
Таблица 323 – Годовые расходы теплоносителя 2021–2025 гг. 618
Таблица 324 – Балансы производительности водоподготовительных установок 2021–2025 гг. 624
Таблица 325 – Топливный баланс по ЕТО 642
Таблица 327 – Топливный баланс МО г. Оренбург 657
Таблица 328 – Резервное и аварийное топливо, используемое на источниках тепловой энергии 659
Таблица 329 – Утвержденные значения запасов топлива 660
Таблица 330 – Качественные характеристики природного газа Оренбургского месторождения 660
Таблица 331 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 662
Таблица 332 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 665
Таблица 333 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения (продолжение) 668
Таблица 334 – Допускаемое снижение подачи тепловой энергии 674
Таблица 335 – Результаты расчета показателей надёжности участков тепловых сетей 674
Таблица 336 – Показатели повреждаемости, восстановления и среднего недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения 676
Таблица 337 – Показатели повреждаемости и среднего недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации 690
Таблица 338 – Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии 691
Таблица 339 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012 693

Таблица 340 – Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций МО г. Оренбург в 2020 г. 697
Таблица 341 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 2024–2025 гг. 702
Таблица 342 – Динамика компонента на холодную воду 2021–2025 гг. 703
Таблица 343 – Плата за подключение к системе теплоснабжения ЕТО ПАО «Т Плюс» на 2025 г. 704
Таблица 344 – Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения 2021–2025 гг., руб./Гкал без НДС 707
Таблица 345 – Фактические цены на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург. в 2021–2025 гг., без НДС 709
Таблица 346 – Средневзвешенные цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург. в 2021–2025 гг. 711
Таблица 347 – Сведения о источниках тепловой энергии для многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию за базовый год (2025 г.) 716
Таблица 348 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ 719
Таблица 349 – Характеристики дымовых труб 720
Таблица 350 – Валовые и максимальных разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург 724
Таблица 351 – Расчетные точки для расчета концентраций 731
Таблица 352 – Максимальные разовые концентрации вредных веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения МО г. Оренбург 733

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург 44
Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 45
Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург 47
Рисунок 4 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 1).....50
Рисунок 5 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 2).....51
Рисунок 6 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 3).....52
Рисунок 7 – Границы зоны деятельности ЕТО-2 АО «ПО «Стрела» 53
Рисунок 8 – Границы зоны деятельности ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат».....53
Рисунок 9 – Границы зоны деятельности ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс» 54
Рисунок 10 – Границы зоны деятельности ЕТО-5 ООО «Озон» 55
Рисунок 11 – Границы зоны деятельности ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 56
Рисунок 12 – Границы зоны деятельности ЕТО-7 ООО «Любимый дворик» 57
Рисунок 13 – Границы зоны деятельности ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити» ..57
Рисунок 14 – Границы зоны деятельности ЕТО-9 ООО «ТГК» 58
Рисунок 15 – Границы зоны деятельности ЕТО-10 ООО «Теплоком» 58
Рисунок 16 – Границы зоны деятельности ЕТО-11 ООО СК «СССР» 59
Рисунок 17 – Границы зоны деятельности ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт» 59
Рисунок 18 – Границы зоны деятельности ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 60
Рисунок 19 – Границы зоны деятельности ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех» 61
Рисунок 20 – Зона действия котельной ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области.....73
Рисунок 21 – Зона действия котельной ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш».....74
Рисунок 22 – Зона действия котельной Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД 75
Рисунок 23 – Зона действия котельной АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 76
Рисунок 24 – Зона действия котельной АО «Парк» 77
Рисунок 25 – Зона действия котельной «Путепроводная, 15/4».....78
Рисунок 26 – Зона действия котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 79
Рисунок 27 – Зона действия котельной АО «ПО «Стрела».....80
Рисунок 28 – Зона действия котельной ООО «Оренбургхладокомбинат» 80
Рисунок 29 – Зона действия котельной ООО «Теплострой Плюс» 81
Рисунок 30 – Данные статистической формы 1-жилфонд за 2025 г. по МО г. Оренбург, тыс. м².....83
Рисунок 31 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 84
Рисунок 32 – Схема выдачи тепловой мощности Сакмарской ТЭЦ.....99
Рисунок 33 – Сакмарская ТЭЦ. Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком.....331
Рисунок 34 – БМК «Оренбургская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 332
Рисунок 35 – Котельная «Гугучинская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 333
Рисунок 36 – Котельная «Карачи». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 334
Рисунок 37 – Котельная «Лесозащитная». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 335

Рисунок 38 – Котельная «Туркестанская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 336
Рисунок 39 – Котельная «Чичерина». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 337
Рисунок 40 – Котельная «Янтарь». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 338
Рисунок 41 – Котельная «Советская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 339
Рисунок 42 – Котельная «Дубки». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....340
Рисунок 43 – Котельная «Авиагородок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 341
Рисунок 44 – Котельная «ЖБК». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....342
Рисунок 45 – Котельная «4 квартал». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 343
Рисунок 46 – Котельная «Харьковская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 344
Рисунок 47 – Котельная «11 квартал». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 345
Рисунок 48 – Котельная «Овощевод». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 346
Рисунок 49 – Котельная «67 городок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 347
Рисунок 50 – Котельная «Бр. Коростелевых». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 348
Рисунок 51 – Котельная «Мебельная фабрика». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 349
Рисунок 52 – Котельная «Мебельный комбинат». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 350
Рисунок 53 – Котельная «ЖДТ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....351
Рисунок 54 – Котельная «Набережная». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 352
Рисунок 55 – Котельная «ОГАУ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....353
Рисунок 56 – Котельная «Тексорен». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 354
Рисунок 57 – Котельная «Кадетский корпус». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 355
Рисунок 58 – Котельная «Черепановых». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 356
Рисунок 59 – Котельная «Стройгородок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 357
Рисунок 60 – БМК «Победы». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....358
Рисунок 61 – Котельная «Самолетная». Сравнение фактических температур сетевой воды в

подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 359
Рисунок 62 – Котельная «Тубдиспансер». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 360
Рисунок 63 – Котельная «пос. Нижнесакмарский». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 361
Рисунок 64 – Котельная «Детский сад № 77». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 362
Рисунок 65 – Котельная «Больница восстановительного лечения». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком ...363
Рисунок 66 – Котельная «Дубицкого». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 364
Рисунок 67 – БМК «Третьяка». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....365
Рисунок 68 – Котельная «ЖСК». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....366
Рисунок 69 – Котельная «МЧ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком....367
Рисунок 70 – Котельная «ГПТУ-16». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 368
Рисунок 71 – Котельная «Школа №14». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 369
Рисунок 72 – Котельная «Каргала». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 370
Рисунок 73 – Котельная «Краснохолм». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком 371
Рисунок 74 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе от Сакмарской ТЭЦ – сравнение фактического с расчётным 374
Рисунок 75 – Электронная модель тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ 376
Рисунок 76 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ 377
Рисунок 77 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП №75, путь 13,6 км, располагаемый напор 30 м вод.ст. 378
Рисунок 78 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП «Школа Милиции», путь 14,7 км, располагаемый напор 32 м вод.ст.....379
Рисунок 79 – Динамика изменения отказов на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» 381
Рисунок 80 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс», тыс. Гкал 402
Рисунок 81 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2. АО «ПО «Стрела», тыс. Гкал 403
Рисунок 82 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс», тыс. Гкал .404
Рисунок 83 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт», тыс. Гкал 405
Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ....440
Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская» 442

Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская» 443
Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи» 445
Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная» 446
Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская» 447
Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина» 448
Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь» 449
Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская» 450
Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки» 451
Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок» 452
Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК» 453
Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал» 454
Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская» 455
Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж» 456
Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал» 457
Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод» 458
Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок» 459
Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых» 460
Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика» 461
Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат» 462
Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ» 463
Рисунок 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» 464
Рисунок 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ» 465
Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен» 466
Рисунок 109 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 467
Рисунок 110 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых» 468
Рисунок 111 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК» 469
Рисунок 112 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок» 470
Рисунок 113 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1» 471
Рисунок 114 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД» 472
Рисунок 115 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница» 473
Рисунок 116 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы» 474
Рисунок 117 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная» 475
Рисунок 118 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер» 476
Рисунок 119 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский» 477
Рисунок 120 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77» 478
Рисунок 121 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения» 479
Рисунок 122 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого» 480
Рисунок 123 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка» 481
Рисунок 124 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК» 482
Рисунок 125 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина» 483
Рисунок 126 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ» 484
Рисунок 127 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16» 485

Рисунок 128 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14» 486
Рисунок 129 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка» 487
Рисунок 130 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала» 488
Рисунок 131 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм» 489
Рисунок 132 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище» 490
Рисунок 133 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница» 491
Рисунок 134 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр» 492
Рисунок 135 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок» 493
Рисунок 136 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 494
Рисунок 137 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 495
Рисунок 138 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 496
Рисунок 139 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 497
Рисунок 140 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк» 498
Рисунок 141 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4» 499
Рисунок 142 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 500
Рисунок 143 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела» 501
Рисунок 144 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 502
Рисунок 145 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс» 503
Рисунок 146 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная) 504
Рисунок 147 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная) 505
Рисунок 148 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД 506
Рисунок 149 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4» 507
Рисунок 150 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик» 508
Рисунок 151 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50 509
Рисунок 152 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик» 510
Рисунок 153 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) 511
Рисунок 154 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная) 512
Рисунок 155 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная) 513
Рисунок 156 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная) 514
Рисунок 157 – Границы системы теплоснабжения 515
Рисунок 158 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная) 516
Рисунок 159 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная) 517
Рисунок 160 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная) 518
Рисунок 161 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная) 519
Рисунок 162 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная) 520
Рисунок 163 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная) 521
Рисунок 164 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная) 522
Рисунок 165 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная) 523
Рисунок 166 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная) 524

Рисунок 167 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная) 525
Рисунок 168 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР».....526
Рисунок 169 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» ...527
Рисунок 170 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1».....528
Рисунок 171 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1а».....529
Рисунок 172 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1».....530
Рисунок 173 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3».....531
Рисунок 174 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3а».....532
Рисунок 175 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198».....533
Рисунок 176 – Сакмарская ТЭЦ. График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 552
Рисунок 177 – БМК «Оренбургская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 553
Рисунок 178 – Котельная «Гугучинская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 554
Рисунок 179 – Котельная «Карачи». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 555
Рисунок 180 – Котельная «Лесозащитная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 556
Рисунок 181 – Котельная «Туркестанская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 557
Рисунок 182 – Котельная «Чичерина». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 558
Рисунок 183 – Котельная «Янтарь». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде559
Рисунок 184 – Котельная «Советская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 560
Рисунок 185 – Котельная «Дубки». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.561
Рисунок 186 – Котельная «Авиагородок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 562
Рисунок 187 – Котельная «ЖБК». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде ...563
Рисунок 188 – Котельная «4 квартал». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 564
Рисунок 189 – Котельная «Харьковская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 565
Рисунок 190 – Котельная «11 квартал». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 566
Рисунок 191 – Котельная «Овощевод». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 567
Рисунок 192 – Котельная «67 городок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 568
Рисунок 193 – Котельная «Бр. Коростелевых». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....569
Рисунок 194 – Котельная «Мебельная фабрика». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....570
Рисунок 195 – Котельная «Мебельный комбинат». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....571
Рисунок 196 – Котельная «ЖДТ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде...572

Рисунок 197 – Котельная «Набережная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 573
Рисунок 198 – Котельная «ОГАУ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.574
Рисунок 199 – Котельная «Тексорен». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 575
Рисунок 200 – Котельная «Кадетский корпус». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....576
Рисунок 201 – Котельная «Черепановых». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 577
Рисунок 202 – Котельная «Стройгородок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 578
Рисунок 203 – БМК «Победы». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....579
Рисунок 204 – Котельная «Самолетная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 580
Рисунок 205 – Котельная «Тубдиспансер». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 581
Рисунок 206 – Котельная «пос. Нижнесакмарский». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....582
Рисунок 207 – Котельная «Детский сад № 77». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....583
Рисунок 208 – Котельная «Больница восстановительного лечения». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....584
Рисунок 209 – Котельная «Дубицкого». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 585
Рисунок 210 – БМК «Третьяка». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....586
Рисунок 211 – Котельная «ЖСК». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде...587
Рисунок 212 – Котельная «МЧ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде.....588
Рисунок 213 – Котельная «ГПТУ-16». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 589
Рисунок 214 – Котельная «Школа №14». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 590
Рисунок 215 – Котельная «Каргала». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 591
Рисунок 216 – Котельная «Краснохолм». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде 592
Рисунок 217 – Сакмарская ТЭЦ. График для определения расчетной нагрузки в паре 593
Рисунок 218 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП №75, путь 13,6 км, располагаемый напор 8,0 м вод.ст. При Тнв = 1 °С. Резерв по подключению к существующим сетям новых потребителей около 2000 т/ч. 608
Рисунок 219 – Схема химочищенной воды подпитки системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ 617
Рисунок 220 –Алгоритм расчета показателей надежности тепловых сетей 673
Рисунок 221 – Зоны нормативной/ненормативной надежности теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ (ЕТО-1).....694
Рисунок 222 – Ответ администрации МО г. Оренбург 696
Рисунок 223 – Средневзвешенные цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург в 2021–2025 гг. 712

Рисунок 224 – Сакмарская ТЭЦ. Сопоставление нормативного графика отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты и фактических посуточных значений отпуска тепловой энергии с коллекторов в зависимости от температуры наружного воздуха 714
Рисунок 225 – Сакмарская ТЭЦ. Сопоставление графика нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе и фактических посуточных значений расхода сетевой воды с источника (в сумме по всем тепловым выводам) в зависимости от температуры наружного воздуха.....714
Рисунок 226 – Общий вид электронной модели системы теплоснабжения МО г. Оренбург 718
Рисунок 227 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0301 Азота диоксид 743
Рисунок 228 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0304 Азота оксид.....744
Рисунок 229 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0330 Сера диоксид 745
Рисунок 230 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0703 Бенз/а/пирен.....746
Рисунок 231 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0337 Углерод оксид 747
Рисунок 232 – Карта-схема результата расчета рассеивания по группе суммации 6204 Азота диоксид, серы диоксид 748

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВПУ– водоподготовительная установка.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИЗАВ – источник загрязнения атмосферного воздуха.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Оренбург – муниципальное образование «город Оренбург».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПБ – пиковый бойлер.
ПДВ – предельно допустимые выбросы.
ПДК – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе.
ПЗ – производственные здания.
ПНЗ – пункт наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СТ – система теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ХВО – химическая водоочистка.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Муниципальное образование «город Оренбург» было отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р. Переходный период в ценовой зоне теплоснабжения завершен с 1 декабря 2020 года.

Базовый год актуализации схемы теплоснабжения – 2025 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2026.

Горизонт планирования схемы теплоснабжения – 2044 г.

В 2025 году схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2044 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.10.2025 № 254тд.

Границы муниципального образования город Оренбург

Город Оренбург, основанный в 1743 году, входит в состав Оренбургской области и является административным центром Оренбургской области.

В состав территории муниципального образования «город Оренбург» включены территории города Оренбурга и сельских населенных пунктов:

- поселков: Бердянка, Каргала, Нижнесакмарский, Самородово, Холодные Ключи, Красный Партизан, Троицкий;
- сел: Городище, Краснохолм, Пруды.

Территория города делится на две территориальные единицы – округа: Северный и Южный. В состав округов города Оренбурга входит по два района – Дзержинский и Промышленный в Северном округе, Ленинский и Центральный в Южном округе.

Далее по тексту понятия «муниципальное образования город Оренбург» и «город Оренбург» равнозначны.

На рисунке 1 представлена карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург.

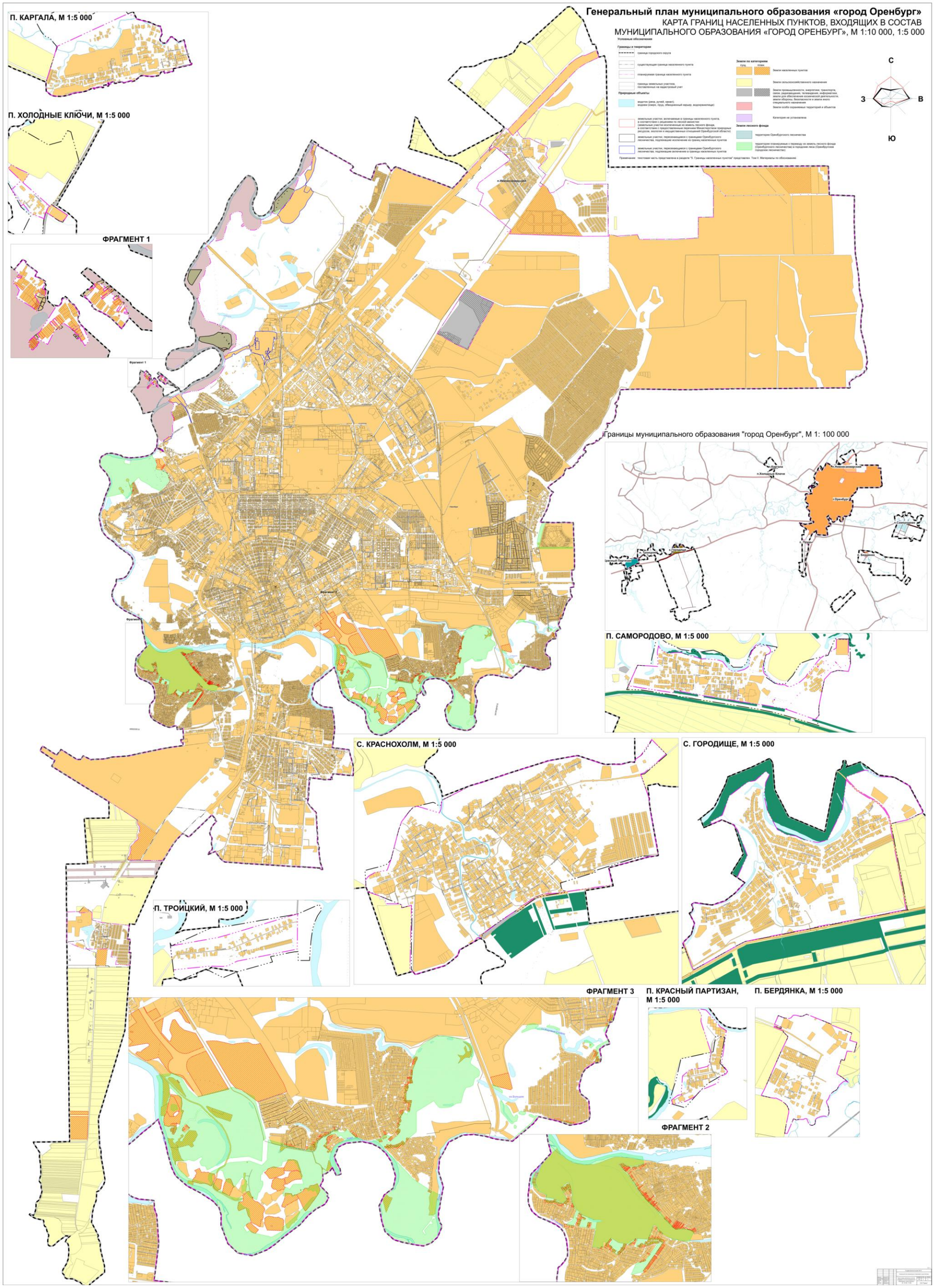


Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург

Климатические условия города

По данным СП 131.13330.2025 «Строительная климатология» [6]:

- расчетная температура наружного воздуха, соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 – минус 29 °С;
- продолжительность отопительного периода – 192 суток (4 608 ч);
- средняя температура отопительного периода -5,6 °С.

Территория муниципального образования «город Оренбург» **не относится** к территориям распространения вечномерзлых грунтов.

Население города

В таблице 1 и на рисунке 2 приведены данные о динамике численности населения МО г. Оренбург с 2014 по 2025 год. Резкое падение численности в 2023 г. связано с результатами проведенной Всероссийской переписи населения.

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

Год	Численность населения (на 1 января), чел.
2014	575 588
2015	576 808
2016	578 014
2017	579 677
2018	579 840
2019	580 261
2020	586 987
2021	587 408
2022	586 537
2023	552 831
2024	550 344
2025	549 947



Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

Расчетные элементы территориального деления

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы – кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

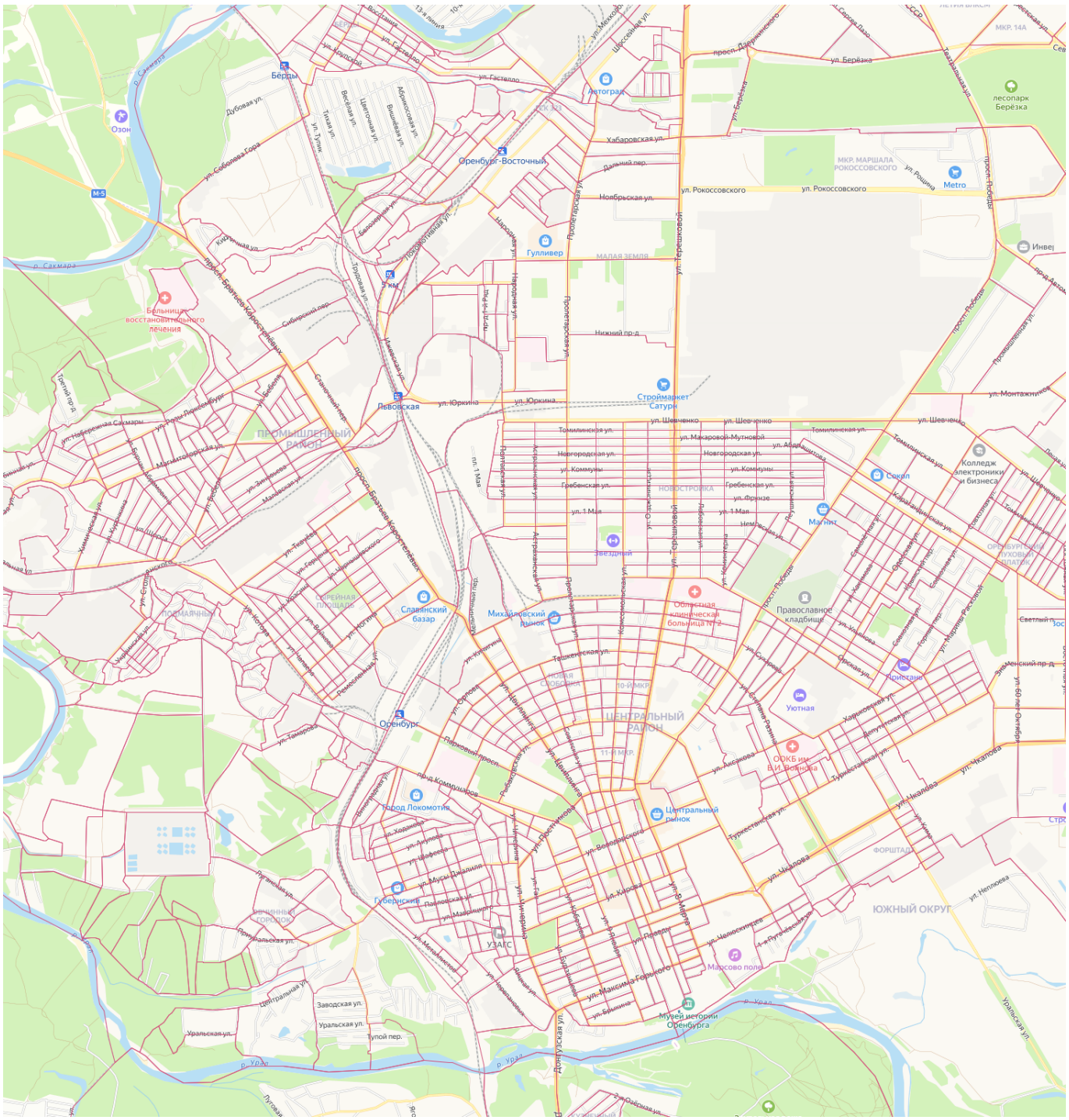
Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения МО г. Оренбург.

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории представлен на рисунке 3.


Берды
Оренбург-Восточный
Автограф
Гулливер
Строймаркет Сатурн
Львовская
Славянский базар
Михайловский рынок
Оренбург
Город Локомотив
Губернский
Центральный рынок
Областная клиническая больница № 2
Православное кладбище
Магнит
Сокол
Колледж электроники и бизнеса
Пристань
Уютная
ОООКБ им. В.И. Войнова
Марсово поле
Музей истории Оренбурга
Бельница восстановительного лечения
Озон
Metro
лесопарк Берёзка
ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЮЖНЫЙ ОКРУГ
ПОДМАЯЧНЫЙ
ЗАРЕЧНЫЙ ГОРОДОК
МАЛАЯ ЗЕМЛЯ
НОВОСТРОЙКА
НОВАЯ СЛОБОДКА
ФОРШТАДТ
ул. Рокоссовского
ул. Терешковой
ул. Юркина
ул. Шевченко
ул. Коммуны
ул. 1 Мая
Томилинская ул.
Новгородская ул.
Гребенская ул.
Ноябрьская ул.
Хабаровская ул.
Нижний пр-д
Ташкентская ул.
Пролетарская ул.
Комсомольская ул.
Оренбургская ул.
Туркестанская ул.
Донгузская ул.
Уральская ул.
Заводская ул.
Центральная ул.
Луговая ул.
Просп. Победы
Просп. Дружбы
ул. Березка
ул. Чкалова
ул. Неплюева
ул. Монтажников
ул. Шарлыкская
ул. Краснознаменная
ул. Ферина
ул. Ленинградская
ул. Пролетарская
ул. Ленинская
ул. Пушкина
ул. Кирова
ул. Маяковского
ул. Пионерская
ул. Пугачевская
ул. Максима Горького
ул. Беляевская
ул. Ростовская
ул. Цвиллинга
ул. Шевченко
ул. Терешковой
ул. Юркина
ул. Коммуны
ул. 1 Мая
ул. Фрунзе
ул. Гребенская
ул. Ноябрьская
ул. Хабаровская
ул. Рокоссовского
ул. Берёзка
ул. Гастелло
ул. Уральская
ул. Сакмарская
ул. Дубовая
ул. Сабельная Сопка
ул. Кирпичная
ул. Зорькая
ул. Сибирский пер.
ул. Тихая
ул. Цветочная
ул. Вишневая
ул. Абрикосовая
ул. Весёлая
ул. Тупик
ул. Набережная Сакмары
ул. Тепличная
ул. Бебеля
ул. Энгельса
ул. Мамонтовская
ул. Химическая
ул. Кобозева
ул. Шарлыкская
ул. Терешковой

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Централизованное теплоснабжение потребителей г. Оренбург осуществляется от следующих групп энергоисточников:

- источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Сакмарская ТЭЦ филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»;
- муниципальные котельные, находящиеся в эксплуатации производственного предприятия «Оренбургские тепловые сети» (ОТС)»;
- промышленные и ведомственные котельные, осуществляющие теплоснабжение, как собственных потребителей, так и потребителей жилищно-коммунального сектора;
- котельные, находящиеся в собственности филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», эксплуатируемые производственным предприятием «Оренбургские тепловые сети» (ОТС)».

Кроме того, имеются потребители с индивидуальным отоплением.

В состав зон действия и эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций входят территории жилой зоны, занятые промышленными, коммунальными и складскими территориями.

1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В МО г. Оренбург по состоянию на конец 2025 года действовали 14 единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), в зонах деятельности которых функционируют 7 теплоснабжающих организаций без статуса ЕТО, 2 теплосетевые организации.

Единые теплоснабжающие организации:

- ПАО «Т Плюс»
- АО «ПО «Стрела»
- ООО «Оренбургхладокомбинат»
- ООО «Теплострой Плюс»
- ООО «Озон»
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
- ООО «Любимый дворик»
- ООО «Управляющая компания «СтройСити»
- ООО «ТГК»
- ООО «Теплоком»
- ООО СК «СССР»
- АО «Торговый дом «Форштадт»
- ООО «ГК Оренбург»
- ТСН(ж) «Успех»

Теплоснабжающие организации

- ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области
- АО «Желдорреммаш»
- ОАО «РЖД»
- АО «ОХПП»

- АО «Парк»
- ИП Герасименко В.В.
- ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

Теплосетевые организации:

- ООО «ОКС»
- ООО «Сетевая компания».

Границы зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций приведены на рисунках 4–19 и в электронной модели, слой «Зоны ЕТО Базовый». Зоны деятельности на общей карте МО г. Оренбург в высоком разрешении представлены в приложении № 2 Главы 15 Обосновывающих материалов. Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций определяются границами систем теплоснабжения. Количество систем теплоснабжения: 92.

Распределение систем теплоснабжения по зонам деятельности ЕТО представлено в таблице 3. Зоны систем теплоснабжения совпадают с зонами действия источников тепловой энергии, представленными в Части 4 настоящей главы.

В МО г. Оренбург ряд источников тепловой энергии не входит в зоны деятельности ЕТО, список представлен в таблице 2. Организации, эксплуатирующие эти источники тепловой энергии, не являются теплоснабжающими или теплосетевыми организациями. Источники работают только на собственные нужды присоединенных зданий, не имеют сторонних потребителей. Зоны действия этих источников ограничены адресами зданий в таблице ниже.

Таблица 2 – Источники тепловой энергии, не входящие в зоны деятельности ЕТО

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Наименование организации, эксплуатирующей источник	Тип источника
1	ул. Мало-Восточная, 1	ГБУ СО «Геронтологический центр «Долголетие»	котельная
2	ул. Народная, 8/1	ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» города Оренбурга»	котельная
3	ул. Кичигина, 4	ГАПОУ «Оренбургский автотранспортный колледж им. В.Н. Бевзюка»	котельная
4	ул. Путепроводная, 64	ГАПОУ «Оренбургский автотранспортный колледж им. В.Н. Бевзюка»	котельная
5	ул. России, 82 п. Краснохолм	Краснохолмская СОШ 90	котельная
6	ул. Мира, 2 п. Самородово	Администрация поселка	котельная
7	ул. Культурная, 3 п. Самородово	МБУ СДК «Самородово»	котельная
8	ул. Чкалова, 34 п. Самородово	МБУ Детский сад № 186	котельная
9	ул. Школьная, 34 п. Самородово	МБУ СОШ № 70	котельная
10	ул. Кобозева, 1	МОАУ Гимназия № 2	котельная
11	ул. Егорова, 2	МБУ СОШ № 6	котельная
12	ул. Советская, 26		котельная
13	ул. Школьная, 7А п. Пруды		миникотельная

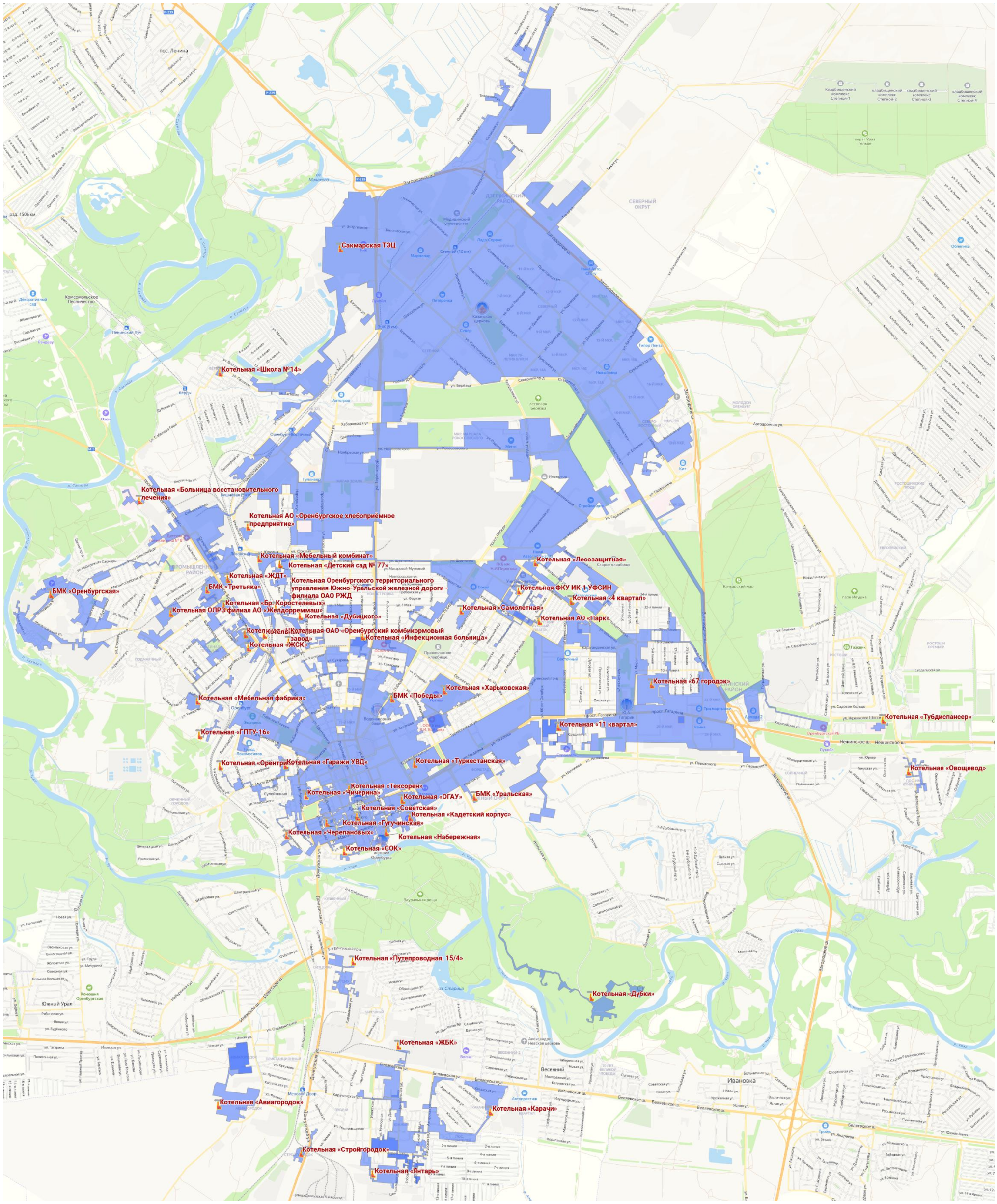
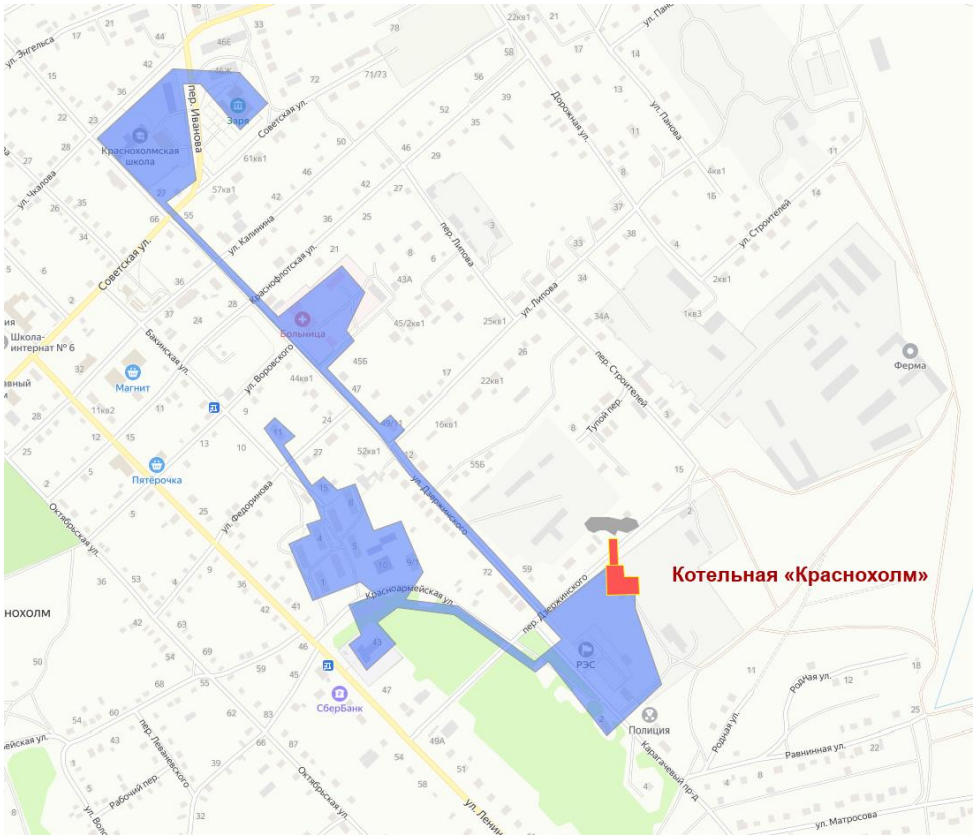
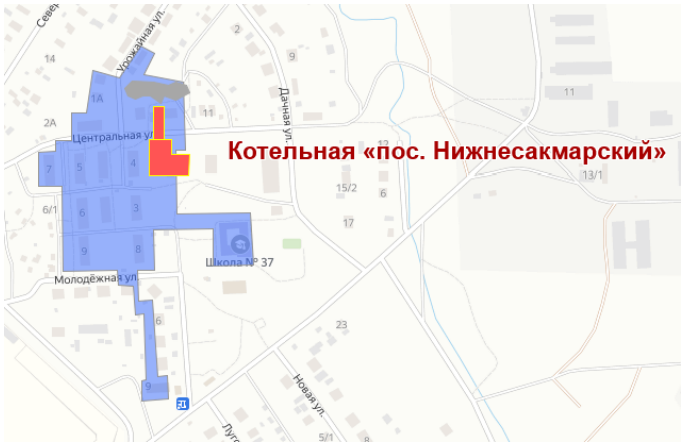


Рисунок 4 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 1)





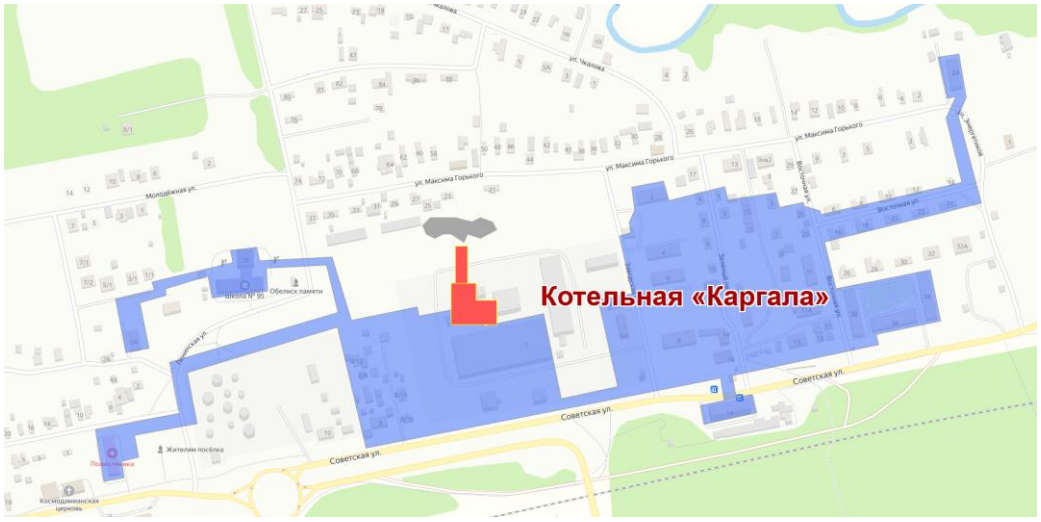


Рисунок 5 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 2)

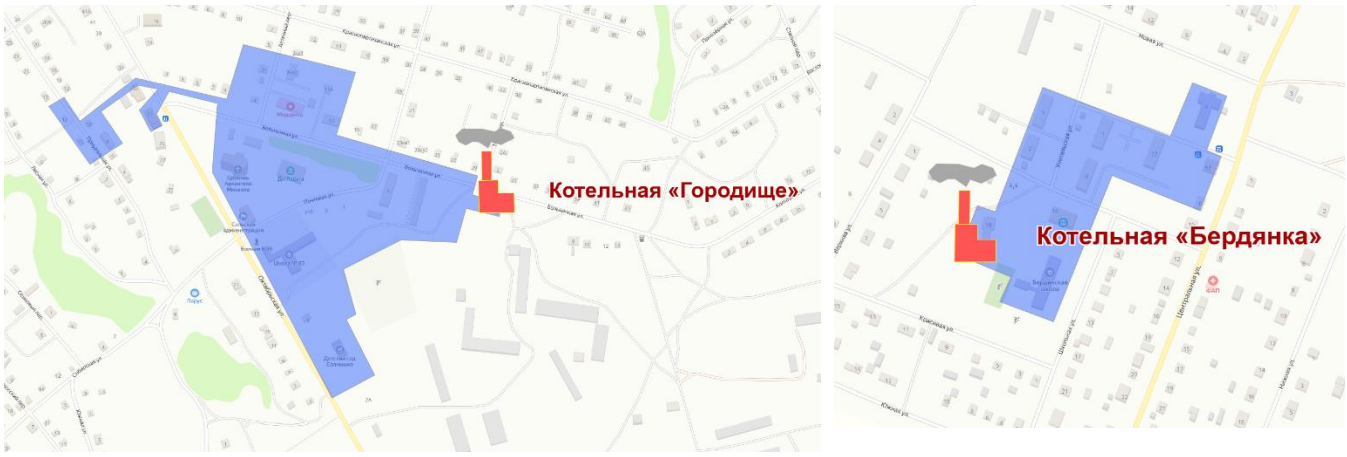


Рисунок 6 – Границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (фрагмент 3)

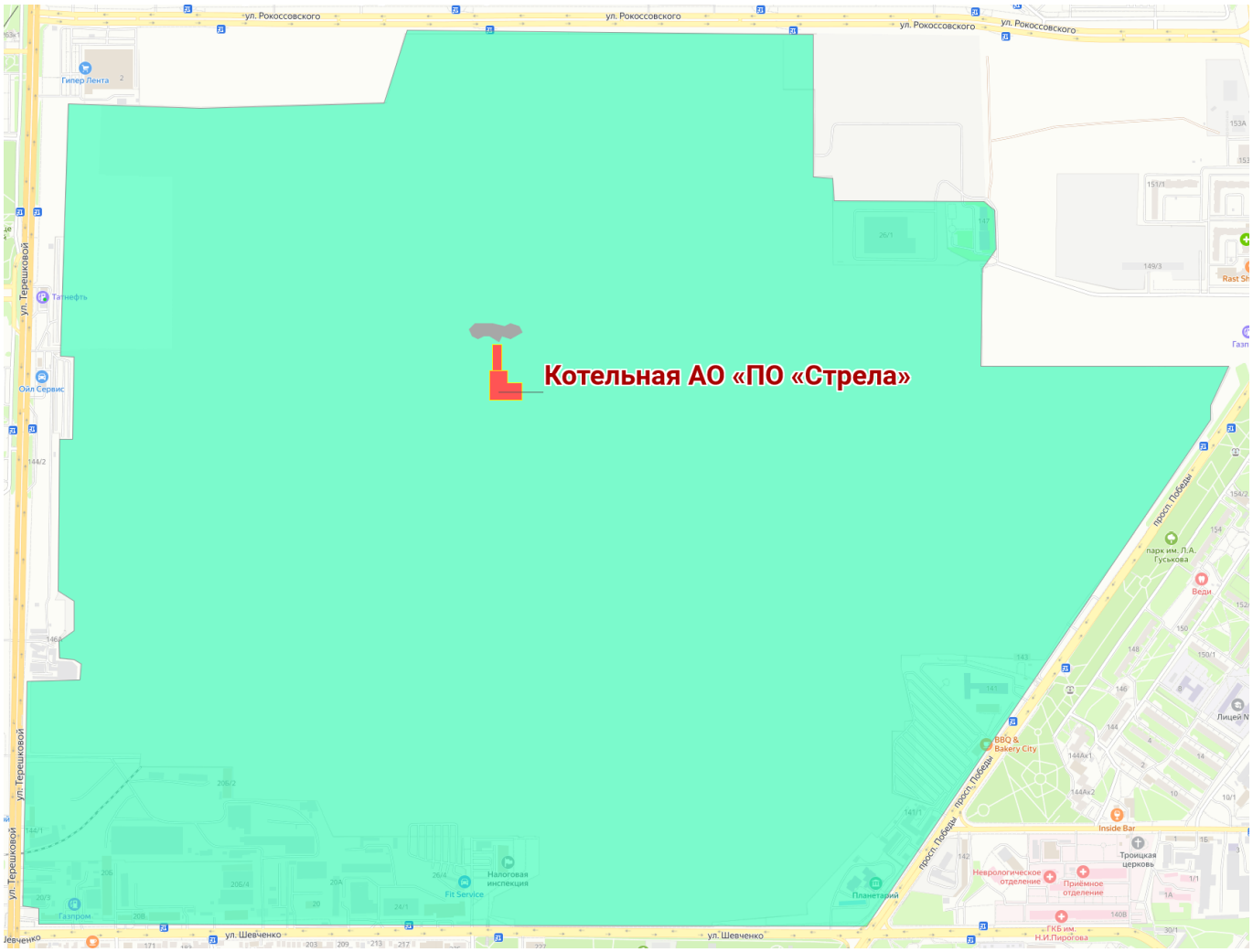


Рисунок 7 – Границы зоны деятельности ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»



Рисунок 8 – Границы зоны деятельности ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»

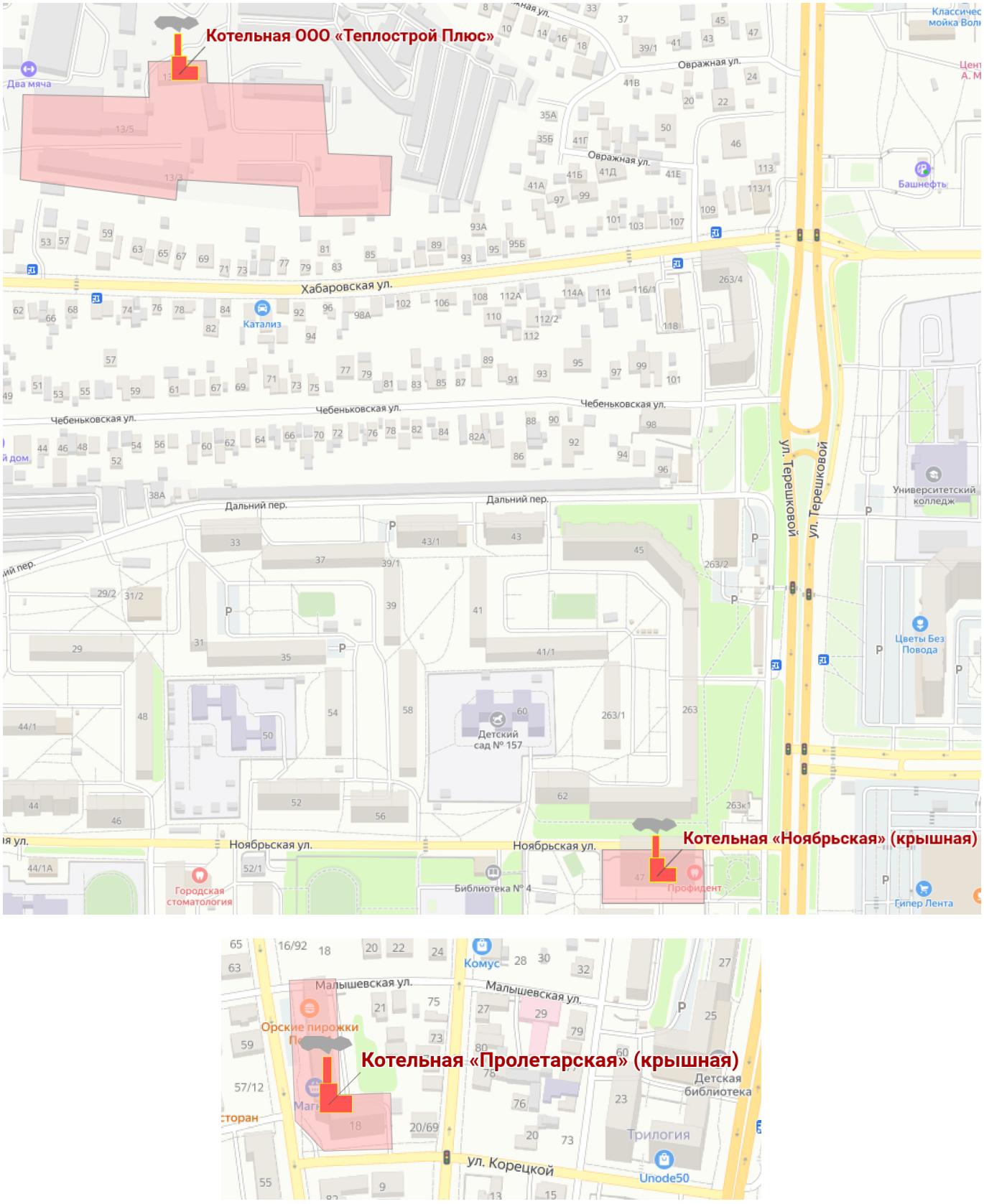


Рисунок 9 – Границы зоны деятельности ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»

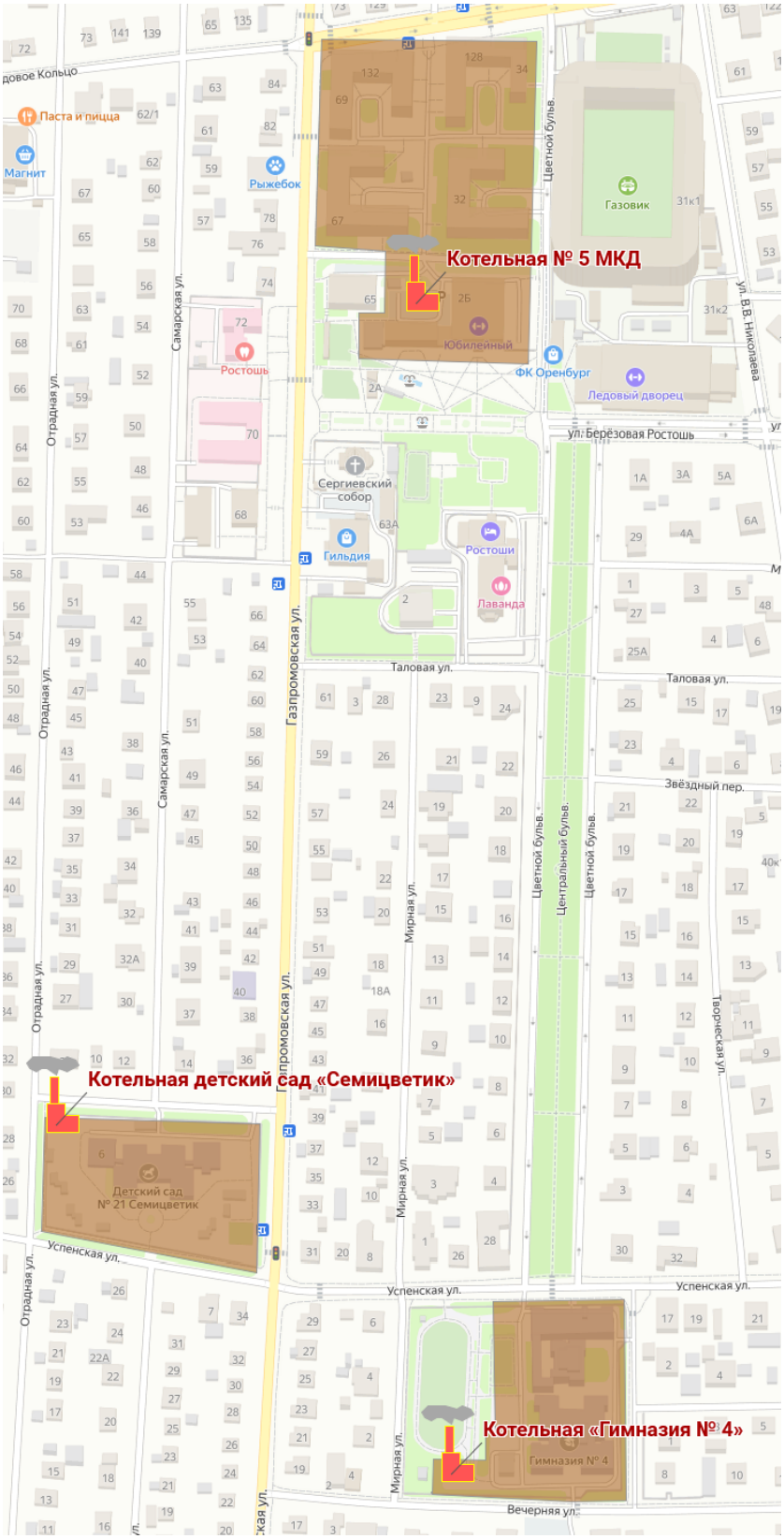


Рисунок 10 – Границы зоны деятельности ЕТО-5 ООО «Озон»



Рисунок 11 – Границы зоны деятельности ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

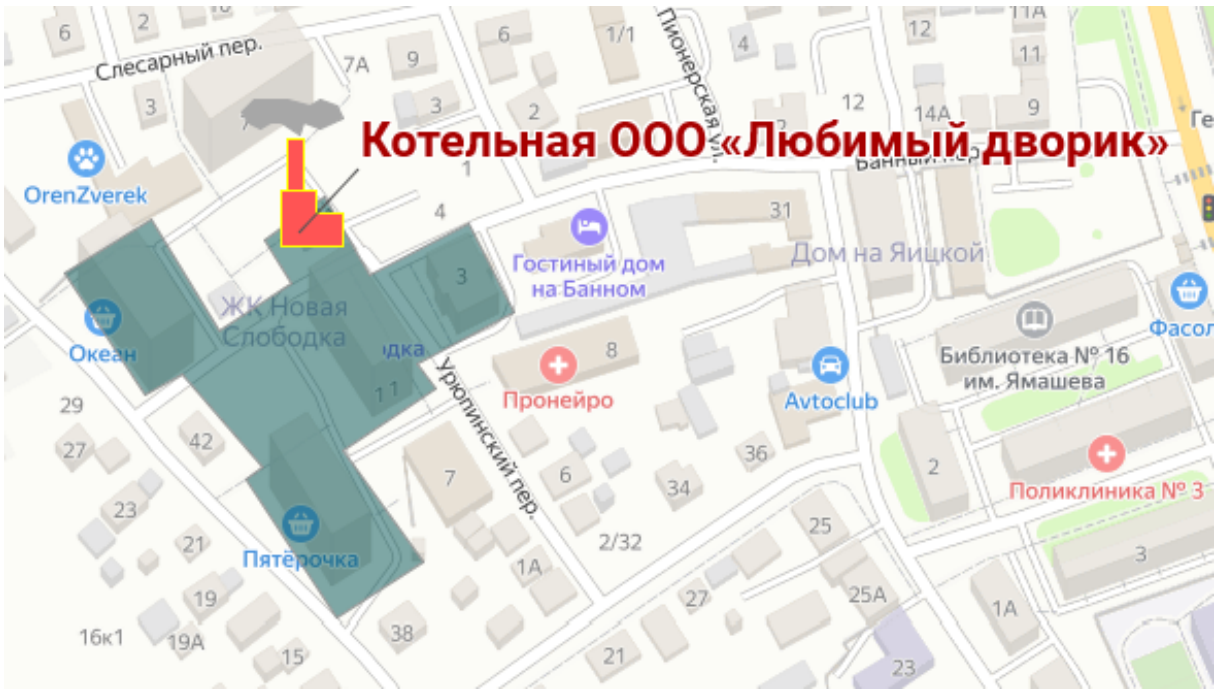


Рисунок 12 – Границы зоны деятельности ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»

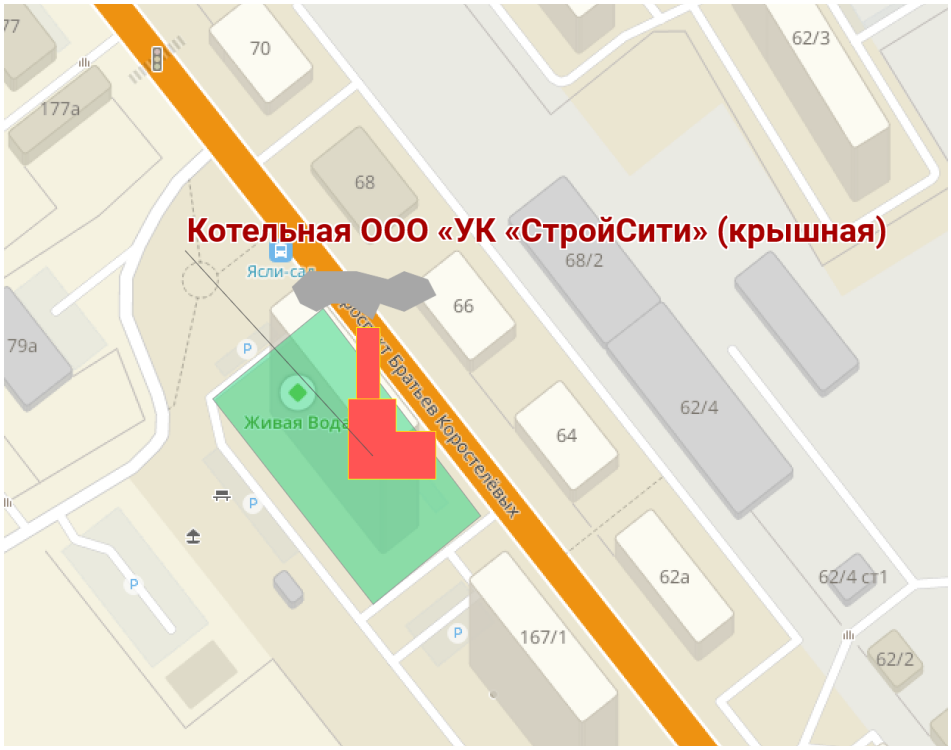


Рисунок 13 – Границы зоны деятельности ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»

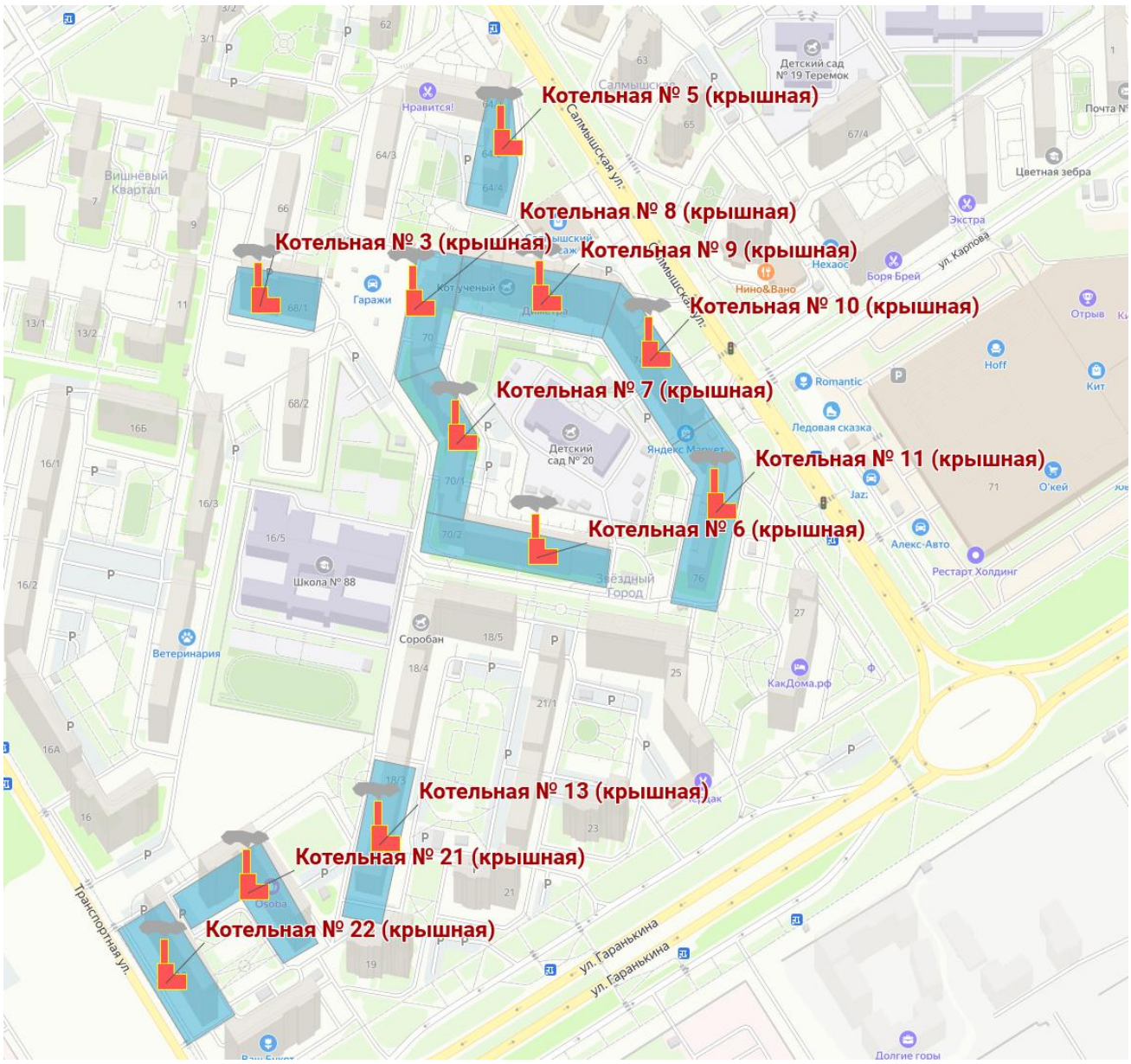


Рисунок 14 – Границы зоны деятельности ЕТО-9 ООО «ТГК»

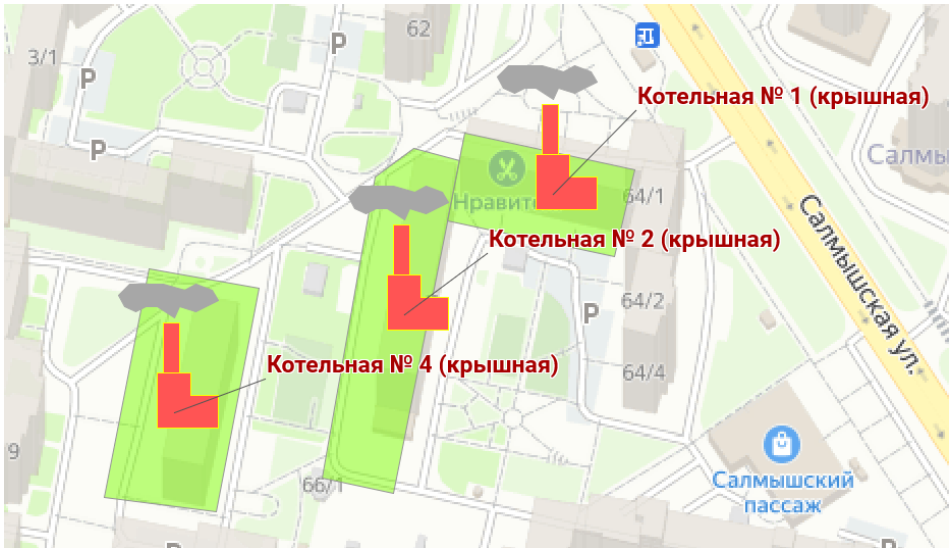


Рисунок 15 – Границы зоны деятельности ЕТО-10 ООО «Теплоком»

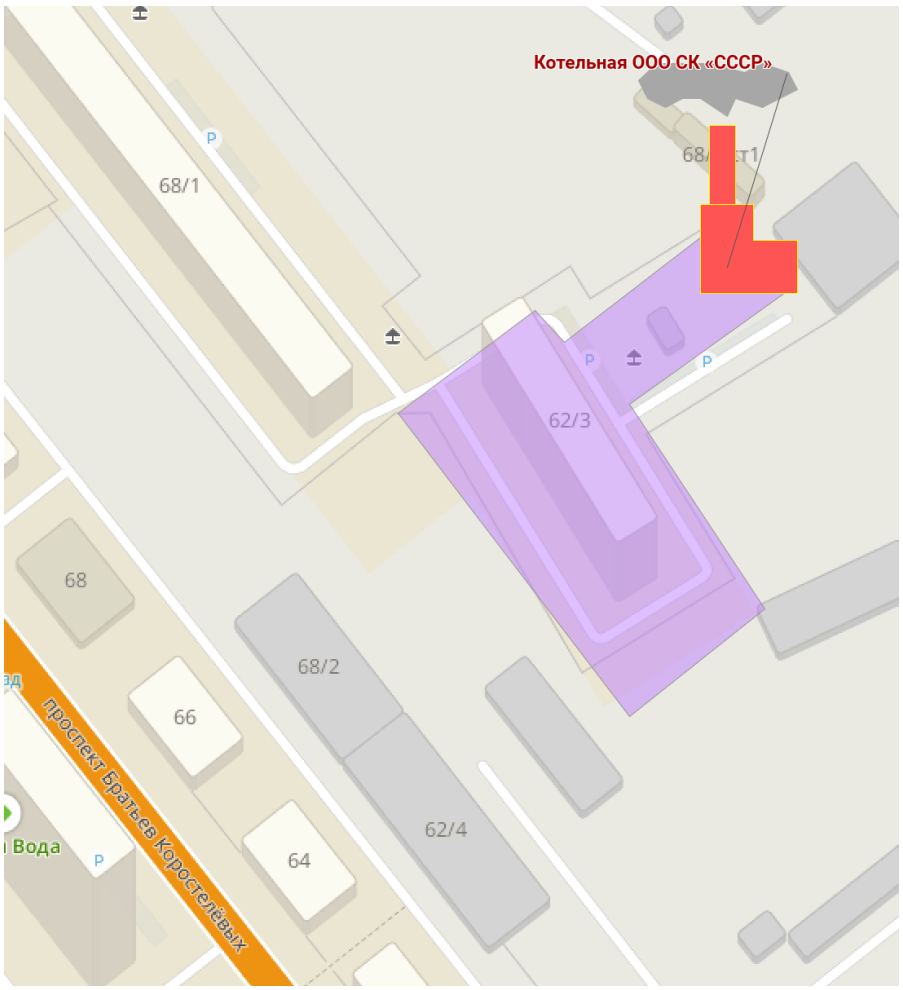


Рисунок 16 – Границы зоны деятельности ЕТО-11 ООО СК «СССР»

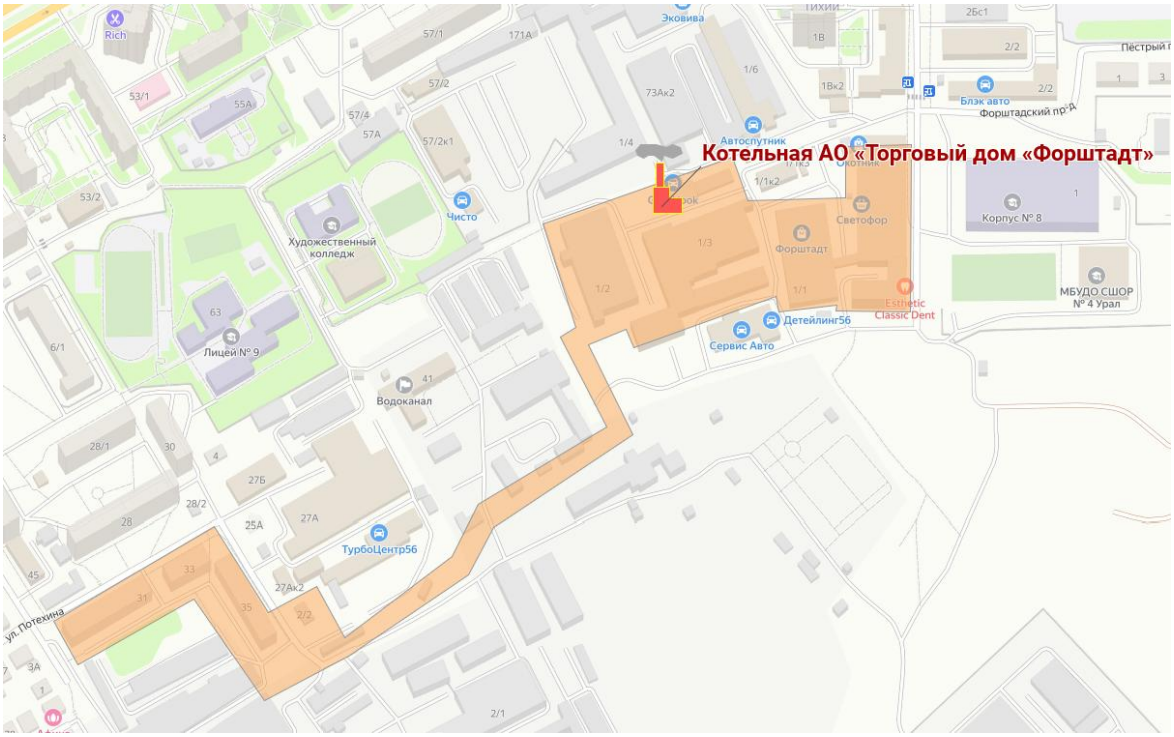


Рисунок 17 – Границы зоны деятельности ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»



Рисунок 18 – Границы зоны деятельности ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»

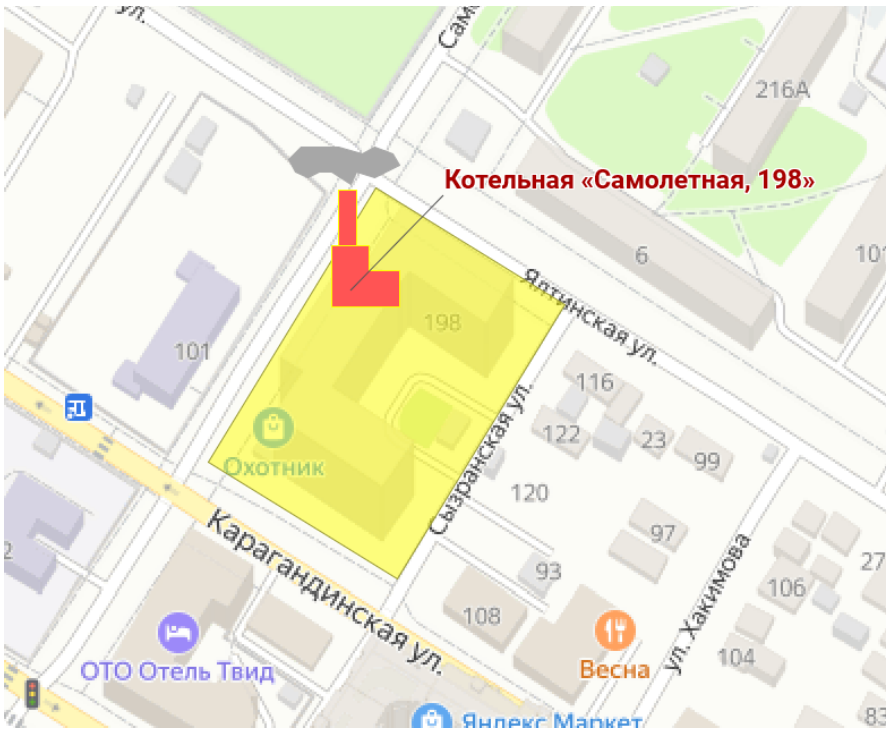


Рисунок 19 – Границы зоны деятельности ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»

1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями

Единая теплоснабжающая организация (ЕТО) – теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с действующим законодательством.

Теплоснабжающая организация – организация, осуществляющая продажу ЕТО произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, относящейся к зоне деятельности ЕТО.

Теплосетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии в системе теплоснабжения, относящейся к зоне деятельности ЕТО и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям.

Функциональная структура теплоснабжения и структура договорных отношений представлена в таблице 3. В таблице 3 отражены как действовавшие на конец 2025 года теплоснабжающие и теплосетевые организации, так и организации, добавленные в процессе сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения.

Структура договорных отношений между ЕТО, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в ценовой зоне теплоснабжения выглядит следующим образом: единая теплоснабжающая организация и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, заключили договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон договора. Единая теплоснабжающая организация и теплосетевые организации заключили договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон договора. На официальных сайтах единых теплоснабжающих организаций размещают стандарты

взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, которые должны определять равные условия для указанных теплоснабжающих организаций при взаимодействии с единой теплоснабжающей организацией, в том числе при заключении договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, и включать в себя, в частности, информацию о порядке действий единой теплоснабжающей организации и теплоснабжающих организаций, владеющих на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, при распределении тепловой нагрузки в системе теплоснабжения.

Таблица 3 – Функциональная структура теплоснабжения и структура договорных отношений МО г. Оренбург по каждой системе теплоснабжения

№ зоны деятельности	Наименование ЕТО	№ СТ	Наименование СТ	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
1	ПАО «Т Плюс»	1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	Сакмарская ТЭЦ	ул. Энергетиков, 1	ПАО «Т Плюс»	1. ПАО «Т Плюс» 2. ООО «ОКС» 3. ООО «Сетевая компания»	Договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя
				БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	ПАО «Т Плюс»	1. ПАО «Т Плюс» 2. ООО «ОКС» 3. ООО «Сетевая компания»	Договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя
		2	БМК «Оренбургская»	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		3	Котельная «Гугучинская»	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		4	Котельная «Карачи»	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		5	Котельная «Лесозащитная»	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		6	Котельная «Туркестанская»	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		8	Котельная «Чичерина»	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		10	Котельная «Янтарь»	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		11	Котельная «Советская»	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		12	Котельная «Дубки»	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		13	Котельная «Авиагородок»	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		14	Котельная «ЖБК»	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		15	Котельная «4 квартал»	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		16	Котельная «Харьковская»	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		17	Котельная «Орентрикотаж»	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		18	Котельная «11 квартал»	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		19	Котельная «Овощевод»	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		20	Котельная «67 городок»	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		22	Котельная «Мебельная фабрика»	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		23	Котельная «Мебельный комбинат»	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		24	Котельная «ЖДТ»	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		28	Котельная «Набережная»	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		30	Котельная «ОГАУ»	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		31	Котельная «Тексорен»	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		32	Котельная «Кадетский корпус»	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		33	Котельная «Черепановых»	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		34	Котельная «СОК»	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		35	Котельная «Стройгородок»	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		37	Котельная «ОКБ-1»	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92	ПАО «Т Плюс»	-	-
		38	Котельная «Гаражи УВД»	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		39	Котельная «Инфекционная больница»	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180	ПАО «Т Плюс»	-	-
		40	БМК «Победы»	БМК «Победы»	просп. Победы, 20	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		41	Котельная «Самолетная»	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		45	Котельная «Тубдиспансер»	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		47	Котельная «Детский сад № 77»	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ул. Караваева роща, 28	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		49	Котельная «Дубицкого»	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		50	БМК «Третьяка»	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		51	Котельная «ЖСК»	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		52	Котельная «Ногина»	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		53	Котельная «МЧ»	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		54	Котельная «ГПТУ-16»	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		55	Котельная «Школа №14»	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		56	Котельная «Бердянка»	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		57	Котельная «Каргала»	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		58	Котельная «Краснохолм»	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		59	Котельная «Городище»	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		60	Котельная «Горбольница»	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		62	Котельная «Перинатальный центр»	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-
		63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	-

№ зоны деятельности	Наименование ЕТО	№ СТ	Наименование СТ	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
		66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119	ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области	ПАО «Т Плюс»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	АО «Желдорреммаш»	1. ПАО «Т Плюс» 2. АО «Желдорреммаш»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, 25а	ОАО «РЖД»	1. ПАО «Т Плюс» 2. ОАО «РЖД»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12	АО «ОХПП»	ПАО «Т Плюс»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		71	Котельная АО «Парк»	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	АО «Парк»	1. ПАО «Т Плюс» 2. АО «Парк»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	ИП Герасименко В.В.	1. ПАО «Т Плюс» 2. ИП Герасименко В.В.	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
		73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2	ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
2	АО «ПО «Стрела»	75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	-
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, 5	ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	-
4	ООО «Теплострой Плюс»	77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	-
		81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	ООО «Теплострой Плюс»	-	-
		82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	ООО «Теплострой Плюс»	-	-
5	ООО «Озон»	101	Котельная № 5 МКД	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	ООО «Озон»	ООО «Озон»	-
		104	Котельная «Гимназия № 4»	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	ООО «Озон»	ООО «Озон»	-
		105	Котельная детский сад «Семицветик»	Котельная детский сад «Семицветик»	п. Ростоши, ул. Успенская, 6	ООО «Озон»	ООО «Озон»	-
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	83	Котельная № 50	Котельная № 50	п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г 201	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-
7	ООО «Любимый дворик»	84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Котельная ООО «Любимый дворик»	пер. Банный, 2	ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	-
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	просп. Братьев Коростелевых, 167/2	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	-	-
9	ООО «ТГК»	86	Котельная № 3 (крышная)	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, 68	ООО «ТГК»	-	-
		87	Котельная № 5 (крышная)	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, 64/2	ООО «ТГК»	-	-
		88	Котельная № 6 (крышная)	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, 70/2	ООО «ТГК»	-	-
		89	Котельная № 7 (крышная)	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, 70	ООО «ТГК»	-	-
		90	Котельная № 8 (крышная)	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, 72, под.3	ООО «ТГК»	-	-
		91	Котельная № 9 (крышная)	Котельная № 9 (крышная)	ул. Салмышская, 72, под.2	ООО «ТГК»	-	-
		92	Котельная № 10 (крышная)	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, 74	ООО «ТГК»	-	-
		93	Котельная № 11 (крышная)	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, 76	ООО «ТГК»	-	-
		94	Котельная № 21 (крышная)	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, 18/2	ООО «ТГК»	-	-
		95	Котельная № 22 (крышная)	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, 18	ООО «ТГК»	-	-
		96	Котельная № 13 (крышная)	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, 18/3	ООО «ТГК»	-	-
10	ООО «Теплоком»	97	Котельная № 1 (крышная)	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	ООО «Теплоком»	-	-
		98	Котельная № 2 (крышная)	Котельная № 2 (крышная)	ул. Салмышская, 64/3	ООО «Теплоком»	-	-
		99	Котельная № 4 (крышная)	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	ООО «Теплоком»	-	-
11	ООО СК «СССР»	100	Котельная ООО СК «СССР»	Котельная ООО СК «СССР»	просп. Братьев Коростелевых, 62/3	ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	-
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, 1/1	АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	-
13	ООО «ГК Оренбург»	106	Котельная «Ткачева 16/1»	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	ООО «ГК Оренбург»	-	-
		109	Котельная «Перовского, 1а»	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	ООО «ГК Оренбург»	-	-
		110	Котельная «Перовского, 1»	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	ООО «ГК Оренбург»	-	-
		111	Котельная «Перовского, 3»	Котельная «Перовского, 3»	ул. Перовского, 3	ООО «ГК Оренбург»	-	-
		112	Котельная «Перовского, 3а»	Котельная «Перовского, 3а»	ул. Перовского, 3а	ООО «ГК Оренбург»	-	-
14	ТСН(ж) «Успех»	107	Котельная «Самолетная, 198»	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	ТСН(ж) «Успех»	-	-

1.1.3 Объекты теплоснабжения в государственной или муниципальной собственности

В таблице 4 представлены объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения по зонам деятельности ЕТО.

Таблица 4 – Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности

№ зоны деят. ЕТО	Вид объекта теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Форма собственности / основание передачи
ЕТО ПАО «Т Плюс»				
1	Котельная	Котельная «Гугучинская»	Котельная «Гугучинская»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Карачи»	Котельная «Карачи»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Лесозащитная»	Котельная «Лесозащитная»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Туркестанская»	Котельная «Туркестанская»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Чичерина»	Котельная «Чичерина»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Янтарь»	Котельная «Янтарь»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Советская»	Котельная «Советская»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Дубки»	Котельная «Дубки»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Авиагородок»	Котельная «Авиагородок»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ЖБК»	Котельная «ЖБК»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «4 квартал»	Котельная «4 квартал»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Харьковская»	Котельная «Харьковская»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Орентрикотаж»	Котельная «Орентрикотаж»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «11 квартал»	Котельная «11 квартал»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Овощевод»	Котельная «Овощевод»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «67 городок»	Котельная «67 городок»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Бр. Коростелевых»	Котельная «Бр. Коростелевых»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Мебельная фабрика»	Котельная «Мебельная фабрика»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Мебельный комбинат»	Котельная «Мебельный комбинат»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ЖДТ»	Котельная «ЖДТ»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Набережная»	Котельная «Набережная»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ОГАУ»	Котельная «ОГАУ»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Тексорен»	Котельная «Тексорен»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Кадетский корпус»	Котельная «Кадетский корпус»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «СОК»	Котельная «СОК»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Стройгородок»	Котельная «Стройгородок»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ОКБ-1»	Котельная «ОКБ-1»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Гаражи УВД»	Котельная «Гаражи УВД»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Инфекционная больница»	Котельная «Инфекционная больница»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	БМК «Победы»	БМК «Победы»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Самолетная»	Котельная «Самолетная»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Тубдиспансер»	Котельная «Тубдиспансер»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Детский сад № 77»	Котельная «Детский сад № 77»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Дубицкого»	Котельная «Дубицкого»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	БМК «Третьяка»	БМК «Третьяка»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ЖСК»	Котельная «ЖСК»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Ногина»	Котельная «Ногина»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «МЧ»	Котельная «МЧ»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ГПТУ-16»	Котельная «ГПТУ-16»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Школа №14»	Котельная «Школа №14»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Бердянка»	Котельная «Бердянка»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Каргала»	Котельная «Каргала»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Краснохолм»	Котельная «Краснохолм»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Городище»	Котельная «Городище»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Горбольница»	Котельная «Горбольница»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Муниципальная / Договор аренды

№ зоны деят. ЕТО	Вид объекта теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Форма собственности / основание передачи
1	Котельная	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная АО «Парк»	Котельная АО «Парк»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Муниципальная / Договор аренды
1	Котельная	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-1	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-2	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-3	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-4	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-5	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-6	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-7	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-8	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-9	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-10	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-11	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-12	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-13	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-14	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-15	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-16	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-17	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-18	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-19	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-20	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-21	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-22	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-23	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-24	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-25	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-26	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-27	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-28	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-29	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-30	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-31	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-32	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-33	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-34	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-35	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-36	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-37	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-39	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-40	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-41	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-42	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-43	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-44	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-45	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-47	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-48	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-49 (ОКБ-1)	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-50	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-53	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-56	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-57	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-58	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-59	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-60	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-62	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-64	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-72	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-74	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-75	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-77	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-78	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-79	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-80	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-82	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-83	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-84	Муниципальная / Договор аренды

№ зоны деят. ЕТО	Вид объекта теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Форма собственности / основание передачи
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-85	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-86	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-87	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-89	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-90	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-91	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-92	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-93	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-95	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-96	Помещение - частная; оборудование - муниципальное / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-97	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-98	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-99	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-100	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-101	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-102	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-103	Помещение - неизвестно; оборудование - муниципальное / Оборудование - Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-104	Помещение - неизвестно; оборудование - муниципальное / Оборудование - Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-106	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-108	Помещение - частная; оборудование - муниципальное / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-109	Помещение - неизвестно; оборудование - муниципальное / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-111	Помещение - частная; оборудование - муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-113	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-114	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-115	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-116	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-117	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-118 ОМОН	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-119	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-121	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-123	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-124	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-127	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-128	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-129	Помещение - частная; оборудование - муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-131	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-132	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-134	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-135	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-140	Муниципальная / Договор аренды
1	ЦТП	Сакмарская ТЭЦ	ЦТП-141	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Сакмарская ТЭЦ	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Сакмарская ТЭЦ	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	БМК «Оренбургская»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	БМК «Оренбургская»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Гугучинская»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Гугучинская»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Карачи»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Карачи»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Лесозащитная»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Туркестанская»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Туркестанская»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Чичерина»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Чичерина»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Янтарь»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Янтарь»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Советская»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Дубки»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды

№ зоны деят. ЕТО	Вид объекта теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Форма собственности / основание передачи
1	Тепловые сети	Котельная «Авиагородок»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Авиагородок»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ЖБК»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ЖБК»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «4 квартал»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Харьковская»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Орентрикотаж»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Орентрикотаж»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «11 квартал»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «11 квартал»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Овощевод»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «67 городок»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «67 городок»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Бр. Коростелевых»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Бр. Коростелевых»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Мебельная фабрика»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Мебельная фабрика»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Мебельный комбинат»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Мебельный комбинат»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ЖДТ»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ЖДТ»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Набережная»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Набережная»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ОГАУ»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ОГАУ»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Тексорен»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Кадетский корпус»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Кадетский корпус»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Черепановых»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Черепановых»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «СОК»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «СОК»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Гаражи УВД»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Гаражи УВД»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	БМК «Победы»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Самолетная»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Самолетная»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Тубдиспансер»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Тубдиспансер»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Детский сад № 77»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Детский сад № 77»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Дубицкого»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	БМК «Третьяка»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	БМК «Третьяка»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «ЖСК»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Ногина»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Ногина»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «МЧ»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «МЧ»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Школа №14»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Бердянка»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Каргала»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Краснохолм»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Городище»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная АО «Парк»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная АО «Парк»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды

№ зоны деят. ЕТО	Вид объекта теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Форма собственности / основание передачи
1	Тепловые сети	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Распределительные ГВС	Муниципальная / Договор аренды
1	Тепловые сети	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Распределительные отопления	Муниципальная / Договор аренды

1.1.4 Изменения в структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В 2025 году схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2044 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.10.2025 № 254тд.

За предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период (2025 год), произошли следующие изменения в функциональной структуре теплоснабжения:

ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Система теплоснабжения № 25 Котельная «Пединститут»: Вывод из эксплуатации котельной с 29.10.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 26 Котельная «8 квартал»: Вывод из эксплуатации котельной с 29.10.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 36 Котельная «9 квартал»: Вывод из эксплуатации котельной с 29.10.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 43 Котельная «7 квартал»: Вывод из эксплуатации котельной с 29.10.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 44 Котельная «ГПТУ-10»: Вывод из эксплуатации котельной с 29.10.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 61 Котельная «Госпиталь»: Вывод из эксплуатации котельной с 01.12.2025. Потребители котельной переключены на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 1: Ввод в эксплуатацию котельной БМК «Уральская» с 29.10.2025. В систему теплоснабжения №1 добавлен источник тепловой энергии БМК «Уральская», наименование системы теплоснабжения №1 скорректировано на Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». БМК «Уральская» работает на единую тепловую сеть с Сакмарской ТЭЦ. Сакмарская ТЭЦ является ведущим источником, БМК «Уральская» ведомым.

Система теплоснабжения № 42 Котельная «ОКБ-2»: Договор теплоснабжения с единственным потребителем расторгнут с 18.11.2025. Система теплоснабжения исключена.

Система теплоснабжения № 64 Котельная «МСЧ-2»: Котельная «МСЧ-2» выведена из эксплуатации с 1 декабря 2025 года в связи с отсутствием потребителя пара. Работает в режиме ЦТП от Сакмарской ТЭЦ. Система теплоснабжения исключена. Зона действия котельной отнесена к зоне действия Сакмарской ТЭЦ.

Система теплоснабжения № 68 Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД: В организации, эксплуатирующие тепловые сети, добавлена ОАО «РЖД» на основании предоставленных исходных данных

ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»

Система теплоснабжения № 109 Котельная «Перовского, 1а»: Система теплоснабжения добавлена на основании предоставленных исходных данных. Котельная введена в эксплуатацию 27.08.2025.

Система теплоснабжения № 110 Котельная «Перовского, 1»: Система теплоснабжения добавлена на основании предоставленных исходных данных. Котельная введена в эксплуатацию 15.07.2025.

Система теплоснабжения № 111 Котельная «Перовского, 3»: Система теплоснабжения добавлена на основании предоставленных исходных данных. Котельная введена в эксплуатацию 16.09.2025.

Система теплоснабжения № 112 Котельная «Перовского, 3а»: Система теплоснабжения добавлена на основании предоставленных исходных данных. Котельная введена в эксплуатацию 12.12.2025.

1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

В таблице 5 приведен список производственных котельных на территории МО г. Оренбург и структура договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями.

Структура договорных отношений между ЕТО и теплоснабжающими в ценовой зоне теплоснабжения выглядит следующим образом: единая теплоснабжающая организация и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, заключили договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон договора.

Таблица 5 – Производственные котельные в МО г. Оренбург

№ зоны деятельности	Наименование ЕТО	№ СТ	Наименование СТ	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Адрес источника	Договорные отношения
1	ПАО «Т Плюс»	66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области	ПАО «Т Плюс»	пер. Крымский, 119	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	АО «Желдорреммаш»	1. ПАО «Т Плюс» 2. АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	ОАО «РЖД»	1. ПАО «Т Плюс» 2. ОАО «РЖД»	пер. Мельничный, 25а	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	АО «ОХПП»	ПАО «Т Плюс»	пер. Связной, 12	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	71	Котельная АО «Парк»	АО «Парк»	1. ПАО «Т Плюс» 2. АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ИП Герасименко В.В.	1. ПАО «Т Плюс» 2. ИП Герасименко В.В.	ул. Путепроводная, 15/4	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
1	ПАО «Т Плюс»	73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	ул. Невельская, 2	Договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя
2	АО «ПО «Стрела»	75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	-
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, 5	-
4	ООО «Теплострой Плюс»	77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	-

Границы зон деятельности производственных котельных ограничиваются их системами теплоснабжения, границы которых устанавливаться по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям источника тепловой энергии.

Зоны деятельности производственных котельных представлены на рисунках 20–29.

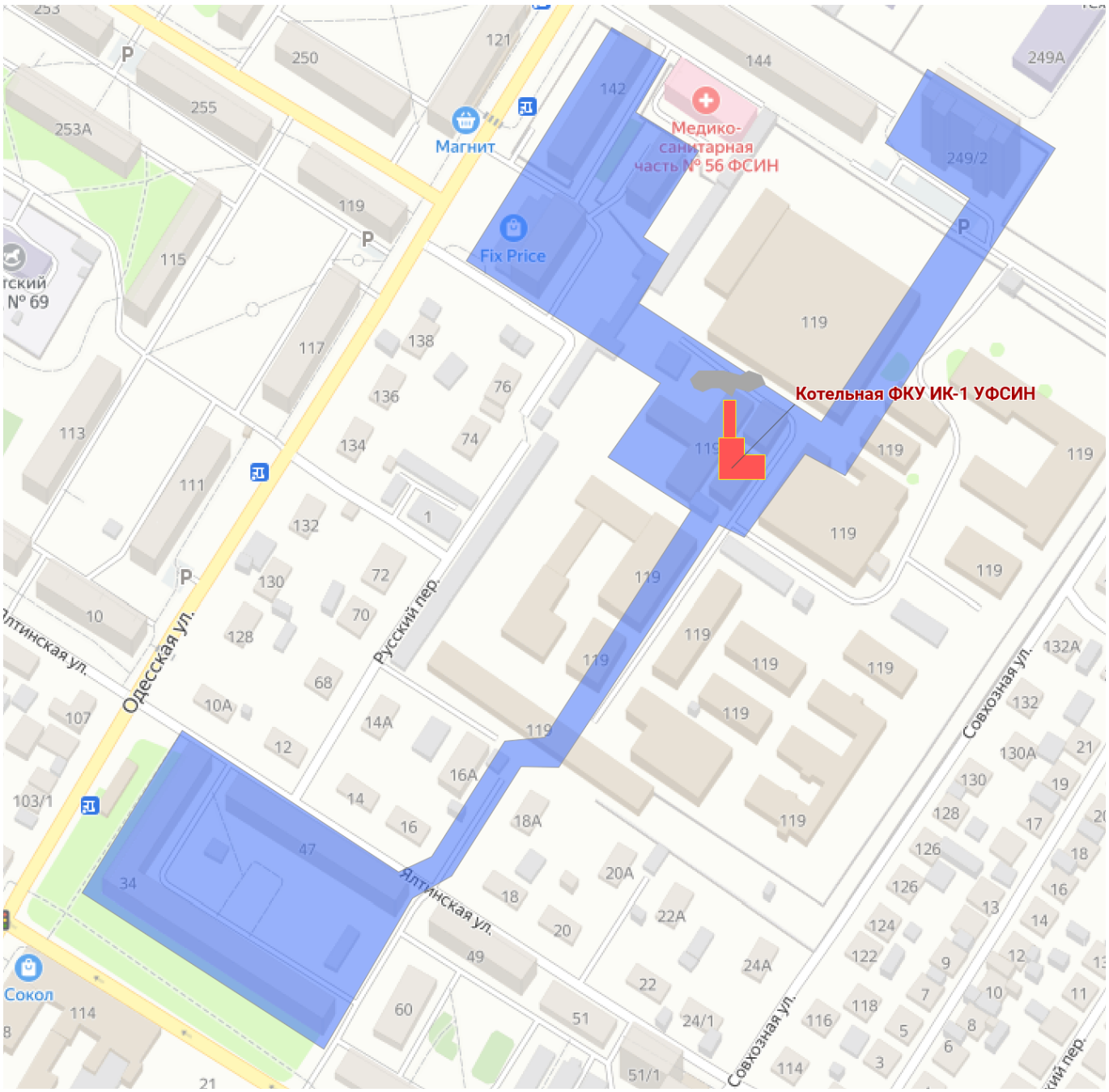


Рисунок 20 – Зона действия котельной ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области

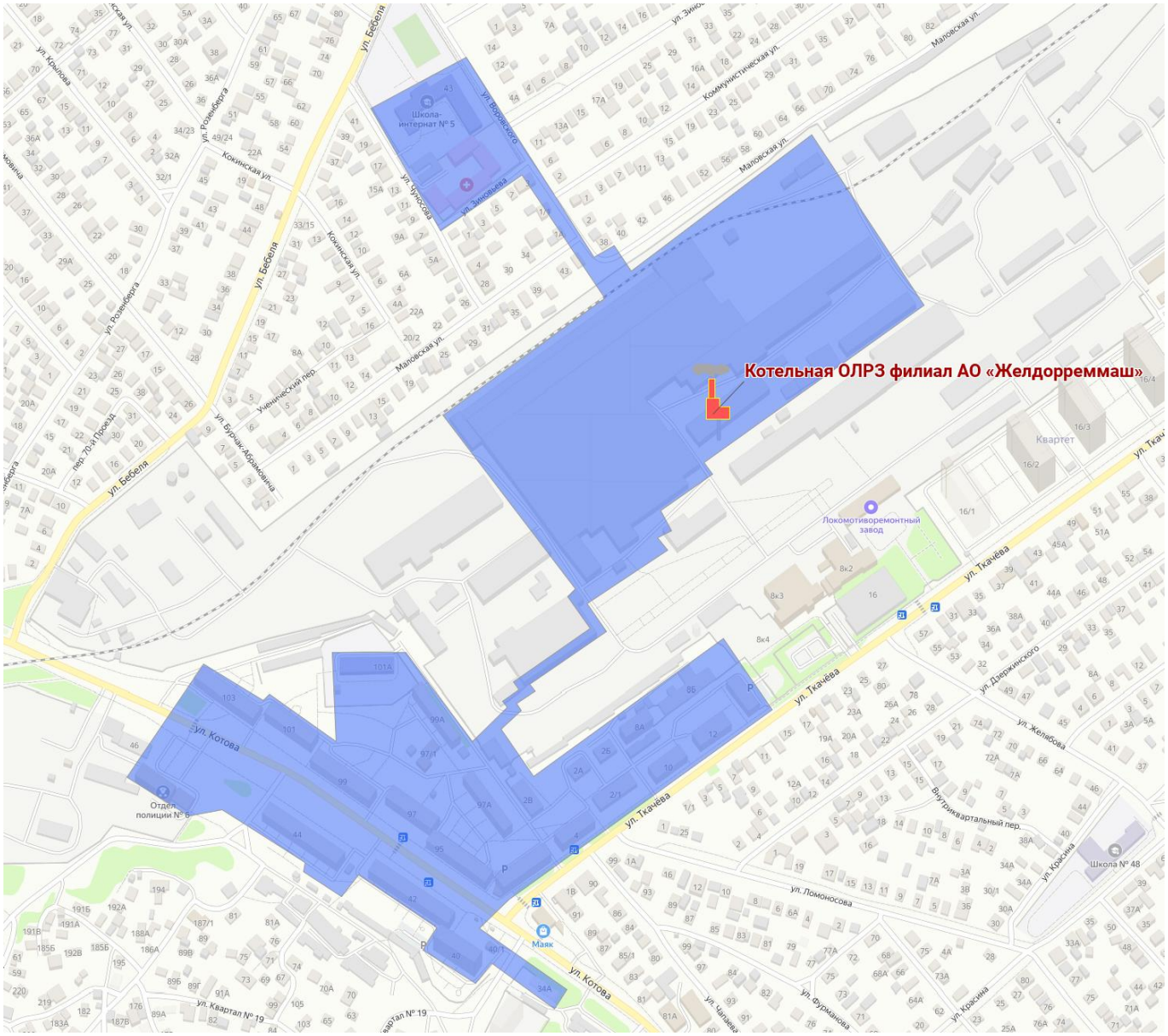


Рисунок 21 – Зона действия котельной ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»



Рисунок 22 – Зона действия котельной Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД



Рисунок 23 – Зона действия котельной АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

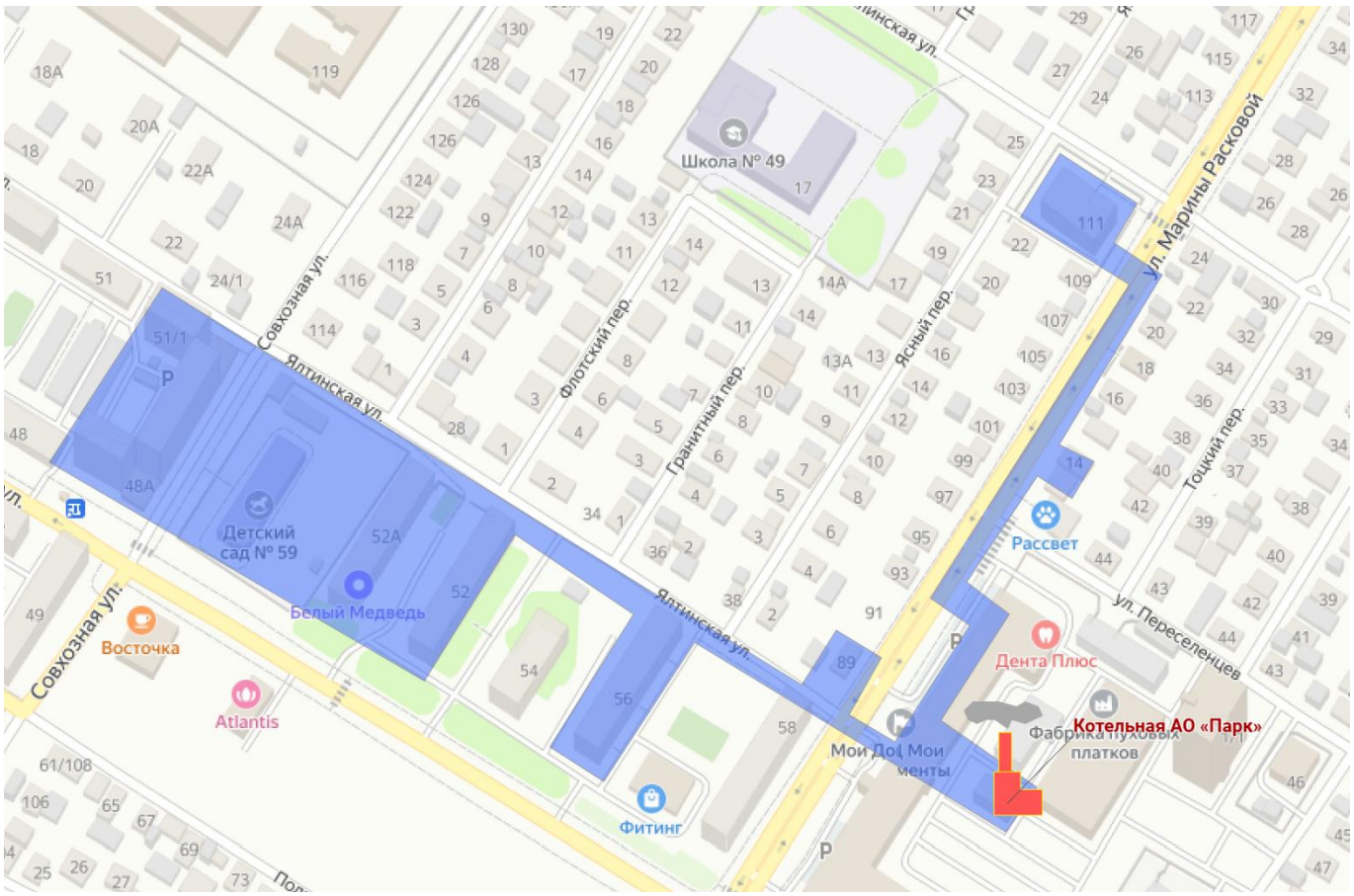


Рисунок 24 – Зона действия котельной АО «Парк»

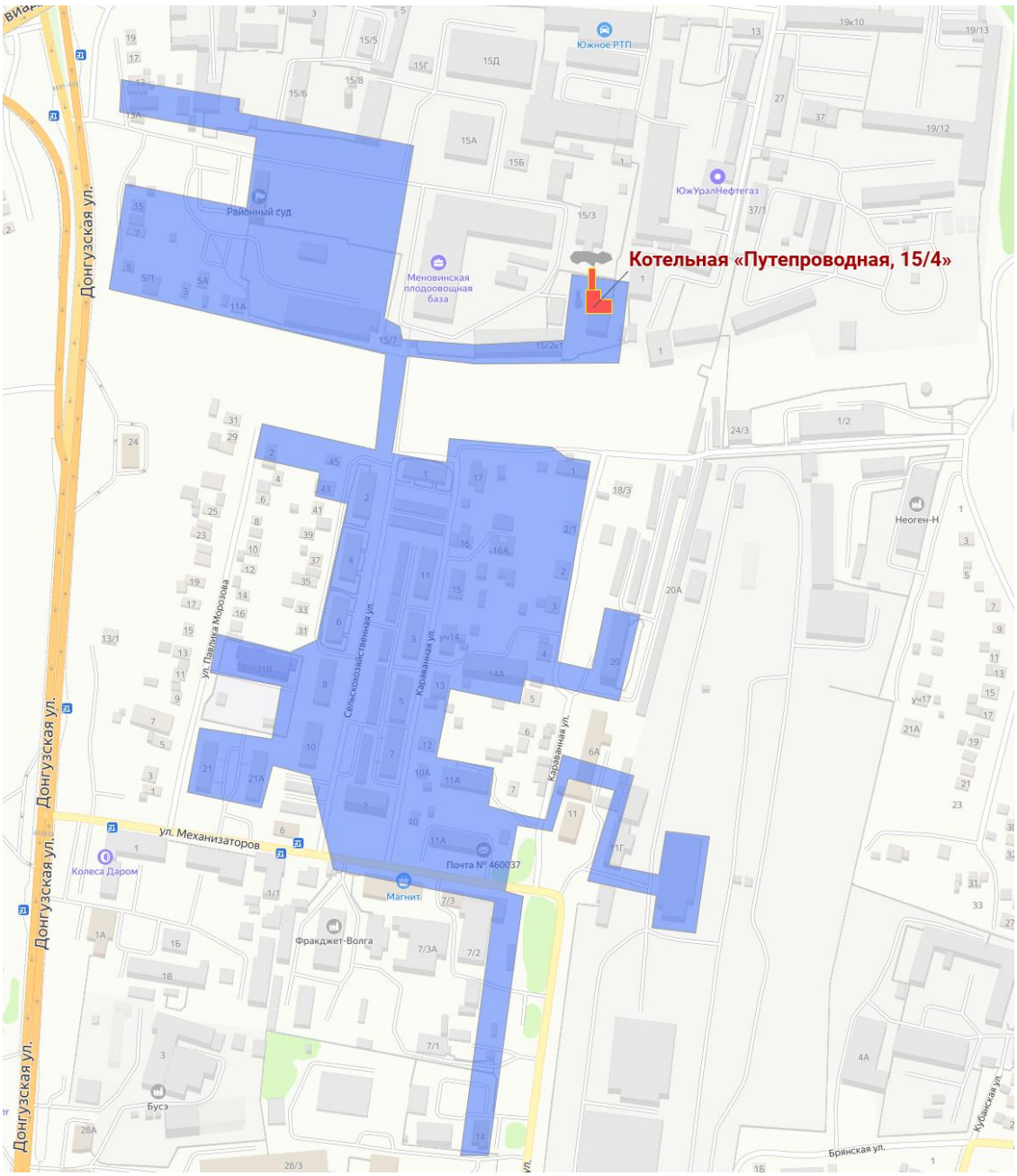


Рисунок 25 – Зона действия котельной «Путепроводная, 15/4»

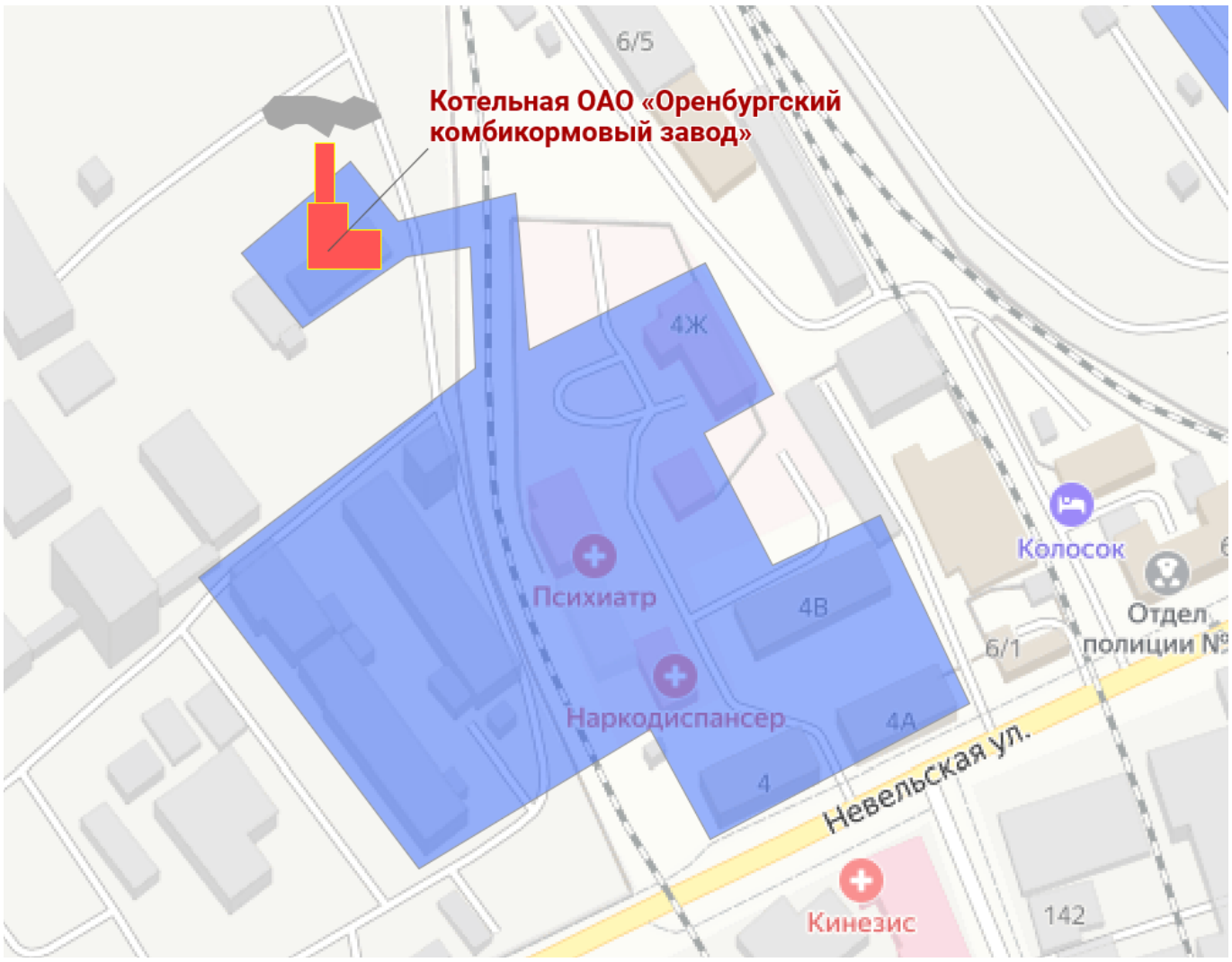


Рисунок 26 – Зона действия котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

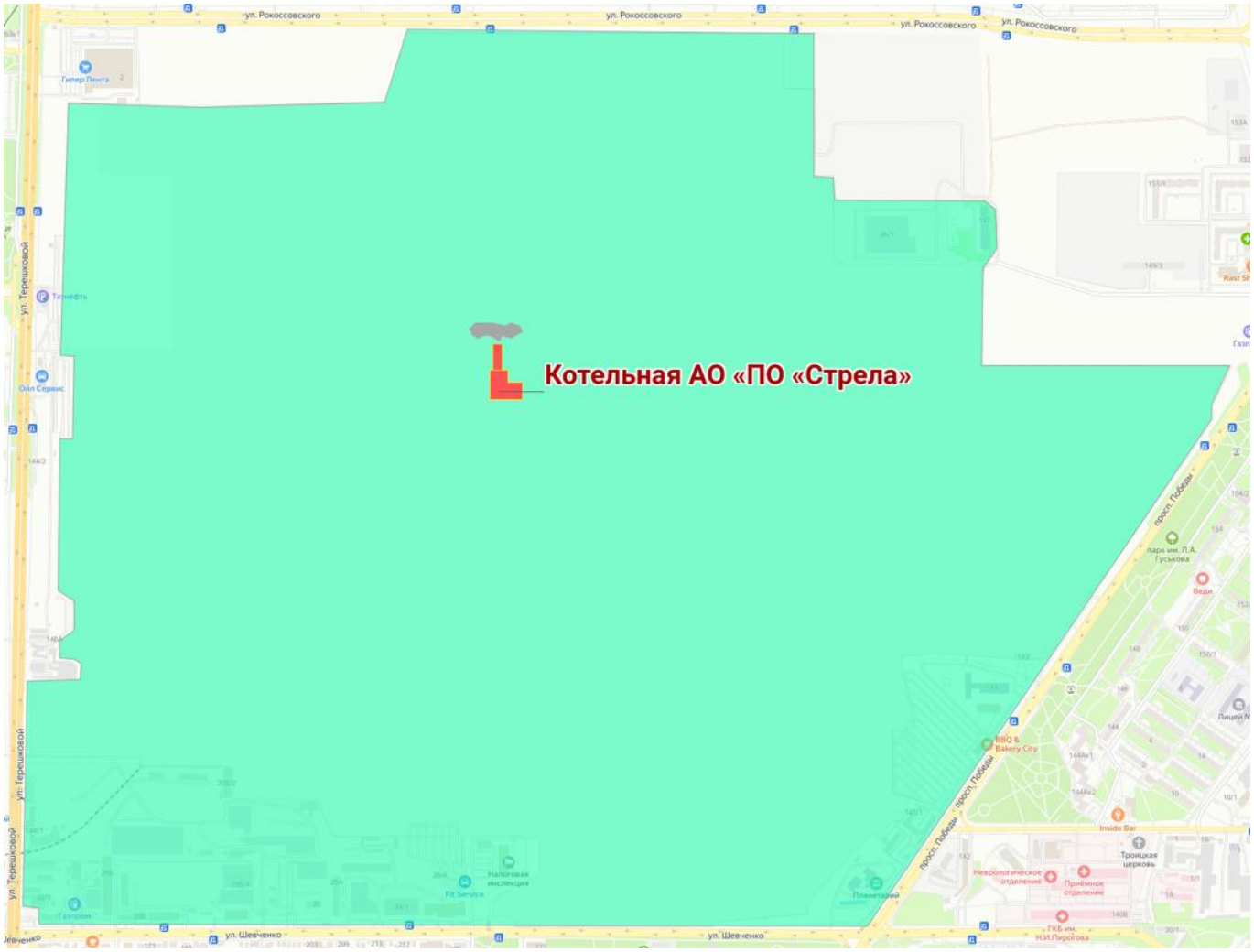


Рисунок 27 – Зона действия котельной АО «ПО «Стрела»



Рисунок 28 – Зона действия котельной ООО «Оренбургхладокомбинат»

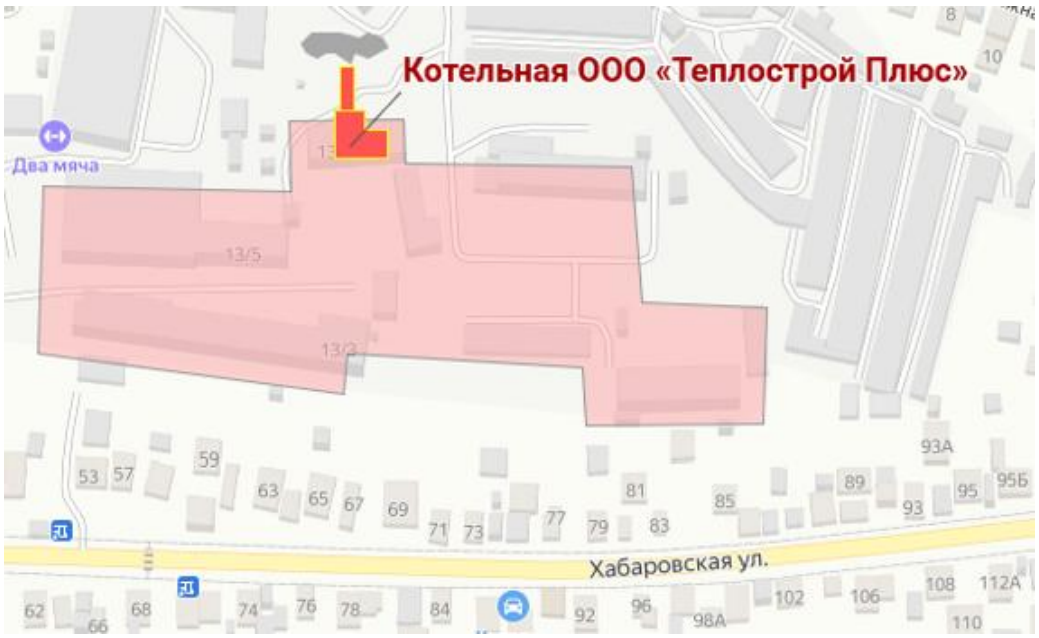


Рисунок 29 – Зона действия котельной ООО «Теплострой Плюс»

1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Индивидуальное теплоснабжение, а также поквартирное отопление предусматривается для:

- индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Перечень жилых домов с индивидуальным теплоснабжением, не входящих в зоны деятельности ЕТО, в МО г. Оренбург по состоянию на 01.01.2026 г. приведен ниже в таблице 7. Всего 224 объекта, 78 МКД оборудованы крышными котельными, 146 – поквартирным газовым отоплением.

В таблице ниже приведены данные статистической формы 1-жилфонд за 2025 г. по МО г. Оренбург по площади жилых помещений, имеющих отопление. Отопление имеет 99,2% всех жилых помещений, централизованное отопление – 83,0%, доля многоквартирных домов с централизованным отоплением – 74,0%.

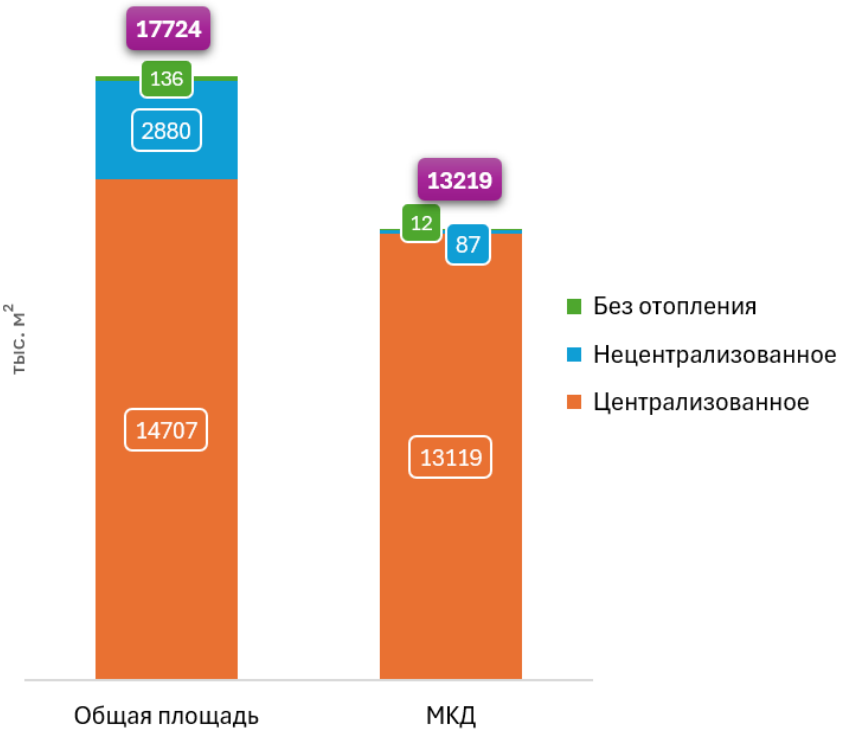


Рисунок 30 – Данные статистической формы 1-жилфонд за 2025 г. по МО г. Оренбург, тыс. м²

Таблица 6 – Данные статистической формы 1-жилфонд за 2025 г. по МО г. Оренбург, тыс. м²

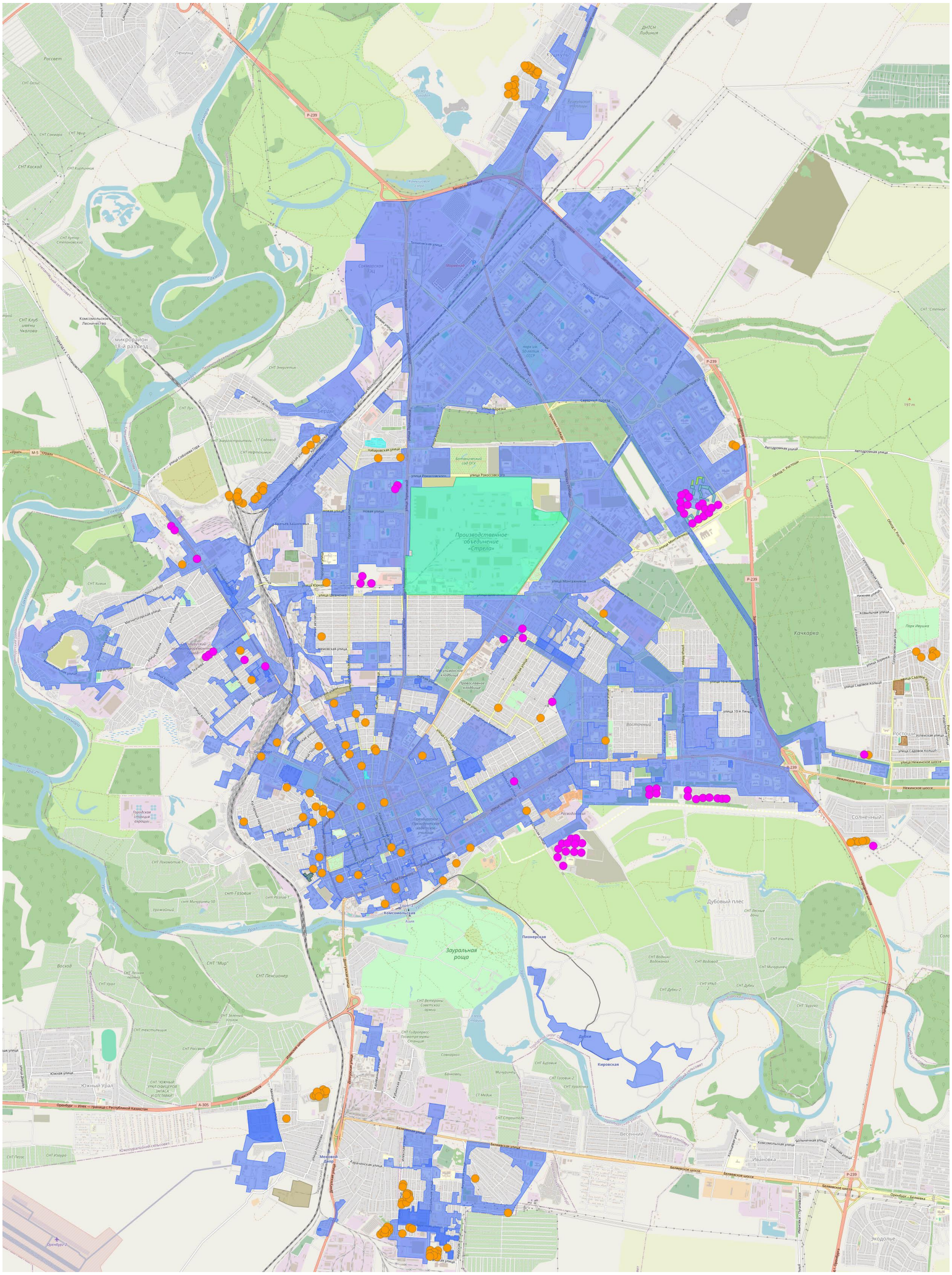
Наименование показателей	N строки	Всего	в том числе оборудованная			
			отоплением	в том числе централизованным	горячим водоснабжением	в том числе централизованным
А	Б	1	6	7	8	9
Общая площадь жилых помещений, тыс. м²	22	17723,63	17587,5	14707,1	17191,82	12569,91
в том числе в многоквартирных домах	23	13218,52	13206,04	13118,64	13206,19	12504,17

На рисунке 31 на карте с границами зон ЕТО представлены жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, которые не входят в зоны деятельности ЕТО. Из рисунка видно, что большая часть жилых домов с поквартирным газовым отоплением находится за границами зон деятельности ЕТО, несколько жилых домов с поквартирным газовым отоплением точечно, не образуя зоны, находятся в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

Эксплуатацию крышных котельных осуществляет ряд организаций, не являющихся теплоснабжающими, а также следующие ЕТО: ООО «Теплострой Плюс», ООО «Управляющая компания «СтройСити», ООО «ТГК», ООО «Теплоком», ТСН(ж) «Успех», ООО «ГК Оренбург», перечень в таблице 3.

Договорные отношения между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют, крышные котельные не имеют тепловых сетей.

В МО г. Оренбург отсутствуют квартиры, перешедшие на поквартирное отопление, в многоквартирных жилых домах, подключенных к централизованным СТС.



Условные обозначения

- Крышная котельная
- Поквартирное газовое отопление

Рисунок 31 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

Таблица 7 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
1	ул. Терешковой, 1	поквартирное газовое
2	ул. Железнодорожная, 6	поквартирное газовое
3	ул. Коммунаров, 31 литер АА2	поквартирное газовое
4	ул. Постникова, 16	поквартирное газовое
5	ул. Милиционерская, 4 кв. 1	поквартирное газовое
6	ул. Коммунаров, 31 литер А1	поквартирное газовое
7	ул. 2-я Семафорная, 1а литер А	поквартирное газовое
8	ул. Комсомольская, 104	поквартирное газовое
9	ул. Мирнинская, 30к1	поквартирное газовое
10	ул. Мирнинская, 30к2	поквартирное газовое
11	ул. Мирнинская, 28к1	поквартирное газовое
12	ул. Мирнинская, 28к2	поквартирное газовое
13	ул. Уральская/Донецкая, 12/127	поквартирное газовое
14	ул. Одесская, 20/1	поквартирное газовое
15	ул. Ленинская, 45 литер АА1А2	поквартирное газовое
16	ул. Дальнореченская, 8а	поквартирное газовое
17	ул. Дальнореченская, 8б	поквартирное газовое
18	ул. Геофизиков, 5/1	поквартирное газовое
19	ул. Геофизиков, 5/2	поквартирное газовое
20	ул. Геофизиков, 7/1	поквартирное газовое
21	ул. Геофизиков, 7/2	поквартирное газовое
22	ул. Донецкая, 4/2	поквартирное газовое
23	пер. Гугучкинский, 19	поквартирное газовое
24	ул. Набережная, 8	поквартирное газовое
25	ул. Калининградская, 15	поквартирное газовое
26	ул. Калининградская, 44	поквартирное газовое
27	ул. Калининградская, 46	поквартирное газовое
28	ул. Калининградская, 77	поквартирное газовое
29	ул. Калининградская, 83	поквартирное газовое
30	ул. Калининградская, 11	поквартирное газовое
31	ул. Калининградская, 73	поквартирное газовое
32	ул. Вишневая, 10	поквартирное газовое
33	ул. Вишневая, 18	поквартирное газовое
34	ул. Вишневая, 26	поквартирное газовое
35	ул. Каховская, 30	поквартирное газовое
36	ул. Каховская, 34	поквартирное газовое
37	ул. Каховская, 38	поквартирное газовое
38	ул. Каховская, 42	поквартирное газовое
39	ул. Каховская, 44	поквартирное газовое
40	ул. Нагорная, 4	поквартирное газовое
41	ул. Ардатовский, 30 литер ББ1Б2	поквартирное газовое
42	ул. Гончарная, 80	поквартирное газовое
43	ул. Комсомольская, 101 литер АА1А2	поквартирное газовое
44	ул. Попова, 35А	поквартирное газовое
45	ул. Рыбаковская, 45 литер А	поквартирное газовое
46	ул. Рыбаковская, 45 литер ББ1	поквартирное газовое
47	ул. Советская, 100	поквартирное газовое
48	ул. Советская, 136 литер А	поквартирное газовое
49	ул. Степная, 91А	поквартирное газовое
50	ул. Трофимовский, 9 литер АА1А2	поквартирное газовое
51	ул. Чичерина/Хозяйственный, 56/6	поквартирное газовое
52	ул. Шафеева, 21 литер АА1А6	поквартирное газовое
53	ул. Яицкая, 105 литер В	поквартирное газовое
54	ул. Восточная, 5	поквартирное газовое
55	ул. Зеленый, 10	поквартирное газовое
56	ул. Лесозащитная, 8	поквартирное газовое
57	ул. Привокзальная, 1А	поквартирное газовое
58	ул. Привокзальная, 9	поквартирное газовое
59	ул. Советская, 5	поквартирное газовое
60	ул. Советская, 7	поквартирное газовое
61	ул. Озеленителей, 38/1	поквартирное газовое
62	ул. Фрунзе, 7а	поквартирное газовое

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
63	ул. Чебеньковская, 64а	поквартирное газовое
64	ул. Юркина, 56	поквартирное газовое
65	пр. 4-ый, 6/1	поквартирное газовое
66	пр. 4-ый, 2/1	поквартирное газовое
67	пр. 4-ый, 2/2	поквартирное газовое
68	пр. 4-ый, 2/3	поквартирное газовое
69	ул. Дальнореченская, 8д	поквартирное газовое
70	ул. Просвещения, 19	поквартирное газовое
71	ул. Просвещения, 19/1	поквартирное газовое
72	ул. Просвещения, 19/2	поквартирное газовое
73	ул. Просвещения, 19/3	поквартирное газовое
74	ул. Просвещения, 19/4	поквартирное газовое
75	ул. Просвещения, 19/5	поквартирное газовое
76	ул. Просвещения, 19/6	поквартирное газовое
77	ул. Просвещения, 19/7	поквартирное газовое
78	ул. Мирнинская, 32/1	поквартирное газовое
79	ул. Мирнинская, 34/1	поквартирное газовое
80	ул. Мирнинская, 34/2	поквартирное газовое
81	ул. Мирнинская, 38/1	поквартирное газовое
82	ул. Мирнинская, 38/2	поквартирное газовое
83	ул. Мирнинская, 40/1	поквартирное газовое
84	ул. Пролетарская, 71	поквартирное газовое
85	ул. Советская, 90 литер АА1А2А5А6	поквартирное газовое
86	ул. Пролетарская/Ташкентская, 164/72	поквартирное газовое
87	ул. Сумская, 78	поквартирное газовое
88	ул. Литейная, 67	поквартирное газовое
89	пер. Гугучкинский, 8	поквартирное газовое
90	ул. Расковой, 8	поквартирное газовое
91	ул. Илекская, 60	поквартирное газовое
92	ул. Илекская, 62	поквартирное газовое
93	ул. Илекская, 72	поквартирное газовое
94	ул. Илекская, 74	поквартирное газовое
95	ул. Строителей, 33	поквартирное газовое
96	ул. Сумская, 88	поквартирное газовое
97	ул. Сумская, 127	поквартирное газовое
98	ул. Южная, 6	поквартирное газовое
99	ул. Геофизиков, 3/1	поквартирное газовое
100	ул. Геофизиков, 3/2	поквартирное газовое
101	ул. Геофизиков, 3/3	поквартирное газовое
102	ул. Геофизиков, 5/3	поквартирное газовое
103	ул. Геофизиков, 5/4	поквартирное газовое
104	ул. Новоселов, 63/2	поквартирное газовое
105	ул. Новоселов, 63/3	поквартирное газовое
106	ул. Новоселов, 88	поквартирное газовое
107	ул. Сумская, 72	поквартирное газовое
108	ул. Сумская, 76	поквартирное газовое
109	ул. Тобольская, 65	поквартирное газовое
110	ул. Тобольская, 67	поквартирное газовое
111	ул. Тобольская, 69	поквартирное газовое
112	ул. Томская, 77	поквартирное газовое
113	ул. Центральная, 32	поквартирное газовое
114	ул. Центральная, 32/1	поквартирное газовое
115	ул. Центральная, 34	поквартирное газовое
116	ул. Центральная, 34/1	поквартирное газовое
117	ул. Центральная, 36	поквартирное газовое
118	ул. Нагорная, 1/1	поквартирное газовое
119	пр. Сквозной, 1	поквартирное газовое
120	пр. Сквозной, 3	поквартирное газовое
121	ул. Чебеньковская, 98	поквартирное газовое
122	ул. Кардонный, 15	поквартирное газовое
123	ул. Яицкая, 45	поквартирное газовое
124	ул. Енисейская, 77	поквартирное газовое
125	ул. Красная площадь, 1/6	поквартирное газовое
126	ш. Загородное, 57/1	поквартирное газовое
127	ш. Загородное, 57/2	поквартирное газовое
128	ш. Загородное, 57/4	поквартирное газовое

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
129	ш. Загородное, 57/3	поквартирное газовое
130	ш. Загородное, 57	поквартирное газовое
131	ул. Калининградская, 21	поквартирное газовое
132	ул. Озеленителей, 36	поквартирное газовое
133	ул. Озеленителей, 38	поквартирное газовое
134	ул. Озеленителей, 40	поквартирное газовое
135	ул. Озеленителей, 28	поквартирное газовое
136	ул. Озеленителей, 30	поквартирное газовое
137	ул. Озеленителей, 34	поквартирное газовое
138	ул. Озеленителей, 32	поквартирное газовое
139	ул. Озеленителей, 32/1	поквартирное газовое
140	п. Ростоши, ш. Нежинское, 2/1	поквартирное газовое
141	ул. Пугачевская, 11 литер А2	поквартирное газовое
142	ул. Новоселов, 63/4	поквартирное газовое
143	ул. Сумская, 74	поквартирное газовое
144	ул. Уральская/Донецкая, 12/127	поквартирное газовое
145	ул. Герцена, 47	поквартирное газовое
146	ул. Яицкая, 10/1	поквартирное газовое
147	ул. Юркина, д. 2	крышная котельная
148	ул. Юркина, д. 4/1	крышная котельная
149	ул. Юркина, д. 6	крышная котельная
150	ул. Юркина, д. 8	крышная котельная
151	ул. Юркина, д. 10	крышная котельная
152	ул. Яицкая, д. 11	крышная котельная
153	ул. Комсомольская, 198	крышная котельная
154	ул. Комсомольская, 198/2	крышная котельная
155	ул. Чернышевского, 34	крышная котельная
156	ул. Красная площадь, 1	крышная котельная
157	ул. Красная площадь, 1/5	крышная котельная
158	ул. Красная площадь, 3/1	крышная котельная
159	ул. Гаранькина, 17	крышная котельная
160	ул. Гаранькина, 19	крышная котельная
161	ул. Гаранькина, 21	крышная котельная
162	ул. Гаранькина, 21/1	крышная котельная
163	ул. Гаранькина, 21/1	крышная котельная
164	ул. Гаранькина, 23	крышная котельная
165	ул. Гаранькина, 25	крышная котельная
166	ул. Гаранькина, 25	крышная котельная
167	ул. Гаранькина, 27	крышная котельная
168	ул. Транспортная, 18/4	крышная котельная
169	ул. Карагандинская, 15	крышная котельная
170	ул. Транспортная, 18/5	крышная котельная
171	пр-т Гагарина, 21/7	крышная котельная
172	пр-т Гагарина, 21/8	крышная котельная
173	ул. Геннадия Донковцева, 9	крышная котельная
174	ул. Геннадия Донковцева, 1	крышная котельная
175	ул. Геннадия Донковцева, 1	крышная котельная
176	ул. Геннадия Донковцева, 3	крышная котельная
177	ул. Геннадия Донковцева, 11	крышная котельная
178	ул. Геннадия Донковцева, 13	крышная котельная
179	ул. Геннадия Донковцева, 15	крышная котельная
180	ул. Геннадия Донковцева, 15	крышная котельная
181	ул. Геннадия Донковцева, 17	крышная котельная
182	ул. Геннадия Донковцева, 17/1	крышная котельная
183	ул. Геннадия Донковцева, 5/3	крышная котельная
184	ул. Геннадия Донковцева, 5/4	крышная котельная
185	п. Ростоши, ул. Нежинское шоссе, 2/2	крышная котельная
186	ул. Уральская, 2/8	крышная котельная
187	ул. Уральская, 2/11	крышная котельная
188	ул. Пролетарская, 288/1	крышная котельная
189	ул. Пролетарская, 288/1	крышная котельная
190	ул. Пролетарская, 288В	крышная котельная
191	ул. Пролетарская, 288В	крышная котельная
192	ул. Бр. Коростелевых, 167/1	крышная котельная
193	ул. Ноябрьская, 47/1	крышная котельная
194	ул. Ноябрьская, 47/2	крышная котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
195	ул. Бр. Коростелевых, 19	крышная котельная
196	ул. Нагорная, 1/1	крышная котельная
197	ул. Полигонная, 3	крышная котельная
198	ул. Транспортная, 16	крышная котельная
199	ул. Транспортная, 16А	крышная котельная
200	ул. Транспортная, 16Б	крышная котельная
201	ул. Транспортная, 16/1	крышная котельная
202	ул. Транспортная, 16/2	крышная котельная
203	ул. Транспортная, 16/3	крышная котельная
204	ул. Транспортная, 16/4	крышная котельная
205	ул. Уральская, 2/13	крышная котельная
206	ул. Уральская, 2/14	крышная котельная
207	ул. Уральская, 2/15	крышная котельная
208	ул. Уральская, 2/16	крышная котельная
209	ул. Уральская, 2/17	крышная котельная
210	ул. Уральская, 2/18	крышная котельная
211	ул. Уральская, 2/19	крышная котельная
212	ул. Уральская, 2/20	крышная котельная
213	ул. Уральская, 2/22	крышная котельная
214	ул. Неплюева, 5	крышная котельная
215	ул. Ткачева, 16/3	крышная котельная
216	ул. Ткачева, 16/2	крышная котельная
217	ул. Ильи Глазунова, 8/1	крышная котельная
218	ул. Ильи Глазунова, 6	крышная котельная
219	пер. Слесарный, д. 7	крышная котельная
220	ул. Ильи Глазунова, 3	крышная котельная
221	ул. Ильи Глазунова, 3/1	крышная котельная
222	ул. Ильи Глазунова, 8	крышная котельная
223	ул. Кима, 25	крышная котельная
224	ул. Ленинградская, д. 82	крышная котельная

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

В ЕТО ПАО «Т Плюс» присутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии для ЕТО ПАО «Т Плюс» выполнено отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии.

Таблица 8 – Перечень источников тепловой энергии ЕТО ПАО «Т Плюс», в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и перечень остальных источников тепловой энергии ЕТО ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности		
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15
12	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4
14	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е
15	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48
16	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1
17	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9
18	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2
19	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2
20	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А
24	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1
28	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7
30	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
31	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18
32	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17
34	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25
35	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2
37	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92
38	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18
39	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180
40	БМК «Победы»	просп. Победы, 20
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91
45	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10
47	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ул. Караваева роща, 28
49	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2
50	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а
51	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1
52	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1
53	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1
54	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1
55	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19
56	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18
57	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1
58	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1
59	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6
60	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15
12	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4
Остальные источники тепловой энергии		
1	Сакмарская ТЭЦ	ул. Энергетиков, 1

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
1	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9
62	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, 25а
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2

2.1.1 Сакмарская ТЭЦ

2.1.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования Сакмарской ТЭЦ представлены в таблице 9, таблице 10 и таблице 11.

Таблица 9 – Состав и технические характеристики энергетических котлоагрегатов Сакмарской ТЭЦ

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см²	температура, °С	основное	резервное
ТГМ-84А	1	1969	420	140	560	газ	мазут
ТГМ-84А	2	1970	420	140	560	газ	мазут
ТГМ-84Б	3	1971	420	140	560	газ	мазут
ТГМЕ-464	4	1985	500	140	560	газ	мазут
ТГМЕ-464	5	1986	500	140	560	газ	мазут
ИТОГО	**-**	**-**	**2260**	**-**	**-**	**-**	**-**

Таблица 10 – Состав и технические характеристики водогрейных котлоагрегатов Сакмарской ТЭЦ

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, °С, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
					основное	резервное
КВГМ-180	3	1981	180	150	газ	мазут
КВГМ-180	4	1982	180	150	газ	мазут
КВГМ-209-150	5	1992	180	150	газ	мазут
ИТОГО	**-**	**-**	**540**	**-**	**-**	**-**

Таблица 11 – Состав и технические характеристики турбоагрегатов Сакмарской ТЭЦ

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см²	Температура острого пара, °С
					УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-65-130/13	1	ОАО «Тэплоэнергосервис» г. Екатеринбург	2010	65	147	62	85	130	555
ПТ-65/75-130/13	2	Ленинградский металлический завод, Силовые машины (ОАО), г. Санкт-Петербург	2004	65	147	62	85	130	555
Т-60-130	4	ОАО «Теплоэнергосервис» г. Екатеринбург	2008	60	100	100	-	130	555
Т-110/120-130	5	Турбомоторный завод, г. Свердловск	1985	110	175	175	-	130	555
Т-110/120-130	6	Турбомоторный завод, г. Свердловск	1986	110	175	175	-	130	555
Итого:				**410**	**744**	**574**	**170**	**-**	**-**

Технические характеристики редукционно-охладительных установок представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Технические характеристики редукционно-охладительных установок Сакмарской ТЭЦ

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ-1	150	1996
БРОУ-2	150	1996
БРОУ-3	150	2006
РРОУ № 1	150	1969
РОУ 13/1,2	60	2018

2.1.1.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная электрическая мощность Сакмарской ТЭЦ – 410 МВт, тепловая мощность – 1376 Гкал/ч, в т. ч. 574 Гкал/ч – установленная тепловая мощность турбоагрегатов.

Таблица 13 – Установленная и располагаемая мощность Сакмарской ТЭЦ

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2021	460	410	1576	836
2022	410	410	1376	744
2023	410	410	1376	744
2024	410	410	1376	744
2025	410	410	1376	744

Изменение установленной электрической мощности в 2022 г. связано с выводом из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (установленная электрическая мощность – 50 МВт). В располагаемой электрической мощности на конец года начиная с 2020 г. учитываются ограничения по турбоагрегату Т-50-130 ст. № 3.

Изменение установленной тепловой мощности в 2022 г. связано с выводом из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2 (установленная тепловая мощность каждого котла – 100 Гкал/ч). Для компенсации вывода из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (установленная тепловая мощность – 92 Гкал/ч) в балансе учтено использование РОУ (92 Гкал/ч), пар от РОУ подается на пиковые бойлера.

2.1.1.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии – это величина, равная установленной тепловой мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, нереализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

Располагаемая тепловая мощность Сакмарской ТЭЦ приведена в таблице ниже.

Таблица 14 – Располагаемая тепловая мощность Сакмарской ТЭЦ

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего		
2021	836	740	1576	292	1284
2022	744	632	1376	180	1196
2023	744	632	1376	180	1196
2024	744	632	1376	180	1196
2025	744	632	1376	180	1196

По состоянию на 2024 г. ограничение установленной тепловой мощности связано с запретом на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 ст. № 3 (180 Гкал/ч) (приказ по Сакмарской ТЭЦ от 22.09.2016 № 266). Причина запрета - окончание разрешенного срока эксплуатации на основании Решения о возможности и срока дальнейшей эксплуатации технического устройства – водогрейного котла КВГМ-180. Требуется проведения работ по замене поверхностей нагрева топочной камеры и конвективной части.

Ранее ограничения установленной тепловой мощности было связано с выводом из эксплуатации в длительную консервацию водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№ 1 и ПТВМ-100 ст. № 2, а также ограничениями по турбоагрегату Т-50-130 ст. № 3.

2.1.1.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто Сакмарской ТЭЦ с разбивкой по годам представлена в таблице ниже.

Таблица 15 – Тепловая мощность нетто Сакмарской ТЭЦ

Год	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
2021	1284	10,7	1273,3
2022	1196	10,7	1185,3
2023	1196	10,7	1185,3
2024	1196	10,7	1185,3
2025	1196	10,7	1185,3

Годовые объемы расходов тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Сакмарской ТЭЦ приведены в таблице ниже.

Таблица 16 – Годовые объемы расходов тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Сакмарской ТЭЦ

Наименование	2021		2022		2023		2024		2025	
	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал
Январь	2 903	740	3 564	737	4 009	750	4 526	770	3 034	635
Февраль	2 619	679	2 262	657	3 263	671	4 091	698	2 846	668
Март	2 498	394	2 758	391	2 094	370	3 012	416	2 441	342
Апрель	1 187	320	1 025	334	1 264	345	1 077	286	1 038	255
Май	668	206	635	210	714	205	555	220	884	205
Июнь	422	120	465	118	497	117	549	120	460	126
Июль	360	104	376	99	440	105	439	102	457	100
Август	346	90	387	91	419	99	268	102	377	102
Сентябрь	861	104	349	91	466	102	298	101	524	110
Октябрь	1 599	188	1 351	167	1 231	182	1 848	169	1 391	172
Ноябрь	2 203	247	1 641	239	1 941	220	2 628	220	1 911	202
Декабрь	3 099	427	3 455	419	2 951	410	2 951	424	3 381	378
Итого за год	18 766	3 619	18 270	3 553	19 290	3 576	22 242	3 628	18 743	3 295

2.1.1.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 17 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке энергетических котлов

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 года, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения экспертизы промышленной безопасности для продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования
1	ТГМ-84А	1969	300 000	388 952	2011	416 832	2	2030	2022	2030	проведение ЭПБ	ЭПБ (2022 г.)
2	ТГМ-84А	1970	300 000	382 082	2013	407 975	2	2030	2022	2030	проведение ЭПБ	ЭПБ (2022 г.)
3	ТГМ-84Б	1971	300 000	363 928	2016	386 332	2	2029	2021	2029	проведение ЭПБ	ЭПБ (2021 г.)
4	ТГМЕ-464	1985	300 000	253 462	-	280 947	2	2030	2022	2030	проведение ЭПБ	ЭПБ (2022 г.)
5	ТГМЕ-464	1986	300 000	258 766	-	285 778	2	2030	2022	2030	проведение ЭПБ	ЭПБ (2022 г.)

Таблица 18 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке водогрейных котлов

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 года, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения экспертизы промышленной безопасности для продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования
3	КВГМ-180	1981	175 200	29 098	-	-	4	-	2016	-	-	ЭПБ (2016 г.)
4	КВГМ-180	1982	175 200	49 670	-	175 200	7	2027	2019	2027	проведение ЭПБ	ЭПБ (2019 г.)
5	КВГМ-209-150	1992	175 200	34 523	-	175 200	5	2027	2023	2027	проведение ЭПБ	ЭПБ (2023 г.)

По состоянию на конец 2025 г. на котлоагрегат КВГМ-180 ст. № 3 действует запрет на его эксплуатацию (приказ по Сакмарской ТЭЦ от 22.09.2016 № 266). Причина запрета - окончание разрешенного срока эксплуатации на основании Решения о возможности и срока дальнейшей эксплуатации технического устройства – водогрейного котла КВГМ-180. Требуется проведения работ по замене поверхностей нагрева топочной камеры и конвективной части.

Таблица 19 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке турбоустановок

Ст. №	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 года, ч	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения экспертизы промышленной безопасности для продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования
1	ПТ-65-130/13	2010	220 000	99 343	2035	600	93	-	0	-	-	2035	проведение ЭПБ	срок ЭПБ не подошел
2	ПТ-65/75-130/13	2004	220 000	150 873	2029	600	77	-	0	-	-	2029	проведение ЭПБ	срок ЭПБ не подошел
4	Т-60-130	2008	220 000	114 037	2033	600	86	-	0	-	-	2033	проведение ЭПБ	срок ЭПБ не подошел
5	Т-110/120-130	1985	220 000	285 960	2016	600	195	323 976	4	2031	2025	2030	проведение ЭПБ	ЭПБ (2025 г.)
6	Т-110/120-130	1986	220 000	255 057	2020	600	188	262 384	2	2030	2022	2027	проведение ЭПБ	ЭПБ (2022 г.)

В 2029 г. на турбоагрегате ПТ-65-130/13 ст. № 1 планируется выполнить капитальный ремонт.

В 2026 г. на турбоагрегате ПТ-65/75-130/13 ст. № 2 планируется выполнить капитальный ремонт, а также произвести замену лопаток 30 ст. в заводских условиях, выполнить модернизацию виброконтроля лопаток РНД в заводских условиях. В 2027 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 6 планируется выполнить капитальный ремонт, а также произвести ремонт лопаток РНД в заводских условиях.

В 2030 г. на турбоагрегате Т-60-130 ст. № 4 планируется выполнить капитальный ремонт.

В 2030 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 5 планируется выполнить капитальный ремонт.

В 2027 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 6 планируется выполнить капитальный ремонт.

2.1.1.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Теплофикационное оборудование Сакмарской ТЭЦ состоит из следующих элементов:

- теплофикационные установки турбоагрегатов;
- водогрейные котлоагрегаты;
- подогреватели сетевой воды;
- сетевые и подпиточные насосы.

Теплофикационная установка турбоагрегата ст. № 1 состоит из двух параллельно подключенных по сетевой воде основных бойлеров ОБ-1, 2, питающихся паром от теплофикационного отбора данного турбоагрегата.

Теплофикационная установка турбоагрегата ст. № 2 состоит из трех параллельно подключенных по сетевой воде основных бойлеров ОБ-1, 2, 3, питающихся паром от теплофикационного отбора данного турбоагрегата.

Теплофикационная установка турбины ст. № 4 состоит из двух последовательно подключенных по сетевой воде горизонтальных подогревателей ПСГ-1, 2, питающихся паром соответственно от нижних и верхних теплофикационных отборов турбин, и пиковых бойлеров ПБ-1, 2, параллельно подключенных по сетевой воде и питающихся паром от коллектора собственных нужд 0,98÷1,57 МПа.

Теплофикационные установки турбоагрегатов ст. № 5, 6 состоят из двух последовательно подключенных по сетевой воде горизонтальных подогревателей ПСГ-1, 2, питающихся паром соответственно от нижних и верхних теплофикационных отборов турбин.

Потребителями греющего пара теплофикационного оборудования ТЭЦ являются:

– основные бойлеры теплофикационных установок турбоагрегатов ст. № 1, 2 (источником пара является теплофикационный отбор турбины 0,12÷0,24 МПа);

– пиковые бойлера (источником пара является коллектор собственных нужд 0,98÷1,57 МПа);

– подогреватели сетевой воды турбоагрегатов ст. № 4÷6 (источником пара являются отборы соответствующих турбин).

Схема выдачи тепловой мощности Сакмарской ТЭЦ представлена на рисунке 32.

Сакмарская ТЭЦ снабжает тепловой энергией потребителей в северной, восточной и северо-восточной частях г. Оренбурга, а также часть потребителей центра города.

Тепловая энергия в сетевой воде отпускается потребителям по тепловыводам:

- тепловывод № 1 диаметром 2Ду 900;
- тепловывод № 2 диаметром 2Ду 1000;
- тепловывод № 3 диаметром 2Ду 800;
- тепловывод № 6 диаметром 2Ду 1000.

Тепловая энергия в паре отпускается потребителям по двум паропроводам.

Информация по характеристикам сетевых подогревателей, а также сетевым насосам приведена в таблицах ниже.

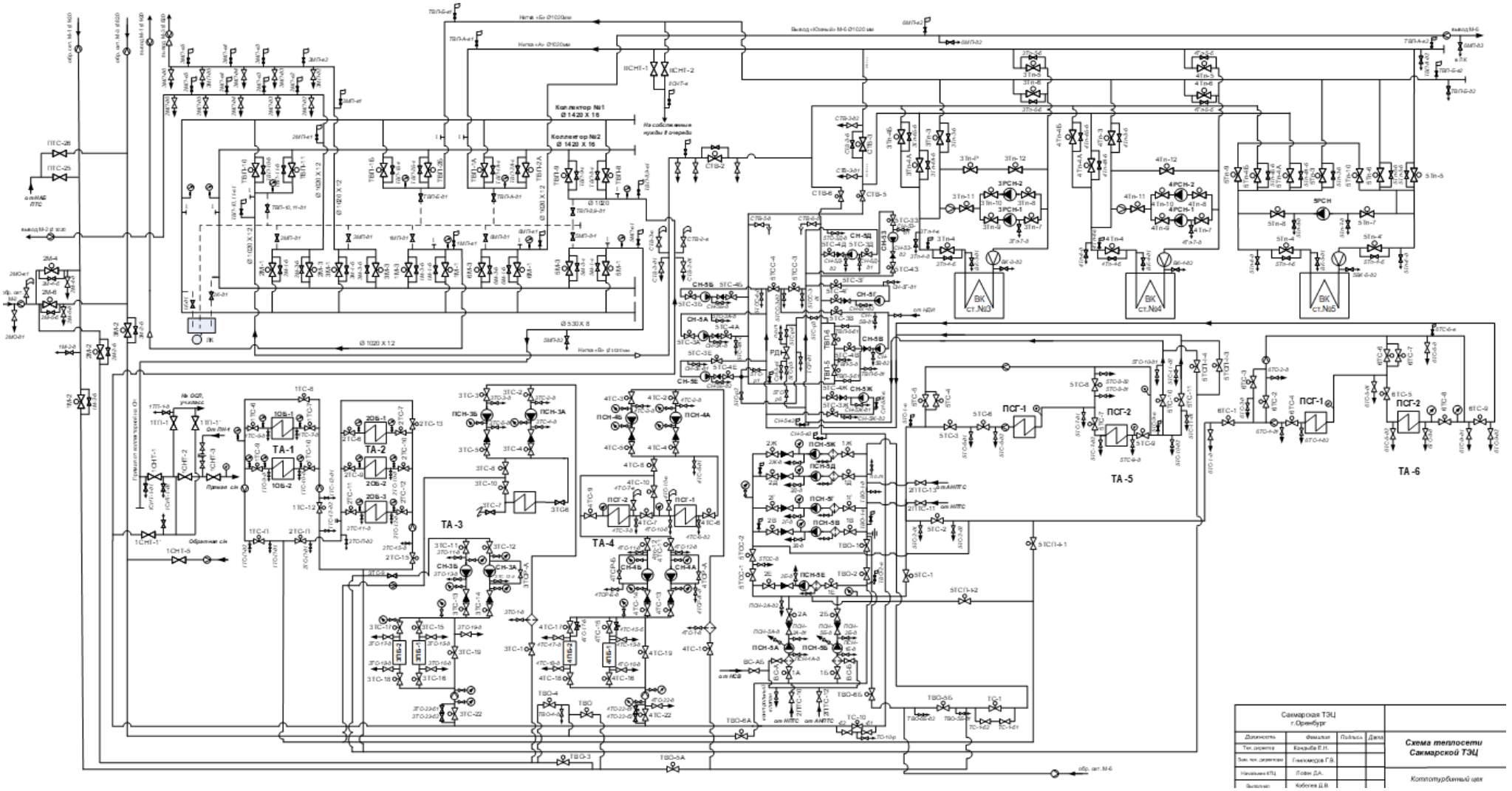


Рисунок 32 – Схема выдачи тепловой мощности Сакмарской ТЭЦ

Таблица 20 – Состав и состояние оборудования теплофикационных установок

Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1ОБ-1	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод тяжелого машиностроения	1969
1ОБ-2	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод тяжелого машиностроения	1979
2ОБ-1	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод тяжелого машиностроения	2000
2ОБ-2	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод тяжелого машиностроения	1971
2ОБ-3	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод тяжелого машиностроения	1979
4ПСГ-1	ПСГ-1300-3-8-1	п/я М-5978	2009
4ПСГ-2	ПСГ-1300-3-8-1	п/я М-5978	2009
5ПСГ-1	ПСГ-2300-3-8	ПО «Турбомоторный завод им.К.Е.Ворошилова	1985
5ПСГ-2	ПСГ-2300-3-8	ПО «Турбомоторный завод им.К.Е.Ворошилова	1985
6ПСГ-1	ПСГ-2300-3-8	ПО «Турбомоторный завод им.К.Е.Ворошилова	1986
6ПСГ-2	ПСГ-2300-3-8	ПО «Турбомоторный завод им.К.Е.Ворошилова	1986
3ПБ-1	ПСВ-500-14-23	Таганрогский завод «Красный котельщик	2016
4ПБ-1	ПСВ-500-14-23	Таганрогский завод «Красный котельщик	2012
4ПБ-2	ПСВ-500-14-23	Таганрогский завод «Красный котельщик	2006

Таблица 21 – Характеристики теплообменников теплофикационной установки

Тип	Мощность, Гкал/ч	Расход сетевой воды, т/ч
Основные бойлеры		
ПСВ-315-3-23	39,5	1130
ПСВ-315-3-23	39,5	1130
ПСВ-315-3-23	39,5	1130
ПСВ-315-3-23	39,5	1130
ПСВ-315-3-23	39,5	1130
ПСГ-1300-3-8-1	90,0	2800
ПСГ-1300-3-8-1	90,0	2800
ПСГ-2300-3-8	157,5	4500
ПСГ-2300-3-8	157,5	4500
ПСГ-2300-3-8	157,5	4500
ПСГ-2300-3-8	157,5	4500
Пиковые бойлеры		
ПСВ-500-14-23	70	1500
ПСВ-500-14-23	70	1500
ПСВ-500-14-23	70	1500

Таблица 22 – Технические характеристики сетевых насосов Сакмарской ТЭЦ

Наименование	Тип	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт	Напряжение, кВ	Кол-во
Сетевой насос № 3А	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 3Б	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 4А	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 4Б	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5А	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5Б	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5В	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5Г	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5Д	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5Е	Д 1250-125	1250	125	630	6	1
Сетевой насос № 5Ж	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Сетевой насос № 5З	СЭ-2500-180	2500	180	1600	6	1
Подпорный сетевой насос №3А	18 НДС	1980	34	250	6	1
Подпорный сетевой насос №3Б	18 НДС	1980	34	250	6	1
Подпорный сетевой насос №4А	Д-2500-62	2500	62	463	6	1
Подпорный сетевой насос №4Б	Д-2500-62	2500	62	463	6	1
Подпорный сетевой насос №5А	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5Б	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5В	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5Г	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5Д	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5Е	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1
Подпорный сетевой насос №5Ж	СЭ-2500-60-11	2500	60	500	6	1

2.1.1.7. Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки

Исходная вода, подогретая до t = 30° ± 1°С, проходит предварительную очистку на осветлителях, затем собирается в баки запаса осветленной воды. Из баков насосами осветленной воды вода подается на две группы механических фильтров, где освобождается от механических примесей.

После механических фильтров вода разделяется на 2 потока:

- на установку подпитки теплосети;
- на обессоливающую установку.

На двух группах МФ имеются три площадки для обслуживания арматуры, разделяющей воду на установки.

В выходной коллектор механических фильтров в аварийном случае предусмотрена подача исходной воды (задвижка №20ИВ на площадке МФ№1), в этом случае обе установки будут работать на исходной воде, без предочистки и без очистки на МФ. Также предусмотрена подача исходной воды на вход МФ (задвижка №21ИВ на площадке МФ№1), в этом случае исходная вода без предочистки, очищается только от механических примесей и подается на установки.

Пройдя Na-катионитные фильтры, умягченная вода собирается по трубопроводу диаметром 500 мм в баке запаса подпиточной воды теплосети – БПТС, находящимся на открытой площадке в районе мазутного хозяйства на расстоянии 250 м от одноэтажной части здания ОВК.

Бак соединен со схемой подпитки теплосети задвижкой №20ХВ и байпасом с задвижкой №21ХВ.

Требуемое количество умягченной воды подается насосами подпитки теплосети (НПТС-1,2,3) в котлотурбинный цех (КТЦ), по трубопроводу №1 через задвижку №12ХВ и по трубопроводу №2 через задвижку №11ХВ непосредственно в деаэратор подпитки теплосети (ДПТС) для удаления кислорода, а далее насосами подпитки теплосети КТЦ подается в теплосеть (в трубопровод обратной сетевой воды).

Для поддержания pH подпиточной воды согласно нормам ПТЭ, применяется подкисление водой из бака отмывочных кислых вод после отмывки Н-катионитных фильтров II ступени насосом подкисления НПодкисл. №1(№2). Вода с pH 2-3 из БОКВ насосами подается во всасывающий коллектор НПТС, где смешивается с умягченной водой. На напорном коллекторе НПТС установлен датчик pH-метра, передающий импульсы приборам, установленным у НПТС№3,4 и на щите ХВО, по которым ведется контроль за величиной pH.

В схеме ПТС участвует БОВ Na-кат.фильтров (бак отмывочных вод Na-кат.фильтров), расположенный в баковом хозяйстве ХВО. Трубопровод к баку снабжен пароспутником с вентилями №11П и № 9ПД. Вода подается в бак после регенерации, отмывки Na-кат.фильтров и далее используется для взрыхления Na-кат.фильтров.

Характеристики водоподготовительной установки Сакмарской ТЭЦ представлены в таблице ниже.

Таблица 23 – Характеристики водоподготовительной установки Сакмарской ТЭЦ

Производительность ВПУ (общая максимальная), т/ч	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
500	3	6000

Таблица 24 – Технические характеристики насосов подпитки Сакмарской ТЭЦ

Наименование	Тип	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт	Напряжение, кВ	Кол-во
НПТС-4 (ГК)	300Д70	300	70	110	0,4	1
НПТС-5 (ГК)	200Д90	200	90	130	0,4	1
НАПТС	Д 1250х60	1250	60	320	6	1
НАПТС	Д 1250х60	1250	60	320	6	1

2.1.1.8. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии МО г. Оренбург производится централизовано на источниках тепловой энергии. Регулирование осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 25 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
1	Сакмарская ТЭЦ	150–70 ºС	143–70 °С с изломом Т1 на 73 °С и срезкой Т1 на 120 °С	15862 / 15553

2.1.1.9. Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.1.1.10. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в паровые и водяные сети, осуществляется с помощью приборов учета. Типы приборов учета, фиксирующих значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 26 – Перечень приборов учета тепловой энергии

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Прямая сетевая вода М-1	Преобразователь давления измерительный	EJA110A кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т.0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02 кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Обратная сетевая вода М-1	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т.0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т. 0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Прямая сетевая вода М-2	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Обратная сетевая вода М-2	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСМУ Метран-274-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Прямая сетевая вода М-3	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Обратная сетевая вода М-3	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Прямая сетевая вода М-6	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСМУ Метран-274-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Обратная сетевая вода М-6	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
Подпитка теплосети	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA110A, кл.т.0,065	Перепад давления	Коммерческий
	Преобразователь давления измерительный	EJA530A, кл.т. 0,2	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-02, кл.т.0,5	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
ООО «ОПС»	Датчик давления	EJA110A, кл.т. 0,25	Перепад давления	Коммерческий

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
	Датчик давления	Метран 150СД,кл.т. 0,25	Перепад давления	Коммерческий
	Датчик давления	Метран 150ТА, кл.т. 0,25	Давление	Коммерческий
	Измерительный преобразователь модульный	ИПМ 0104/П1, кл.т. 0,25	Температура	Коммерческий
	Термометр сопротивления	ТСП-0193, кл.т.А	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий
ЗАО «Завод ЖБИ «Степной»	Датчик давления	Метран-150CD2, кл.т.0,075	Перепад давления	Коммерческий
	Датчик давления	Метран-150CD2, кл.т.0,075	Перепад давления	Коммерческий
	Датчик давления	МИДА-ДИ-13п, кл.т. 0,5	Давление	Коммерческий
	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом	ТСПУ Метран-276-08	Температура	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-11	Сила тока	Коммерческий
	Преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М	Расход, давление, температура, тепловая энергия	Коммерческий

2.1.1.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 27 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0			

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице 28.

Таблица 28 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-

2.1.1.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации Сакмарской ТЭЦ за 2021-2025 гг. надзорными органами не выдавалось.

2.1.1.13. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Оборудование (турбоагрегаты), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей от Сакмарской ТЭЦ, отсутствуют.

По итогам конкурентного отбора мощности Сакмарской ТЭЦ вошла в перечень генерирующих объектов – электростанций, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности.

В таблице ниже приведены итоги КОМ на 2025-2028 гг.

Таблица 29 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2025-2028 гг.

Наименование ГЕМ	Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
2025 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	193157,87
2026 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	194901,03
2027 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	308034,53
2028 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	340282,88

2.1.1.14. Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования Сакмарской ТЭЦ приведены в таблице ниже.

Таблица 30 – Эксплуатационные показатели Сакмарской ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Выработка электрической энергии	млн. кВт·ч	1 924,87	1 909,75	2 071,23	2 257,13	2 024,02
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн. кВт·ч	239,41	241,01	256,22	282,60	263,82
расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт·ч	78,53	75,35	139,54	80,28	80,00
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1 685,46	1 668,74	1 815,01	1 974,54	1 760,20
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	3 025,45	2 940,62	2 918,48	3 126,34	2 820,58
из производственных отборов	тыс. Гкал	6,61	199,48	231,54	290,09	290,76
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	2 697,39	2 399,74	2 295,69	2 409,27	2 280,76
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	280,60	259,37	296,44	378,20	206,96
из РОУ	тыс. Гкал	40,86	82,04	94,81	48,78	42,10
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт·ч	1 535	1 561	1 673	1 721	1 730
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	18,8	18,3	19,3	22,2	18,7
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт·ч	1 566	1 597	1 710	1 757	1 771
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	89	88	87	84	89
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1 115,00	1 091,88	1 171,52	1 284,22	1 135,76
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	809,87	817,87	899,71	972,92	888,26
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе:	г у.т./кВт·ч	260,5	258,5	277,9	313,4	317,0
по теплофикационному циклу	г у.т./кВт·ч	152,0	146,8	147,2	163,3	164,8
по конденсационному циклу	г у.т./кВт·ч	410,6	408,1	447,6	511,6	511,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	167,3	167,7	159,3	159,0
Полный расход условного топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	943,1	923,4	993,8	1 116,7	1 006,3

2.1.1.15. Описание проектного и установленного топливного режима источника комбинированной выработки

Проектный и установленный топливный режим для Сакмарской ТЭЦ:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – мазут;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Характеристики и расход природного газа приведены в таблице 31, характеристики и расход мазута приведены в таблице 32.

Таблица 31 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Сакмарской ТЭЦ

Год	Калорийность, средняя за год, ккал/м³	Приход, тыс. м³	Расход на производство, тыс. м³	Расход на сторону, тыс. м³
2021	8 021	823 062	823 062	0
2022	8 018	805 964	805 964	0
2023	8 122	856 425	856 425	0
2024	8 087	965 767	965 767	0
2025	8 133	863 498	863 498	0

Таблица 32 – Характеристики и расход мазута, сжигаемого на Сакмарской ТЭЦ

Год	Калорийность, средняя за год, ккал/кг	Влажность, средняя за год, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2021	9 664	4,6%	0	1 363	20 990
2022	9 691	4,5%	0	2 185	18 805
2023	9 674	4,8%	0	5	18 883
2024	9 486	4,8%	1 541	708	19 721
2025	9 644	5,3%	0	2 185	19 649

Размер остатка мазута на конец 2023 г., 2024 г., 2025 г. указан с учетом проведенной инвентаризации.

2.1.1.16. Характеристики и состояние золоотвалов

Золоотвал на Сакмарской ТЭЦ отсутствует.

2.1.1.17. Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменение установленной электрической мощности в 2022 г. связано с выводом из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (установленная электрическая мощность – 50 МВт). В располагаемой электрической мощности на конец года начиная с 2020 г. учитываются ограничения по турбоагрегату Т-50-130 ст. № 3.

Изменение установленной тепловой мощности в 2022 г. связано с выводом из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2 (установленная тепловая мощность каждого котла – 100 Гкал/ч). Для компенсации вывода из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (установленная тепловая мощность – 92 Гкал/ч) в балансе учтено использование РОУ (92 Гкал/ч), пар от РОУ подается на пиковые бойлера.

2.1.2 Котельные

2.1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 33 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности											
Основное топливо - природный газ											
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16	КВ-ГМ-1,0-115Н	1	2015	0,86	16,72	152,1	93,9	178,9	31.10.2022
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1	2015	0,86		152,7	93,6		31.10.2022
			КСВ-2.9	1	1968	2,50		182,2	78,4		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	1994	2,50		173,5	82,3		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	1979	2,50		181,2	78,9		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	2000	2,50		182,9	78,1		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	2016	2,50		184,0	77,7		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	1980	2,50		187,7	76,1		30.09.2024
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	ДКВР-20/13	1	1971	14,00	42,00	157,2	90,9	157,4	30.09.2024
			ДКВР-20/13	1	1970	14,00		157,4	90,8		30.09.2024
			ДКВР-20/13	1	1974	14,00		157,5	90,7		30.09.2024
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2	ДКВР-6.5/13	1	1970	4,60	13,80	156,0	91,6	159,0	29.08.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1971	4,60		159,3	89,7		29.08.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1970	4,60		161,5	88,4		29.08.2025
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1	ДКВР-10/13	1	1975	6,00	18,00	154,6	92,4	155,1	30.07.2025
			ДКВР-10/13	1	1973	6,00		154,4	92,5		30.07.2025
			ДКВР-10/13	1	1973	6,00		156,2	91,5		30.07.2025
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7	ТВГ-8М	1	1976	8,00	24,00	161,2	88,6	161,2	31.08.2022
			ТВГ-8М	1	1976	8,00		163,0	87,7		31.08.2022
			ТВГ-8М	1	1976	8,00		159,3	89,7		31.08.2022
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	КЕ-6.5/13	1	2018	4,60	13,80	163,6	87,3	164,7	30.11.2021
			ДКВР-6.5/13	1	1970	4,60		172,4	82,9		11.09.2023
			ДКВР-6.5/13	1	1969	4,60		158,0	90,4		11.09.2023
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15урочище Дубки	ТВГ-8М	1	1974	8,00	24,00	161,6	88,4	159,8	31.08.2022
			ТВГ-8М	1	1974	8,00		158,6	90,1		31.08.2022
			ТВГ-8М	1	1974	8,00		159,3	89,7		31.08.2022

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
12	Котельная «Дубки»		КВГ-7.56	1	1992	6,50	13,00	162,7	87,8	165,0	19.06.2024
			КВГ-7.56	1	1992	6,50		167,4	85,4		26.10.2022
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	ДЕ-25/13	1	1983	17,50	35,00	153,7	93,0	154,9	11.09.2023
			ДЕ-25/13	1	1983	17,50		156,1	91,5		29.09.2023
14	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е	ДКВР-6.5/13	1	1970	4,60	13,80	155,6	91,8	159,9	30.07.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1986	4,60		159,6	89,5		30.07.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1986	4,60		164,5	86,9		30.07.2025
15	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48	ДКВР-6.5/13	1	1967	4,60	13,80	156,8	91,1	157,7	30.09.2024
			ДКВР-6.5/13	1	1967	4,60		157,4	90,8		31.08.2022
			ДКВР-6.5/13	1	1968	4,60		158,8	90,0		30.09.2024
16	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1	ДКВР-10/13	1	1970	6,00	18,00	155,6	91,8	156,9	30.09.2024
			ДКВР-10/13	1	1970	6,00		159,3	89,7		30.09.2024
			ДКВР-10/13	1	1970	6,00		155,8	91,7		30.09.2024
17	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9	ДКВР-6.5/13	1	1980	4,60	13,80	174,0	82,1	168,1	31.10.2022
			ДКВР-6.5/13	1	1979	4,60		164,1	87,1		31.10.2022
			ДКВР-6.5/13	1	1979	4,60		166,2	86,0		31.10.2022
18	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2	ПОК-120	1	1980	1,44	10,76	175,6	81,4	174,4	30.07.2025
			ПОК-120	1	1980	1,44		174,2	82,0		30.07.2025
			ПОК-120	1	1980	1,44		165,7	86,2		30.07.2025
			ПОК-120	1	1990	1,44		165,3	86,4		30.07.2025
			КСВ-2.9	1	2005	2,50		179,5	79,6		30.07.2025
			КСВ-2.9	1	2005	2,50		179,1	79,8		30.07.2025
19	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	ТВГ-8М	1	1977	8,00	16,00	165,8	86,2	163,1	31.08.2022
			ТВГ-8М	1	1977	8,00		160,5	89,0		31.08.2022
20	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а	ДКВР-4/13	1	1968	2,80	14,40	159,6	89,5	159,4	06.10.2025
			ДКВР-4/13	1	1968	2,80		159,3	89,7		29.08.2025
			ДКВР-4/13	1	1968	2,80		160,8	88,8		29.08.2025
			ДКВР-10/13	1	1974	6,00		158,8	90,0		29.08.2025
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1	ТВГ-8М	1	1987	8,00	22,45	164,3	87,0	169,2	01.08.2022
			ТВГ-8М	1	1984	8,00		178,0	80,2		26.06.2023
			КСВ-Г-7,56	1	1994	6,45		164,4	86,9		28.08.2021
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	ДКВР-10/13	1	1972	6,00	10,60	154,8	92,3	156,3	29.08.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1965	4,60		158,4	90,2		29.08.2025

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А	ДКВР-10/13	1	1975	6,00	10,86	154,6	92,4	158,0	29.08.2025
			ДКВР-6.5/13 №2	1	1969	4,60		162,7	87,8		29.08.2025
			RS-A300	1	2016	0,26		152,5	93,7		-
24	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	ПОК-120	1	1976	1,44	14,40	167,4	85,3	167,6	08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		166,1	86,0		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		173,6	82,3		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		161,8	88,3		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		168,5	84,8		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		168,1	85,0		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		169,4	84,3		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		169,0	84,5		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		167,7	85,2		08.08.2023
			ПОК-120	1	1976	1,44		164,5	86,8		08.08.2023
28	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7	ПОК-100	1	1972	1,20	6,00	167,8	85,1	165,4	05.09.2023
			ПОК-100	1	1972	1,20		165,8	86,2		05.09.2023
			ПОК-100	1	1972	1,20		163,8	87,2		05.09.2023
			ПОК-100	1	1972	1,20		163,6	87,3		05.09.2023
			ПОК-100	1	1972	1,20		166,0	86,1		05.09.2023
30	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	ДКВР-4/13	1	1972	2,40	7,20	157,0	91,0	158,2	31.08.2022
			ДКВР-4/13	1	1972	2,40		159,8	89,4		31.08.2022
			ДКВР-4/13	1	1972	2,40		157,8	90,5		31.08.2022
31	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	КСВ-2.9	1	2000	2,50	7,50	172,1	83,0	172,0	30.09.2024
			КСВ-2.9	1	1974	2,50		172,1	83,0		30.09.2024
			КСВ-2.9	1	1974	2,50		171,7	83,2		30.09.2024
32	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17	ПОК-80	1	1979	0,96	5,76	168,9	84,6	168,6	29.09.2023
			ПОК-80	1	1979	0,96		165,6	86,3		29.09.2023
			ПОК-80	1	1979	0,96		166,0	86,1		15.09.2023
			ПОК-80	1	1979	0,96		168,9	84,6		15.09.2023
			ПОК-80	1	1979	0,96		163,3	87,5		15.09.2023
			ПОК-80	1	1979	0,96		178,8	79,9		15.09.2023
34	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25	Е-1/9Г	1	1990	0,70	1,40	161,9	88,3	161,8	31.08.2022
			Е-1/9Г	1	1990	0,70		161,7	88,4		31.08.2022
35	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2	ПОК-100	1	1998	1,20	3,60	171,9	83,1	169,1	30.07.2025
			ПОК-100	1	1997	1,20		164,1	87,1		30.07.2025
			ПОК-100	1	1998	1,20		171,2	83,4		30.07.2025

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
37	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92	Е-1/9Г	1	2013	0,70	5,00	165,8	86,2	171,5	15.11.2021
			Е-1/9Г	1	1989	0,70		167,9	85,1		26.06.2022
			ПОК-100	1	1978	1,20		176,3	81,0		30.09.2024
			ПОК-100	1	1978	1,20		172,2	83,0		30.09.2024
			ПОК-100	1	1978	1,20		171,5	83,3		30.09.2024
38	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18	Братск-1Г	1	1988	0,70	3,90	173,9	82,2	173,6	31.08.2022
			Братск-1Г	1	1988	0,70		175,9	81,2		31.08.2022
			КСВ - 2,9	1	2002	2,50		173,0	82,6		31.08.2022
39	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180	ПОК-140	1	1990	1,68	1,68	160,5	89,0	160,5	30.09.2024
40	БМК «Победы»	просп. Победы, 20	RSD1500	1	2023	1,29	3,87	153,6	93,0	153,6	-
			RSD1500	1	2023	1,29		153,6	93,0		-
			RSD1500	1	2023	1,29		153,6	93,0		-
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	ВК-21	1	1998	1,71	6,84	157,8	90,5	159,2	30.07.2025
			ВК-21	1	2020	1,71		157,7	90,6		31.10.2022
			ВК-21	1	1998	1,71		163,7	87,3		30.07.2025
			ВК-21	1	2020	1,71		157,7	90,6		31.10.2022
45	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6	Братск-1Г	1	1986	0,70	4,20	180,4	79,2	174,1	29.09.2023
			Братск-1Г	1	1987	0,70		172,7	82,7		29.09.2023
			Братск-1Г	1	1987	0,70		173,9	82,2		29.09.2023
			Братск-1Г	1	1986	0,70		184,0	77,7		29.09.2023
			Е-1/9Г	1	1992	0,70		168,5	84,8		29.09.2023
			Е-1/9Г	1	1996	0,70		165,0	86,6		26.06.2023
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	НР-18	1	1991	0,96	2,88	169,8	84,1	165,4	31.08.2022
			НР-18	1	1991	0,96		163,1	87,6		31.08.2022
			НР-18	1	1991	0,96		163,3	87,5		31.08.2022
47	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41	ПОК-100	1	1980	1,20	6,96	173,3	82,4	168,7	29.09.2023
			ПОК-120	1	1987	1,44		170,3	83,9		29.09.2023
			ПОК-120	1	1993	1,44		168,1	85,0		11.09.2023
			ПОК-120	1	1987	1,44		164,6	86,8		11.09.2023
			ПОК-120	1	1993	1,44		167,9	85,1		11.09.2023
48	Котельная «Больница	ул. Караваева роща, 28	КСВ-1.86	1	2002	1,60	4,80	165,1	86,5	167,7	31.08.2022
			КСВ-1.86	1	2001	1,60		173,9	82,2		31.08.2022

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	восстановительного лечения»		КСВ-1.86	1	2000	1,60		164,0	87,1		31.08.2022
49	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	КВ-ГМ 0,75	1	2008	0,65	1,29	151,8	94,1	151,4	30.07.2025
			КВ-ГМ 0,75	1	2008	0,65		151,1	94,5		30.07.2025
50	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а	RS-D 2500	1	2024	2,15	6,71	153,6	93,0	156,0	-
			RS-D 2500	1	2024	2,15		153,6	93,0		-
			RS-D 2500	1	2024	2,15		153,6	93,0		-
			RS-D 300	1	2024	0,26		153,6	93,0		-
51	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1	ДКВР-6.5/13	1	1984	4,60	9,20	163,1	87,6	166,1	31.08.2022
			ДКВР-6.5/13	1	1984	4,60		169,1	84,5		31.08.2022
52	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1	NTN-0.2-500	1	2000	0,90	1,80	158,2	90,3	157,2	29.08.2025
			NTN-0.2-500	1	2000	0,90		156,1	91,5		29.08.2025
53	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	КСВ-2.9	1	1994	2,50	9,32	165,9	86,1	169,5	30.07.2025
			КСВ-2.9	1	1995	2,50		177,7	80,4		29.09.2023
			ПОК-120	1	1978	1,44		170,3	83,9		15.09.2023
			ПОК-120	1	1978	1,44		166,3	85,9		30.05.2025
			ПОК-120	1	1978	1,44		163,8	87,2		29.09.2023
54	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1	Факел	1	1993	0,86	2,58	158,3	90,3	159,3	30.09.2024
			Факел	1	1993	0,86		161,0	88,7		30.09.2024
			Факел	1	1993	0,86		158,7	90,0		30.09.2024
55	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19	КЧМ-5	1	2018	0,07	0,28	195,6	73,1	197,1	30.09.2024
			КЧМ-5	1	2018	0,07		205,1	69,7		30.09.2024
			КЧМ-5	1	2018	0,07		174,2	82,0		30.09.2024
			КЧМ-5	1	2018	0,07		213,6	66,9		30.09.2024
56	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	ПОК- 80	1	1997	0,96	1,92	163,5	87,4	163,7	31.08.2022
			ПОК- 80	1	1997	0,96		163,9	87,2		31.08.2022
57	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1	ДЕ-6.5/14	1	1987	4,60	9,20	163,4	87,4	161,5	29.08.2025
			ДКВР-6.5/13	1	1974	4,60		159,7	89,5		29.08.2025
58	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	ДКВР-2.5/13	1	1993	1,75	3,50	165,3	86,4	164,1	17.11.2025
			ДКВР-2.5/13	1	1994	1,75		163,0	87,7		25.06.2024
59	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6	Братск-1Г	1	1989	0,70	4,20	165,3	86,4	163,5	31.08.2022
			Братск-1Г	1	1989	0,70		166,1	86,0		31.08.2022
			Братск-1Г	1	1989	0,70		164,4	86,9		31.08.2022
			Братск-1Г	1	1989	0,70		163,2	87,5		31.08.2022
			Братск-1Г	1	1989	0,70		161,2	88,6		31.08.2022

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
			Братск-1Г	1	1989	0,70		161,0	88,7		31.08.2022
60	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1	ДЕ-4/14	1	1989	2,80	5,60	167,5	85,3	167,8	31.10.2022
			ДЕ-4/14	1	1989	2,80		168,1	85,0		31.10.2022
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2	ВК-22	1	1997	2,66	2,66	156,6	91,2	156,6	30.09.2024
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				**164**	**-**	**489,04**	**489,04**	**-**	**-**	**-**	**-**
Остальные котельные											
Основное топливо - природный газ											
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	RSD 11000	1	2020	9,03	36,12	149,9	95,3	149,8	-
			RSD 11000	1	2020	9,03		149,9	95,3		-
			RSD 11000	1	2020	9,03		149,9	95,3		-
			RSD 11000	1	2020	9,03		149,6	95,5		-
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	REX - 85	1	2009	0,73	4,86	159,5	89,5	163,7	31.10.2022
			REX - 240	1	2009	2,06		159,0	89,9		31.10.2022
			REX - 240	1	2009	2,06		170,0	84,0		30.09.2024
62	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	RS-D 2500	1	2016	2,15	4,64	151,1	94,5	151,0	31.10.2022
			RS-D 2500	1	2016	2,15		150,3	95,0		31.10.2022
			РиЭл - 400	1	2016	0,34		154,8	92,3		31.10.2022
1	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	RSM 25000	1	2025	21,50	86,00	152,3	93,8	152,3	-
			RSM 25000	1	2025	21,50		152,3	93,8		-
			RSM 25000	1	2025	21,50		152,3	93,8		-
			RSM 25000	1	2025	21,50		152,3	93,8		-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119	ТВГ-8М	1	1989	8,30	19,50	160,5	89,0	160,5	-
			ТВГ-8М	1	1989	8,30		160,5	89,0		-
			КСВ-2,9	1	1989	2,90		160,5	89,0		-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	ДЕВ 16-14 ГМ-0	1	2006	10,00	62,00	152,6	93,6	156,9	15.06.2024
			ДЕВ 16-14 ГМ-0	1	2006	10,00		158,5	90,1		15.06.2024
			ДЕВ 16-14 ГМ-0	1	2006	10,00		158,6	90,1		15.06.2024
			ДЕ 25-14 ГМ-0	1	1992	16,00		156,9	91,1		15.06.2024
			ДЕ 25-14 ГМ-0	1	1992	16,00		157,6	90,7		15.06.2024
68		пер. Мельничный, 25а	КСВ-2,9	1	1989	2,50	5,00	159,4	89,6	161,1	17.04.2025

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД		КСВ-2,9	1	1989	2,50		162,7	87,8		17.04.2025
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12	НР-18	1	1994	1,20	3,60	164,2	87,0	164,2	25.12.2023
			НР-18	1	1989	1,20		164,2	87,0		25.12.2023
			НР-18	1	1997	1,20		164,2	87,0		25.12.2023
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	ДКВР- 6,5/13	1	1989	3,90	7,80	162,3	88,0	162,3	-
			ДКВР- 6,5/13	1	1989	3,90		162,3	88,0		-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	ДКВрВ-10-13-115ГМ	1	1977	8,00	16,63	168,1	85,0	168,1	-
			ДКВрВ-10-13-115ГМ	1	1977	8,00		168,1	85,0		-
			КВ-ГМ-0,75-115Н	1	1977	0,63		168,1	85,0		-
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2	ДКВР-4/13	1	1973	2,40	4,80	160,5	89,0	160,5	05.07.2024
			ДКВР-4/13	1	1973	2,40		160,5	89,0		25.07.2024
Всего по остальным котельным				**34**	**-**	**250,95**	**250,95**	**-**	**-**	**-**	**-**
ИТОГО по ЕТО				**198**	**-**	**739,99**	**739,99**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 34 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности								
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16	2021	16,72	16,72	0,00	0,23	16,49
			2022	16,72	16,72	0,00	0,23	16,49
			2023	16,72	16,72	0,00	0,23	16,49
			2024	16,72	16,72	0,00	0,23	16,49
			2025	16,72	16,72	0,00	0,23	16,49
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	2021	42,00	42,00	0,00	1,76	40,24
			2022	42,00	42,00	0,00	1,76	40,24
			2023	42,00	42,00	0,00	1,76	40,24
			2024	42,00	42,00	0,00	1,76	40,24
			2025	42,00	42,00	0,00	1,76	40,24
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2	2021	13,80	13,80	0,00	0,35	13,45
			2022	13,80	13,80	0,00	0,35	13,45
			2023	13,80	13,80	0,00	0,35	13,45
			2024	13,80	13,80	0,00	0,35	13,45
			2025	13,80	13,80	0,00	0,35	13,45
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1	2021	18,00	18,00	0,00	0,58	17,42
			2022	18,00	18,00	0,00	0,58	17,42
			2023	18,00	18,00	0,00	0,58	17,42
			2024	18,00	18,00	0,00	0,58	17,42
			2025	18,00	18,00	0,00	0,58	17,42
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7	2021	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2022	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2023	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2024	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2025	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	2021	13,80	13,80	0,00	0,39	13,41
			2022	13,80	13,80	0,00	0,39	13,41
			2023	13,80	13,80	0,00	0,39	13,41
			2024	13,80	13,80	0,00	0,39	13,41
			2025	13,80	13,80	0,00	0,39	13,41
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15	2021	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2022	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2023	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2024	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
			2025	24,00	24,00	0,00	0,65	23,35
12	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"	2021	13,00	13,00	0,00	0,10	12,90
			2022	13,00	13,00	0,00	0,10	12,90
			2023	13,00	13,00	0,00	0,10	12,90
			2024	13,00	13,00	0,00	0,10	12,90
			2025	13,00	13,00	0,00	0,10	12,90
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	2021	35,00	35,00	0,00	1,30	33,70
			2022	35,00	35,00	0,00	1,30	33,70
			2023	35,00	35,00	0,00	1,30	33,70
			2024	35,00	35,00	0,00	1,30	33,70
			2025	35,00	35,00	0,00	1,30	33,70
14	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е	2021	13,80	13,80	0,00	0,28	13,52
			2022	13,80	13,80	0,00	0,28	13,52
			2023	13,80	13,80	0,00	0,28	13,52
			2024	13,80	13,80	0,00	0,28	13,52
			2025	13,80	13,80	0,00	0,28	13,52
15	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48	2021	13,80	13,80	0,00	0,32	13,48
			2022	13,80	13,80	0,00	0,32	13,48
			2023	13,80	13,80	0,00	0,32	13,48
			2024	13,80	13,80	0,00	0,32	13,48
			2025	13,80	13,80	0,00	0,32	13,48
16	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1	2021	18,00	18,00	0,00	0,34	17,66
			2022	18,00	18,00	0,00	0,34	17,66
			2023	18,00	18,00	0,00	0,34	17,66
			2024	18,00	18,00	0,00	0,34	17,66
			2025	18,00	18,00	0,00	0,34	17,66
17	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9	2021	13,80	13,80	0,00	0,44	13,36
			2022	13,80	13,80	0,00	0,44	13,36
			2023	13,80	13,80	0,00	0,44	13,36
			2024	13,80	13,80	0,00	0,44	13,36
			2025	13,80	13,80	0,00	0,44	13,36

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
18	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2	2021	13,64	13,64	0,00	0,22	13,42
			2022	10,76	10,76	0,00	0,22	10,54
			2023	10,76	10,76	0,00	0,22	10,54
			2024	10,76	10,76	0,00	0,22	10,54
			2025	10,76	10,76	0,00	0,22	10,54
19	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	2021	16,00	16,00	0,00	0,61	15,39
			2022	16,00	16,00	0,00	0,61	15,39
			2023	16,00	16,00	0,00	0,61	15,39
			2024	16,00	16,00	0,00	0,61	15,39
			2025	16,00	16,00	0,00	0,61	15,39
20	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а	2021	14,40	14,40	0,00	0,56	13,84
			2022	14,40	14,40	0,00	0,56	13,84
			2023	14,40	14,40	0,00	0,56	13,84
			2024	14,40	14,40	0,00	0,56	13,84
			2025	14,40	14,40	0,00	0,56	13,84
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1	2021	22,45	22,45	0,00	0,74	21,71
			2022	22,45	22,45	0,00	0,74	21,71
			2023	22,45	22,45	0,00	0,74	21,71
			2024	22,45	22,45	0,00	0,74	21,71
			2025	22,45	22,45	0,00	0,74	21,71
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	2021	10,60	10,60	0,00	0,31	10,29
			2022	10,60	10,60	0,00	0,31	10,29
			2023	10,60	10,60	0,00	0,31	10,29
			2024	10,60	10,60	0,00	0,31	10,29
			2025	10,60	10,60	0,00	0,31	10,29
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А	2021	10,86	10,86	0,00	0,33	10,53
			2022	10,86	10,86	0,00	0,33	10,53
			2023	10,86	10,86	0,00	0,33	10,53
			2024	10,86	10,86	0,00	0,33	10,53
			2025	10,86	10,86	0,00	0,33	10,53
24	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	2021	14,40	14,40	0,00	0,49	13,91
			2022	14,40	14,40	0,00	0,49	13,91
			2023	14,40	14,40	0,00	0,49	13,91
			2024	14,40	14,40	0,00	0,49	13,91

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2025	14,40	14,40	0,00	0,49	13,91
28	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7	2021	6,00	6,00	0,00	0,14	5,86
			2022	6,00	6,00	0,00	0,14	5,86
			2023	6,00	6,00	0,00	0,14	5,86
			2024	6,00	6,00	0,00	0,14	5,86
			2025	6,00	6,00	0,00	0,14	5,86
30	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	2021	7,20	7,20	0,00	0,17	7,03
			2022	7,20	7,20	0,00	0,17	7,03
			2023	7,20	7,20	0,00	0,17	7,03
			2024	7,20	7,20	0,00	0,17	7,03
			2025	7,20	7,20	0,00	0,17	7,03
31	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	2021	7,50	7,50	0,00	0,15	7,35
			2022	7,50	7,50	0,00	0,15	7,35
			2023	7,50	7,50	0,00	0,15	7,35
			2024	7,50	7,50	0,00	0,15	7,35
			2025	7,50	7,50	0,00	0,15	7,35
32	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17	2021	5,76	5,76	0,00	0,08	5,68
			2022	5,76	5,76	0,00	0,08	5,68
			2023	5,76	5,76	0,00	0,08	5,68
			2024	5,76	5,76	0,00	0,08	5,68
			2025	5,76	5,76	0,00	0,08	5,68
34	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25	2021	1,40	1,40	0,00	0,04	1,36
			2022	1,40	1,40	0,00	0,04	1,36
			2023	1,40	1,40	0,00	0,04	1,36
			2024	1,40	1,40	0,00	0,04	1,36
			2025	1,40	1,40	0,00	0,04	1,36
35	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2	2021	3,60	3,60	0,00	0,09	3,51
			2022	3,60	3,60	0,00	0,09	3,51
			2023	3,60	3,60	0,00	0,09	3,51
			2024	3,60	3,60	0,00	0,09	3,51
			2025	3,60	3,60	0,00	0,09	3,51
37	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92	2021	5,00	5,00	0,00	0,24	4,76
			2022	5,00	5,00	0,00	0,24	4,76
			2023	5,00	5,00	0,00	0,24	4,76

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2024	5,00	5,00	0,00	0,24	4,76
			2025	5,00	5,00	0,00	0,24	4,76
38	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18	2021	3,90	3,90	0,00	0,05	3,85
			2022	3,90	3,90	0,00	0,05	3,85
			2023	3,90	3,90	0,00	0,05	3,85
			2024	3,90	3,90	0,00	0,05	3,85
			2025	3,90	3,90	0,00	0,05	3,85
39	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180	2021	1,68	1,68	0,00	0,08	1,60
			2022	1,68	1,68	0,00	0,08	1,60
			2023	1,68	1,68	0,00	0,08	1,60
			2024	1,68	1,68	0,00	0,08	1,60
			2025	1,68	1,68	0,00	0,08	1,60
40	БМК «Победы»	просп. Победы, 20	2021	9,10	9,10	0,00	0,24	8,86
			2022	9,10	9,10	0,00	0,24	8,86
			2023	3,87	3,87	0,00	0,24	3,63
			2024	3,87	3,87	0,00	0,24	3,63
			2025	3,87	3,87	0,00	0,24	3,63
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	2021	6,84	6,84	0,00	0,16	6,68
			2022	6,84	6,84	0,00	0,16	6,68
			2023	6,84	6,84	0,00	0,16	6,68
			2024	6,84	6,84	0,00	0,16	6,68
			2025	6,84	6,84	0,00	0,16	6,68
45	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6	2021	4,20	4,20	0,00	0,12	4,08
			2022	4,20	4,20	0,00	0,12	4,08
			2023	4,20	4,20	0,00	0,12	4,08
			2024	4,20	4,20	0,00	0,12	4,08
			2025	4,20	4,20	0,00	0,12	4,08
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	2021	2,88	2,88	0,00	0,06	2,82
			2022	2,88	2,88	0,00	0,06	2,82
			2023	2,88	2,88	0,00	0,06	2,82
			2024	2,88	2,88	0,00	0,06	2,82
			2025	2,88	2,88	0,00	0,06	2,82
47	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41	2021	6,96	6,96	0,00	0,18	6,78
			2022	6,96	6,96	0,00	0,18	6,78

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2023	6,96	6,96	0,00	0,18	6,78
			2024	6,96	6,96	0,00	0,18	6,78
			2025	6,96	6,96	0,00	0,18	6,78
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ул. Караваева роща, 28	2021	4,80	4,80	0,00	0,19	4,61
			2022	4,80	4,80	0,00	0,19	4,61
			2023	4,80	4,80	0,00	0,19	4,61
			2024	4,80	4,80	0,00	0,19	4,61
			2025	4,80	4,80	0,00	0,19	4,61
49	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	2021	1,29	1,29	0,00	0,05	1,24
			2022	1,29	1,29	0,00	0,05	1,24
			2023	1,29	1,29	0,00	0,05	1,24
			2024	1,29	1,29	0,00	0,05	1,24
			2025	1,29	1,29	0,00	0,05	1,24
50	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а	2021	5,29	5,29	0,00	0,14	5,15
			2022	5,29	5,29	0,00	0,14	5,15
			2023	5,29	5,29	0,00	0,14	5,15
			2024	6,71	6,71	0,00	0,14	6,57
			2025	6,71	6,71	0,00	0,14	6,57
51	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1	2021	9,20	9,20	0,00	0,21	8,99
			2022	9,20	9,20	0,00	0,21	8,99
			2023	9,20	9,20	0,00	0,21	8,99
			2024	9,20	9,20	0,00	0,21	8,99
			2025	9,20	9,20	0,00	0,21	8,99
52	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1	2021	1,80	1,80	0,00	0,07	1,73
			2022	1,80	1,80	0,00	0,07	1,73
			2023	1,80	1,80	0,00	0,07	1,73
			2024	1,80	1,80	0,00	0,07	1,73
			2025	1,80	1,80	0,00	0,07	1,73
53	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	2021	9,32	9,32	0,00	0,15	9,17
			2022	9,32	9,32	0,00	0,15	9,17
			2023	9,32	9,32	0,00	0,15	9,17
			2024	9,32	9,32	0,00	0,15	9,17
			2025	9,32	9,32	0,00	0,15	9,17
54	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1	2021	2,58	2,58	0,00	0,07	2,51

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2022	2,58	2,58	0,00	0,07	2,51
			2023	2,58	2,58	0,00	0,07	2,51
			2024	2,58	2,58	0,00	0,07	2,51
			2025	2,58	2,58	0,00	0,07	2,51
55	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19	2021	0,28	0,28	0,00	0,01	0,27
			2022	0,28	0,28	0,00	0,01	0,27
			2023	0,28	0,28	0,00	0,01	0,27
			2024	0,28	0,28	0,00	0,01	0,27
			2025	0,28	0,28	0,00	0,01	0,27
56	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	2021	1,92	1,92	0,00	0,05	1,87
			2022	1,92	1,92	0,00	0,05	1,87
			2023	1,92	1,92	0,00	0,05	1,87
			2024	1,92	1,92	0,00	0,05	1,87
			2025	1,92	1,92	0,00	0,05	1,87
57	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1	2021	9,20	9,20	0,00	0,28	8,92
			2022	9,20	9,20	0,00	0,28	8,92
			2023	9,20	9,20	0,00	0,28	8,92
			2024	9,20	9,20	0,00	0,28	8,92
			2025	9,20	9,20	0,00	0,28	8,92
58	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	2021	3,50	3,50	0,00	0,10	3,40
			2022	3,50	3,50	0,00	0,10	3,40
			2023	3,50	3,50	0,00	0,10	3,40
			2024	3,50	3,50	0,00	0,10	3,40
			2025	3,50	3,50	0,00	0,10	3,40
59	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6	2021	4,20	4,20	0,00	0,10	4,10
			2022	4,20	4,20	0,00	0,10	4,10
			2023	4,20	4,20	0,00	0,10	4,10
			2024	4,20	4,20	0,00	0,10	4,10
			2025	4,20	4,20	0,00	0,10	4,10
60	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1	2021	5,60	5,60	0,00	0,00	5,60
			2022	5,60	5,60	0,00	0,00	5,60
			2023	5,60	5,60	0,00	0,00	5,60
			2024	5,60	5,60	0,00	0,00	5,60
			2025	5,60	5,60	0,00	0,00	5,60

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2	2021	2,66	2,66	0,00	0,10	2,56
			2022	2,66	2,66	0,00	0,10	2,56
			2023	2,66	2,66	0,00	0,10	2,56
			2024	2,66	2,66	0,00	0,10	2,56
			2025	2,66	2,66	0,00	0,10	2,56
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**2021**	**495,73**	**495,73**	**0,00**	**13,97**	**481,76**
			2022	**492,85**	**492,85**	**0,00**	**13,97**	**478,88**
			2023	**487,62**	**487,62**	**0,00**	**13,97**	**473,65**
			2024	**489,04**	**489,04**	**0,00**	**13,97**	**475,07**
			2025	**489,04**	**489,04**	**0,00**	**13,97**	**475,07**
Остальные котельные								
1	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	-	-	-	-	-
			2025	86,00	86,00	0,00	0,00	86,00
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	2021	36,12	36,12	0,00	0,13	35,99
			2022	36,12	36,12	0,00	0,13	35,99
			2023	36,12	36,12	0,00	0,13	35,99
			2024	36,12	36,12	0,00	0,13	35,99
			2025	36,12	36,12	0,00	0,13	35,99
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	2021	4,86	4,86	0,00	0,02	4,84
			2022	4,86	4,86	0,00	0,02	4,84
			2023	4,86	4,86	0,00	0,02	4,84
			2024	4,86	4,86	0,00	0,02	4,84
			2025	4,86	4,86	0,00	0,02	4,84
62	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	2021	4,64	4,64	0,00	0,10	4,54
			2022	4,64	4,64	0,00	0,10	4,54
			2023	4,64	4,64	0,00	0,10	4,54
			2024	4,64	4,64	0,00	0,10	4,54
			2025	4,64	4,64	0,00	0,10	4,54
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119	2021	19,50	19,50	0,00	0,41	19,09
			2022	19,50	19,50	0,00	0,41	19,09
			2023	19,50	19,50	0,00	0,41	19,09

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2024	19,50	19,50	0,00	0,41	19,09
			2025	19,50	19,50	0,00	0,41	19,09
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	2021	62,00	62,00	0,00	0,00	62,00
			2022	62,00	62,00	0,00	0,00	62,00
			2023	62,00	62,00	0,00	0,00	62,00
			2024	62,00	62,00	0,00	0,00	62,00
			2025	62,00	62,00	0,00	0,00	62,00
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, 25а	2021	5,60	5,60	0,00	0,10	5,50
			2022	5,00	5,00	0,00	0,10	4,90
			2023	5,00	5,00	0,00	0,10	4,90
			2024	5,00	5,00	0,00	0,10	4,90
			2025	5,00	5,00	0,00	0,10	4,90
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12	2021	3,60	3,60	0,00	0,00	3,60
			2022	3,60	3,60	0,00	0,00	3,60
			2023	3,60	3,60	0,00	0,00	3,60
			2024	3,60	3,60	0,00	0,00	3,60
			2025	3,60	3,60	0,00	0,00	3,60
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	2021	7,80	7,80	0,00	0,15	7,65
			2022	7,80	7,80	0,00	0,15	7,65
			2023	7,80	7,80	0,00	0,15	7,65
			2024	7,80	7,80	0,00	0,15	7,65
			2025	7,80	7,80	0,00	0,15	7,65
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	2021	16,63	16,63	0,00	0,10	16,53
			2022	16,63	16,63	0,00	0,10	16,53
			2023	16,63	16,63	0,00	0,10	16,53
			2024	16,63	16,63	0,00	0,10	16,53
			2025	16,63	16,63	0,00	0,10	16,53
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2	2021	7,20	7,20	0,00	0,15	7,05
			2022	4,80	4,80	0,00	0,15	4,65
			2023	4,80	4,80	0,00	0,15	4,65
			2024	4,80	4,80	0,00	0,15	4,65
			2025	4,80	4,80	0,00	0,15	4,65
Всего по остальным котельным			**2021**	**167,95**	**167,95**	**0,00**	**1,16**	**166,79**
			2022	**164,95**	**164,95**	**0,00**	**1,16**	**163,79**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2023	**164,95**	**164,95**	**0,00**	**1,16**	**163,79**
			2024	**164,95**	**164,95**	**0,00**	**1,16**	**163,79**
			2025	**250,95**	**250,95**	**0,00**	**1,16**	**249,79**
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**663,68**	**663,68**	**0,00**	**15,13**	**648,55**
			2022	**657,80**	**657,80**	**0,00**	**15,13**	**642,67**
			2023	**652,57**	**652,57**	**0,00**	**15,13**	**637,44**
			2024	**653,99**	**653,99**	**0,00**	**15,13**	**638,86**
			2025	**739,99**	**739,99**	**0,00**	**15,13**	**724,86**

Котельные, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности

В 2022 г. в котельной «11 квартал» выведены из эксплуатации котлы марки ПОК-120 ст. № 3 и ст. № 6. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 10,76 Гкал/ч (ранее – 13,64 Гкал/ч).

В 2023 г. БМК «Победы» реконструирована:

- выведены из эксплуатации котлы КСВ-2,9 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 2,5 Гкал/ч каждый) и котел КСВ-1,86 (установленная тепловая мощностью 1,6 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 9,1 Гкал/ч.
- установлены котлы RSD1500 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 1,29 Гкал/ч каждый). Суммарная установленная мощность котлов – 3,87 Гкал/ч.

В 2024 г. БМК «Третьяка» реконструирована:

- выведены из эксплуатации котлы КВ-ГМ-2,32 (в количестве 2-х штук, установленной тепловой мощностью 2 Гкал/ч каждый) и котел КВ-ГМ-1,5 (установленная тепловая мощностью 1,29 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 5,29 Гкал/ч.
- установлены котлы RSD 2500 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 2,15 Гкал/ч каждый) и котел RSD 300 (установленная тепловая мощностью 0,26 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 6,71 Гкал/ч.

Остальные котельные

В 2022 г. в котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» выведен из эксплуатации котел марки ДКВР-4/13. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 4,80 Гкал/ч (ранее – 7,20 Гкал/ч).

В 2022 г. в котельной Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД выведено из эксплуатации два котла марки Е-1-9. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 5,00 Гкал/ч (ранее – 5,60 Гкал/ч).

В 2025 г. введена в эксплуатацию котельная БМК «Уральская», установленной тепловой мощностью 86,0 Гкал/ч.

2.1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 35 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности							
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16	17 139	254	16 885	Природный газ / -	2 950
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	84 801	2 652	82 149	Природный газ / -	12 961
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2	24 490	532	23 958	Природный газ / -	3 636
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1	35 299	828	34 471	Природный газ / -	5 373
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7	22 135	545	21 590	Природный газ / -	3 602
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	22 766	367	22 399	Природный газ / Дизтопливо	3 371
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15	13 427	345	13 082	Природный газ / -	2 435
12	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"	9 983	56	9 927	Природный газ / -	1 909
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	23 780	608	23 172	Природный газ / Дизтопливо	3 678
14	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е	20 693	316	20 378	Природный газ / -	3 093

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
15	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48	17 647	344	17 303	Природный газ / -	2 618
16	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1	26 277	402	25 875	Природный газ / -	4 067
17	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9	16 723	513	16 210	Природный газ / -	2 949
18	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2	7 113	98	7 015	Природный газ / -	1 147
19	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	2 421	111	2 311	Природный газ / -	449
20	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а	15 473	591	14 883	Природный газ / -	2 313
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1	27 866	823	27 044	Природный газ / -	4 629
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	16 302	451	15 851	Природный газ / Дизтопливо	2 534
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А	10 211	268	9 943	Природный газ / -	1 520
24	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	16 939	620	16 320	Природный газ / -	2 973
28	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7	6 820	161	6 659	Природный газ / -	1 124
30	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	10 416	249	10 167	Природный газ / -	1 898
31	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	10 225	241	9 984	Природный газ / -	1 564
32	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17	5 529	74	5 455	Природный газ / -	936
34	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25	861	28	833	Природный газ / -	141
35	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2	2 420	63	2 357	Природный газ / -	384
37	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92	1 080	26	1 054	Природный газ / -	191
38	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18	3 086	38	3 048	Природный газ / -	504
39	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180	808	85	723	Природный газ / -	212
40	БМК «Победы»	просп. Победы, 20	6 752	141	6 611	Природный газ / -	967

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	6 621	134	6 487	Природный газ / -	1 033
45	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6	3 886	111	3 775	Природный газ / -	683
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	1 903	40	1 863	Природный газ / -	322
47	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41	7 081	179	6 902	Природный газ / -	1 197
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ул. Караваева роща, 28	3 403	119	3 284	Природный газ / -	580
49	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	777	26	752	Природный газ / -	121
50	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а	8 472	150	8 322	Природный газ / -	1 257
51	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1	6 081	145	5 936	Природный газ / -	988
52	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1	2 369	50	2 319	Природный газ / -	388
53	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	13 378	219	13 159	Природный газ / -	2 234
54	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1	2 355	61	2 294	Природный газ / -	384
55	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19	371	22	349	Природный газ / -	98
56	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	1 181	44	1 137	Природный газ / -	198
57	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1	4 681	150	4 531	Природный газ / -	756
58	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	2 568	123	2 445	Природный газ / -	724
59	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6	2 743	58	2 685	Природный газ / -	459
60	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1	126	6	120	Природный газ / -	21
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2	2 318	73	2 246	Природный газ / -	385
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**549 796**	**13 535**	**536 261**	**-**	**87 956**
Остальные котельные							
1	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	53 456	0	53 456	Природный газ / -	8 302
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	64 275	65	64 210	Природный газ / Дизтопливо	9 250

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	6 142	35	6 107	Природный газ / Дизтопливо	968
62	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	32	1	32	Природный газ / -	7
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119	4 542	93	4 449	Природный газ / Мазут	773
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	69 311	0	69 311	Природный газ / Мазут	10 765
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, 25а	9 057	212	8 845	Природный газ / -	1 811
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12	2 253	0	2 253	Природный газ / -	392
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	4 054	75	3 979	Природный газ / Мазут	736
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	10 617	212	10 405	Природный газ / -	1 929
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2	6 810	9	6 801	Природный газ / -	1 251
Всего по остальным котельным			**230 549**	**701**	**229 848**	**-**	**36 185**
ИТОГО по ЕТО			**780 345**	**14 237**	**766 108**	**-**	**124 141**

2.1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 36 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности														
3	Котельная «Гугучинская»	г. Оренбург, пер Гугучинский, № 16	КВ-ГМ-1,0-115Н	2015	11	-	-	175 200	2	2036	2025	2036	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КВ-ГМ-1,0-115Н	2015	11	-	-	175 200	2	2035	2025	2035	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1968	58	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1994	32	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1979	47	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	2000	26	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	2016	10	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1980	46	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
4	Котельная «Карачи»	г. Оренбург, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1	ДКВР-20/13	1971	55	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-20/13	1970	56	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-20/13	1974	52	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
5	Котельная «Лесозащитная»	г. Оренбург, ул Лесозащитная, д 2	ДКВР-6.5/13	1970	56	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1971	55	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1970	56	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
6	Котельная «Туркестанская»	г. Оренбург, ул. Тимирязева, 14/1	ДКВР-10/13	1975	51	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-10/13	1973	53	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-10/13	1973	53	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
8	Котельная «Чичерина»	г. Оренбург, ул Гая, д 7	ТВГ-8М	1976	50	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1976	50	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1976	50	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
10	Котельная «Янтарь»	г. Оренбург, ул. Центральная, 1	КЕ-6.5/13	2018	8	-	-	175 200	2	2038	2025	2038	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1970	56	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1969	57	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
11	Котельная «Советская»	г. Оренбург, ул. Советская, № 15г. Оренбург, урочище Дубки	ТВГ-8М	1974	52	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1974	52	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1974	52	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
12	Котельная «Дубки»		КВГ-7.56	1992	34	-	-	175 200	3	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КВГ-7.56	1992	34	-	-	175 200	5	2030	2025	2030	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
13	Котельная «Авиагородок»	г. Оренбург, ул. Авиагородок, № 4	ДЕ-25/13	1983	43	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕ-25/13	1983	43	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
14	Котельная «ЖБК»	г. Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е	ДКВР-6.5/13	1970	56	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1986	40	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1986	40	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
15	Котельная «4 квартал»	г. Оренбург, ул Шевченко, д 48	ДКВР-6.5/13	1967	59	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1967	59	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1968	58	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
16	Котельная «Харьковская»	г. Оренбург, ул Харьковская, д 1	ДКВР-10/13	1970	56	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-10/13	1970	56	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-10/13	1970	56	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
17	Котельная «Орентрикотаж»	г. Оренбург, ул Шафеева, д 9	ДКВР-6.5/13	1980	46	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1979	47	-	-	175 200	3	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1979	47	-	-	175 200	3	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
18	Котельная «11 квартал»	г. Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д	ПОК-120	1980	46	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1980	46	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1980	46	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1990	36	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	2005	21	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	2005	21	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
19	Котельная «Овощевод»	г. Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2	ТВГ-8М	1977	49	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1977	49	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
20	Котельная «67 городок»	г. Оренбург, ул Мира, д 12а	ДКВР-4/13	1968	58	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
			ДКВР-4/13	1968	58	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-4/13	1968	58	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-10/13	1974	52	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	г. Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1	ТВГ-8М	1987	39	-	-	175 200	4	2030	2025	2030	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1984	42	-	-	175 200	5	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-Г-7,56	1994	32	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
22	Котельная «Мебельная фабрика»	г. Оренбургород, ул. Мебельная, 32Бг. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 А	ДКВР-10/13	1972	54	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1965	61	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
23	Котельная «Мебельный комбинат»		ДКВР-10/13	1975	51	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13 №2	1969	57	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RS-A300	2016	10	-	-	175 200	-	2036	2025	2036	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
24	Котельная «ЖДТ»	г. Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1	ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1976	50	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
28	Котельная «Набережная»	г. Оренбург, ул Набережная, д 7	ПОК-100	1972	54	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1972	54	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1972	54	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1972	54	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1972	54	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
30	Котельная «ОГАУ»	г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	ДКВР-4/13	1972	54	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-4/13	1972	54	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-4/13	1972	54	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
31	Котельная «Тексорен»	г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	КСВ-2.9	2000	26	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1974	52	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1974	52	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
32	Котельная «Кадетский корпус»	г. Оренбург, ул Челюскинцев, д 17	ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-80	1979	47	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
34	Котельная «СОК»	г. Оренбург, ул Набережная, д 25	Е-1/9Г	1990	36	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Е-1/9Г	1990	36	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
35	Котельная «Стройгородок»	г. Оренбург, ул. Донгузская, № 2	ПОК-100	1998	28	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1997	29	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1998	28	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
37	Котельная «ОКБ-1»	г.Оренбугр,ул.Аксакова/стРазина 23/92	Е-1/9Г	2013	13	-	-	175 200	1	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Е-1/9Г	1989	37	-	-	175 200	1	2030	2025	2030	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1978	48	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1978	48	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-100	1978	48	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
38	Котельная «Гаражи УВД»	г. Оренбург, ул. Курача, № 18	Братск-1Г	1988	38	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1988	38	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ - 2,9	2002	24	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
39	Котельная «Инфекционная больница»	г. Оренбург, ул. Комсомольская, №180	ПОК-140	1990	36	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
40	БМК «Победы»	г. Оренбург, пр-кт Победы, д 20	RSD1500	2023	3	-	13 468	-	0	-	2025	2034	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RSD1500	2023	3	-	11 994	-	0	-	2025	2034	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RSD1500	2023	3	-	1 624	-	0	-	2025	2034	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	ВК-21	1998	28	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ВК-21	2020	6	-	-	175 200	-	2030	2025	2030	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ВК-21	1998	28	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ВК-21	2020	6	-	-	175 200	2	2030	2025	2030	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
45	Котельная «Тубдиспансер»	г. Оренбург, Нежинское шоссе, №6	Братск-1Г	1986	40	-	-	175 200	1	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1987	39	-	-	175 200	1	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1987	39	-	-	175 200	1	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1986	40	-	-	175 200	1	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Е-1/9Г	1992	34	-	-	175 200	3	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Е-1/9Г	1996	30	-	-	175 200	2	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10	НР-18	1991	35	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			НР-18	1991	35	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			НР-18	1991	35	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
47	Котельная «Детский сад № 77»	г. Оренбург, ул. Полтавская, № 41	ПОК-100	1980	46	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1987	39	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1993	33	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1987	39	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1993	33	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	г. Оренбург, ул.Караваева роща, № 28	КСВ-1.86	2002	24	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-1.86	2001	25	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-1.86	2000	26	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
49	Котельная «Дубицкого»	г. Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2	КВ-ГМ 0,75	2008	18	-	-	175 200	-	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КВ-ГМ 0,75	2008	18	-	-	175 200	-	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
50	БМК «Третьяка»	г. Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а	RS-D 2500	2024	2	-	7 075	-	0	-	2025	2035	тех. освидетельствование	-
			RS-D 2500	2024	2	-	5 459	-	0	-	2025	2035	тех. освидетельствование	-
			RS-D 2500	2024	2	-	2 541	-	0	-	2025	2035	тех. освидетельствование	-
			RS-D 300	2024	2	-	73	-	0	-	2025	2035	тех. освидетельствование	-
51	Котельная «ЖСК»	г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1	ДКВР-6.5/13	1984	42	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1984	42	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
52	Котельная «Ногина»	г. Оренбург, ул Ногина, д 90/1	NTN-0.2-500	2000	26	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			NTN-0.2-500	2000	26	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
53	Котельная «МЧ»	г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1	КСВ-2.9	1994	32	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2.9	1995	31	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1978	48	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1978	48	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК-120	1978	48	-	-	175 200	2	2027	2025	2027	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
54	Котельная «ГПТУ-16»	г. Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1	Факел	1993	33	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Факел	1993	33	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Факел	1993	33	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
55	Котельная «Школа №14»	г. Оренбург, ул. Гастелло, № 19	КЧМ-5	2018	8	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КЧМ-5	2018	8	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КЧМ-5	2018	8	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КЧМ-5	2018	8	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
56	Котельная «Бердянка»	г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18	ПОК- 80	1997	29	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ПОК- 80	1997	29	-	-	175 200	2	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
57	Котельная «Каргала»	г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1	ДЕ-6.5/14	1987	39	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-6.5/13	1974	52	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
58	Котельная «Краснохолм»	г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1	ДКВР-2.5/13	1993	33	-	-	175 200	1	2033	2025	2033	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-2.5/13	1994	32	-	-	175 200	1	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
59	Котельная «Городище»	г. Оренбург, село Городище, ул. Больничная, 6	Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			Братск-1Г	1989	37	-	-	175 200	1	2026	2025	2026	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
60	Котельная «Горбольница»	г. Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1	ДЕ-4/14	1989	37	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕ-4/14	1989	37	-	-	175 200	2	2029	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	г. Оренбург, ул Авиационная, д 2	ВК-22	1997	29	-	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
Остальные котельные														
2	БМК «Оренбургская»	г. Оренбург, ул. Кольцевая	RSD 11000	2020	6	175 200	15 536	-	0	-	2025	2041	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RSD 11000	2020	6	175 200	10 286	-	0	-	2025	2041	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RSD 11000	2020	6	175 200	14 947	-	0	-	2025	2041	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RSD 11000	2020	6	175 200	15 456	-	0	-	2025	2041	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
33	Котельная «Черепановых»	г. Оренбург, ул. Черепановых, д 9	REX - 85	2009	17	175 200	-	175 200	1	2039	2025	2039	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			REX - 240	2009	17	175 200	-	175 200	1	2040	2025	2040	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			REX - 240	2009	17	175 200	-	175 200	2	2028	2025	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
62	Котельная «Перинатальный центр»	г. Оренбург, ул.Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	RS-D 2500	2016	10	175 200	-	175 200	1	2036	2025	2036	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			RS-D 2500	2016	10	175 200	-	175 200	1	2036	2025	2036	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			РиЭл - 400	2016	10	175 200	-	175 200	1	2031	2025	2031	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
108	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	RSM 25000	2025	1	175 200	1 180	-	0	-	-	2045	тех. освидетельствование	-
			RSM 25000	2025	1	175 200	1 062	-	0	-	-	2045	тех. освидетельствование	-
			RSM 25000	2025	1	175 200	733	-	0	-	-	2045	тех. освидетельствование	-
			RSM 25000	2025	1	175 200	1 066	-	0	-	-	2045	тех. освидетельствование	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Пер. Крымский, 119	ТВГ-8М	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ТВГ-8М	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2,9	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	ДЕВ 16-14 ГМ-0	2006	20	131 400	40 880	-	0	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕВ 16-14 ГМ-0	2006	20	131 400	40 880	-	0	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕВ 16-14 ГМ-0	2006	20	131 400	40 880	-	0	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕ 25-14 ГМ-0	1992	34	175 200	127 000	-	0	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДЕ 25-14 ГМ-0	1992	34	175 200	127 000	-	0	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, д. 25а	КСВ-2,9	1989	37	131 400	46 800	131 400	1	2030	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КСВ-2,9	1989	37	131 400	46 800	131 400	1	2030	2025	2029	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, д. 12	НР-18	1994	32	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			НР-18	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			НР-18	1997	29	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	ДКВР- 6,5/13	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР- 6,5/13	1989	37	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	ДКВрВ-10-13-115ГМ	1977	49	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВрВ-10-13-115ГМ	1977	49	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			КВ-ГМ-0,75-115Н	1977	49	-	-	-	-	-	-	-	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, д. 2	ДКВР-4/13	1973	53	35 040	204 010	219 000	7	2028	2024	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)
			ДКВР-4/13	1973	53	35 040	204 010	219 000	7	2028	2024	2028	тех. освидетельствование	ремонты (ТР, КР)

2.1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 37 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности		
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	без возврата конденсата	однотрубная
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»		
Сетевая вода	отпуск сетевой воды не осуществляется	-
Пар	без возврата конденсата	однотрубная
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»		
Сетевая вода	отпуск сетевой воды не осуществляется	-
Пар	без возврата конденсата	однотрубная
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»		

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»		
Сетевая вода	резерв потребителя 1 категории	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»		
Сетевая вода	в ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Остальные котельные		
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»		
Сетевая вода	резерв потребителя 1 категории	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	-	-
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»		
Сетевая вода	Зависимая	2-х трубная

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 38 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				
3	Котельная «Гугучинская»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтры Na-катионитные ФИПа Iст. 1,5-0,6 Na - 2 шт., рабочая производительность – 1,25 м3/ч	0	0
4	Котельная «Карачи»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовыйDy,914 мм., Нф. 1828 мм - 2 шт., рабочая производительность – 1,9 м3/ч	2	50
5	Котельная «Лесозащитная»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа-1,0-0,6 - 4 шт., , рабочая производительность – 0,8 м3/ч	1	32
6	Котельная «Туркестанская»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа 1,0-0,6 Na-катионитный Iст.-2 шт., ФИПа 1,0-0,6 Na-катионитный IIст. -2 шт.	0	0
8	Котельная «Чичерина»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа Iст. 1,5-0,6 Na- 3 шт., рабочая производительность – 1,14 м3/ч	0	0
10	Котельная «Янтарь»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры №3,4 – ФИПа I 1.0-0,6 Na, фильтр №1 – ФИПа I 1,0-0,6 Na, фильтр №2 – ФИПа II 1,4-0,6 Na, Нф-3000, , рабочая производительность – 0,9 м3/ч	1	25
11	Котельная «Советская»	схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа № 2, – 1ступень, ФИПа №1 – 1 ступень, ФИПа №3 – 2 ступень	0	0
12	Котельная «Дубки»	ФИПа Na-катионирование	1	8
13	Котельная «Авиагородок»	ФИПа Na-катионирование,УДК (коррекционная Аквафлоу Сульфит Na)	1	60
14	Котельная «ЖБК»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, ФИПа №1,2 Na-катионитный I ст. и ФИПа №3,4 Na-катионитный II ст., рабочая производительность – 0,31 м3/ч	1	18
15	Котельная «4 квартал»	схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа I-II -1,0-0,6 Na-катионитный - 4 шт., рабочая производительность –0,25 м3/ч	1	16
16	Котельная «Харьковская»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИП– 1,0-0,6 - 4шт., , рабочая производительность – 0,39 м3/ч	1	18

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
17	Котельная «Орентрикотаж»	ФИПаNa-катионирование	1	18
18	Котельная «11 квартал»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа – 1,0-0,6 Na - 2шт.	0	0
19	Котельная «Овощевод»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа – 1,0-0,6 Na - 2шт.	1	8
20	Котельная «67 городок»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовый ФИПа I-1,5-0,6 I ступень № 1,2,3- 3 шт., рабочая производительность –0,33 м3/ч	1	50
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)	1	16
35	Котельная «Стройгородок»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, ФИПа № 1, 2 Na-катионитный I ст. , рабочая производительность – 0,25 м3/ч	0	0
37	Котельная «ОКБ-1»	1 ступенчатая Na-катионитовая	-	-
38	Котельная «Гаражи УВД»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр Na-катионитныеФИПа Iст. 1,0-0,6 Na - 2шт., рабочая производительность – 0,05 м3/ч	1	0,8
39	Котельная «Инфекционная больница»	1 ступенчатая Na-катионитовая	0	0
40	БМК «Победы»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ	2	6
41	Котельная «Самолетная»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовый 14-65, рабочая производительность – 0,12 м3/ч	0	0
45	Котельная «Тубдиспансер»	2 ступенчатая Na-катионитовая	5	20
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ФИПа Na-катионирование	1	2,6
47	Котельная «Детский сад № 77»	ФИПа Na-катионирование	0	0
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ФИПа Na-катионирование	0	0
49	Котельная «Дубицкого»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ	0	0
50	БМК «Третьяка»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ	2	10
51	Котельная «ЖСК»	ФИПа Na-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)	1	14
52	Котельная «Ногина»	ФИПаFleckНепрерывного действия	0	0
53	Котельная «МЧ»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)	0	0
54	Котельная «ГПТУ-16»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)	1	10
55	Котельная «Школа №14»	ВПУ нет	0	0
56	Котельная «Бердянка»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр Na-катионитныеФИП I-1-0,6 Na - 2шт., рабочая производительность – 0,03 м3/ч	1	3
57	Котельная «Каргала»	ФИПа Na-катионирование	1	14
Остальные котельные				
1	БМК «Уральская»	-	-	-
2	БМК «Оренбургская»	подпитка от Сакмарской ТЭЦ	-	-
33	Котельная «Черепановых»	одноступенчатая автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия (АВПУ) HFS-1354-255/764 Ready Soft. Схема одноступенчатого Na-катионирования включает в себя: 2 фильтра	0	0

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
62	Котельная «Перинатальный центр»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ	1	0

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 39 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности					
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»					
Сетевой №3	Д320/50	320	50	380	1
Питательный №1	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Сетевой №1	Д320/50	320	50	380	1
ГВС №1	Wilo MVI 5205 PN16	26	230	380	1
ГВС №1	Wilo MVI 5205 PN16	26	230	380	1
Рециркуляционный котла№1	Wilo- IL-80/110-3/2	110	80	380	1
Сетевой летний №5	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой летний №6	Д320/50	320	50	380	1
Солевой №7	1,5К6	18	20	380	1
Питательный №2	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Сетевой №2	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д320/50	320	50	380	1
Повысительный хвс №1	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Повысительный хвс №2	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Рециркуляционный котла№2	Wilo- IL-80/110-3/2	80	110	380	1
Солевой №8	1,5К6	18	20	380	1
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»					
Повысительный ХВ №1	WILO V 1606	26	230	380	1
Повысительный ХВ №2	WILO V 1606	26	230	380	1
Питательный №1	К 30/40	30	40	380	1
Питательный №2	К 30/40	30	40	380	1
Питательный №3	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №1	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №2	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №3	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №4	К 30/40	30	40	380	1
Рециркуляционный	К 30/40	30	40	380	1
Солевой	1,5 К 6	14	16	380	1
ГВС №1	WILO IPL 65/140	65	140	380	1
ГВС №2	WILO IPL 65/140	65	140	380	1
Сетевой №1	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №2	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №3	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №5	Д320/70	320	70	380	1
Сетевой №4	ЦН 400/105	400	105	380	1
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»					
ГВС №7	К 45/55	45	55	380	1
Глубинный	ЭВЦ10-100-01-	10	100	380	1
Опресовочный	ТИП 38/110	38	110	380	1
Повысительный ХВ	К 45/30	45	30	380	1
Подпиточный №6	К 45/55	45	55	380	1
Подпиточный №5	К 45/55	45	55	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д 320/50	320	50	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Солевой №10	К 8/18	8	18	380	1
Солевой №9	К20/30	20	30	380	1
Эжекторный №11	К20/30	20	30	380	1
Эжекторный №12	К20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»					
Подпиточный №1	К12/50	12	50	380	1
Сетевой №3	Д 200/90	200	90	380	1
Повысительный ХВ	К20/30	20	30	380	1
Сетевой №2	Д 315/71	315	71	380	1
Повысительный №1	К12/50	12	50	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №1	Д 315/71	315	71	380	1
Сетевой №4	Д 200/90	200	90	380	1
Подпиточный №2	К12/50	12	50	380	1
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»					
Сетевой №1	Д200	200	50	380	1
Сетевой №2	Д200	200	50	380	1
Сетевой №3	Д200	200	50	380	1
Сетевой №4	Д200	200	50	380	1
Сетевой №5	Д315	315	70	380	1
Сетевой №6	К-160/30	160	30	380	1
Подпиточный №1	К80-65	50	65	380	1
ГВС №1	Wilo MHI 202-1/E-400-50-	5,5	25	380	1
ГВС №2	Wilo MHI 202-1/E-400-50-	5,5	25	380	1
Солевой №1	1,5К6	14	14	380	1
Солевой №1	1,5К6	14	14	380	1
Подпиточный №2	К80-65	50	65	380	1
Эжекторный №1	1,5К6	14	14	380	1
Эжекторный №2	1,5К6	14	14	380	1
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»					
Сетевые	Д320/50	320	50	380	1
Рез.топлива	НМШФ 2-40-1,6/1615-13	20	30	380	1
Солевой	К80-65-160 (К45/30)	20	30	380	1
Солевой,подпиточный	К65-50-160 (К20/30)	20	30	380	1
Повысительный	К100-65-250 (К90/85)	100	32	380	1
Подпиточный,повысительные	К80-50-200 (К45/55)	20	30	380	1
Эжекционные	К50-32-125 (К8/18)	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»					
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»					
Сетевой №1	Д315/90	315	90	380	1
Сетевой №2	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой №3	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой №4	МКУ-90	100	50	380	1
Солевой №1	1,5К6	18	20	380	1
Солевой №2	1,5К6	18	20	380	1
Подпиточный №1	1,5К6	18	20	380	1
Подпиточный №2	1,5К6	18	20	380	1
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»					
Перекачной №1	К45/30	45	30	380	1
Питательный №1	Willo	16	50	380	1
Сетевой №3	К200-150-400	200	15	380	1
Питательный №3	ЦНСГ 60/198	60	198	380	1
Повысительный ХВ №1	К 90/55	90	55	380	1
Солевой №1	К 45/30	45	30	380	1
Рециркуляционный котла №1	Willo	16	50	380	1
Повысительный №2	К 90/55	90	55	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Солевой №2	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №2	К200-150-400	200	15	380	1
Сетевой №1	К200-150-400	200	15	380	1
Питательный №2	ЦНСГ 60/198	60	198	380	1
ГВС №1	Willo	16	50	380	1
ГВС №1	Willo	16	50	380	1
Рециркуляционный котла №2	Willo	16	50	380	1
Подпиточный №1	Willo	16	50	380	1
Подпиточный №2	Willo	16	50	380	1
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»					
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляционный №1	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляционный №2	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный ХВ	К 20/30	20	30	380	1
Эжекторный №1	1,5 К 6	18	22	380	1
Эжекторный №2	1,5 К 6	18	22	380	1
Солевой №2	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»					
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Опресовочный	2,5ЦВ-11	11	11	380	1
Солевой №9	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Солевой №8	К 8/18	14	14	380	1
Повысительный ХВ №7	К 90/55	90	55	380	1
Повысительный ХВ №6	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №4	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №4	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»					
Подпиточный №8	4КМ 6	60	80	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Солевой №9	К 8/18	14	14	380	1
Солевой №10	К 8/18	14	14	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д 320/50	320	50	380	1
Деэараторный №11	К 45/30	45	30	380	1
Деэараторный №12	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №5	Д 320/50	320	50	380	1
Опрессовочный	ТИП 38/110	38	110	380	1
Подпиточный №7	3КМ 6	50	70	380	1
Эжекторный №13	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»					
Солевой №8	К 45/30	45	30	380	1
Солевой №7	К 45/30	45	30	380	1
Повысительный ХВ №5	К 20/30	20	16	380	1
Повысительный ХВ №6	3К 9	45	50	380	1
Питательный №1	ЦНСГ 38-198	38	198	380	1
Питательный №2	ЦНСГ 38-200	38	200	380	1
Питательный №3	ЦНСГ 38-198	38	198	380	1
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»					
Солевой №6	Х 50-32-125Л	10	16	380	1
Солевой №7	Х 50-32-125Л	10	16	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Сетевой котла №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой котла №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
ГВС №5	К80-50-200	50	50	380	1
ГВС №4	К100-65-200	100	50	380	1
Повысительный ХВ	К-80-50-200	50	50	380	1
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»					
Сетевой №1	Д200/36	200	36	380	1
Глубинный №8	ЭЭВЦ6-10-10	10	110	380	1
Подпиточный №4	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №5	К 80-50-200	80	50	380	1
Повысительный №1	2К6	20	30	380	1
Солевой №6	50-160Д	50	160	380	1
Солевой №7	50-160Д	50	160	380	1
Сетевой №2	Д200/36	200	36	380	1
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»					
Сетевой №1	Д 315/71а	300	70	380	1
Сетевой №2	Д 315/71а	300	70	380	1
Сетевой летний №8	WILO IPL80/160	80	30	380	1
Сетевой летний №7	WILO IPL80/160	80	30	380	1
Рециркуляционный котла №1	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №2	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №3	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №4	WILO IPL 80/155	80	28	380	1
Повысительный ХВ №5	WILO MVI 803	14	39	380	1
Повысительный ХВ №6	WILO MVI 803	14	39	380	1
Повысительный №11	WILO MVI 7005	70	20	380	1
Повысительный №12	WILO MVI 7005	70	20	380	1
Питательный №2	WILO MVI 806	70	30	380	1
Циркуляционно-повысительный №3	WILO MVI 7001	70	50	380	1
Циркуляционно-повысительный №4	WILO MVI 7001	70	50	380	1
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»					
Сетевой №1	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой летний №4-1	3 К-9	45	41	380	1
Сетевой №2	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой летний №4	3 К-9	45	41	380	1
Повысительный №1	К290/30	290	30	380	1
Повысительный №2	К290/30	290	30	380	1
Повысительный №3	К160/30	290	30	380	1
ГВС №1	К20/30	20	30	380	1
ГВС №2	К20/30	20	30	380	1
Деаэраторный №1	К8/18	8	18	380	1
Деаэраторный №2	К8/18	8	18	380	1
Подпиточный №1	КС 10/55	10	55	380	1
Подпиточный №2	КС 10/55	10	55	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»					
Сетевой №2	Д320	320	50	380	1
Перекачной №1	К45/30	45	30	380	1
Перекачной №2	К45/30	45	30	380	1
ГВС №1	Willa	50	30	380	1
ГВС №2	Willa	50	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Рециркуляционный котла №1	Willa	50	30	380	1
Рециркуляционный котла №2	Willa	50	30	380	1
Сетевой летний №1	Willa	50	30	380	1
Сетевой летний №2	Willa	50	30	380	1
Сетевой №1	Д320	320	320	380	1
Повысительный ХВ №1	Willa	50	30	380	1
Повысительный ХВ №2	Willa	50	30	380	1
Подпиточный №1	Willa	50	30	380	1
Подпиточный №2	Willa	50	30	380	1
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»					
Сетевой №1	8 К-12	12	14	380	1
Подпиточный №1	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №2	К 20/30	20	30	380	1
ГВС №1	Д620/30	620	50	380	1
Повысительный ХВО №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 45/30	45	30	380	1
Эжекторный №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №2	8 К-12	12	14	380	1
Повысительный ХВО №2	К 20/30	20	30	380	1
Эжекторный №2	К 20/30	20	30	380	1
ГВС №2	Д620/30	600	30	380	1
Циркуляционный №1	WILO	20	30	380	1
Циркуляционный №2	WILO	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»					
Сетевой №1	Д 630/90	630	90	380	1
Сетевой №2	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 500/65	500	65	380	1
повысительный ХВ №1	К 100-65	100	65	380	1
повысительный ХВ №2	К 100-65	100	65	380	1
Сетевой №4	К100/80	100	80	380	1
Сетевой №5	К100/80	100	80	380	1
Подпиточный №1	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №2	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	3 К-9	45	50	380	1
Солевой №1	3 К-9	45	50	380	1
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»					
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Сетевой	8К12	65	140	380	1
ГВС	3К6	20	30	380	1
ГВС	3К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Подпиточный	2К6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	3К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»					
Сетевой №1	Д-320/50	320	50	380	1
Эжекторный	1,5К6	20	30	380	1
Эжекторный	1,5К6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС №1	2К6	20	30	380	1
Подпиточный №1	2К6	20	30	380	1
Подпиточный №2	2К6	20	30	380	1
Сетевой летний 31	3К6	20	30	380	1
Сетевой №2	Д-320/50	320	50	380	1
Циркуляционный ГВС №2	2К6	20	30	380	1
Солевой №1	1,5К6	20	30	380	1
Солевой№2	1,5К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Сетевой	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой	2К6	20	30	380	1
Сетевой	Д320/50	320	50	380	1
Подпиточный	Д320/50	320	50	380	1
Подпиточный	К45/30	45	30	380	1
Солевой	2К-6	20	30	380	1
Солевой	К45/30	45	30	380	1
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»					
Подпиточный №1	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
Подпиточный №2	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
циркуляционный-повыситель-ный ГВС №1	Wilo MVI 1604	45	50	380	1
циркуляционный-повыситель-ный ГВС №2	Wilo MVI 1604	45	50	380	1
сетевой летний №1	Wilo IPL 85/175-5,5/2	175	85	380	1
сетевой летний №2	Wilo IPL 85/175-5,5/2	175	85	380	1
рециркуляционный №1	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»					
Сетевой	2К6	20	30	380	1
Сетевой	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	2К6	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
ГВС	2К6	20	30	380	1
ГВС	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»					
Сетевой	8К-12	20	30	380	1
Сетевой	8К-12	20	30	380	1
Солевой	2/К6	20	30	380	1
Солевой	2/К6	20	30	380	1
Повысительный хв	2,2/К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»					
Повысительный хв	3К6А	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	4КА12	20	30	380	1
Повысительный хв	3КА6А	20	30	380	1
ГВС	4К8	20	30	380	1
ГВС	4К8	20	30	380	1
Питательный	Lowara SV212F	50	160	380	1
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»					
Летний сетевой	6К 12	90	55	380	1
ГВС	Wilo-IL 40-160	90	55	380	1
Солевой	1,5 К6	18	20	380	1
Сетевой	К-100-65-200А	16	50	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	1,5 К6	18	20	380	1
Сетевой	К-100-65-200А	200	15	380	1
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»					
Подпиточный	К20/30	20	30	380	1
Подпиточный	К20/30	20	30	380	1
ГВС	3 К9	20	30	380	1
ГВС	3 К9	20	30	380	1
Повысительный хв	3К 9	20	30	380	1
Повысительный хв	3К 6	20	30	380	1
Солевой	КМ 32/25	20	30	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Солевой	КМ 32/25	20	30	380	1
Сетевой	К290/30	290	50	380	1
Подмеса	К160/30	160	50	380	1
Подмеса	К160/30	160	50	380	1
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»					
подпиточный	Wilo MHIL 303-E – 3-400-2	8	39	380	2
сетевой	Wilo BL 65/170 – 15/2	200	46,2	380	2
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»					
Сетевой	Wilo IL 125/170-37/2	65	140	380	1
Сетевой	Wilo IL 125/170-37/2	65	140	380	1
Солевой	Wilo DI-50/110-1.5/2	65	140	380	1
ГВС	Wilo 54/130-5.5/2	65	140	380	1
ГВС летний	Wilo 54/130-5.5/2	65	140	380	1
ГВС летний	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»					
ГВС	КМ80-50-200	50	230	380	1
ГВС	К150-125-250	125	230	380	1
Солевой	1,5К-6	30	40	380	1
Солевой	Х65-50-160	50	40	380	1
ГВС	К150-125-250	150	125	380	1
Подпиточный	АН 2/16	30	40	380	1
Подпиточный	АН 2/16	30	40	380	1
Сетевой	К150-125-315	125	315	380	1
Сетевой	К100-65-250	65	40	380	1
Сетевой	К100-65-250	65	40	380	1
Конденсатный	КС20/50	14	16	380	1
Конденсатный	КС20/50	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»					
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Подпиточный	2К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»					
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Подпиточный	2к 6	20	30	380	1
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Солевой	1,5к 6	20	30	380	1
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Подпиточный	2к 6	20	30	380	1
Солевой	1,5к 6	18	20	380	1
Летний сетевой	2к-6к	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»					
Сетевой	К 90/55	90	55	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
Циркуляционный	К 90/85	90	55	380	1
Повысительный хв	К 90/85	90	55	380	1
Сетевой	К 160/30	40	60	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
Циркуляционный	К 90/85	90	55	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»					
Сетевой	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой	Д200/95	200	95	380	1
Рециркуляционный	1,5К-6	18	20	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Рециркуляционный	1,5К-6	18	20	380	1
Подпиточный	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный	2К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»					
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос подпиточный	MHL1205-1/E-3-400-50-2	22	2	380	1
Насос подпиточный	MHL1205-1/E-3-400-50-2	22	2	380	1
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»					
Питательный	8 К12	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Питательный	8 К12	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»					
Котел то отопит	LP 80-200-210	80	200	380	1
Котел то ГВС	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 50-160-165	50	160	380	1
Циркуляционный ГВС	LM 50-160/165	50	160	380	1
Повысительный хв	LM 50-200-205	50	200	380	1
Котел то отопит	LP 80-200-210	80	200	380	1
Котел то ГВС	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 50-160-165	50	160	380	1
Циркуляционный ГВС	LM 50-160/165	50	160	380	1
Повысительный хв	LM 50-200-205	50	200	380	1
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»					
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Сетевой	3 К9	20	30	380	1
Сетевой	3 К9	20	30	380	1
Летний сетевой	3К 9	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	3К 6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	КМ 32/25	20	30	380	1
Подпиточный	КМ 32/25	20	30	380	1
Повысительный хв	К290/30	290	50	380	1
Повысительный хв	К160/30	160	50	380	1
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»					
Циркуляционный ГВС	WILO IPL 50/130-2,2/2	130	50	380	1
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»					
Сетевой	4 К-6	60	80	380	1
Сетевой	4 К-6	60	80	380	1
Повысительный хв	2 К-6	20	30	380	1
Повысительный хв	2 К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»					
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	4 К6	20	20	380	1
Подпиточный №1	2 К 6	20	30	380	1
Подпиточный №2	2 К 6	20	30	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Солевой №1	2 К 6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»					
Подпиточный	2 К 6	20	30	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	4 К6	20	20	380	1
Подпиточный	2 К 6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»					
Солевой №1	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №4	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №5	2К-6	20	30	380	1
Сетевой №1	К90/30	90	55	380	1
Сетевой №3	К90/30	90	55	380	1
Повысительный №1	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №6	2К-6	20	30	380	1
Сетевой №2	4КМ-8	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»					
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	Д 200/36	200	30	380	1
Подпиточный	ЦНСГ 38-110	38	110	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Подпиточный	ЦНСГ 38-110	38	110	380	1
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»					
Сетевой насос № 1	IL150/220	20	30	380	1
ГВС № 2	КМ 100/60	20	30	380	1
Сетевой насос № 1	IL150/220	20	30	380	1
Сетевой насос № 3	IL150/220	20	30	380	1
ГВС № 3	К100-65-200	100	65	380	1
ГВС № 1	К100-65-200	100	65	380	1
Рециркуляционный № 2	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляция № 1	К 20/30	20	30	380	1
Подпитка № 2	К 20/30	20	30	380	1
Подпитка № 1	К 20/30	20	30	380	1
Остальные котельные					
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»					
Сетевой	Wilo IL 250/445-160/4	700	56	380	3
Котловой	Wilo BL 150/275-22/4	313	19	380	4
Подпиточный	Wilo MHIL 904-E-3-400-50-2/IE3	8	28	380	2
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»					
ГВС	Wilo-MVI-806	160	30	380	1
Солевой	Wilo-top-Z40/7RG	50	65	380	1
Солевой	Wilo-MVI1602	160	30	380	1
ГВС	Wilo-DPL	50	65	380	1
Подпиточный	Wilo-DL	200	50	380	1
Подпиточный	Wilo-DL	200	50	380	1
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»					
Котловой	DAB NKM-G 40-200/200/A/BAQE/1.1/4	9	10	380	1
Котловой	DAB CP-G 80-1400/A/BAQE/2,2	56	10	380	2
Сетевой	DAB NKP-G 80-160/153/A/BAQE/15/2	120	27	380	2
Сетевой	DAB NKP-G 32-160/1 155/A/BAQE/2.2/2	9	27	380	2
Подпиточный	Wilo MHIL 505-3	6	40	380	2
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»					
Сетевой	NLB 125-250-15/4	269	13	380	4
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»					
горячего водоснабжения	Насос К-100-80-160	100	4	380	2
сетевой	Насос 1Д315-71	315	7,1	380	5
подпиточный	Насос КМ-80-50-200	50	5	380	2
подпиточный	Насос К-100-80-160	50	5	380	2
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД					
Сетевой	Д320/50	320	50	380	2
Подпиточный	КМ 65/50	65	50	380	2
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
-	-	-	-	-	-

2.1.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 40 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				
3	Котельная «Гугучинская»	95–70 ºС	92–70 ºС	558 / 552
4	Котельная «Карачи»	105–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	769 / 766
5	Котельная «Лесозащитная»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	534 / 531
6	Котельная «Туркестанская»	105–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	492 / 491
8	Котельная «Чичерина»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	520 / 514
10	Котельная «Янтарь»	105–70 ºС	101–70 ºС	347 / 346
11	Котельная «Советская»	95–70 ºС	92–70 ºС	471 / 468
12	Котельная «Дубки»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	192 / 176

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
13	Котельная «Авиагородок»	115–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	330 / 328
14	Котельная «ЖБК»	105–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	323 / 321
15	Котельная «4 квартал»	95–70 ºС	92–70 ºС	470 / 468
16	Котельная «Харьковская»	105–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС	445 / 442
17	Котельная «Орентрикотаж»	95–70 ºС	92–70 ºС	181 / 180
18	Котельная «11 квартал»	95–70 ºС	92–70 ºС	201 / 200
19	Котельная «Овощевод»	95–70 ºС	92–70 ºС	76 / 76
20	Котельная «67 городок»	105–70 ºС	101–70 ºС	172 / 171
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	105–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	346 / 345
22	Котельная «Мебельная фабрика»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	309 / 273
23	Котельная «Мебельный комбинат»	95–70 ºС	92–70 ºС	269 / 269
24	Котельная «ЖДТ»	95–70 ºС	92–70 ºС	418 / 417
28	Котельная «Набережная»	95–70 ºС	92–70 ºС	255 / 255
30	Котельная «ОГАУ»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	305 / 304
31	Котельная «Тексорен»	95–70 ºС	92–70 ºС	319 / 318
32	Котельная «Кадетский корпус»	95–70 ºС	92–70 ºС	153 / 153
34	Котельная «СОК»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	30 / 30
35	Котельная «Стройгородок»	95–70 ºС	92–70 ºС	141 / 141
37	Котельная «ОКБ-1»	отсутствует	отсутствует	-
38	Котельная «Гаражи УВД»	95–70 ºС	92–70 ºС	64 / 64
39	Котельная «Инфекционная больница»	95–70 ºС	92–70 ºС	-
40	БМК «Победы»	95–70 ºС	92–70 ºС	276 / 275
41	Котельная «Самолетная»	95–70 ºС	92–70 ºС	153 / 153
45	Котельная «Тубдиспансер»	95–70 ºС	92–70 ºС	104 / 104
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	95–70 ºС	92–70 ºС	77 / 77
47	Котельная «Детский сад № 77»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	163 / 163
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	61 / 61
49	Котельная «Дубицкого»	95–70 ºС	92–70 ºС	25 / 25
50	БМК «Третьяка»	95–70 ºС	92–70 ºС	265 / 264

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
51	Котельная «ЖСК»	95–70 ºС	92–70 ºС	168 / 168
52	Котельная «Ногина»	105–70 ºС	101–70 ºС	35 / 35
53	Котельная «МЧ»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	281 / 280
54	Котельная «ГПТУ-16»	95–70 ºС	92–70 ºС	70 / 70
55	Котельная «Школа №14»	95–70 ºС	92–70 ºС	13 / 13
56	Котельная «Бердянка»	95–70 ºС	92–70 ºС	32 / 32
57	Котельная «Каргала»	95–70 ºС	92–70 ºС	168 / 168
58	Котельная «Краснохолм»	95–70 ºС	92–70 ºС	139 / 139
59	Котельная «Городище»	95–70 ºС	92–70 ºС	44 / 44
60	Котельная «Горбольница»	95–70 ºС	92–70 ºС	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	95–70 ºС	92–70 ºС	330 / 328
Остальные котельные				
1	БМК «Уральская»	150–70 ºС	143–70 ºС с изломом Т1 на 73 ºС и срезкой Т1 на 120 ºС	1870 /
2	БМК «Оренбургская»	95–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	1114 / 1114
33	Котельная «Черепановых»	95–70 ºС	92–70 ºС	201 / 200
62	Котельная «Перинатальный центр»	-	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	95–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	61 / 61
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	95–70 ºС	92–70 ºС	193 / 192
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	95–70 ºС	92–70 ºС	52 / 52
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	95–70 ºС	92–70 ºС	16 / 16
71	Котельная АО «Парк»	95–70 ºС	92–70 ºС	20 / 20
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	95–70 ºС	92–70 ºС	230 / 229
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	95–70 ºС	92–70 ºС	18 / 18

2.1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. На котельных, в которых отсутствуют приборы, учет тепловой энергии осуществляется расчетным методом. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельных.

Таблица 41 – Данные по приборам учета

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности					
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»					
Сетевой №3	Д320/50	320	50	380	1
Питательный №1	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Сетевой №1	Д320/50	320	50	380	1
ГВС №1	Wilo MVI 5205 PN16	26	230	380	1
ГВС №1	Wilo MVI 5205 PN16	26	230	380	1
Рециркуляционный котла№1	Wilo- IL-80/110-3/2	110	80	380	1
Сетевой летний №5	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой летний №6	Д320/50	320	50	380	1
Солевой №7	1,5К6	18	20	380	1
Питательный №2	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Сетевой №2	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д320/50	320	50	380	1
Повысительный хвс №1	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Повысительный хвс №2	Wilo MVI 5203 PN16	55	210	380	1
Рециркуляционный котла№2	Wilo- IL-80/110-3/2	80	110	380	1
Солевой №8	1,5К6	18	20	380	1
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»					
Повысительный ХВ №1	WILO V 1606	26	230	380	1
Повысительный ХВ №2	WILO V 1606	26	230	380	1
Питательный №1	К 30/40	30	40	380	1
Питательный №2	К 30/40	30	40	380	1
Питательный №3	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №1	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №2	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №3	К 30/40	30	40	380	1
Подпиточный №4	К 30/40	30	40	380	1
Рециркуляционный	К 30/40	30	40	380	1
Солевой	1,5 К 6	14	16	380	1
ГВС №1	WILO IPL 65/140	65	140	380	1
ГВС №2	WILO IPL 65/140	65	140	380	1
Сетевой №1	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №2	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №3	ЦН 400/105	400	105	380	1
Сетевой №5	Д320/70	320	70	380	1
Сетевой №4	ЦН 400/105	400	105	380	1
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»					
ГВС №7	К 45/55	45	55	380	1
Глубинный	ЭВЦ10-100-01-	10	100	380	1
Опресовочный	ТИП 38/110	38	110	380	1
Повысительный ХВ	К 45/30	45	30	380	1
Подпиточный №6	К 45/55	45	55	380	1
Подпиточный №5	К 45/55	45	55	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д 320/50	320	50	380	1
Солевой №10	К 8/18	8	18	380	1
Солевой №9	К20/30	20	30	380	1
Эжекторный №11	К20/30	20	30	380	1
Эжекторный №12	К20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»					
Подпиточный №1	К12/50	12	50	380	1
Сетевой №3	Д 200/90	200	90	380	1
Повысительный ХВ	К20/30	20	30	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Сетевой №2	Д 315/71	315	71	380	1
Повысительный №1	К12/50	12	50	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №1	Д 315/71	315	71	380	1
Сетевой №4	Д 200/90	200	90	380	1
Подпиточный №2	К12/50	12	50	380	1
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»					
Сетевой №1	Д200	200	50	380	1
Сетевой №2	Д200	200	50	380	1
Сетевой №3	Д200	200	50	380	1
Сетевой №4	Д200	200	50	380	1
Сетевой №5	Д315	315	70	380	1
Сетевой №6	К-160/30	160	30	380	1
Подпиточный №1	К80-65	50	65	380	1
ГВС №1	Wilo MHI 202-1/E-400-50-	5,5	25	380	1
ГВС №2	Wilo MHI 202-1/E-400-50-	5,5	25	380	1
Солевой №1	1,5К6	14	14	380	1
Солевой №1	1,5К6	14	14	380	1
Подпиточный №2	К80-65	50	65	380	1
Эжекторный №1	1,5К6	14	14	380	1
Эжекторный №2	1,5К6	14	14	380	1
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»					
Сетевые	Д320/50	320	50	380	1
Рез.топлива	НМШФ 2-40-1,6/1615-13	20	30	380	1
Солевой	К80-65-160 (К45/30)	20	30	380	1
Солевой,подпиточный	К65-50-160 (К20/30)	20	30	380	1
Повысительный	К100-65-250 (К90/85)	100	32	380	1
Подпиточный,повысительные	К80-50-200 (К45/55)	20	30	380	1
Эжекционные	К50-32-125 (К8/18)	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»					
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»					
Сетевой №1	Д315/90	315	90	380	1
Сетевой №2	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой №3	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой №4	МКУ-90	100	50	380	1
Солевой №1	1,5К6	18	20	380	1
Солевой №2	1,5К6	18	20	380	1
Подпиточный №1	1,5К6	18	20	380	1
Подпиточный №2	1,5К6	18	20	380	1
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»					
Перекачной №1	К45/30	45	30	380	1
Питательный №1	Willo	16	50	380	1
Сетевой №3	К200-150-400	200	15	380	1
Питательный №3	ЦНСГ 60/198	60	198	380	1
Повысительный ХВ №1	К 90/55	90	55	380	1
Солевой №1	К 45/30	45	30	380	1
Рециркуляционный котла №1	Willo	16	50	380	1
Повысительный №2	К 90/55	90	55	380	1
Солевой №2	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №2	К200-150-400	200	15	380	1
Сетевой №1	К200-150-400	200	15	380	1
Питательный №2	ЦНСГ 60/198	60	198	380	1
ГВС №1	Willo	16	50	380	1
ГВС №1	Willo	16	50	380	1
Рециркуляционный котла №2	Willo	16	50	380	1
Подпиточный №1	Willo	16	50	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Подпиточный №2	Willo	16	50	380	1
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»					
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляционный №1	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляционный №2	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный ХВ	К 20/30	20	30	380	1
Эжекторный №1	1,5 К 6	18	22	380	1
Эжекторный №2	1,5 К 6	18	22	380	1
Солевой №2	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»					
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Опресовочный	2,5ЦВ-11	11	11	380	1
Солевой №9	К 20/30	20	30	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Солевой №8	К 8/18	14	14	380	1
Повысительный ХВ №7	К 90/55	90	55	380	1
Повысительный ХВ №6	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №4	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №4	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»					
Подпиточный №8	4КМ 6	60	80	380	1
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Солевой №9	К 8/18	14	14	380	1
Солевой №10	К 8/18	14	14	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №4	Д 320/50	320	50	380	1
Деэараторный №11	К 45/30	45	30	380	1
Деэараторный №12	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №5	Д 320/50	320	50	380	1
Опрессовочный	ТИП 38/110	38	110	380	1
Подпиточный №7	3КМ 6	50	70	380	1
Эжекторный №13	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»					
Солевой №8	К 45/30	45	30	380	1
Солевой №7	К 45/30	45	30	380	1
Повысительный ХВ №5	К 20/30	20	16	380	1
Повысительный ХВ №6	3К 9	45	50	380	1
Питательный №1	ЦНСГ 38-198	38	198	380	1
Питательный №2	ЦНСГ 38-200	38	200	380	1
Питательный №3	ЦНСГ 38-198	38	198	380	1
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»					
Солевой №6	Х 50-32-125Л	10	16	380	1
Солевой №7	Х 50-32-125Л	10	16	380	1
Сетевой котла №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой котла №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
ГВС №5	К80-50-200	50	50	380	1
ГВС №4	К100-65-200	100	50	380	1
Повысительный ХВ	К-80-50-200	50	50	380	1
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Сетевой №1	Д200/36	200	36	380	1
Глубинный №8	ЭЭВЦ6-10-10	10	110	380	1
Подпиточный №4	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №5	К 80-50-200	80	50	380	1
Повысительный №1	2К6	20	30	380	1
Солевой №6	50-160Д	50	160	380	1
Солевой №7	50-160Д	50	160	380	1
Сетевой №2	Д200/36	200	36	380	1
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»					
Сетевой №1	Д 315/71а	300	70	380	1
Сетевой №2	Д 315/71а	300	70	380	1
Сетевой летний №8	WILO IPL80/160	80	30	380	1
Сетевой летний №7	WILO IPL80/160	80	30	380	1
Рециркуляционный котла №1	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №2	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №3	WILO IPL 65/140	65	35	380	1
Рециркуляционный котла №4	WILO IPL 80/155	80	28	380	1
Повысительный ХВ №5	WILO MVI 803	14	39	380	1
Повысительный ХВ №6	WILO MVI 803	14	39	380	1
Повысительный №11	WILO MVI 7005	70	20	380	1
Повысительный №12	WILO MVI 7005	70	20	380	1
Питательный №2	WILO MVI 806	70	30	380	1
Циркуляционно-повысительный №3	WILO MVI 7001	70	50	380	1
Циркуляционно-повысительный №4	WILO MVI 7001	70	50	380	1
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»					
Сетевой №1	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой летний №4-1	3 К-9	45	41	380	1
Сетевой №2	Д 320-50	320	50	380	1
Сетевой летний №4	3 К-9	45	41	380	1
Повысительный №1	К290/30	290	30	380	1
Повысительный №2	К290/30	290	30	380	1
Повысительный №3	К160/30	290	30	380	1
ГВС №1	К20/30	20	30	380	1
ГВС №2	К20/30	20	30	380	1
Деаэраторный №1	К8/18	8	18	380	1
Деаэраторный №2	К8/18	8	18	380	1
Подпиточный №1	КС 10/55	10	55	380	1
Подпиточный №2	КС 10/55	10	55	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»					
Сетевой №2	Д320	320	50	380	1
Перекачной №1	К45/30	45	30	380	1
Перекачной №2	К45/30	45	30	380	1
ГВС №1	Willa	50	30	380	1
ГВС №2	Willa	50	30	380	1
Солевой №1	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляционный котла №1	Willa	50	30	380	1
Рециркуляционный котла №2	Willa	50	30	380	1
Сетевой летний №1	Willa	50	30	380	1
Сетевой летний №2	Willa	50	30	380	1
Сетевой №1	Д320	320	320	380	1
Повысительный ХВ №1	Willa	50	30	380	1
Повысительный ХВ №2	Willa	50	30	380	1
Подпиточный №1	Willa	50	30	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Подпиточный №2	Willa	50	30	380	1
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»					
Сетевой №1	8 К-12	12	14	380	1
Подпиточный №1	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №2	К 20/30	20	30	380	1
ГВС №1	Д620/30	620	50	380	1
Повысительный ХВО №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №1	К 45/30	45	30	380	1
Эжекторный №1	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	К 45/30	45	30	380	1
Сетевой №2	8 К-12	12	14	380	1
Повысительный ХВО №2	К 20/30	20	30	380	1
Эжекторный №2	К 20/30	20	30	380	1
ГВС №2	Д620/30	600	30	380	1
Циркуляционный №1	WILO	20	30	380	1
Циркуляционный №2	WILO	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»					
Сетевой №1	Д 630/90	630	90	380	1
Сетевой №2	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 500/65	500	65	380	1
повысительный ХВ №1	К 100-65	100	65	380	1
повысительный ХВ №2	К 100-65	100	65	380	1
Сетевой №4	К100/80	100	80	380	1
Сетевой №5	К100/80	100	80	380	1
Подпиточный №1	К 20/30	20	30	380	1
Подпиточный №2	К 20/30	20	30	380	1
Солевой №2	3 К-9	45	50	380	1
Солевой №1	3 К-9	45	50	380	1
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»					
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Сетевой	8К12	65	140	380	1
ГВС	3К6	20	30	380	1
ГВС	3К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Подпиточный	2К6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	3К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»					
Сетевой №1	Д-320/50	320	50	380	1
Эжекторный	1,5К6	20	30	380	1
Эжекторный	1,5К6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС №1	2К6	20	30	380	1
Подпиточный №1	2К6	20	30	380	1
Подпиточный №2	2К6	20	30	380	1
Сетевой летний 31	3К6	20	30	380	1
Сетевой №2	Д-320/50	320	50	380	1
Циркуляционный ГВС №2	2К6	20	30	380	1
Солевой №1	1,5К6	20	30	380	1
Солевой№2	1,5К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»					
Сетевой	Д320/50	320	50	380	1
Сетевой	2К6	20	30	380	1
Сетевой	Д320/50	320	50	380	1
Подпиточный	Д320/50	320	50	380	1
Подпиточный	К45/30	45	30	380	1
Солевой	2К-6	20	30	380	1
Солевой	К45/30	45	30	380	1
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Подпиточный №1	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
Подпиточный №2	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
циркуляционный-повысительный ГВС №1	Wilo MVI 1604	45	50	380	1
циркуляционный-повысительный ГВС №2	Wilo MVI 1604	45	50	380	1
сетевой летний №1	Wilo IPL 85/175-5,5/2	175	85	380	1
сетевой летний №2	Wilo IPL 85/175-5,5/2	175	85	380	1
рециркуляционный №1	Wilo IPL 65/165-5,5/2;5,5 кВт,3000 об/мин	165	65	380	1
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»					
Сетевой	2К6	20	30	380	1
Сетевой	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	2К6	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
ГВС	2К6	20	30	380	1
ГВС	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»					
Сетевой	8К-12	20	30	380	1
Сетевой	8К-12	20	30	380	1
Солевой	2/К6	20	30	380	1
Солевой	2/К6	20	30	380	1
Повысительный хв	2,2/К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»					
Повысительный хв	3К6А	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	4КА12	20	30	380	1
Повысительный хв	3КА6А	20	30	380	1
ГВС	4К8	20	30	380	1
ГВС	4К8	20	30	380	1
Питательный	Lowara SV212F	50	160	380	1
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»					
Летний сетевой	6К 12	90	55	380	1
ГВС	Wilo-IL 40-160	90	55	380	1
Солевой	1,5 К6	18	20	380	1
Сетевой	К-100-65-200А	16	50	380	1
Подпиточный	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	1,5 К6	18	20	380	1
Сетевой	К-100-65-200А	200	15	380	1
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»					
Подпиточный	К20/30	20	30	380	1
Подпиточный	К20/30	20	30	380	1
ГВС	3 К9	20	30	380	1
ГВС	3 К9	20	30	380	1
Повысительный хв	3К 9	20	30	380	1
Повысительный хв	3К 6	20	30	380	1
Солевой	КМ 32/25	20	30	380	1
Солевой	КМ 32/25	20	30	380	1
Сетевой	К290/30	290	50	380	1
Подмеса	К160/30	160	50	380	1
Подмеса	К160/30	160	50	380	1
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»					
подпиточный	Wilo MHIL 303-E – 3-400-2	8	39	380	2
сетевой	Wilo BL 65/170 – 15/2	200	46,2	380	2
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Сетевой	Wilo IL 125/170-37/2	65	140	380	1
Сетевой	Wilo IL 125/170-37/2	65	140	380	1
Солевой	Wilo DI-50/110-1.5/2	65	140	380	1
ГВС	Wilo 54/130-5.5/2	65	140	380	1
ГВС летний	Wilo 54/130-5.5/2	65	140	380	1
ГВС летний	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Повысительный хв	Wilo I-1606-1/16/E/S	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»					
ГВС	КМ80-50-200	50	230	380	1
ГВС	К150-125-250	125	230	380	1
Солевой	1,5К-6	30	40	380	1
Солевой	Х65-50-160	50	40	380	1
ГВС	К150-125-250	150	125	380	1
Подпиточный	АН 2/16	30	40	380	1
Подпиточный	АН 2/16	30	40	380	1
Сетевой	К150-125-315	125	315	380	1
Сетевой	К100-65-250	65	40	380	1
Сетевой	К100-65-250	65	40	380	1
Конденсатный	КС20/50	14	16	380	1
Конденсатный	КС20/50	65	140	380	1
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»					
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Сетевой	8К12	65	140	380	1
Подпиточный	2К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Солевой	1,5К6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»					
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Подпиточный	2к 6	20	30	380	1
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Солевой	1,5к 6	20	30	380	1
Сетевой	8к-12к	20	30	380	1
Подпиточный	2к 6	20	30	380	1
Солевой	1,5к 6	18	20	380	1
Летний сетевой	2к-6к	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»					
Сетевой	К 90/55	90	55	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
Циркуляционный	К 90/85	90	55	380	1
Повысительный хв	К 90/85	90	55	380	1
Сетевой	К 160/30	40	60	380	1
ГВС	К 90/85	90	55	380	1
Циркуляционный	К 90/85	90	55	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»					
Сетевой	Д200/95	200	95	380	1
Сетевой	Д200/95	200	95	380	1
Рециркуляционный	1,5К-6	18	20	380	1
Рециркуляционный	1,5К-6	18	20	380	1
Подпиточный	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный	2К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»					
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос сетевой	IPN100/205-30,0/2	52	130	380	1
Насос подпиточный	MHL1205-1/E-3-400-50-2	22	2	380	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Насос подпиточный	MHL1205-1/E-3-400-50-2	22	2	380	1
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»					
Питательный	8 К12	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Повысительный хв	К 20/30	20	30	380	1
Питательный	8 К12	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Солевой	К 20/30	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»					
Котел то отопит	LP 80-200-210	80	200	380	1
Котел то ГВС	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 50-160-165	50	160	380	1
Циркуляционный ГВС	LM 50-160/165	50	160	380	1
Повысительный хв	LM 50-200-205	50	200	380	1
Котел то отопит	LP 80-200-210	80	200	380	1
Котел то ГВС	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 65-160-165	65	160	380	1
Циркуляционный отопит	LP 50-160-165	50	160	380	1
Циркуляционный ГВС	LM 50-160/165	50	160	380	1
Повысительный хв	LM 50-200-205	50	200	380	1
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»					
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Солевой	К20/30	20	30	380	1
Сетевой	3 К9	20	30	380	1
Сетевой	3 К9	20	30	380	1
Летний сетевой	3К 9	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	3К 6	20	30	380	1
Циркуляционный ГВС	КМ 32/25	20	30	380	1
Подпиточный	КМ 32/25	20	30	380	1
Повысительный хв	К290/30	290	50	380	1
Повысительный хв	К160/30	160	50	380	1
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»					
Циркуляционный ГВС	WILO IPL 50/130-2,2/2	130	50	380	1
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»					
Сетевой	4 К-6	60	80	380	1
Сетевой	4 К-6	60	80	380	1
Повысительный хв	2 К-6	20	30	380	1
Повысительный хв	2 К-6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»					
Сетевой №1	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №3	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой №2	4 К6	20	20	380	1
Подпиточный №1	2 К 6	20	30	380	1
Подпиточный №2	2 К 6	20	30	380	1
Солевой №1	2 К 6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»					
Подпиточный	2 К 6	20	30	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	4 К6	20	20	380	1
Подпиточный	2 К 6	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряже-ние, В	Кол-во, шт.
Солевой №1	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №4	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №5	2К-6	20	30	380	1
Сетевой №1	К90/30	90	55	380	1
Сетевой №3	К90/30	90	55	380	1
Повысительный №1	2К-6	20	30	380	1
Подпиточный №6	2К-6	20	30	380	1
Сетевой №2	4КМ-8	20	30	380	1
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»					
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Сетевой	Д 200/36	200	30	380	1
Подпиточный	ЦНСГ 38-110	38	110	380	1
Сетевой	Д 320/50	320	50	380	1
Подпиточный	ЦНСГ 38-110	38	110	380	1
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»					
Сетевой насос № 1	IL150/220	20	30	380	1
ГВС № 2	КМ 100/60	20	30	380	1
Сетевой насос № 1	IL150/220	20	30	380	1
Сетевой насос № 3	IL150/220	20	30	380	1
ГВС № 3	К100-65-200	100	65	380	1
ГВС № 1	К100-65-200	100	65	380	1
Рециркуляционный № 2	К 20/30	20	30	380	1
Рециркуляция № 1	К 20/30	20	30	380	1
Подпитка № 2	К 20/30	20	30	380	1
Подпитка № 1	К 20/30	20	30	380	1
Остальные котельные					
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»					
Сетевой	Wilo IL 250/445-160/4	700	56	380	3
Котловой	Wilo BL 150/275-22/4	313	19	380	4
Подпиточный	Wilo MHIL 904-E-3-400-50-2/IE3	8	28	380	2
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»					
ГВС	Wilo-MVI-806	160	30	380	1
Солевой	Wilo-top-Z40/7RG	50	65	380	1
Солевой	Wilo-MVI1602	160	30	380	1
ГВС	Wilo-DPL	50	65	380	1
Подпиточный	Wilo-DL	200	50	380	1
Подпиточный	Wilo-DL	200	50	380	1
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»					
Котловой	DAB NKM-G 40-200/200/A/BAQE/1.1/4	9	10	380	1
Котловой	DAB CP-G 80-1400/A/BAQE/2,2	56	10	380	2
Сетевой	DAB NKP-G 80-160/153/A/BAQE/15/2	120	27	380	2
Сетевой	DAB NKP-G 32-160/1 155/A/BAQE/2.2/2	9	27	380	2
Подпиточный	Wilo MHIL 505-3	6	40	380	2
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»					
Сетевой	NLB 125-250-15/4	269	13	380	4
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»					
горячего водоснабжения	Насос К-100-80-160	100	4	380	2
сетевой	Насос 1Д315-71	315	7,1	380	5
подпиточный	Насос КМ-80-50-200	50	5	380	2
подпиточный	Насос К-100-80-160	50	5	380	2
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Сетевой	Д320/50	320	50	380	2
Подпиточный	КМ 65/50	65	50	380	2
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»					
-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
-	-	-	-	-	-

2.1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 42 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности						
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»						

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»						

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Остальные котельные						
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 43 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы» (до 2022 г. – Котельная «Победы»)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка» (до 2023 г. – Котельная «Третьяка»)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**
Остальные котельные			
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2024	-	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Всего по остальным котельным			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельных надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.1.2.13. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 44 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»						
ИТОГО по ЕТО						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	36	37	38	39	36
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1	156,7	157,0	160,0	159,1
Собственные нужды	%	2,8%	2,2%	2,2%	1,8%	1,8%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,6	160,2	160,5	163,0	162,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	17,4	25,8	25,1	26,5	28,2

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,23	0,23	0,49	0,20	0,19
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,6%	13,3%	13,5%	13,3%	12,1%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	79%	79%	79%	79%	81%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	78%	78%	78%	78%	78%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	98%	98%	98%	98%	97%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	5%	5%	7%	9%	10%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	3%	3%	5%	7%	7%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут
Расход резервного топлива	т.у.т	0,64	0,64	0,64	0,64	1,26
ИТОГО по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	41	42	43	44	45
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,9	156,7	157,7	161,6	160,0
Собственные нужды	%	2,9%	2,7%	2,8%	2,3%	2,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,6	161,1	162,2	165,4	164,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	19,3	28,3	27,3	29,2	32,9
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,30	0,30	0,58	0,25	0,23
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,8%	13,5%	13,8%	13,5%	12,5%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	94%	94%	94%	94%	94%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	83%	83%	83%	83%	83%

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	98%	98%	98%	98%	98%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	4%	4%	6%	8%	8%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	4%	4%	6%	8%	8%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет / Дизтопливо	нет / Дизтопливо	нет / Дизтопливо	нет / Дизтопливо	нет / Дизтопливо
Расход резервного топлива	т.у.т	0,30	0,30	0,30	0,30	0,92
ИТОГО по остальным котельным						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	23	24	25	26	18
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	156,6	154,8	154,9	156,9
Собственные нужды	%	2,6%	0,4%	0,4%	0,4%	0,3%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,6	157,3	155,4	155,5	157,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	11,4	18,1	18,2	18,2	17,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,02	0,20	0,06	0,07
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,9%	12,7%	12,9%	12,8%	11,2%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности остальных котельных)	%	35%	34%	34%	34%	56%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества остальных котельных)	%	50%	50%	50%	50%	55%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	91%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества остальных котельных)	%	10%	10%	10%	10%	18%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества остальных котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут	Дизтопливо / нет / Мазут
Расход резервного топлива	т.у.т	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

2.1.2.14. Описание проектного и установленного топливного режима котельных

Проектный и установленный топливный режим котельных:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – дизельное топливо, мазут;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже.

Таблица 45 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности					
3	Котельная «Гугучинская»	пер. Гугучинский, 16	природный газ	8 154	2 950
4	Котельная «Карачи»	ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	природный газ	8 154	12 961
5	Котельная «Лесозащитная»	ул. Лесозащитная, 2	природный газ	8 154	3 636
6	Котельная «Туркестанская»	ул. Тимирязева, 14/1	природный газ	8 154	5 373
8	Котельная «Чичерина»	ул Гая, 7	природный газ	8 154	3 602
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	природный газ	8 154	3 370
10	Котельная «Янтарь»	ул. Центральная, 1	дизтопливо	63 875	0,730
11	Котельная «Советская»	ул. Советская, 15	природный газ	8 154	2 435
12	Котельная «Дубки»	урочище "Дубки"	природный газ	8 154	1 909
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	природный газ	8 154	3 678
13	Котельная «Авиагородок»	ул. Авиагородок, 4	дизтопливо	10 500	0,120
14	Котельная «ЖБК»	ул. Беляевская, 20 литер Е	природный газ	8 154	3 093
15	Котельная «4 квартал»	ул Шевченко, 48	природный газ	8 154	2 618
16	Котельная «Харьковская»	ул Харьковская, 1	природный газ	8 154	4 067
17	Котельная «Орентрикотаж»	ул Шафеева, 9	природный газ	8 154	2 949
18	Котельная «11 квартал»	ул.60 Лет Октября, 2	природный газ	8 154	1 147

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
19	Котельная «Овощевод»	пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	природный газ	8 154	449
20	Котельная «67 городок»	ул Мира, 12а	природный газ	8 154	2 313
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	просп. Братьев Коростелевых, 45/1	природный газ	8 154	4 629
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	природный газ	8 154	2 534
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ул. Мебельная, 32Б	дизтопливо	10 208	0,070
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ул. Юркина, 9А	природный газ	8 154	1 520
24	Котельная «ЖДТ»	просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	природный газ	8 154	2 973
28	Котельная «Набережная»	ул Набережная, д 7	природный газ	8 154	1 124
30	Котельная «ОГАУ»	ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	природный газ	8 154	1 898
31	Котельная «Тексорен»	ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	природный газ	8 154	1 564
32	Котельная «Кадетский корпус»	ул Челюскинцев, 17	природный газ	8 154	936
34	Котельная «СОК»	ул Набережная, 25	природный газ	8 154	141
35	Котельная «Стройгородок»	ул. Донгузская, 2	природный газ	8 154	384
37	Котельная «ОКБ-1»	ул. Аксакова/ст Разина 23/92	природный газ	8 154	191
38	Котельная «Гаражи УВД»	ул. Курача, 18	природный газ	8 154	504
39	Котельная «Инфекционная больница»	ул. Комсомольская, 180	природный газ	8 154	212
40	БМК «Победы»	просп. Победы, 20	природный газ	8 154	967
41	Котельная «Самолетная»	ул. Самолетная, 91	природный газ	8 154	1 033
45	Котельная «Тубдиспансер»	Нежинское шоссе, 6	природный газ	8 154	683
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	природный газ	8 154	322
47	Котельная «Детский сад № 77»	ул. Полтавская, 41	природный газ	8 154	1 197
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ул. Караваева роща, 28	природный газ	8 154	580
49	Котельная «Дубицкого»	ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	природный газ	8 154	121
50	БМК «Третьяка»	пер. Игоря Третьяка, 2а	природный газ	8 154	1 257

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
51	Котельная «ЖСК»	просп. Братьев Коростелевых, 1	природный газ	8 154	988
52	Котельная «Ногина»	ул Ногина, д 90/1	природный газ	8 154	388
53	Котельная «МЧ»	просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	природный газ	8 154	2 234
54	Котельная «ГПТУ-16»	ул. Тамарова, 2/3 строение 1	природный газ	8 154	384
55	Котельная «Школа №14»	ул. Гастелло, 19	природный газ	8 154	98
56	Котельная «Бердянка»	пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	природный газ	8 154	198
57	Котельная «Каргала»	пос. Каргала, ул. Заводская, 1	природный газ	8 154	756
58	Котельная «Краснохолм»	село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	природный газ	8 154	724
59	Котельная «Городище»	село Городище, ул. Больничная, 6	природный газ	8 154	459
60	Котельная «Горбольница»	пр. Гагарина, 23, пом. 1	природный газ	8 154	21
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ул. Авиационная, 2	природный газ	8 154	385
	Всего природный газ	-	-	-	87 955
	Всего дизельное топливо	-	-	-	0,920
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**-**	**-**	**87 956**
Остальные котельные					
1	БМК «Уральская»	ул.Красная,зд.29	природный газ	8 154	8 302
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	природный газ	8 154	9 250
2	БМК «Оренбургская»	ул. Кольцевая	дизтопливо	10 500	0,300
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	природный газ	8 154	968
33	Котельная «Черепановых»	ул. Черепановых, 9	дизтопливо	10 370	0
62	Котельная «Перинатальный центр»	ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	природный газ	8 154	7
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	пер. Крымский, 119	природный газ	8 040	773
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8	природный газ	7 984	10 765
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	пер. Мельничный, 25а	природный газ	8 049	1 811

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	пер. Связной, 12	природный газ	8 043	392
71	Котельная АО «Парк»	ул. Расковой, 10а	природный газ	8 037	736
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ул. Путепроводная, 15/4	природный газ	8 042	1 929
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ул. Невельская, 2	природный газ	8 021	1 251
	Всего природный газ	-	-	-	36 185
	Всего дизельное топливо	-	-	-	0,340
Всего по остальным котельным			**-**	**-**	**36 185**
ИТОГО по ЕТО			**-**	**-**	**124 141**

2.1.2.15. Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.1.2.16. Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Котельные, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности

В 2022 г. в котельной «11 квартал» выведены из эксплуатации котлы марки ПОК-120 ст. № 3 и ст. № 6. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 10,76 Гкал/ч (ранее – 13,64 Гкал/ч).

В 2023 г. БМК «Победы» реконструирована:

- выведены из эксплуатации котлы КСВ-2,9 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 2,5 Гкал/ч каждый) и котел КСВ-1,86 (установленная тепловая мощностью 1,6 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 9,1 Гкал/ч.
- установлены котлы RSD1500 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 1,29 Гкал/ч каждый). Суммарная установленная мощность котлов – 3,87 Гкал/ч.

В 2024 г. БМК «Третьяка» реконструирована:

- выведены из эксплуатации котлы КВ-ГМ-2,32 (в количестве 2-х штук, установленной тепловой мощностью 2 Гкал/ч каждый) и котел КВ-ГМ-1,5 (установленная тепловая мощностью 1,29 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 5,29 Гкал/ч.
- установлены котлы RSD 2500 (в количестве 3-х штук, установленной тепловой мощностью 2,15 Гкал/ч каждый) и котел RSD 300 (установленная тепловая мощностью 0,26 Гкал/ч). Суммарная установленная мощность котлов – 6,71 Гкал/ч.

Изменения других характеристик (схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

Остальные котельные

В 2022 г. в котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» выведен из эксплуатации котел марки ДКВР-4/13. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 4,80 Гкал/ч (ранее – 7,20 Гкал/ч).

В 2022 г. в котельной Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД выведено из эксплуатации два котла марки Е-1-9. В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 5,00 Гкал/ч (ранее – 5,60 Гкал/ч).

В 2025 г. введена в эксплуатацию котельная БМК «Уральская», установленной тепловой мощностью 86,0 Гкал/ч.

Изменения других характеристик (схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

В ЕТО АО «ПО «Стрела» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО АО «ПО «Стрела» не требуется.

2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 46 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	ПТВМ-30	1	1975	30,00	176,50	157,0	91,0	153,2	29.03.2024
			ПТВМ-30	1	2008	30,00		155,3	92,0		29.03.2024
			КВ-ГМ-100	1	2008	100,00		152,0	94,0		05.03.2022
			RSD-14000	1	2021	14,00		150,4	95,0		31.10.2024
			RSD-2500	1	2021	2,50		150,4	95,0		27.09.2024
	Всего			**5**	**-**	**176,50**	**176,50**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 47 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
75			2021	176,50	176,50	0,00	4,80	171,70

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	2022	176,50	176,50	0,00	4,80	171,70
			2023	176,50	176,50	0,00	4,80	171,70
			2024	176,50	176,50	0,00	4,80	171,70
			2025	176,50	176,50	0,00	4,80	171,70
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**176,50**	**176,50**	**0,00**	**4,80**	**171,70**
			2022	**176,50**	**176,50**	**0,00**	**4,80**	**171,70**
			2023	**176,50**	**176,50**	**0,00**	**4,80**	**171,70**
			2024	**176,50**	**176,50**	**0,00**	**4,80**	**171,70**
			2025	**176,50**	**176,50**	**0,00**	**4,80**	**171,70**

2.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

В 2021 г. в котельной АО «ПО «Стрела» установлены котлы марки RSD-14000 (1 шт.) и RSD-2500 (1 шт.). Выведены из эксплуатации котлы марки КВ-ГМ-100 (1 шт.) и ДЕ-25/14 (3 шт.). В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 176,5 Гкал/ч (ранее – 297,5 Гкал/ч).

2.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 48 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	93 841	2 177	91 664	Природный газ / Дизтопливо	17 675
ИТОГО по ЕТО			**93 841**	**2 177**	**91 664**	**-**	**17 675**

2.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 49 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	ПТВМ-30	1975	51	175 200	94 361	-	0	-	2024	2030	тех. диагностирование	-
			ПТВМ-30	2008	18	175 200	20 596	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			КВ-ГМ-100	2008	18	175 200	24 231	-	0	-	2022	2039	тех. диагностирование	-
			RSD-14000	2021	5	175 200	6 633	-	0	-	2024	2049	тех. диагностирование	-
			RSD-2500	2021	5	175 200	9 143	-	0	-	2024	2049	тех. диагностирование	-

2.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 50 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»		
Сетевая вода	закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 51 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Na-катионит. 2-х ст.	2	2000

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 52 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»					
Сетевой	Д1250/125	1250	125	6	5
Сетевой	200Д-90	200	90	0,4	3
Сетевой	Д1600/90	1600	90	6	1
Питательный	КСМ-100	100	32	0,4	2

2.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 53 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	105–70 °С	105–70 °С	2265 / 2252

2.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельной отсутствуют приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным методом.

2.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 54 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 55 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная АО «ПО «Стрела»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.2.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 56 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	18	19	20	21	22
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,4	190,8	186,3	185,4	188,4
Собственные нужды	%	1,7%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,3	195,4	190,7	189,8	192,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	19,6	19,6	19,6	19,6	19,1
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,1%	8,0%	6,9%	7,1%	5,9%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо
Расход резервного топлива	т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – дизтопливо;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 57 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26	природный газ	8 078	17 675
			дизтопливо	-	0
Всего природный газ			-	-	17 675
Всего дизельное топливо			-	-	0
Итого по ЕТО			-	-	**17 675**

2.2.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.2.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

В 2021 г. в котельной АО «ПО «Стрела» установлены котлы марки RSD-14000 (1 шт.) и RSD-2500 (1 шт.). Выведены из эксплуатации котлы марки КВ-ГМ-100 (1 шт.) и ДЕ-25/14 (3 шт.). В результате вышеуказанных мероприятий установленная тепловая мощность котельной составляет 176,5 Гкал/ч (ранее – 297,5 Гкал/ч).

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

В ЕТО ООО «Оренбургхладокомбинат» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Оренбургхладокомбинат» не требуется.

2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 58 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, 5	RSP-150	1	2021	0,12	0,29	155,3	92,0	155,3	-
			RSP-100	1	2021	0,09		155,3	92,0		-
			RSP-100	1	2021	0,09		155,3	92,0		-
	Всего			**3**	**-**	**0,29**	**0,29**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 59 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, 5	2021	0,29	0,29	0,00	0,00	0,29
			2022	0,29	0,29	0,00	0,00	0,29

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2023	0,29	0,29	0,00	0,00	0,29
			2024	0,29	0,29	0,00	0,00	0,29
			2025	0,29	0,29	0,00	0,00	0,29
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**0,29**	**0,29**	**0,00**	**0,00**	**0,29**
			2022	**0,29**	**0,29**	**0,00**	**0,00**	**0,29**
			2023	**0,29**	**0,29**	**0,00**	**0,00**	**0,29**
			2024	**0,29**	**0,29**	**0,00**	**0,00**	**0,29**
			2025	**0,29**	**0,29**	**0,00**	**0,00**	**0,29**

2.3.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 60 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, д. 5	657	0	657	Природный газ / -	105
ИТОГО по ЕТО			**657**	**0**	**657**	**-**	**105**

2.3.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 61 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, д. 5	RSP-150	2021	5	-	-	-	-	-	-	-	тех. диагностирование	-
			RSP-100	2021	5	-	-	-	-	-	-	-	тех. диагностирование	-
			RSP-100	2021	5	-	-	-	-	-	-	-	тех. диагностирование	-

2.3.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 62 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 63 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	-	-	-

Информация по характеристикам насосного оборудования не предоставлена.

2.3.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 64 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	95–70 °С (излом на 70 °С)	95–70 °С (излом на 70 °С)	-

2.3.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.3.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 65 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»			
-	-	-	-

2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 66 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»						

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 67 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.3.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.3.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 68 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,8%	25,9%	25,9%	25,8%	25,9%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.3.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 69 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, д. 5	природный газ	8 038	105
Всего природный газ			-	-	105
Итого по ЕТО			-	-	**105**

2.3.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.3.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

В ЕТО ООО «Теплострой Плюс» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Теплострой Плюс» не требуется.

2.4.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 70 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	RHIOS RSCH 2400	1	2007	0,52	1,55	150,4	95	150,4	30.04.2024
			RHIOS RSCH 2400	1	2007	0,52		150,4	95		30.04.2024
			RHIOS RSCH 2400	1	2007	0,52		150,4	95		30.04.2024
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	RHIOS RSCH 2400	1	2005	0,52	1,03	150,4	95	150,4	30.04.2024
			RHIOS RSCH 2400	1	2005	0,52		150,4	95		30.04.2024
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	RHIOS RSCH 2400	1	2005	0,52	1,03	150,4	95	150,4	30.04.2024
			RHIOS RSCH 2400	1	2005	0,52		150,4	95		30.04.2024
	Всего			**7**	**-**	**3,61**	**3,61**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.4.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 71 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	2021	1,55	1,55	0,00	0,00	1,55
			2022	1,55	1,44	0,11	0,00	1,44
			2023	1,55	1,44	0,11	0,00	1,44
			2024	1,55	1,44	0,11	0,00	1,44
			2025	1,55	1,44	0,11	0,00	1,44
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	2021	1,03	1,03	0,00	0,00	1,03
			2022	1,03	0,97	0,07	0,00	0,97
			2023	1,03	0,97	0,07	0,00	0,97
			2024	1,03	0,97	0,07	0,00	0,97
			2025	1,03	0,97	0,07	0,00	0,97
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	2021	1,03	1,03	0,00	0,00	1,03
			2022	1,03	0,92	0,12	0,00	0,92
			2023	1,03	0,92	0,12	0,00	0,92
			2024	1,03	0,92	0,12	0,00	0,92
			2025	1,03	0,92	0,12	0,00	0,92
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**3,61**	**3,61**	**0,00**	**0,00**	**3,61**
			2022	**3,61**	**3,33**	**0,29**	**0,00**	**3,33**
			2023	**3,61**	**3,33**	**0,29**	**0,00**	**3,33**
			2024	**3,61**	**3,33**	**0,29**	**0,00**	**3,33**
			2025	**3,61**	**3,33**	**0,29**	**0,00**	**3,33**

2.4.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Причина ограничения установленной тепловой мощности – естественный износ оборудования. Более подробное описание ограничений в котельных эксплуатирующая организация не предоставила.

2.4.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 72 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	1 784	0	1 784	Природный газ / -	269
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	2 448	0	2 448	Природный газ / -	317
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	2 001	0	2 001	Природный газ / -	289
ИТОГО по ЕТО			**6 233**	**0**	**6 233**	**-**	**875**

2.4.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 73 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	RHIOS RSCH 2400	2007	19	87 600	80 640	151 200	1	2037	2024	2037	тех. диагностирование	-
			RHIOS RSCH 2400	2007	19	87 600	80 640	151 200	1	2037	2024	2037	тех. диагностирование	-
			RHIOS RSCH 2400	2007	19	87 600	80 640	151 200	1	2037	2024	2037	тех. диагностирование	-

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	RHIOS RSCH 2400	2005	21	87 600	90 720	151 200	1	2035	2024	2035	тех. диагностирование	-
			RHIOS RSCH 2400	2005	21	87 600	90 720	151 200	1	2035	2024	2035	тех. диагностирование	-
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	RHIOS RSCH 2400	2005	21	87 600	90 720	151 200	1	2035	2024	2035	тех. диагностирование	-
			RHIOS RSCH 2400	2005	21	87 600	90 720	151 200	1	2035	2024	2035	тех. диагностирование	-

2.4.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 74 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»		
Сетевая вода	зависимая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - зависимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - зависимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 75 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Na-катионит. 2-х ст.	1	30
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Комплексон-6	0	0
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	-	0	0

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 76 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»					
сетевой	WILO DL 80/170	нд	нд	380	1
Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)					
сетевой	LPD 100/125	нд	нд	380	1
Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)					
сетевой	WILO IPL 65	нд	нд	380	1

2.4.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 77 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	90–70 °С	90–70 °С	-
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	-
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	-

2.4.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.4.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 78 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»			
Котельная	взлет ЭР	Расход	Технологический
Котельная	взлет ТСРВ-022	Расход, температуру	Технологический
Котельная	ТПС	Температура	Технологический
Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)			
Котельная	взлет ЭР 420Л/80	Расход	Коммерческий
Котельная	взлет ТСРВ-033	Расход, температуру	Коммерческий
Котельная	КТ ПТР 05	Температура	Коммерческий

2.4.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 79 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 80 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ООО «Теплострой Плюс»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Котельная «Пролетарская» (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Котельная «Ноябрьская» (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.4.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.4.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.4.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 81 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	16	17	18	19	20
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	71%	71%	71%	71%	71%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	67%	67%	67%	67%	67%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.4.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных

Проектный и установленный топливный режим котельных:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива –отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже.

Таблица 82 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13	природный газ	8 040	269
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ул. Пролетарская, 86	природный газ	8 065	317
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ул. Ноябрьская, 47	природный газ	8 053	289
Всего природный газ			-	-	875
Итого по ЕТО			-	-	**875**

2.4.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.4.16 Описание изменений характеристик источников тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.5 ЕТО-5. ООО «Озон»

В ЕТО ООО «Озон» присутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Озон» выполнено отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии.

Таблица 83 – Перечень источников тепловой энергии ЕТО ООО «Озон», в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, и перечень остальных источников тепловой энергии ЕТО ООО «Наш городок»

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности		
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши ул.Вечерняя, 6
105	Котельная детский сад «Семицветик»	г. Оренбург, мкр. п. Ростоши, ул. Успенская, 6
Остальные котельные		
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а

2.5.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 84 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности											
Основное топливо - природный газ											
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	Зиосиб 1000	1	2009	0,88	2,24	155,3	92,0	155,3	-
			Зиосиб 1600	1	2009	1,36		155,3	92,0		-
105	Котельная детский сад «Семицветик»	п. Ростоши, ул. Успенская, 6	RSA 300	1	2019	0,26	0,52	153,6	93,0	153,6	-
			RSA 200	1	2019	0,17		153,6	93,0		-
			RSA 100	1	2019	0,09		153,6	93,0		-
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				**5**	**-**	**2,76**	**2,76**	**-**	**-**	**-**	**-**
Остальные котельные											
Основное топливо - природный газ											

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	КВСа-1,2	1	2018	1,03	3,10	155,3	92,0	155,3	06.11.2024
			КВСа-1,2	1	2018	1,03		155,3	92,0		06.11.2024
			КВСа-1,2	1	2018	1,03		155,3	92,0		06.11.2024
Всего по остальным котельным				**3**	**-**	**3,10**	**3,10**	**-**	**-**	**-**	**-**
ИТОГО по ЕТО				**8**	**-**	**5,86**	**5,86**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.5.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 85 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности								
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	2021	2,24	2,24	0,00	0,00	2,24
			2022	2,24	2,24	0,00	0,00	2,24
			2023	2,24	2,24	0,00	0,00	2,24
			2024	2,24	2,24	0,00	0,00	2,24
			2025	2,24	2,24	0,00	0,00	2,24
105	Котельная детский сад «Семицветик»	п. Ростоши, ул. Успенская, 6	2021	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
			2022	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
			2023	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
			2024	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
			2025	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**2021**	**2,76**	**2,76**	**0,00**	**0,00**	**2,76**
			2022	**2,76**	**2,76**	**0,00**	**0,00**	**2,76**
			2023	**2,76**	**2,76**	**0,00**	**0,00**	**2,76**
			2024	**2,76**	**2,76**	**0,00**	**0,00**	**2,76**
			2025	**2,76**	**2,76**	**0,00**	**0,00**	**2,76**
Остальные котельные								
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	2021	3,10	3,10	0,00	0,01	3,09
			2022	3,10	3,10	0,00	0,01	3,09

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2023	3,10	3,10	0,00	0,01	3,09
			2024	3,10	3,10	0,00	0,01	3,09
			2025	3,10	3,10	0,00	0,01	3,09
Всего по остальным котельным			**2021**	**3,10**	**3,10**	**0,00**	**0,01**	**3,09**
			2022	**3,10**	**3,10**	**0,00**	**0,01**	**3,09**
			2023	**3,10**	**3,10**	**0,00**	**0,01**	**3,09**
			2024	**3,10**	**3,10**	**0,00**	**0,01**	**3,09**
			2025	**3,10**	**3,10**	**0,00**	**0,01**	**3,09**
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**5,86**	**5,86**	**0,00**	**0,01**	**5,85**
			2022	**5,86**	**5,86**	**0,00**	**0,01**	**5,85**
			2023	**5,86**	**5,86**	**0,00**	**0,01**	**5,85**
			2024	**5,86**	**5,86**	**0,00**	**0,01**	**5,85**
			2025	**5,86**	**5,86**	**0,00**	**0,01**	**5,85**

2.5.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.5.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше. Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 86 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности							
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	1 092	0	1 092	Природный газ / -	217
105	Котельная детский сад «Семицветик»	п. Ростоши, ул. Успенская, 6	538	0	538	Природный газ / -	95

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**1 630**	**0**	**1 630**	**-**	**312**
Остальные котельные							
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	3 808	0	3 808	Природный газ / -	688
Всего по остальным котельным			**3 808**	**0**	**3 808**	**-**	**688**
ИТОГО по ЕТО			**5 438**	**0**	**5 438**	**-**	**1 000**

2.5.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 87 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности														
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши ул.Вечерняя, 6	Зиосиб 1000	2009	17	131 400	70 080	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			Зиосиб 1600	2009	17	131 400	70 080	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
105	Котельная детский сад «Семицветик»	г. Оренбург, мкр. п. Ростоши, ул. Успенская, 6	RSA 300	2019	7	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			RSA 200	2019	7	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			RSA 100	2019	7	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
Остальные котельные														

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	КВСа-1,2	2018	8	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			КВСа-1,2	2018	8	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			КВСа-1,2	2018	8	131 400	40 000	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-

2.5.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 88 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности		
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Остальные котельные		
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 89 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				
104	Котельная «Гимназия № 4»	Комплексон-6	1	0,3
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Комплексон-6	-	-
Остальные котельные				
101	Котельная № 5 МКД	PENTAIR VC 1900	1	0,4

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 90 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности					
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»					
-	WILO DL 80/130-5,5/IE2	40	25	380	2
-	WILO TL 1/550/2DM	10	8	380	4
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»					
-	WILO IL40/140-2,2/2	40	28	380	2
Остальные котельные					
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД					
Сетевой центробежный	Wilo BL 80/145-11/2	65	40	380	3
Вихревой подпиточный	DABKP 38/18M	3	54	220	2

2.5.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 91 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности				
104	Котельная «Гимназия № 4»	95–70 °С	95–70 °С	-
105	Котельная детский сад «Семицветик»	95–70 °С	95–70 °С	-
Остальные котельные				
101	Котельная № 5 МКД	115–70 °С	115–70 °С	-

2.5.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.5.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 92 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»			
Котельная	Взлет ТРСВ 22	-	Коммерческий
Котельная, подача	Взлет ЭРСВ 420Ф	Расход	Коммерческий
Котельная, подача	КРТ 5-1	Давление	Коммерческий
Котельная, подача	Взлет ТПС	Температура	Коммерческий
Котельная, обратка	Взлет ЭРСВ 420Ф	Расход	Коммерческий
Котельная, обратка	КРТ 5-1	Давление	Коммерческий
Котельная, обратка	Взлет ТПС	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»			
Котельная	СТД	Тепловая энергия	Коммерческий
Котельная	ЭМИР-ПРАМЕР-550	Расход	Коммерческий
Котельная	КТПТР-01	Температура	Коммерческий

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Котельная	ЭМИР-ПРАМЕР-550	Расход	Коммерческий
Котельная	КТПТР-01	Температура	Коммерческий
Остальные котельные			
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД			
Котельная, подача	СПТ 941	Тепловая энергия	Коммерческий
Котельная, подача	ВЭПС-ПБ1-01	Расход	Коммерческий
Котельная, подача	ПД 100	Давление	Коммерческий
Котельная, подача	КДТС 035-РТ100	Температура	Коммерческий
Котельная, обратка	ВЭПС-ПБ1-01	Расход	Коммерческий
Котельная, обратка	ПД 100	Давление	Коммерческий
Котельная, обратка	КДТС 035-РТ100	Температура	Коммерческий

2.5.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 93 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности						
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Остальные котельные						
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 94 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**
Остальные котельные			
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Всего по остальным котельным			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.5.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.5.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.5.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 95 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-5. ООО «Озон»						
ИТОГО по ЕТО						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	7	8	9	10	11
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	175,8	179,2	180,1	183,9	183,9
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	175,8	179,2	180,1	183,9	183,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	20,6	26,0	28,9	27,2	27,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,04	0,06	0,02	0,01	0,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,0%	10,8%	10,5%	10,6%	10,6%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
ИТОГО по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	11	12	13	14	15
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,3	184,3	187,6	191,7	191,7
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,3	184,3	187,6	191,7	191,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	36,7	36,7	40,1	39,5	39,5
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,07	0,07	0,02	0,01	0,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,2%	7,2%	6,9%	6,7%	6,7%

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
ИТОГО по остальным котельным						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	4	5	6	7	8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,0	176,8	176,7	180,6	180,6
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,0	176,8	176,7	180,6	180,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	13,4	21,0	23,9	21,9	21,9
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,03	0,05	0,02	0,01	0,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,3%	13,9%	13,6%	14,0%	14,0%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества остальных котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.5.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных

Проектный и установленный топливный режим котельных:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива –отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже.

Таблица 96 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельные, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности					
104	Котельная «Гимназия № 4»	п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	природный газ	8 100	217
105	Котельная детский сад «Семицветик»	п. Ростоши, ул. Успенская, 6	природный газ	8 100	95
	Всего природный газ	-	-	-	312
Всего по котельным, в отношении которых заключены договора аренды, находящихся в муниципальной собственности			**-**	**-**	**312**
Остальные котельные					
101	Котельная № 5 МКД	ул. Березовая Ростошь, 2а	природный газ	8 100	688
	Всего природный газ	-	-	-	688
Всего по остальным котельным			**-**	**-**	**688**
ИТОГО по ЕТО			**-**	**-**	**1 000**

2.5.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.5.16 Описание изменений характеристик источниках тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.6 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России состоит из одного источника тепловой энергии – Котельная № 50. Котельная находится в государственной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России не требуется.

2.6.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 97 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
83	Котельная № 50	г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201	КСв-2,9	1	1992	2,50	5,70	157,3	91	157,3	-
			КСв-1,86	1	1992	1,60		157,3	91		-
			КСв-1,86	1	1992	1,60		157,3	91		-
	Всего			**3**	**-**	**5,70**	**5,70**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.6.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 98 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
83	Котельная № 50	г. Оренбург, п.	2021	5,70	5,70	0,00	0,04	5,66
		Нижнескамарский,	2022	5,70	5,70	0,00	0,04	5,66

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
		201 разъезд, в/г № 201	2023	5,70	5,70	0,00	0,04	5,66
			2024	5,70	5,70	0,00	0,04	5,66
			2025	5,70	5,70	0,00	0,04	5,66
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**5,70**	**5,70**	**0,00**	**0,04**	**5,66**
			2022	**5,70**	**5,70**	**0,00**	**0,04**	**5,66**
			2023	**5,70**	**5,70**	**0,00**	**0,04**	**5,66**
			2024	**5,70**	**5,70**	**0,00**	**0,04**	**5,66**
			2025	**5,70**	**5,70**	**0,00**	**0,04**	**5,66**

2.6.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.6.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше. Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 99 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
83	Котельная № 50	г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201	2 218	189	2 029	Природный газ / -	334
ИТОГО по ЕТО			**2 218**	**189**	**2 029**	**-**	**334**

2.6.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 100 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
83	Котельная № 50	г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201	КСв-2,9	1992	34	131 400	71 150	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			КСв-1,86	1992	34	131 400	73 800	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			КСв-1,86	1992	34	131 400	70 950	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-

2.6.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 101 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 83. Котельная № 50		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 102 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
83	Котельная № 50	ХВП ФИПа	-	-

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 103 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 83. Котельная № 50					
Подпиточный	4К-12	46	29	нд	1
Сетевой системы отопления	К 150-125-250	200	45	нд	1
Сетевой системы отопления	К 160/30	160	31	нд	2
Подпиточный	К 65-50-125	25	20	нд	1
Линии очистки воды	К 8/18	8	18	нд	2

2.6.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 104 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
83	Котельная № 50	95–70 °С	95–70 °С	-

2.6.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.6.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельной отсутствуют приборы учета тепловой энергии, учет осуществляется расчетным методом.

2.6.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 105 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельная № 50						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 106 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная № 50			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	2	6,0	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**2**	**6,0**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.6.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.6.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.6.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 107 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	30	31	32	33	34
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,8	158,2	150,4	150,4	150,4
Собственные нужды	%	0,1%	0,0%	8,5%	8,5%	8,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,0	158,2	164,4	164,4	164,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	13,8	16,6	8,9	8,9	8,9
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,6%	2,2%	4,1%	4,1%	4,1%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	2	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	6	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	0	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.6.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива –отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 108 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
83	Котельная № 50	г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201	природный газ	7 900	334
Всего природный газ			-	-	334
Итого по ЕТО			-	-	**334**

2.6.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.6.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

В ЕТО ООО «Любимый дворик» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Любимый дворик» не требуется.

2.7.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 109 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2	RS-D 1000	1	2018	0,86	2,58	154,1	93	154,4	29.01.2025
			RS-D 2000	1	2018	1,72		154,6	92		29.01.2025
	Всего			**2**	**-**	**2,58**	**2,58**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.7.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 110 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2	2021	2,58	2,58	0,00	0,06	2,52
			2022	2,58	2,58	0,00	0,06	2,52
			2023	2,58	2,58	0,00	0,06	2,52

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2024	2,58	2,58	0,00	0,06	2,52
			2025	2,58	2,58	0,00	0,06	2,52
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**2,58**	**2,58**	**0,00**	**0,06**	**2,52**
			2022	**2,58**	**2,58**	**0,00**	**0,06**	**2,52**
			2023	**2,58**	**2,58**	**0,00**	**0,06**	**2,52**
			2024	**2,58**	**2,58**	**0,00**	**0,06**	**2,52**
			2025	**2,58**	**2,58**	**0,00**	**0,06**	**2,52**

2.7.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.7.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.
Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 111 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2	2 482	57	2 425	Природный газ / -	557
ИТОГО по ЕТО			2 482	57	2 425	-	557

2.7.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 112 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2	RS-D 1000	2018	8	157 680	57 560	-	0	-	2025	2038	тех. диагностирование	-
			RS-D 2000	2018	8	157 680	57 560	-	0	-	2025	2038	тех. диагностирование	-

2.7.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 113 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 114 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ВПУ нет	0	0

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 115 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»					
циркуляционный насос	wilo il 40/140-2,2/2	41	0,51	нд	1
циркуляционный насос	wilo il 65/110-2,2/2	77	0,51	нд	1
сетевой насосы отопления	wilo ipl 50/175-7,5/2	44	0,51	нд	2
насосы внутреннего контура ГВС	wilo ipl 65/110-2,2/2	35	0,5	нд	2
насосы внешнего контура ГВС	wilo ipl 50/170-5,5/2	68,6	0,5	нд	2

2.7.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 116 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	90–70 °С	90–70 °С	-

2.7.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.7.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 117 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»			
Котельная	ТЕСМА-106	теплосчетчик	Коммерческий

2.7.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 118 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 119 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ООО «Любимый дворик»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.7.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.7.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.7.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 120 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	4	5	6	7	8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,8	185,6	163,0	168,4	164,4
Собственные нужды	%	2,1%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,1	190,1	166,9	172,4	169,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	50,1	55,3	52,4	51,1	39,1
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,1%	10,5%	11,5%	11,8%	10,7%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.7.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 121 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2	природный газ	8 140	557
Всего природный газ			-	-	557
Итого по ЕТО			-	-	**557**

2.7.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.7.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»

В ЕТО ООО «Управляющая компания «СтройСити» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Управляющая компания «СтройСити» не требуется.

2.8.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 122 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	пр. Бр. Коростелевых, 167/2	RS-A 300	1	2016	0,26	0,77	153,6	93	153,6	26.12.2025
			RS-A 300	1	2016	0,26		153,6	93		26.12.2025
			RS-A 300	1	2016	0,26		153,6	93		26.12.2025
	Всего			**3**	**-**	**0,77**	**0,77**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.8.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 123 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
85	Котельная ООО «УК		2021	0,77	0,77	0,00	0,01	0,76
			2022	0,77	0,77	0,00	0,01	0,76

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
	«СтройСити» (крышная)	пр. Бр. Коростелевых, 167/2	2023	0,77	0,77	0,00	0,01	0,76
			2024	0,77	0,77	0,00	0,01	0,76
			2025	0,77	0,77	0,00	0,01	0,76
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**0,77**	**0,77**	**0,00**	**0,01**	**0,76**
			2022	**0,77**	**0,77**	**0,00**	**0,01**	**0,76**
			2023	**0,77**	**0,77**	**0,00**	**0,01**	**0,76**
			2024	**0,77**	**0,77**	**0,00**	**0,01**	**0,76**
			2025	**0,77**	**0,77**	**0,00**	**0,01**	**0,76**

2.8.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.8.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше. Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 124 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	пр. Бр. Коростелевых, 167/2	1 177	0	1 177	Природный газ / -	226
ИТОГО по ЕТО			1 177	0	1 177	-	226

2.8.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 125 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	пр. Бр. Коростелевых, 167/2	RS-A 300	2016	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			RS-A 300	2016	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			RS-A 300	2016	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.8.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 126 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 127 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Установка умягчения воды Аквафлоу	2	0,2

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 128 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)					
Подпиточный насос высокого давления	Wilo Economy MHIL 102	1,0	17,5	0,4	2
Котловой циркуляционный насос	Wilo TOP-S 40/15	13,6	7,0	0,4	3
Циркуляционный насос теплообменника ГВС	Wilo TOP-S 50/10	16,4	5,5	0,4	2
Циркуляционный насос системы отопления	Wilo TOP-S 50/15	18,3	10,4	0,4	2
Циркуляционный насос системы ГВС	Wilo Stratos-Z 25/1-12	1,6	4,0	0,23	2

2.8.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 129 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	-

2.8.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.8.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 130 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)			
Котельная	«ВЗЛЕТ ТСРВ-024М»	Тепловая энергия, температура, расход, давление	Коммерческий
Подача системы отопления	«ВЗЛЕТ ЭСРВ-440ЛВ» Ду50	Расход	Коммерческий
Подача системы отопления	КРТ-9	Давление	Коммерческий
Подача системы отопления	КТС-Б	Температура	Коммерческий
Обратка системы отопления	«ВЗЛЕТ ЭСРВ-440ЛВ» Ду50	Расход	Коммерческий
Обратка системы отопления	КРТ-9	Давление	Коммерческий
Обратка системы отопления	КТС-Б	Температура	Коммерческий
Подача системы ГВС	«ВЗЛЕТ ЭСРВ-440ЛВ» Ду32	Расход	Коммерческий
Подача системы ГВС	КРТ-9	Давление	Коммерческий
Подача системы ГВС	КТС-Б	Температура	Коммерческий
Обратка системы ГВС	«ВЗЛЕТ ЭСРВ-440ЛВ» Ду20	Расход	Коммерческий
Обратка системы ГВС	КРТ-9	Давление	Коммерческий
Обратка системы ГВС	КТС-Б	Температура	Коммерческий
Подпитка	«ВЗЛЕТ ЭСРВ-440ЛВ» Ду15	Расход	Коммерческий

2.8.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 131 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)						

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 132 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.8.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.8.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.8.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 133 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6	7	8	9	10
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,2	185,5	192,7	192,7	192,0
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,2	185,5	192,7	192,7	192,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	38,4	41,3	43,5	43,5	38,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,6%	21,5%	20,8%	20,7%	17,4%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.8.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 134 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	пр. Бр. Коростелевых, 167/2	природный газ	8 029	226

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Всего природный газ			-	-	226
Итого по ЕТО			-	-	**226**

2.8.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.8.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.9 ЕТО-9. ООО «ТГК»

В ЕТО ООО «ТГК» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «ТГК» не требуется.

2.9.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 135 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
86	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2	Rheos RHCH 1200	1	2008	0,263	0,963	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 1600	1	2008	0,350		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 1600	1	2008	0,350		150,4	95,0		04.2024
87	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4	Rheos RHCH 1600	1	2009	0,350	1,314	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2009	0,526		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2009	0,438		150,4	95,0		04.2024
88	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/2	Rheos RHCH 2400	1	2010	0,526	1,402	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
89	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/1	Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438	1,314	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
90	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/1,70	Rheos RHCH 2400	1	2008	0,526	1,928	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2008	0,526		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2008	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2008	0,438		150,4	95,0		04.2024
91	Котельная № 9 (крышная)		Rheos RHCH 1600	1	2008	0,350	1,664	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2008	0,438		150,4	95,0		04.2024

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
		ул. Салмышская, д. 72/2, 72	Rheos RHCH 2000	1	2008	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2008	0,438		150,4	95,0		04.2024
92	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, д. 74	Rheos RHCH 1600	1	2009	0,350	1,664	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2009	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2009	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2009	0,438		150,4	95,0		04.2024
93	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, д. 76	Rheos RHCH 2400	1	2010	0,526	1,840	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2010	0,438		150,4	95,0		04.2024
94	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, д.18/2	Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438	1,840	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2012	0,526		150,4	95,0		04.2024
95	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18	Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438	1,840	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2012	0,526		150,4	95,0		04.2024
96	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18/3	Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438	1,402	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2012	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2012	0,526		150,4	95,0		04.2024
	Всего			**39**	**-**	**17,171**	**17,171**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.9.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 136 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
86			2021	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2	2022	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2023	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2024	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2025	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
87	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4	2021	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2022	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2023	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2024	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2025	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
88	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/2	2021	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2022	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2023	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2024	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2025	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
89	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/1	2021	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2022	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2023	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2024	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
			2025	1,31	1,31	0,00	0,00	1,31
90	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/1,70	2021	1,93	1,93	0,00	0,00	1,93
			2022	1,93	1,93	0,00	0,00	1,93
			2023	1,93	1,93	0,00	0,00	1,93
			2024	1,93	1,93	0,00	0,00	1,93
			2025	1,93	1,93	0,00	0,00	1,93
91	Котельная № 9 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/2, 72	2021	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2022	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2023	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2024	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2025	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
92	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, д. 74	2021	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2022	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2023	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2024	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
			2025	1,66	1,66	0,00	0,00	1,66
93			2021	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, д. 76	2022	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2023	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2024	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2025	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
94	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, д.18/2	2021	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2022	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2023	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2024	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2025	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
95	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18	2021	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2022	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2023	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2024	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
			2025	1,84	1,84	0,00	0,00	1,84
96	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18/3	2021	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2022	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2023	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2024	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2025	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**17,17**	**17,17**	**0,00**	**0,00**	**17,17**
			2022	**17,17**	**17,17**	**0,00**	**0,00**	**17,17**
			2023	**17,17**	**17,17**	**0,00**	**0,00**	**17,17**
			2024	**17,17**	**17,17**	**0,00**	**0,00**	**17,17**
			2025	**17,17**	**17,17**	**0,00**	**0,00**	**17,17**

2.9.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.9.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 137 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
86	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2	1 891	0	1 891	Природный газ / -	280
87	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4	1 784	0	1 784	Природный газ / -	298
88	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/2	2 670	0	2 670	Природный газ / -	409
89	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/1	2 471	0	2 471	Природный газ / -	332
90	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/1,70	3 914	0	3 914	Природный газ / -	517
91	Котельная № 9 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/2, 72	3 369	0	3 369	Природный газ / -	451
92	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, д. 74	2 736	0	2 736	Природный газ / -	439
93	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, д. 76	2 918	0	2 918	Природный газ / -	504
94	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, д.18/2	3 345	0	3 345	Природный газ / -	543
95	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18	2 722	0	2 722	Природный газ / -	496
96	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18/3	1 986	0	1 986	Природный газ / -	331
ИТОГО по ЕТО			**29 806**	**0**	**29 806**	**-**	**4 599**

2.9.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 138 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
86	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2	Rheos RHCH 1200	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1600	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1600	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
87	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4	Rheos RHCH 1600	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
88	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/2	Rheos RHCH 2400	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
89	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/1	Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
90	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/1,70	Rheos RHCH 2400	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
91	Котельная № 9 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/2, 72	Rheos RHCH 1600	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2008	18	262 800	148 920	-	0	-	2024	2038	тех. диагностирование	-
92	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, д. 74	Rheos RHCH 1600	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2009	17	262 800	140 160	-	0	-	2024	2039	тех. диагностирование	-
93			Rheos RHCH 2400	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Паркоый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, д. 76	Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2010	16	262 800	131 400	-	0	-	2024	2040	тех. диагностирование	-
94	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, д.18/2	Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
95	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18	Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
96	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18/3	Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2000	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2012	14	262 800	113 880	-	0	-	2024	2042	тех. диагностирование	-

2.9.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 139 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 140 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
86	Котельная № 3 (крышная)	Комплексон-6	0	-
87	Котельная № 5 (крышная)	Комплексон-6	0	-
88	Котельная № 6 (крышная)	Комплексон-6	0	-
89	Котельная № 7 (крышная)	Комплексон-6	0	-
90	Котельная № 8 (крышная)	Комплексон-6	0	-
91	Котельная № 9 (крышная)	Комплексон-6	0	-
92	Котельная № 10 (крышная)	Комплексон-6	0	-
93	Котельная № 11 (крышная)	Комплексон-6	0	-
94	Котельная № 21 (крышная)	Комплексон-6	0	-
95	Котельная № 22 (крышная)	Комплексон-6	0	-
96	Котельная № 13 (крышная)	Комплексон-6	0	-

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 141 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)					
насос отопления	TPD 80-150/4 A-F-A-BAQE	48,2	15	380	1
насос ГВС	TPD 32-150/2 A-F-A-BUBE	6,2	9,3	380	1
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TPD 40-130/4 A-F-A-BAQE	13,5	10,3	380	1
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)					
насос отопления	TOP-SD80/15	120	15	380	1
насос ГВС	Stratos-Z 30/1-12GG	11	11	220	1
насос ГВС	TOP-S50/10	32	10	380	1
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TP 40-160/4 A-F-A-BAQE	14,5	13,2	220	2
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TPD 40-160/4 A-F-A-BAQE	16,1	11	380	1
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TPD 40-270/2 A-F-A-BABE	11,8	19,8	380	1
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TPD 40-160/4 A-F-A-BAQE	16,1	11	380	1
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	85,9	8,22	380	1
насос ГВС	TP 32-120/4 A-F-A-BAQE	9,9	9,3	380	2
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)					
насос отопления	TOP-SD 80/20	130	19	380	1
насос ГВС	Stratos-Z 30/1-12GG	11	11	220	2
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)					
насос отопления	TOP-SD80/15	120	15	380	1
насос ГВС	Stratos-Z 30/1-12GG	11	11	220	2
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)					
насос отопления	TOP-SD80/15	120	15	380	1
насос ГВС	Stratos-Z 30/1-12GG	11	11	220	2

2.9.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 142 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
86	Котельная № 3 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	33 / 33
87	Котельная № 5 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	39 / 39
88	Котельная № 6 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	48 / 48
89	Котельная № 7 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	43 / 43
90	Котельная № 8 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	65 / 65
91	Котельная № 9 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	53 / 53
92	Котельная № 10 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	55 / 55
93	Котельная № 11 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	64 / 64
94	Котельная № 21 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	66 / 66
95	Котельная № 22 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	56 / 56
96	Котельная № 13 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	38 / 38

2.9.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.9.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. На котельных, в которых отсутствуют приборы, учет тепловой энергии осуществляется расчетным методом. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 143 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	ТСРВ-024М	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ТПС	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ТПС	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	ТСРВ-024М	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-05	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-06	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)			

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	ТСРВ-024М	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-05	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-06	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	ТСРВ-024М	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ТПС	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ТПС	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	ТСРВ-024М	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ЭР-420л	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-05	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТПТР-06	Температура	Коммерческий

2.9.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 144 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 145 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)			
2021	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.9.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.9.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.9.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 146 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-9. ООО «ТГК»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12	13	14	15	16
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,4	151,5	152,6	152,6	152,7
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,4	151,5	152,6	152,6	152,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	23,0	21,6	17,1	16,2	16,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,3%	19,7%	21,0%	20,7%	19,8%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	38%	38%	38%	38%	38%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	36%	36%	36%	36%	36%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.9.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельных

Проектный и установленный топливный режим котельных:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива –отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже.

Таблица 147 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
86	Котельная № 3 (крышная)	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2	природный газ	8 145	280
87	Котельная № 5 (крышная)	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4	природный газ	8 145	298
88	Котельная № 6 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/2	природный газ	8 145	409
89	Котельная № 7 (крышная)	ул. Салмышская, д. 70/1	природный газ	8 145	332
90	Котельная № 8 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/1,70	природный газ	8 145	517
91	Котельная № 9 (крышная)	ул. Салмышская, д. 72/2, 72	природный газ	8 145	451
92	Котельная № 10 (крышная)	ул. Салмышская, д. 74	природный газ	8 145	439
93	Котельная № 11 (крышная)	ул. Салмышская, д. 76	природный газ	8 145	504
94	Котельная № 21 (крышная)	ул. Транспортная, д.18/2	природный газ	8 145	543
95	Котельная № 22 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18	природный газ	8 145	496
96	Котельная № 13 (крышная)	ул. Транспортная, д. 18/3	природный газ	8 145	331
Всего природный газ			-	-	4 599
Итого по ЕТО			-	-	**4 599**

2.9.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.9.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

В ЕТО ООО «Теплоком» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «Теплоком» не требуется.

2.10.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 148 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
97	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	Rheos RHCH 1200	1	2007	0,263	0,876	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 1200	1	2007	0,263		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 1600	1	2007	0,350		150,4	95,0		04.2024
98	Котельная № 2 (крышная)	ул. Салмышская, 64/3	Rheos RHCH 2000	1	2007	0,438	1,402	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 2000	1	2007	0,438		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 2400	1	2007	0,526		150,4	95,0		04.2024
99	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	Rheos RHCH 1200	1	2007	0,263	0,963	150,4	95,0	150,4	04.2024
			Rheos RHCH 1600	1	2007	0,350		150,4	95,0		04.2024
			Rheos RHCH 1600	1	2007	0,350		150,4	95,0		04.2024
	Всего			**9**	**-**	**3,241**	**3,241**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.10.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 149 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
97	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	2021	0,88	0,88	0,00	0,00	0,88
			2022	0,88	0,88	0,00	0,00	0,88
			2023	0,88	0,88	0,00	0,00	0,88
			2024	0,88	0,88	0,00	0,00	0,88
			2025	0,88	0,88	0,00	0,00	0,88
98	Котельная № 2 (крышная)	ул. Салмышская, 64/3	2021	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2022	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2023	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2024	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
			2025	1,40	1,40	0,00	0,00	1,40
99	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	2021	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2022	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2023	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2024	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
			2025	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**3,24**	**3,24**	**0,00**	**0,00**	**3,24**
			2022	**3,24**	**3,24**	**0,00**	**0,00**	**3,24**
			2023	**3,24**	**3,24**	**0,00**	**0,00**	**3,24**
			2024	**3,24**	**3,24**	**0,00**	**0,00**	**3,24**
			2025	**3,24**	**3,24**	**0,00**	**0,00**	**3,24**

2.10.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.10.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 150 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
97	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	1 532	0	1 532	Природный газ / -	267
98	Котельная № 2 (крышная)	ул. Салмышская, 64/3	1 793	0	1 793	Природный газ / -	314
99	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	1 300	0	1 300	Природный газ / -	235
ИТОГО по ЕТО			**4 625**	**0**	**4 625**	**-**	**816**

2.10.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 151 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
97	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	Rheos RHCH 1200	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1200	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1600	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
98	Котельная № 2 (крышная)		Rheos RHCH 2000	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
		ул. Салмышская, 64/3	Rheos RHCH 2000	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 2400	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
99	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	Rheos RHCH 1200	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1600	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-
			Rheos RHCH 1600	2007	19	262 800	157 680	-	0	-	2024	2037	тех. диагностирование	-

2.10.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 152 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	4-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 153 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
97	Котельная № 1 (крышная)	-	-	-
98	Котельная № 2 (крышная)	-	-	-
99	Котельная № 4 (крышная)	-	-	-

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 154 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)					
насос отопления	TPD 100-110/4 A-F-A-BAQE	49,7	9	380	1
насос ГВС	TP 32-120/4 A-F-A-BAQE	9,9	9,3	380	2
Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)					
насос отопления	TPD 125-110/4 A-F-A-BAQE	111,2	8,4	380	1
насос ГВС	TPD 40-100/4 A-F-A-BAQE	11,8	7,1	380	1
Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)					
насос отопления	TPD 80-70/4 A-F-A-BAQE	38,9	5,9	380	1
насос ГВС	TPD 40-100/4 A-F-A-BAQE	11,8	7,1	380	1

2.10.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы. Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 155 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
97	Котельная № 1 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	33 / 33
98	Котельная № 2 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	43 / 43
99	Котельная № 4 (крышная)	90–70 °С	90–70 °С	33 / 33

2.10.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.10.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. На котельных, в которых отсутствуют приборы, учет тепловой энергии осуществляется расчетным методом. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 156 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-
Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)			
Трубопровод отопления МКД	Модуль КМ	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	Модуль ППС	Тепловычислитель	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ППР-65	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	ППР-65	Расход	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТС-Б(1)	Температура	Коммерческий
Трубопровод отопления МКД	КТС-Б(2)	Температура	Коммерческий
Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)			
Приборы учета отсутствуют	-	-	-

2.10.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 157 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 158 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная № 1 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Котельная № 2 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Котельная № 4 (крышная)			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.10.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.10.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.10.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 159 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-10. ООО «Теплоком»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	15	16	17	18	19
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,3	166,4	166,5	166,0	176,5
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,3	166,4	166,5	166,0	176,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	24,6	22,8	20,0	19,6	20,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,3%	17,4%	17,4%	17,6%	16,3%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	43%	43%	43%	43%	43%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	33%	33%	33%	33%	33%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.10.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 160 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
97	Котельная № 1 (крышная)	ул. Салмышская, 64	природный газ	8 144	267
98	Котельная № 2 (крышная)	ул. Салмышская, 64/3	природный газ	8 144	314
99	Котельная № 4 (крышная)	ул. Салмышская, 66	природный газ	8 144	235
Всего природный газ			-	-	816
Итого по ЕТО			-	-	**816**

2.10.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.10.16 Описание изменений характеристик источников тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источниках тепловой энергии отсутствуют.

2.11 ЕТО-11. ООО СК «СССР»

В ЕТО ООО СК «СССР» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО СК «СССР» не требуется.

2.11.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 161 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
100	Котельная ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3	RSA400	1	2019	0,344	0,688	154,5	93	153,4	22.02.2024
			RSA400	1	2019	0,344		153,4	93		22.02.2024
	Всего			**2**	**-**	**0,688**	**0,688**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.11.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 162 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
100	Котельная ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3	2021	0,69	0,69	0,00	0,00	0,69
			2022	0,69	0,69	0,00	0,00	0,69
			2023	0,69	0,69	0,00	0,00	0,69

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2024	0,69	0,69	0,00	0,00	0,69
			2025	0,69	0,69	0,00	0,00	0,69
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**0,69**	**0,69**	**0,00**	**0,00**	**0,69**
			2022	**0,69**	**0,69**	**0,00**	**0,00**	**0,69**
			2023	**0,69**	**0,69**	**0,00**	**0,00**	**0,69**
			2024	**0,69**	**0,69**	**0,00**	**0,00**	**0,69**
			2025	**0,69**	**0,69**	**0,00**	**0,00**	**0,69**

2.11.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.11.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.
Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 163 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
100	Котельная ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3	455	0	455	Природный газ / -	35
ИТОГО по ЕТО			**455**	**0**	**455**	**-**	**35**

2.11.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 164 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
100	Котельная ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3	RSA400	2019	7	87 600	29 400	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			RSA400	2019	7	87 600	29 400	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-

2.11.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 165 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»		
Сетевая вода	ОВ - зависимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 166 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
100	Котельная ООО СК «СССР»	Автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия АК-ВАФЛОУ SF 20/2-91	1	0,5

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 167 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»					
Насос циркуляционный котловой	Wilo TOP-S 50/15 3~PN6/10	39	16	1,57	2
Насос циркуляционный сетевой	Wilo IPL 40/130-2.2/2	32,7	21,9	0,4	2
Насос греющего контура теплообменника ГВС	Wilo TOP-S 40/10 3~PN 10	21	10	0,4	2
Насос циркуляционно-повысительные системы ГВС	Wilo IPL 32/105-0,75/2 PN 10	17,5	16	0,4	2
Насос подпиточный	Wilo MP 303 1	5	34	0,23	2

2.11.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 168 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
100	Котельная ООО СК «СССР»	90–70 °С	90–70 °С	-

2.11.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.11.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 169 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»			
Котельная	ТЭСМА-106 02	Расход	Коммерческий
Котельная	ПРП ДУ50	Расход	Коммерческий
Котельная	ПРП ДУ50	Расход	Коммерческий
Котельная	ПД-Р-1,6 Мпа-0,5-G1/2-1	Давление	Коммерческий
Котельная	ПД-Р-1,6 Мпа-0,5-G1/2-1	Давление	Коммерческий
Котельная	ПД-Р-1,6 Мпа-0,5-G1/2-1	Давление	Коммерческий
Котельная	ПД-Р-1,6 Мпа-0,5-G1/2-1	Давление	Коммерческий
Котельная	ПД-Р-1,6 Мпа-0,5-G1/2-1	Давление	Коммерческий
Котельная	ТЭСМА-К	Температура	Коммерческий
Котельная	ТЭСМА-К	Температура	Коммерческий
Котельная	ТЭСМА-К	Температура	Коммерческий

2.11.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 170 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 171 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ООО СК «СССР»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.11.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.11.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.11.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 172 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-11. ООО СК «СССР»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	3	4	5	6	7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	27,0	8,6	8,6	8,6	8,6

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,1%	7,5%	7,5%	7,5%	7,5%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.11.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 173 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
100	Котельная ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3	природный газ	8 035	35
Всего природный газ			-	-	35
Итого по ЕТО			-	-	**35**

2.11.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.11.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.12 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»

В ЕТО АО «Торговый дом «Форштадт» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО АО «Торговый дом «Форштадт» не требуется.

2.12.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 174 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1	ДКВР-6,5-13	1	1983	3,78	9,85	155,3	92,0	155,3	-
			ДКВР-6,5-13	1	1983	3,78		155,3	92,0		-
			ДКВР-4,0-13	1	1967	2,28		155,3	92,0		-
	Всего			**3**	**-**	**9,85**	**9,85**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.12.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 175 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1	2021	9,85	9,85	0,00	0,21	9,64
			2022	9,85	9,59	0,26	0,21	9,38
			2023	9,85	9,59	0,26	0,21	9,38

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2024	9,85	9,59	0,26	0,21	9,38
			2025	9,85	9,59	0,26	0,21	9,38
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**9,85**	**9,85**	**0,00**	**0,21**	**9,64**
			2022	**9,85**	**9,59**	**0,26**	**0,21**	**9,38**
			2023	**9,85**	**9,59**	**0,26**	**0,21**	**9,38**
			2024	**9,85**	**9,59**	**0,26**	**0,21**	**9,38**
			2025	**9,85**	**9,59**	**0,26**	**0,21**	**9,38**

2.12.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Причину ограничения установленной тепловой мощности в котельной эксплуатирующая организация не предоставила.

2.12.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.
Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 176 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1	9 099	1 254	7 123	Природный газ / -	1 684
ИТОГО по ЕТО			**9 099**	**1 254**	**7 123**	**- -**	**1 684**

2.12.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 177 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1	ДКВР-6,5-13	1983	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ДКВР-6,5-13	1983	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ДКВР-4,0-13	1967	59	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.12.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 178 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»		
Сетевая вода	закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 179 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	обратный осмос	1	1,5

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 180 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»					
сетевой	NL125/200-55-2-12	300	43	380	3
подпиточный	К80-50-200 а	45	40	380	2

2.12.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 181 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	95–70 °С	95–70 °С	110 / 110

2.12.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.12.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельной отсутствуют приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным методом.

2.12.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 182 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 183 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.12.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.12.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.12.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 184 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	43	44	45	46	47
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,9	185,1	185,1	182,1	185,1
Собственные нужды	%	2,1%	13,8%	13,8%	15,0%	13,8%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,5	236,4	236,4	214,3	236,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	49,0	49,0	49,0	45,2	49,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	3,70	3,70	3,70	2,60	3,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	2,0%	8,3%	8,2%	5,0%	8,2%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.12.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 185 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1	природный газ	8 000	1 684
Всего природный газ			-	-	1 684
Итого по ЕТО			-	-	**1 684**

2.12.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.12.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»

В ЕТО ООО «ГК Оренбург» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ООО «ГК Оренбург» не требуется.

2.13.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 186 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	RS-A400	1	2024	0,323	0,97	152,0	94,0	152,0	-
			RS-A400	1	2024	0,323		152,0	94,0		-
			RS-A400	1	2024	0,323		152,0	94,0		-
109	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	RSD300	1	2025	0,258	0,95	150,4	95,0	150,4	-
			RSD400	1	2025	0,344		150,4	95,0		-
			RSD400	1	2025	0,344		150,4	95,0		-
110	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	RSD200	1	2025	0,258	0,52	150,4	95,0	150,4	-
			RSD200	1	2025	0,258		150,4	95,0		-
111	Котельная «Перовского, 3»	ул. Перовского, 3	RSD500	1	2025	0,430	1,29	150,4	95,0	150,4	-
			RSD500	1	2025	0,430		150,4	95,0		-
			RSD500	1	2025	0,430		150,4	95,0		-
112	Котельная «Перовского, 3а»	ул. Перовского, 3а	RSD200	1	2025	0,258	0,52	150,4	95,0	150,4	-
			RSD200	1	2025	0,258		150,4	95,0		-
	Всего			**13**	**-**	**4,24**	**4,24**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.13.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 187 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	0,97	0,97	0,00	0,00	0,97
			2025	0,97	0,97	0,00	0,00	0,97
109	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	-	-	-	-	-
			2025	0,95	0,95	0,00	0,00	0,95
110	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	-	-	-	-	-
			2025	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
111	Котельная «Перовского, 3»	ул. Перовского, 3	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	-	-	-	-	-
			2025	1,29	1,29	0,00	0,00	1,29
112	Котельная «Перовского, 3а»	ул. Перовского, 3а	2021	-	-	-	-	-
			2022	-	-	-	-	-
			2023	-	-	-	-	-
			2024	-	-	-	-	-
			2025	0,52	0,52	0,00	0,00	0,52
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
			2022	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
			2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
			2024	**0,97**	**0,97**	**0,00**	**0,00**	**0,97**
			2025	**4,24**	**4,24**	**0,00**	**0,00**	**4,24**

Котельная «Ткачева 16/1» введена в эксплуатацию в 2024 г. В 2025 г. введены в эксплуатацию котельные «Перовского, 1а», «Перовского, 1», «Перовского, 3», «Перовского, 3а».

2.13.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.13.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 188 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	1 517	0	1 517	Природный газ / -	243
109	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	597	0	597	Природный газ / -	96
110	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	394	0	394	Природный газ / -	64
111	Котельная «Перовского, 3»	ул. Перовского, 3	690	0	690	Природный газ / -	112
112	Котельная «Перовского, 3а»	ул. Перовского, 3а	127	0	127	Природный газ / -	21
ИТОГО по ЕТО			**3 325**	**0**	**3 325**	**-**	**535**

2.13.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 189 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	RS-A400	2024	2	87 600	8 760	-	0	-	-	2034	тех. диагностирование	-
			RS-A400	2024	2	87 600	8 760	-	0	-	-	2034	тех. диагностирование	-
			RS-A400	2024	2	87 600	8 760	-	0	-	-	2034	тех. диагностирование	-
109	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	RSD300	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD400	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD400	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
110	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	RSD200	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD200	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
111	Котельная «Перовского 3»	ул. Перовского, 3	RSD500	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD500	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD500	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
112	Котельная «Перовского 3а»	ул. Перовского, 3а	RSD200	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-
			RSD200	2025	1	87 600	960	-	0	-	-	2035	тех. диагностирование	-

2.13.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 190 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема подачи
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского 3»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского 3а»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 191 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 036-377 ООО «Водэко»	-	-
109	Котельная «Перовского, 1а»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 022-377 ООО «Водэко»	-	-
110	Котельная «Перовского, 1»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 022-377 ООО «Водэко»	-	-
111	Котельная «Перовского, 3»	-	-	-
112	Котельная «Перовского, 3а»	-	-	-

Информация по характеристикам насосного оборудования не предоставлена.

2.13.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 192 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
106	Котельная «Ткачева 16/1»	90–70 °С	90–70 °С	-
109	Котельная «Перовского, 1а»	90–70 °С	90–70 °С	-
110	Котельная «Перовского, 1»	90–70 °С	90–70 °С	-
111	Котельная «Перовского, 3»	90–70 °С	90–70 °С	-
112	Котельная «Перовского, 3а»	90–70 °С	90–70 °С	-

2.13.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.13.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Таблица 193 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»			
котельная	ТСРВ 024	Тепловычислитель	Коммерческий
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»			
котельная	ТСРВ 024	Тепловычислитель	Коммерческий
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»			
котельная	ТСРВ 024	Тепловычислитель	Коммерческий
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского 3»			
котельная	ТСРВ 024	Тепловычислитель	Коммерческий
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского 3а»			
котельная	ТСРВ 024	Тепловычислитель	Коммерческий

2.13.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 194 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»						
-	-	-	-	-	-	-

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского, 3»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского, 3а»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 195 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-
2024	-	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-
2024	-	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского, 3»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-
2024	-	-	-
2025	0	-	-
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского, 3а»			
2021	-	-	-
2022	-	-	-
2023	-	-	-
2024	-	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**-**	**-**	**-**
2022	**-**	**-**	**-**
2023	**-**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.13.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за 2024-2025 гг. не выдавались. Котельная «Ткачева 16/1» введена в эксплуатацию в 2024 г. В 2025 г. введены в эксплуатацию котельные «Перовского, 1а», «Перовского, 1», «Перовского, 3», «Перовского, 3а».

2.13.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.13.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 196 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	1	1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	167,4	160,9
Собственные нужды	%	-	-	-	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	167,4	160,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	-	-	-	33,9	27,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	-	0,40	0,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	24,8%	19,5%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	100%	100%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	100%	100%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	-	-	-	100%	100%

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.13.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельных:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 197 – Установленный топливный режим котельных

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ул. Ткачёва, 16/1	природный газ	8 120	243
109	Котельная «Перовского, 1а»	ул. Перовского, 1а	природный газ	8 120	96
110	Котельная «Перовского, 1»	ул. Перовского, 1	природный газ	8 120	64
111	Котельная «Перовского, 3»	ул. Перовского, 3	природный газ	8 120	112
112	Котельная «Перовского, 3а»	ул. Перовского, 3а	природный газ	8 120	21
Всего природный газ			-	-	535
Итого по ЕТО			-	-	**535**

2.13.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельных золоотвал отсутствует.

2.13.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Котельная «Ткачева 16/1» введена в эксплуатацию в 2024 г. В 2025 г. введены в эксплуатацию котельные «Перовского, 1а», «Перовского, 1», «Перовского, 3», «Перовского, 3а».

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

2.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»

В ЕТО ТСН(ж) «Успех» отсутствуют источники тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Описание источников тепловой энергии отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии для ЕТО ТСН(ж) «Успех» не требуется.

2.14.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 198 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ											
107	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	-	1	2009	0,50	1,00	153,6	93,0	153,6	-
			-	1	2009	0,50		153,6	93,0		-
	Всего			**2**	**-**	**1**	**1**	**-**	**-**	**-**	**-**

2.14.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 199 – Параметры установленной, располагаемой и тепловой мощности нетто котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
107	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	2021	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
			2022	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
			2023	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
			2024	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
			2025	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
ИТОГО по ЕТО			**2021**	**1,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**
			2022	**1,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**
			2023	**1,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**
			2024	**1,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**
			2025	**1,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**

2.14.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице выше. Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

2.14.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной и затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице выше.
Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год приведены в таблице ниже.

Таблица 200 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за 2025 год

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
107	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	2 897	0	2 897	Природный газ / -	445
ИТОГО по ЕТО			**2 897**	**0**	**2 897**	**-**	**445**

2.14.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 201 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

№ сист.	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец 2025 г.	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Планируемый год проведения технического диагностирования с целью продления ресурса	Планируемые мероприятия по продлению ресурса оборудования	Выполненные мероприятия по продлению ресурса оборудования за последние 5 лет
107	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	-	2009	17	175 200	131 200	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-
			-	2009	17	175 200	131 200	-	0	-	2024	-	тех. диагностирование	-

2.14.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Характеристики схем выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Таблица 202 – Характеристики схем выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема присоединения потребителей	Схема выдачи
Котельная «Самолетная, 198»		
Сетевая вода	ОВ - независимая, ГВС - закрытая	2-х трубная
Пар	отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Таблица 203 – Характеристики ВПУ

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Общая емкость баков-аккумуляторов, м³
107	Котельная «Самолетная, 198»	-	-	-

Информация по характеристикам насосного оборудования не предоставлена.

2.14.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Расчетные параметры температурного графика приведены в пункте 3.6 данной главы и приложении 7 к данной главе. График изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведен в приложении 7 к данной главе.

Обоснование температурного графика представлено в п. 3.6 данной главы.

Информация по проектному и утвержденному температурному графику, а также расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха представлен в таблице ниже.

Таблица 204 – Информация по проектному и утвержденному температурному графику, расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Проектный температурный график	Утвержденный температурный график	Расход теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха (G1/G2, т/ч)
107	Котельная «Самолетная, 198»	90–70 °С	90–70 °С	-

2.14.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.14.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельной отсутствуют приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным методом.

2.14.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год приведена в таблице ниже.

Таблица 205 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2025 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельная «Самолетная, 198»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 206 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная «Самолетная, 198»			
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-
2025	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2021	**0**	**-**	**-**
2022	**0**	**-**	**-**
2023	**0**	**-**	**-**
2024	**0**	**-**	**-**
2025	**0**	**-**	**-**

2.14.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами за ретроспективный период (2021-2025 гг.) не выдавались.

2.14.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.14.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО

Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в таблице ниже.

Таблица 207 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13	14	15	16	17
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,1%	33,1%	33,1%	33,0%	33,1%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0%	0%	0%	0%	0%
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч (от общего количества котельных)	%	100%	100%	100%	100%	100%
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.14.14 Описание проектного и установленного топливного режима котельной

Проектный и установленный топливный режим котельной:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – отсутствует;
- аварийный вид топлива – не предусмотрен.

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже.

Таблица 208 – Установленный топливный режим котельной

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
107	Котельная «Самолетная, 198»	ул. Самолетная, 198	природный газ	8 100	445
Всего природный газ			-	-	445
Итого по ЕТО			-	-	**445**

2.14.15 Характеристики и состояние золоотвалов

На котельной золоотвал отсутствует.

2.14.16 Описание изменений характеристик источника тепловой энергии, зафиксированных за ретроспективный период

Изменения технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии, зафиксированные за ретроспективный период отсутствуют.

Изменения других характеристик (размер располагаемой тепловой мощности, схема выдачи тепловой мощности, характеристики ВПУ, способы регулирования отпуска тепловой энергии от источника, способы учета тепла, итд) за ретроспективный период на источнике тепловой энергии отсутствуют.

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Система теплоснабжения г. Оренбург включает в себя большое хозяйство тепловых сетей, насосных станций и центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП).

Общая протяженность тепловых сетей, от источников тепловой энергии г. Оренбург составляет 1 494,7 км в однотрубном исчислении.

По состоянию на базовый 2025 год организациями, эксплуатирующими тепловые сети в г. Оренбурге, являются:

- ПАО «Т Плюс»;
- ООО «ОКС»;
- ООО «Сетевая компания»;
- АО «Желдорреммаш»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «Парк»;
- ИП Герасименко В.В.;
- АО «ПО «Стрела»;
- ООО «Оренбургхладокомбинат»;
- ООО «Теплострой Плюс»;
- ООО «Озон»;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России;
- ООО «Любимый дворик»;
- ООО СК «СССР»;
- АО «Торговый дом «Форштадт».

Промышленные (производственные) котельные работают на обеспечение теплоснабжения технологических потребителей своих предприятий, объектам жилищного фонда г. Оренбург («внешним субабонентам», т. е. объектам, не входящим в состав предприятий) отпуск тепловой энергии не осуществляется. Тепловые сети от промышленных (производственных) котельных находятся на балансе промышленных предприятий г. Оренбург.

Теплоносителем на источниках тепловой энергии г. Оренбург является, в основном, горячая вода, однако на нескольких источниках тепловой энергии теплоносителем является пар или горячая вода и пар.

Транспорт тепловой энергии от Сакмарской ТЭЦ г. Оренбурга до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным (внутриквартальным) тепловым сетям. Распределительные (внутриквартальные) тепловые сети запитаны от магистральных тепловых сетей на границе раздела балансовой принадлежности.

Транспорт тепловой энергии от котельных г. Оренбурга до потребителей осуществляется по распределительным (внутриквартальным) сетям систем отопления и ГВС.

Таблица 209 – Котельные, у которых отсутствуют водяные тепловые сети

Наименование котельной	Наличие тепловых сетей
Котельная «ОКБ-1»	Котельная не имеет тепловых сетей (паровая)
Котельная «Инфекционная больница»	Котельная не имеет тепловых сетей (паровая)
Котельная «Горбольница»	Резерв 1-й категории, включается при ремонте на сетях СТЭЦ
Котельная «Перинатальный центр»	Резерв 1-й категории, включается при ремонте на сетях СТЭЦ
Котельная «ЦТП «Авиагородок»	работает в межотопительный период
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 3 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 5 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 6 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 7 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 8 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 9 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 10 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 11 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 21 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 22 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 13 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 1 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 2 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная № 4 (крышная)	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Ткачева 16/1»	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Самолетная, 198»	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Перовского, 1а»	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Перовского, 1»	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Перовского, 3»	Индивидуальное теплоснабжение
Котельная «Перовского, 3а»	Индивидуальное теплоснабжение

3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в части 4 «Зоны действия источников тепловой энергии».

3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении по городу составляет порядка 1 494,7 км, в том числе 1 091,4 км, в отношении которых заключены договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

Наибольшая доля по протяженности и материальной характеристике трубопроводов приходится на тепловые сети, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

В таблице 211 представлены типы изоляции, применяемые теплосетевыми предприятиями. В основном применяется минеральная вата и ППУ.

На долю подземной прокладки приходится 56,6% от протяженности всех трубопроводов (57,4% по материальной характеристике).

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 212. Максимальную протяженность имеют трубопроводы, проложенные до 1990 года. Их доля составила 40,6 %. Доля протяженности новых сетей, проложенных после 2004 года, равна 35,4%.

Грунты в местах прокладки тепловых сетей представлены следующими породами: суглинок песчанистый, глина, песок. Глубина промерзания грунтов на открытых участках достигает 1,5 м. В местах прокладки существующих и планируемых к строительству трубопроводов благоприятные грунты для объектов теплоснабжения.

Паровые сети на балансе теплоснабжающих и теплосетевых организаций отсутствуют. Снабжение потребителей паром на технологические нужды осуществляется по тепловым сетям, находящимся в собственности и эксплуатационной ответственности самих потребителей.

Описание изменений характеристик тепловых сетей, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблице № 214.

Таблица 210 – Организации, эксплуатирующие тепловые сети

Теплосетевая организация	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ПАО «Т Плюс»	1 438 378,7	316 965,9
ООО «Сетевая компания»	24 577,2	3 903,6
ООО «ОКС»	12 599,7	2 103,4
АО «Торговый дом «Форштадт»	5 198,0	943,5
ООО «Озон»	4 060,0	528,3
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3 220,0	296,8
АО «Желдорреммаш»	1 940,0	328,6
АО «ПО «Стрела»	1 754,5	159,6
ООО «Оренбургхладокомбинат»	1 484,0	175,8
ООО СК «СССР»	544,0	41,3
ООО «Любимый дворик»	481,0	64,3
ООО «Теплострой Плюс»	452,0	нд
Итого	**1 494 689,1**	**325 511,1**

Таблица 211 – Типы изоляции, применяемые теплосетевыми предприятиями

№ ЕТО	Теплосетевая организация	Типы изоляции	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м
1	ПАО «Т Плюс»	Минеральная вата	1 033 926,3
1	ПАО «Т Плюс»	ППУ	375 648,6
1	ПАО «Т Плюс»	ЭСТУ	25 273,8
1	ПАО «Т Плюс»	"Корунд"	1 205,0
1	ПАО «Т Плюс»	Термофлекс	327,0
1	ООО «Сетевая компания»	ППУ	22 991,2
1	ООО «Сетевая компания»	Маты минералватные	1 586,0
1	ООО «ОКС»	ППУ	7 926,7
1	ООО «ОКС»	ППМ изоляция	4 497,0
1	ООО «ОКС»	ППИТ изоляция	176,0
1	АО «Желдорреммаш»	Стеклоткань УРСА	1 940,0
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	Маты минералватные	4 890,0
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	ППУ	308,0
12	ПАО «Т Плюс»	Минеральная вата	1 690,0
12	ПАО «Т Плюс»	ППУ	308,0
5	ООО «Озон»	Стеклоткань УРСА	4 060,0
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Маты минералватные	3 220,0
2	АО «ПО «Стрела»	нд	1 754,5
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	нд	1 484,0
11	ООО СК «СССР»	нд	544,0
7	ООО «Любимый дворик»	ППУ	481,0
4	ООО «Теплострой Плюс»	нд	452,0

№ ЕТО	Теплосетевая организация	Типы изоляции	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м
Итого			**1 494 689,1**

Таблица 212 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
До 1990	606 775,0	139 603,9	40,6%	42,9%
С 1991 по 1998	178 274,2	48 095,2	11,9%	14,8%
С 1999 по 2003	176 363,9	26 788,3	11,8%	8,2%
С 2004	528 485,5	110 610,6	35,4%	34,0%
нд	4 790,5	413,0	0,3%	0,1%
Итого	**1 494 689,1**	**325 511,1**		

Данные о фактических объемах и темпах ежегодной реконструкции тепловых сетей по городу за пятилетний ретроспективный период представлены в таблице ниже.

Таблица 213 - Фактические объемы и темпы ежегодной реконструкции тепловых сетей

Год	Протяженность реконструкции в однотрубном исчислении, м	Общая протяженность в городе в однотрубном исчислении, м	Доля реконструкции, %
2021	19 762	1 420 730,1	1,4%
2022	29 078	1 456 466,0	2,0%
2023	41 252	1 464 571,1	2,8%
2024	15 518	1 466 584,0	1,1%
2025	7 651	1 494 689,1	0,5%

3.3.1 Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, представлены в таблице ниже.

Таблица 214 – Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

№ ЕТО	ЕТО	Год	Строительство магистральных тепловых сетей, м²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
1	ПАО «Т Плюс»	2021	581,8	2 675,7	639,1	1 803,7	0,4%	1,4%
1	ПАО «Т Плюс»	2022	0,0	4 830,8	0,0	2 460,2	0,0%	2,3%
1	ПАО «Т Плюс»	2023	0,0	1 765,7	450,0	6 439,1	0,1%	2,6%
1	ПАО «Т Плюс»	2024	69,0	2 133,6	1 428,1	2 177,9	0,5%	1,4%
1	ПАО «Т Плюс»	2025	1 101,0	1 488,9	3 109,6	925,0	1,3%	0,7%
5	ООО «Озон»	2021	0,0	0,0	0,0	149,0	0,0%	46,2%

3.3.2 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Таблица 215 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ПАО «Т Плюс»		
150	36,0	5,7
300	37 511,4	12 191,2
400	31 247,8	13 311,6
500	49 536,2	26 254,2
600	6 347,6	3 999,0
700	27 276,5	19 639,1
800	61 891,6	50 751,1
900	3 158,8	2 906,1
1000	24 200,3	24 684,3
Итого по ТСО	**241 206,1**	**153 742,2**
Итого по ЕТО		
	241 206,1	**153 742,2**

Таблица 216 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Желдорреммаш»		
50	120,0	6,8
80	160,0	14,2
100	680,0	73,4
200	620,0	135,8
250	360,0	98,3
Итого по ТСО	**1 940,0**	**328,6**
ООО «ОКС»		
65	546,1	41,5
80	1 069,6	95,2
100	3 023,9	326,6
125	1 243,8	165,4
150	2 412,9	383,7
200	986,0	215,9
250	359,0	98,0
300	447,0	145,3
400	1 256,0	535,1
700	20,0	14,4
Итого по ТСО	**11 364,3**	**2 021,0**
ООО «Сетевая компания»		
50	774,0	44,1
65	1 286,0	97,7
80	765,0	68,1
100	3 081,2	332,8
125	7 274,0	967,4
150	4 715,0	749,7
200	3 341,0	731,7
250	3 341,0	912,1
Итого по ТСО	**24 577,2**	**3 903,6**
ПАО «Т Плюс»		
25	5 050,2	161,6

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
32	11 647,4	442,6
40	11 070,5	498,2
50	95 260,0	5 429,8
65	58 940,3	4 479,5
80	94 040,0	8 369,6
100	178 452,9	19 272,9
125	1 237,6	164,6
150	218 364,7	34 720,0
200	130 055,4	28 482,1
250	86 031,2	23 486,5
300	27 012,0	8 778,9
400	8 822,9	3 758,6
500	3 384,0	1 793,5
700	225,0	162,0
800	204,0	167,3
900	190,0	174,8
1000	20,0	20,4
Итого по ТСО	**930 008,1**	**140 362,8**
Итого по ЕТО		
	967 889,6	**146 616,1**

Таблица 217 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «ОКС»		
32	50,5	1,9
40	278,0	12,5
50	266,7	15,2
65	440,7	33,5
80	121,5	10,8
100	78,0	8,4
Итого по ТСО	**1 235,4**	**82,4**
ПАО «Т Плюс»		
15	214,0	3,9
20	1 276,6	31,9
25	9 443,8	302,2
32	17 424,1	662,1
40	36 471,0	1 641,2
50	53 249,6	3 035,2
65	38 152,5	2 899,6
80	28 883,2	2 570,6
100	43 237,5	4 669,7
125	7 437,5	989,2
150	19 204,7	3 053,5
200	5 566,8	1 219,1
250	3 924,0	1 071,3
400	173,0	73,7
600	348,0	219,2
700	160,3	115,4
Итого по ТСО	**265 166,4**	**22 557,8**
Итого по ЕТО		
	266 401,8	**22 640,2**

Таблица 218 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Желдорреммаш»		
Надземная	1 940,0	328,6
Итого по ТСО	**1 940,0**	**328,6**
ООО «ОКС»		
Бесканальная	11 871,4	2 025,7
Канальная	48,0	3,5
Непроходной канал	426,3	48,0
Подземная	254,0	26,2
Итого по ТСО	**12 599,7**	**2 103,4**
ООО «Сетевая компания»		
Надземная	1 586,0	127,9
Подземная	22 991,2	3 775,7
Итого по ТСО	**24 577,2**	**3 903,6**
ПАО «Т Плюс»		
Бесканальная	656 541,2	157 027,9
Канальная	143 217,4	22 848,5
Надземная	636 622,1	136 786,4
Итого по ТСО	**1 436 380,7**	**316 662,8**
Итого по ЕТО		
	1 475 497,6	**322 998,4**

Таблица 219 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Желдорреммаш»		
С 1991 по 1998	1 940,0	328,6
Итого по ТСО	**1 940,0**	**328,6**
ООО «ОКС»		
С 2004	11 279,7	1 995,0
нд	1 320,0	108,4
Итого по ТСО	**12 599,7**	**2 103,4**
ООО «Сетевая компания»		
С 1991 по 1998	1 012,0	88,3
С 1999 по 2003	196,0	31,2
С 2004	21 653,2	3 639,2
нд	1 716,0	145,0
Итого по ТСО	**24 577,2**	**3 903,6**
ПАО «Т Плюс»		
До 1990	598 435,0	138 564,0
С 1991 по 1998	174 962,2	47 639,5
С 1999 по 2003	175 715,9	26 757,2
С 2004	487 267,6	103 702,2
Итого по ТСО	**1 436 380,7**	**316 662,8**
Итого по ЕТО		
	1 475 497,6	**322 998,4**

Таблица 220 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Желдорреммаш»		
Стеклоткань УРСА	1 940,0	328,6
Итого по ТСО	**1 940,0**	**328,6**
ООО «ОКС»		
ППИТ изоляция	176,0	16,0
ППМ изоляция	4 497,0	904,4
ППУ	7 926,7	1 183,0
Итого по ТСО	**12 599,7**	**2 103,4**
ООО «Сетевая компания»		
Маты минералватные	1 586,0	127,9
ППУ	22 991,2	3 775,7
Итого по ТСО	**24 577,2**	**3 903,6**
ПАО «Т Плюс»		
"Корунд"	1 205,0	391,6
Минеральная вата	1 033 926,3	208 939,1
ППУ	375 648,6	90 330,7
Термофлекс	327,0	14,5
ЭСТУ	25 273,8	16 987,0
Итого по ТСО	**1 436 380,7**	**316 662,8**
Итого по ЕТО		
	1 475 497,6	**322 998,4**

3.3.2.1. Характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Таблица 221 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Сетевая компания»		
50	217,0	12,4
65	481,0	36,6
80	548,0	48,8
100	1 942,0	209,7
125	6 165,8	820,1
150	3 689,0	586,6
200	3 341,0	731,7
250	3 341,0	912,1
Итого по ТСО	**19 724,8**	**3 357,8**
ПАО «Т Плюс»		
25	4 430,5	141,8
32	11 330,0	430,5
40	9 770,6	439,7
50	90 229,2	5 143,1
65	53 557,6	4 070,4
80	89 439,9	7 960,2
100	167 945,1	18 138,1
125	880,0	117,0
150	190 435,9	30 279,3

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	111 192,9	24 351,2
250	58 360,3	15 932,3
300	23 805,2	7 736,7
400	7 881,4	3 357,5
500	3 384,0	1 793,5
800	204,0	167,3
1000	20,0	20,4
Итого по ТСО	**822 866,5**	**120 079,0**
Итого по ЕТО		
	842 591,3	**123 436,8**

Таблица 222 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ПАО «Т Плюс»		
15	110,0	2,0
20	882,0	22,1
25	8 572,3	274,3
32	14 738,0	560,0
40	32 049,8	1 442,2
50	50 495,2	2 878,2
65	34 026,1	2 586,0
80	27 816,9	2 475,7
100	40 542,4	4 378,6
125	5 979,5	795,3
150	17 343,7	2 757,6
200	4 876,5	1 068,0
250	3 714,0	1 013,9
400	173,0	73,7
600	300,0	189,0
Итого по ТСО	**241 619,3**	**20 516,6**
Итого по ЕТО		
	241 619,3	**20 516,6**

Таблица 223 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Сетевая компания»		
Подземная	19 724,8	3 357,8
Итого по ТСО	**19 724,8**	**3 357,8**
ПАО «Т Плюс»		
Бесканальная	447 990,9	60 187,5
Канальная	110 482,1	16 081,8
Надземная	506 012,9	64 326,3
Итого по ТСО	**1 064 485,8**	**140 595,6**
Итого по ЕТО		
	1 084 210,6	**143 953,4**

Таблица 224 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Сетевая компания»		
С 2004	19 078,8	3 305,2
нд	646,0	52,6
Итого по ТСО	**19 724,8**	**3 357,8**
ПАО «Т Плюс»		
До 1990	482 115,4	64 830,9
С 1991 по 1998	121 791,8	15 654,1
С 1999 по 2003	161 018,9	20 811,4
С 2004	299 559,8	39 299,2
Итого по ТСО	**1 064 485,8**	**140 595,6**
Итого по ЕТО		
	1 084 210,6	**143 953,4**

Таблица 225 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Сетевая компания»		
ППУ	19 724,8	3 357,8
Итого по ТСО	**19 724,8**	**3 357,8**
ПАО «Т Плюс»		
Минеральная вата	854 726,7	109 136,8
ППУ	209 432,2	31 444,3
Термофлекс	327,0	14,5
Итого по ТСО	**1 064 485,8**	**140 595,6**
Итого по ЕТО		
	1 084 210,6	**143 953,4**

3.3.3 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»

Таблица 226 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «ПО «Стрела»		
40	263,8	11,9
50	89,0	5,1
80	754,4	67,1
100	538,3	58,1
150	109,1	17,3
Итого по ТСО	**1 754,5**	**159,6**
Итого по ЕТО		
	1 754,5	**159,6**

Таблица 227 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «ПО «Стрела»		
Подземная	1 754,5	159,6
Итого по ТСО	**1 754,5**	**159,6**
Итого по ЕТО		
	1 754,5	**159,6**

Таблица 228 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «ПО «Стрела»		
нд	1 754,5	159,6
Итого по ТСО	**1 754,5**	**159,6**
Итого по ЕТО		
	1 754,5	**159,6**

Таблица 229 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «ПО «Стрела»		
нд	1 754,5	159,6
Итого по ТСО	**1 754,5**	**159,6**
Итого по ЕТО		
	1 754,5	**159,6**

3.3.4 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»

Таблица 230 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Оренбургхладокомбинат»		
50	64,0	3,6
80	178,0	15,8
100	1 042,0	112,5
200	200,0	43,8
Итого по ТСО	**1 484,0**	**175,8**
Итого по ЕТО		
	1 484,0	**175,8**

Таблица 231 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Оренбургхладокомбинат»		
нд	1 484,0	175,8
Итого по ТСО	**1 484,0**	**175,8**
Итого по ЕТО		
	1 484,0	**175,8**

Таблица 232 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Оренбургхладокомбинат»		
До 1990	1 484,0	175,8
Итого по ТСО	**1 484,0**	**175,8**
Итого по ЕТО		
	1 484,0	**175,8**

Таблица 233 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Оренбургхладокомбинат»		
нд	1 484,0	175,8
Итого по ТСО	**1 484,0**	**175,8**
Итого по ЕТО		
	1 484,0	**175,8**

3.3.5 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»

Таблица 234 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Теплострой Плюс»		
нд	452,0	нд
Итого по ТСО	**452,0**	**нд**
Итого по ЕТО		
	452,0	**нд**

Таблица 235 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Теплострой Плюс»		
нд	452,0	нд
Итого по ТСО	**452,0**	**нд**
Итого по ЕТО		
	452,0	**нд**

Таблица 236 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Теплострой Плюс»		
С 1999 по 2003	452,0	нд
Итого по ТСО	**452,0**	**нд**
Итого по ЕТО		
	452,0	**нд**

Таблица 237 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Теплострой Плюс»		
нд	452,0	нд
Итого по ТСО	**452,0**	**нд**
Итого по ЕТО		
	452,0	**нд**

3.3.6 ЕТО-5 ООО «Озон»

Таблица 238 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
150	940,0	149,5
Итого по ТСО	**940,0**	**149,5**
Итого по ЕТО		
	940,0	**149,5**

Таблица 239 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
100	900,0	97,2
150	1 040,0	165,4
Итого по ТСО	**1 940,0**	**262,6**
Итого по ЕТО		
	1 940,0	**262,6**

Таблица 240 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
80	590,0	52,5
100	590,0	63,7
Итого по ТСО	**1 180,0**	**116,2**
Итого по ЕТО		
	1 180,0	**116,2**

Таблица 241 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
Канальная	4 060,0	528,3
Итого по ТСО	**4 060,0**	**528,3**
Итого по ЕТО		
	4 060,0	**528,3**

Таблица 242 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
С 2004	4 060,0	528,3
Итого по ТСО	**4 060,0**	**528,3**
Итого по ЕТО		
	4 060,0	**528,3**

Таблица 243 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Озон»		
Стеклоткань УРСА	4 060,0	528,3
Итого по ТСО	**4 060,0**	**528,3**
Итого по ЕТО		
	4 060,0	**528,3**

3.3.7 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Таблица 244 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
25	24,0	0,8
32	52,6	2,0
50	1 598,4	91,1
80	610,0	54,3
150	935,0	148,7
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 245 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Канальная	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 246 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
До 1990	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 247 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Маты минералватные	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

3.3.7.1. Характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Таблица 248 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
25	24,0	0,8
32	52,6	2,0
50	1 598,4	91,1
80	610,0	54,3
150	935,0	148,7
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 249 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Канальная	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 250 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
До 1990	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

Таблица 251 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Маты минералватные	3 220,0	296,8
Итого по ТСО	**3 220,0**	**296,8**
Итого по ЕТО		
	3 220,0	**296,8**

3.3.8 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»

Таблица 252 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Любимый дворик»		
65	74,0	5,6
100	119,0	12,9
150	288,0	45,8
Итого по ТСО	**481,0**	**64,3**
Итого по ЕТО		
	481,0	**64,3**

Таблица 253 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Любимый дворик»		
Подземная	481,0	64,3
Итого по ТСО	**481,0**	**64,3**
Итого по ЕТО		
	481,0	**64,3**

Таблица 254 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Любимый дворик»		
С 2004	481,0	64,3
Итого по ТСО	**481,0**	**64,3**
Итого по ЕТО		
	481,0	**64,3**

Таблица 255 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «Любимый дворик»		
ППУ	481,0	64,3
Итого по ТСО	**481,0**	**64,3**
Итого по ЕТО		
	481,0	**64,3**

3.3.9 ЕТО-11 ООО СК «СССР»

Таблица 256 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО СК «СССР»		
65	544,0	41,3
Итого по ТСО	**544,0**	**41,3**
Итого по ЕТО		
	544,0	**41,3**

Таблица 257 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО СК «СССР»		
нд	544,0	41,3
Итого по ТСО	**544,0**	**41,3**
Итого по ЕТО		
	544,0	**41,3**

Таблица 258 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО СК «СССР»		
С 2004	544,0	41,3
Итого по ТСО	**544,0**	**41,3**
Итого по ЕТО		
	544,0	**41,3**

Таблица 259 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО СК «СССР»		
нд	544,0	41,3
Итого по ТСО	**544,0**	**41,3**
Итого по ЕТО		
	544,0	**41,3**

3.3.10 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»

Таблица 260 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
100	506,0	54,6
150	2 312,0	367,6
200	2 380,0	521,2
Итого по ТСО	**5 198,0**	**943,5**
ПАО «Т Плюс»		
100	286,0	30,9
150	1 712,0	272,2
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	7 196,0	**1 246,6**

Таблица 261 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
Бесканальная	248,0	31,0
Канальная	60,0	9,5
Надземная	4 890,0	903,0
Итого по ТСО	**5 198,0**	**943,5**
ПАО «Т Плюс»		
Бесканальная	248,0	31,0
Канальная	60,0	9,5
Надземная	1 690,0	262,6
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	7 196,0	**1 246,6**

Таблица 262 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
До 1990	1 818,0	283,7
С 1991 по 1998	180,0	19,4
С 2004	3 200,0	640,4
Итого по ТСО	**5 198,0**	**943,5**
ПАО «Т Плюс»		
До 1990	1 818,0	283,7
С 1991 по 1998	180,0	19,4
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	7 196,0	**1 246,6**

Таблица 263 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
Маты минералватные	4 890,0	903,0
ППУ	308,0	40,5
Итого по ТСО	**5 198,0**	**943,5**
ПАО «Т Плюс»		
Минеральная вата	1 690,0	262,6
ППУ	308,0	40,5
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	7 196,0	**1 246,6**

3.3.10.1. Характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Таблица 264 – Общая характеристика распределительных сетей отопления в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Условный диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
100	286,0	30,9
150	1 712,0	272,2
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
ПАО «Т Плюс»		
100	286,0	30,9
150	1 712,0	272,2
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	3 996,0	**606,2**

Таблица 265 – Способы прокладки тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
Бесканальная	248,0	31,0
Канальная	60,0	9,5
Надземная	1 690,0	262,6
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
ПАО «Т Плюс»		
Бесканальная	248,0	31,0
Канальная	60,0	9,5
Надземная	1 690,0	262,6
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	3 996,0	**606,2**

Таблица 266 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей теплосетевых организаций по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
До 1990	1 818,0	283,7
С 1991 по 1998	180,0	19,4
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
ПАО «Т Плюс»		
До 1990	1 818,0	283,7
С 1991 по 1998	180,0	19,4
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	3 996,0	**606,2**

Таблица 267 – Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организаций с разными типами тепловой изоляции в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «Торговый дом «Форштадт»		
Маты минералватные	1 690,0	262,6
ППУ	308,0	40,5
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
ПАО «Т Плюс»		
Минеральная вата	1 690,0	262,6
ППУ	308,0	40,5
Итого по ТСО	**1 998,0**	**303,1**
Итого по ЕТО		
	3 996,0	**606,2**

3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Основным способом компенсации температурных расширений на трубопроводах в системах теплоснабжения г. Оренбурга является самокомпенсация. В качестве компенсаторов используются П-образные, сильфонные и сальниковые.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ПАО «Т Плюс», в качестве секционирующей арматуры применяются стальные задвижки с выдвижными и не выдвижными шпинделями, двунаправленные поворотно-дисковые затворы и шаровые краны. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых АО «ПО «Стрела», в качестве секционирующей арматуры применяются клиновые задвижки с выдвижным штоком. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Озон», в качестве секционирующей арматуры применяются стальные задвижки с выдвижными шпинделями и чугунные задвижки. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Любимый дворик», в качестве секционирующей арматуры применяются запорно-регулирующие задвижки, затворы, фланцы. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ОАО «Торговый дом «Форштадт», в качестве секционирующей арматуры применяются запорно-регулирующие задвижки. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ООО СК «СССР», в качестве секционирующей арматуры применяются затворы межфланцевые. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «ОКС», в качестве секционирующей арматуры применяются запорно-регулирующие задвижки и шаровые краны. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в Приложении № 1.

На тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Сетевая компания», в качестве секционирующей арматуры применяются чугунные задвижки. Типы и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлены в Приложении № 1.

3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

ЦТП является одним из элементов тепловой сети и выступает в роли связывающего звена между магистральной сетью и распределительными тепловыми сетями. В ЦТП расположен комплекс технических устройств, являющихся элементами тепловых энергоустановок. ЦТП размещаются в отдельно стоящих сооружениях и обслуживают несколько потребителей.

Основными задачами ЦТП являются:

- преобразование вида теплоносителя;
- контроль и регулирование параметров теплоносителя;
- распределение теплоносителя по системам теплопотребления;
- отключение систем теплопотребления;
- защита систем теплопотребления от аварийного повышения параметров теплоносителя;
- учет расходов теплоносителя и тепловой энергии.

В ЦТП имеются следующие системы снабжения потребителей тепловой энергией:

- система горячего водоснабжения (ГВС) - предназначена для снабжения потребителей горячей водой (закрытые и открытые системы горячего водоснабжения;
- система отопления - предназначена для обогрева помещений с целью поддержания в них заданной температуры воздуха (зависимые и независимые схемы присоединения систем отопления);
- система вентиляции - предназначена для обеспечения подогрева, поступающего в вентиляционные системы зданий наружного воздуха, а также может использоваться для присоединения зависимых систем отопления потребителей;
- система холодного водоснабжения (не относится к системам, потребляющим тепловую энергию, однако присутствует во всех ЦТП, обслуживающих многоэтажные здания) - предназначена для обеспечения необходимого давления в системах водоснабжения потребителей.

ЦТП города работают, в основном, по независимой схеме (ЦТП оборудованы теплообменниками) – перегретая вода (с магистрального трубопровода) нагревает воду, проходящую по второму контуру, которая в дальнейшем и идет к потребителям. Но также ЦТП работают по зависимой схеме, когда теплоноситель с магистральной сети поступает непосредственно к потребителям (в этом случае ЦТП выступает в роли распределительного узла – теплоноситель делится для системы горячего водоснабжения (ГВС) и системы отопления.

В зданиях ЦТП расположена запорно-регулирующая арматура, насосы ГВС и отопительные насосы, приборы контроля и автоматики (регуляторы температуры, регуляторы давления), водоводяные подогреватели и прочие приборы. Помимо рабочих насосов отопления и ГВС присутствуют резервные насосы.

Тепловые камеры и павильоны в системе теплоснабжения г. Оренбурга представляют собой сборные типовые железобетонные конструкции, предназначенные для прокладки подземных теплопроводов. Материалом для стенок камер служат кирпич и фундаментные блоки ФБС № 4; 5; 6. Основание ТК и павильонов – монолит. Для обеспечения гидроизоляционных свойств тепловых камер используется обмазка битумом. Отличительных особенностей для тепловых камер и павильонов на тепловых сетях г. Оренбурга не выявлено. Состояние строительных конструкций тепловых камер, ЦТП и насосных станций удовлетворительное.

Количество и средняя тепловая мощность центральных тепловых пунктов и индивидуальных тепловых пунктов в зонах деятельности ЕТО представлены в таблицах ниже.

Таблица 268 – ЦТП в зонах деятельности ЕТО

Год	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»		
2021	119	5,07
2022	119	5,07
2023	119	5,07
2024	119	5,04
2025	119	5,04
ЕТО-5 ООО «Озон»		
2021	1	2,1
2022	1	2,1
2023	1	2,1
2024	1	2,1
2025	1	2,1

Таблица 269 – ИТП в зонах деятельности ЕТО

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП	Динамика изменения доли присоединенных к тепловым сетям потребителей через ИТП
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	5 226	0,17	74,8%	0,0%
2022	5 266	0,17	75,4%	0,7%
2023	5 308	0,17	76,1%	0,6%
2024	5 314	0,16	76,9%	0,8%
2025	5 311	0,16	77,3%	0,4%
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»				
2021	12	9,49	100,0%	0,0%
2022	12	6,61	100,0%	0,0%
2023	12	6,61	100,0%	0,0%
2024	12	6,61	100,0%	0,0%
2025	12	6,61	100,0%	0,0%
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»				
2021	2	0,73	100,0%	0,0%
2022	2	0,73	100,0%	0,0%
2023	2	0,73	100,0%	0,0%
2024	2	0,73	100,0%	0,0%
2025	2	0,73	100,0%	0,0%
ЕТО-5 ООО «Озон»				
2021	3	0,88	100,0%	0,0%
2022	3	0,88	100,0%	0,0%
2023	3	0,88	100,0%	0,0%
2024	3	1,33	100,0%	0,0%
2025	3	1,33	100,0%	0,0%
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
2021	1	0,64	100,0%	0,0%
2022	1	0,64	100,0%	0,0%
2023	1	0,64	100,0%	0,0%
2024	1	0,64	100,0%	0,0%
2025	1	0,64	100,0%	0,0%
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»				
2021	4	0,44	100,0%	0,0%
2022	4	0,44	100,0%	0,0%
2023	4	0,44	100,0%	0,0%
2024	4	0,44	100,0%	0,0%
2025	4	0,44	100,0%	0,0%
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»				
2021	1	0,50	100,0%	0,0%
2022	1	0,50	100,0%	0,0%
2023	1	0,50	100,0%	0,0%
2024	1	0,50	100,0%	0,0%
2025	1	0,52	100,0%	0,0%
ЕТО-9 ООО «ТГК»				
2021	17	0,65	100,0%	0,0%
2022	17	0,65	100,0%	0,0%
2023	17	0,65	100,0%	0,0%
2024	17	0,65	100,0%	0,0%
2025	17	0,65	100,0%	0,0%
ЕТО-10 ООО «Теплоком»				
2021	4	0,54	100,0%	0,0%
2022	4	0,54	100,0%	0,0%
2023	4	0,54	100,0%	0,0%
2024	4	0,54	100,0%	0,0%
2025	4	0,54	100,0%	0,0%
ЕТО-11 ООО СК «СССР»				
2021	1	0,61	100,0%	0,0%

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП	Динамика изменения доли присоединенных к тепловым сетям потребителей через ИТП
2022	1	0,61	100,0%	0,0%
2023	1	0,68	100,0%	0,0%
2024	1	0,68	100,0%	0,0%
2025	1	0,68	100,0%	0,0%
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»				
2021	5	0,17	100,0%	0,0%
2022	5	0,55	100,0%	0,0%
2023	5	0,55	100,0%	0,0%
2024	5	0,55	100,0%	0,0%
2025	5	0,55	100,0%	0,0%
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»				
2024	5	0,19	100,0%	0,0%
2025	5	0,75	100,0%	0,0%
ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»				
2021	2	0,46	100,0%	0,0%
2022	2	0,46	100,0%	0,0%
2023	2	0,46	100,0%	0,0%
2024	2	0,46	100,0%	0,0%
2025	2	0,46	100,0%	0,0%

Насосные станции присутствуют только на сетях от Сакмарской ТЭЦ. Информация о насосных станциях и установленном оборудовании представлена в таблице ниже.

Таблица 270 – Информация о насосных станциях

Насосная станция	Адрес	Марка насосов	Схема присоединения	Состояние	Назначение	Автоматизация
НС-1	ул.Брестская,9/1	СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	работа	Повысительные	
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	работа	Повысительные	
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	резерв	Повысительные	
		СЭ 1250-70-11	Параллельно	работа	Повысительные	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)
НС-3	ул.Терешкова 217/3	СЭ 2500-60	Параллельно	работа	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)
		СЭ 2500-60	Параллельно	резерв	Повысительные	
		СЭ 2500-60	Параллельно	резерв	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)
		СЭ 2500-60	Параллельно	резерв	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)
		Д 2500-62	Параллельно	работа	Повысительные	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)
		Д 2500-62	Параллельно	резерв	Повысительные	
НС-4	ул.Попова,46	ЦН 400-105	Параллельно	резерв	Повысительные	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)
		ЦН 400-105	Параллельно	ремонт	Повысительные	
		ЦН 400-105	Параллельно	резерв	Повысительные	
		ЦН 400-105	Параллельно	работа	Повысительные	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)

3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В системе централизованного теплоснабжения г. Оренбурга принято централизованное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления составляет -32 ºС. В таблице ниже приведены температурные графики систем теплоснабжения г. Оренбурга. Температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети в табличном и графическом виде представлены в приложении 7. Все гидравлические расчеты выполненные в режиме Наладки при проектной температуре наружного воздуха, принятой в г. Оренбург -32 °С, проектный температурный график Сакмарской ТЭЦ является 150/70 °С.

Обоснованностью использования температурного графика отпуска тепловой энергии от Сакмарской ТЭЦ и всех остальных источников тепловой энергии, является гидравлический расчёт с оптимальными параметрами работы всей системы теплоснабжения. На 2026 год температура наружного воздуха принята согласно в СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» и равна -29 °С. В настоящее время температурным графиком остается утвержденный на ОЗП 2025/2026 гг. график отпуска тепловой энергии ТЭЦ принят Т1/Т2 = 143/70 °С со срезкой на 120 °С. Пересмотр температурного графика не планируется. «Угол наклона» графика 150/70 °С не изменялся.

Сохранился расчётный коэффициент подмеса во внутренних системах отопления, например, от Сакмарской ТЭЦ:

– было: (150 – 95) : (95 – 70) ≈ 2,2;

– стало: (143 – 92) : (92 – 70) ≈ 2,2.

Введение срезки температурного графика на 120 °С в зоне действия ТЭЦ в свою очередь обосновано тем, что срезка применяется для продления ресурса работы тепловых сетей. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров для компенсации растущего расхода сетевой воды не предлагается.

На базовый 2025 г. расчетная температура наружного воздуха для отопления -29 ºС.

В таблице ниже приведены температурные графики отпуска тепловой энергии.

Таблица 271 – Параметры, на которые выполнен расчет температурных графиков

Показатель	Значение
Расчетная температура внутри помещения,^{0}С	20
Расчетная температура сетевой воды в подающей магистрали (горячей воды),^{0}С	150/115/105/95
Расчетная температура воды, поступающей в отопительную систему, ^{0}С	95
Расчетная температура воды, поступающая из отопительной системы (обратной воды), ^{0}С	70
Расчетная температура наружного воздуха для проектирования,^{0}С	-32

Таблица 272 – Температурный график в системах теплоснабжения

№ зоны ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Температурный график
1	1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	143–70 °С с изломом Т1 на 73 °С и срезкой Т1 на 120 °С
1	2	БМК «Оренбургская»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	3	Котельная «Гугучинская»	92–70 ºС
1	4	Котельная «Карачи»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	5	Котельная «Лесозащитная»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	6	Котельная «Туркестанская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	8	Котельная «Чичерина»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС

№ зоны ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Температурный график
1	10	Котельная «Янтарь»	101–70 ºС
1	11	Котельная «Советская»	92–70 ºС
1	12	Котельная «Дубки»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	13	Котельная «Авиагородок»	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
1	14	Котельная «ЖБК»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	15	Котельная «4 квартал»	92–70 ºС
1	16	Котельная «Харьковская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС
1	17	Котельная «Орентрикотаж»	92–70 ºС
1	18	Котельная «11 квартал»	92–70 ºС
1	19	Котельная «Овощевод»	92–70 ºС
1	20	Котельная «67 городок»	101–70 ºС
1	21	Котельная «Бр. Коростелевых»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	22	Котельная «Мебельная фабрика»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	23	Котельная «Мебельный комбинат»	92–70 ºС
1	24	Котельная «ЖДТ»	92–70 ºС
1	28	Котельная «Набережная»	92–70 ºС
1	30	Котельная «ОГАУ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	31	Котельная «Тексорен»	92–70 ºС
1	32	Котельная «Кадетский корпус»	92–70 ºС
1	33	Котельная «Черепановых»	92–70 ºС
1	34	Котельная «СОК»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	35	Котельная «Стройгородок»	92–70 ºС
1	37	Котельная «ОКБ-1»	отсутствует
1	38	Котельная «Гаражи УВД»	92–70 ºС
1	39	Котельная «Инфекционная больница»	92–70 ºС
1	40	БМК «Победы»	92–70 ºС
1	41	Котельная «Самолетная»	92–70 ºС
1	45	Котельная «Тубдиспансер»	92–70 ºС
1	46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	92–70 ºС
1	47	Котельная «Детский сад № 77»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	49	Котельная «Дубицкого»	92–70 ºС
1	50	БМК «Третьяка»	92–70 ºС
1	51	Котельная «ЖСК»	92–70 ºС
1	52	Котельная «Ногина»	101–70 ºС
1	53	Котельная «МЧ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
1	54	Котельная «ГПТУ-16»	92–70 ºС
1	55	Котельная «Школа №14»	92–70 ºС
1	56	Котельная «Бердянка»	92–70 ºС
1	57	Котельная «Каргала»	92–70 ºС
1	58	Котельная «Краснохолм»	92–70 ºС
1	59	Котельная «Городище»	92–70 ºС
1	60	Котельная «Горбольница»	92–70 ºС
1	62	Котельная «Перинатальный центр»	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
1	63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	92–70 ºС
1	66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
1	67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	92–70 ºС
1	68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	92–70 ºС
1	70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	92–70 ºС
1	71	Котельная АО «Парк»	92–70 ºС
1	72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	92–70 ºС
1	73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	92–70 ºС
2	75	Котельная АО «ПО «Стрела»	105–70 ºС
3	76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	95–70 ºС (излом на 70 ºС)

№ зоны ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Температурный график
4	77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	90–70 °С
4	81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	90–70 °С
4	82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	90–70 °С
5	101	Котельная № 5 МКД	115–70 °С
5	104	Котельная «Гимназия № 4»	95–70 °С
5	105	Котельная детский сад «Семицветик»	95–70 °С
6	83	Котельная № 50	95–70 °С
7	84	Котельная ООО «Любимый дворик»	90–70 °С
8	85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	90–70 °С
9	86	Котельная № 3 (крышная)	90–70 °С
9	87	Котельная № 5 (крышная)	90–70 °С
9	88	Котельная № 6 (крышная)	90–70 °С
9	89	Котельная № 7 (крышная)	90–70 °С
9	90	Котельная № 8 (крышная)	90–70 °С
9	91	Котельная № 9 (крышная)	90–70 °С
9	92	Котельная № 10 (крышная)	90–70 °С
9	93	Котельная № 11 (крышная)	90–70 °С
9	94	Котельная № 21 (крышная)	90–70 °С
9	95	Котельная № 22 (крышная)	90–70 °С
9	96	Котельная № 13 (крышная)	90–70 °С
10	97	Котельная № 1 (крышная)	90–70 °С
10	98	Котельная № 2 (крышная)	90–70 °С
10	99	Котельная № 4 (крышная)	90–70 °С
11	100	Котельная ООО СК «СССР»	90–70 °С
12	69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	95–70 °С
13	106	Котельная «Ткачева 16/1»	90–70 °С
13	109	Котельная «Перовского, 1а»	90–70 °С
13	110	Котельная «Перовского, 1»	90–70 °С
13	111	Котельная «Перовского, 3»	90–70 °С
13	112	Котельная «Перовского, 3а»	90–70 °С
14	107	Котельная «Самолетная, 198»	90–70 °С

Всего в МО г. Оренбург 14 видов температурных графиков источников. В таблице 273 представлены зависимости температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе от температуры наружного воздуха для всех существующих видов утвержденных температурных графиков. «Срезка» или ограничение температуры сетевой воды по Т1 применяется для продления ресурса работы тепловых сетей.

Таблица 273 – Виды температурных графиков в МО г. Оренбург

Температура наружного воздуха	1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12		13		14	
	101–70 ºС без излома		101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС		101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС		106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС		111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС		92–70 ºС без излома		92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС		92–70 ºС с изломом Т1 на 73 ºС		92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС		92–70 ºС со срезкой Т1 на 88 ºС		Т1 – СТЭЦ, Т2 – смесительный насос по ТГ от СТЭЦ		Т1 – СТЭЦ, Т2 – СТЭЦ		Т1 – СТЭЦ, Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ		Т1–Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ	
tн, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС	Т1св, ºС	Т2св, ºС
8	45,0	37,5	70,0	57,3	75,0	61,1	75,0	59,4	75,0	58,1	42,5	37,1	70,0	60,3	73,0	62,8	75,0	64,5	42,5	37,1	73,0	37,1	73,0	55,1	73,0	55,1	60,8	55,1
7	46,8	38,5	70,0	57,0	75,0	60,8	75,0	59,1	75,0	57,7	44,0	38,2	70,0	60,1	73,0	62,6	75,0	64,3	44,0	38,2	73,0	38,2	73,0	53,6	73,0	53,6	59,7	53,6
6	48,5	39,6	70,0	56,7	75,0	60,5	75,0	58,7	75,0	57,3	45,5	39,2	70,0	59,8	73,0	62,3	75,0	64,0	45,5	39,2	73,0	39,2	73,0	52,1	73,0	52,1	58,7	52,1
5	50,2	40,7	70,0	56,3	75,0	60,2	75,0	58,3	75,0	56,9	47,0	40,3	70,0	59,6	73,0	62,1	75,0	63,8	47,0	40,3	73,0	40,3	73,0	50,7	73,0	50,7	57,7	50,7
4	51,8	41,7	70,0	56,0	75,0	59,9	75,0	58,0	75,0	56,5	48,5	41,3	70,0	59,3	73,0	61,9	75,0	63,5	48,5	41,3	73,0	41,3	73,0	49,2	73,0	49,2	56,7	49,2
3	53,5	42,7	70,0	55,7	75,0	59,5	75,0	57,6	75,0	56,2	50,0	42,3	70,0	59,1	73,0	61,6	75,0	63,3	50,0	42,3	73,0	42,3	73,0	47,7	73,0	47,7	55,7	47,7
2	55,1	43,7	70,0	55,4	75,0	59,2	75,0	57,3	75,0	55,8	51,4	43,3	70,0	58,9	73,0	61,4	75,0	63,1	51,4	43,3	73,0	43,3	73,0	46,4	73,0	46,2	54,6	46,2
1	56,7	44,7	70,0	55,1	75,0	58,9	75,0	57,0	75,0	55,4	52,9	44,3	70,0	58,6	73,0	61,2	75,0	62,8	52,9	44,3	73,0	44,3	73,0	45,1	73,0	44,7	53,6	44,7
0	58,3	45,7	70,0	54,8	75,0	58,6	75,0	56,6	75,0	55,0	54,3	45,3	70,0	58,4	73,0	60,9	75,0	62,6	54,3	45,3	75,1	45,3	75,1	45,7	75,1	45,3	54,7	45,3
-1	59,9	46,6	70,0	54,5	75,0	58,3	75,0	56,3	75,0	54,6	55,7	46,3	70,0	58,2	73,0	60,7	75,0	62,4	55,7	46,3	77,6	46,3	77,6	46,7	77,6	46,3	56,2	46,3
-2	61,5	47,6	70,0	54,2	75,0	58,0	75,0	56,0	75,0	54,3	57,1	47,2	70,0	58,0	73,0	60,5	75,0	62,1	57,1	47,2	80,0	47,2	80,0	47,7	80,0	47,2	57,6	47,2
-3	63,0	48,5	70,0	53,9	75,0	57,7	75,0	55,6	75,0	53,9	58,5	48,1	70,0	57,7	73,0	60,2	75,0	61,9	58,5	48,1	82,4	48,1	82,4	48,6	82,4	48,2	59,0	48,2
-4	64,6	49,4	70,0	53,6	75,0	57,4	75,0	55,3	75,0	53,5	59,8	49,1	70,0	57,5	73,0	60,0	75,0	61,7	59,8	49,1	84,9	49,1	84,9	49,5	84,9	49,1	60,4	49,1
-5	66,1	50,3	70,0	53,3	75,0	57,1	75,0	55,0	75,0	53,2	61,2	50,0	70,0	57,3	73,0	59,8	75,0	61,4	61,2	50,0	87,3	50,0	87,3	50,5	87,3	50,0	61,8	50,0
-6	67,7	51,2	70,0	53,0	75,0	56,8	75,0	54,6	75,0	52,8	62,6	50,9	70,0	57,1	73,0	59,6	75,0	61,2	62,6	50,9	89,7	50,9	89,7	51,4	89,7	50,9	63,1	50,9
-7	69,2	52,1	70,0	52,7	75,0	56,5	75,0	54,3	75,1	52,5	63,9	51,8	70,0	56,8	73,0	59,3	75,0	61,0	63,9	51,8	92,1	51,8	92,1	52,3	92,1	51,8	64,5	51,8
-8	70,7	53,0	70,7	53,0	75,0	56,2	75,0	54,0	76,8	53,3	65,3	52,7	70,0	56,6	73,0	59,1	75,0	60,8	65,3	52,7	94,4	52,7	94,4	53,2	94,4	52,7	65,9	52,7
-9	72,2	53,9	72,2	53,9	75,0	56,0	75,0	53,7	78,5	54,2	66,6	53,6	70,0	56,4	73,0	58,9	75,0	60,5	66,6	53,6	96,8	53,6	96,8	54,1	96,8	53,6	67,2	53,6
-10	73,7	54,7	73,7	54,7	75,0	55,7	76,5	54,5	80,2	55,1	67,9	54,5	70,0	56,2	73,0	58,7	75,0	60,3	67,9	54,5	99,2	54,5	99,2	55,0	99,2	54,5	68,6	54,5
-11	75,2	55,6	75,2	55,6	75,0	55,4	78,1	55,3	81,8	55,9	69,3	55,3	70,0	56,0	73,0	58,4	75,0	60,1	69,3	55,3	101,5	55,3	101,5	55,8	101,5	55,4	69,9	55,4
-12	76,7	56,5	76,7	56,5	76,4	56,2	79,7	56,2	83,5	56,7	70,6	56,2	70,6	56,2	73,0	58,2	75,0	59,9	70,6	56,2	103,9	56,2	103,9	56,7	103,9	56,2	71,2	56,2
-13	78,2	57,3	78,2	57,3	77,9	57,1	81,3	57,1	85,2	57,6	71,9	57,1	71,9	57,1	73,0	58,0	75,0	59,6	71,9	57,1	106,2	57,1	106,2	57,6	106,2	57,1	72,6	57,1
-14	79,7	58,1	79,7	58,1	79,4	57,9	82,9	57,9	86,9	58,4	73,2	57,9	73,2	57,9	73,2	57,9	75,0	59,4	73,2	57,9	108,6	57,9	108,6	58,4	108,6	57,9	73,9	57,9
-15	81,1	59,0	81,1	59,0	80,9	58,7	84,5	58,7	88,5	59,2	74,5	58,7	74,5	58,7	74,5	58,7	75,0	59,2	74,5	58,7	110,9	58,7	110,9	59,3	110,9	58,8	75,2	58,8
-16	82,6	59,8	82,6	59,8	82,4	59,6	86,0	59,6	90,2	60,0	75,7	59,6	75,7	59,6	75,7	59,6	75,7	59,6	75,7	59,6	113,2	59,6	113,2	60,1	113,2	59,6	76,5	59,6
-17	84,0	60,6	84,0	60,6	83,8	60,4	87,6	60,4	91,8	60,8	77,0	60,4	77,0	60,4	77,0	60,4	77,0	60,4	77,0	60,4	115,6	60,4	115,6	60,9	115,6	60,4	77,8	60,4
-18	85,5	61,4	85,5	61,4	85,3	61,2	89,2	61,2	93,4	61,6	78,3	61,2	78,3	61,2	78,3	61,2	78,3	61,2	78,3	61,2	117,9	61,2	117,9	61,8	117,9	61,3	79,1	61,3
-19	86,9	62,2	86,9	62,2	86,7	62,1	90,7	62,1	95,0	62,4	79,6	62,1	79,6	62,1	79,6	62,1	79,6	62,1	79,6	62,1	120,0	62,1	120,0	62,5	120,0	62,0	80,3	62,0
-20	88,3	63,0	88,3	63,0	88,2	62,9	92,3	62,9	96,7	63,2	80,8	62,9	80,8	62,9	80,8	62,9	80,8	62,9	80,8	62,9	120,0	62,9	120,0	62,0	120,0	61,4	79,9	61,4
-21	89,8	63,8	89,8	63,8	89,6	63,7	93,8	63,7	98,3	64,0	82,1	63,7	82,1	63,7	82,1	63,7	82,1	63,7	82,1	63,7	120,0	63,7	120,0	61,6	120,0	60,9	79,5	60,9
-22	91,2	64,6	91,2	64,6	91,1	64,5	95,4	64,5	99,9	64,7	83,4	64,5	83,4	64,5	83,4	64,5	83,4	64,5	83,4	64,5	120,0	64,5	120,0	61,2	120,0	60,4	79,2	60,4
-23	92,6	65,4	92,6	65,4	92,5	65,3	96,9	65,3	101,5	65,5	84,6	65,3	84,6	65,3	84,6	65,3	84,6	65,3	84,6	65,3	120,0	65,3	120,0	60,7	120,0	59,9	78,8	59,9
-24	94,0	66,2	94,0	66,2	93,9	66,1	98,4	66,1	103,1	66,3	85,8	66,1	85,8	66,1	85,8	66,1	85,8	66,1	85,8	66,1	120,0	66,1	120,0	60,3	120,0	59,4	78,5	59,4
-25	95,4	67,0	95,4	67,0	95,0	66,6	99,9	66,9	104,7	67,0	87,1	66,9	87,1	66,9	87,1	66,9	87,1	66,9	87,1	66,9	120,0	66,9	120,0	59,9	120,0	58,8	78,1	58,8
-26	96,8	67,7	96,8	67,7	95,0	66,3	101,5	67,7	106,3	67,8	88,3	67,7	88,3	67,7	88,3	67,7	88,3	67,7	88,0	67,4	120,0	67,7	120,0	59,4	120,0	58,3	77,8	58,3
-27	98,2	68,5	98,2	68,5	95,0	66,0	103,0	68,4	107,9	68,5	89,6	68,4	89,6	68,4	89,6	68,4	89,6	68,4	88,0	67,2	120,0	68,4	120,0	59,0	120,0	57,8	77,4	57,8
-28	99,6	69,2	99,6	69,2	95,0	65,7	104,5	69,2	109,4	69,3	90,8	69,2	90,8	69,2	90,8	69,2	90,8	69,2	88,0	67,0	120,0	69,2	120,0	58,6	120,0	57,3	77,0	57,3
-29	101,0	70,0	101,0	70,0	95,0	65,4	106,0	70,0	111,0	70,0	92,0	70,0	92,0	70,0	92,0	70,0	92,0	70,0	88,0	66,7	120,0	70,0	120,0	58,1	120,0	56,8	76,7	56,8

3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В качестве анализа режимов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии г. Оренбург были проанализированы фактические температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей источников тепловой энергии г. Оренбург за 2024 г. и сопоставлены со значениями соответствующих температур по утвержденным на отопительный период температурным графикам.

В соответствии с требованиями п. 8 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» условия договора теплоснабжения должны соответствовать техническим условиям, в частности, определять параметры качества теплоснабжения.

Кроме того, в соответствии с требованиями п. 355 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»: Температура сетевой воды в подающих трубопроводах на основании соглашения об управлении системой теплоснабжения должна задаваться оперативно-диспетчерским персоналом системы теплоснабжения в зависимости от значений температуры наружного воздуха и других текущих климатических условий с учетом температурного графика системы теплоснабжения, материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей.

Допускаемые значения отклонений от заданных теплового и гидравлического режимов не должны снижать качество теплоснабжения и не могут превышать значений температуры сетевой воды в подающих трубопроводах +/- 3%. Отклонение фактической среднесуточной температуры сетевой воды в обратном трубопроводе может превышать заданную температурным графиком системы теплоснабжения не более чем на +5%. Понижение температуры сетевой воды в обратных трубопроводах по сравнению с графиком не лимитируется.

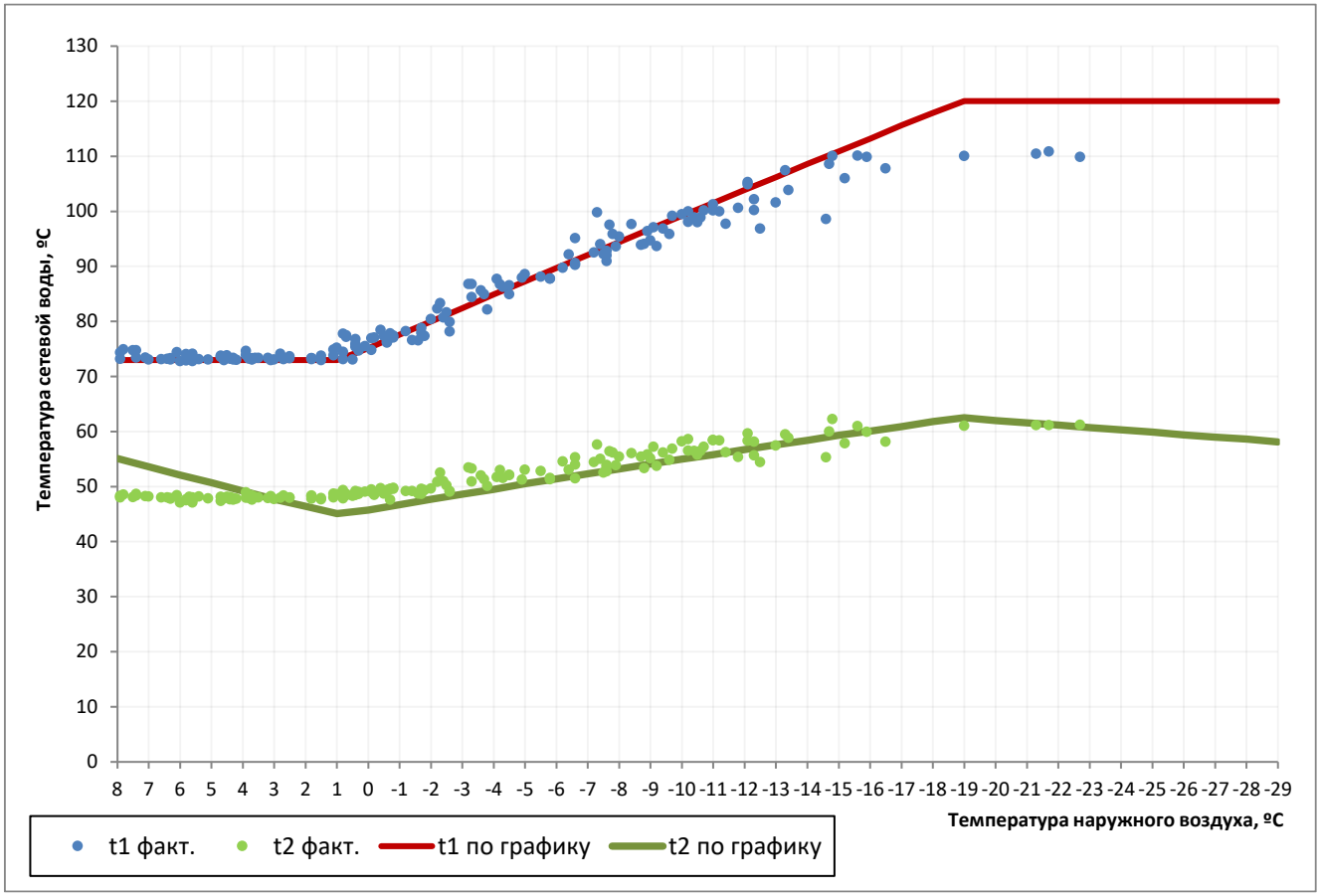
На рисунках ниже приведены значения средневзвешенных фактических и утвержденных по соответствующему эксплуатационному температурному графику отпуска тепловой энергии температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе источника теплоснабжения, а также отклонения между данными величинами.

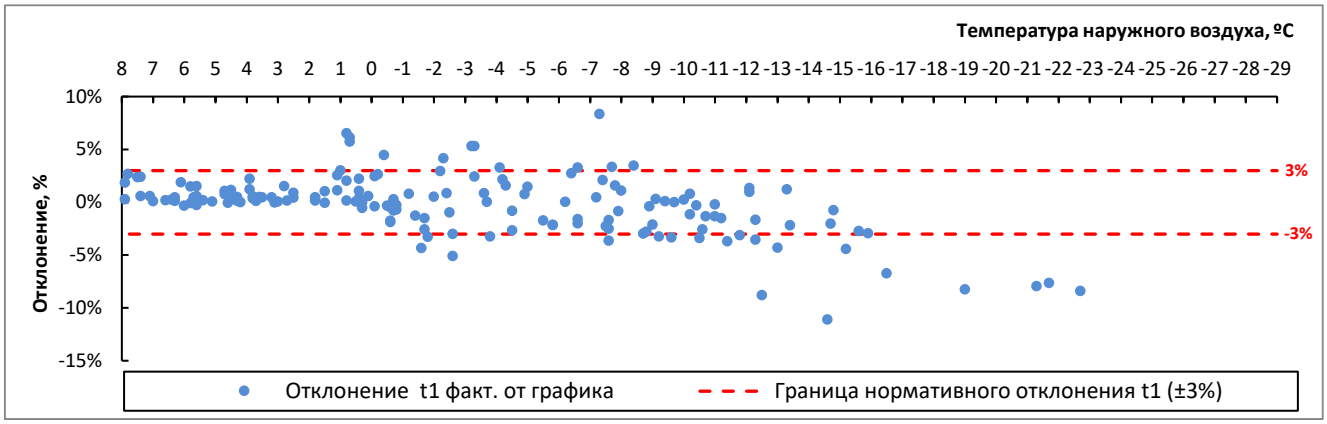
Вывод: на большинстве рассмотренных источников тепловой энергии наблюдается несоблюдение описанных норм по температуре сетевой воды в обратном трубопроводе.

Основной причиной отклонения температур в обратном трубопроводе является «разрегулировка» гидравлического режима систем теплоснабжения, что влечет за собой увеличенный объем циркуляции теплоносителя в тепловой сети и наличие «перетопов» у потребителей.

Помимо этого, на представленных источниках наблюдаются незначительные разовые отклонения по температуре сетевой воды в подающем трубопроводе от температурного графика более чем на ±3%. Данные разовые отклонения никак не влияют на качество теплоснабжения потребителей.

Фактическая срезка температуры в подающем трубопроводе Сакмарской ТЭЦ находится на уровне 110 ºС в связи наличием только трех дней в 2025 году (23.01., 19.02, 25.12.) с температурой наружного воздуха ниже -19 ºС. Нагрев температуры в подающем трубопроводе до 120 ºС в эти дни не производился в связи с малой продолжительностью периода низких температур и желанием избежать резких скачков температуры в подающем трубопроводе. Пониженная температура в эти дни компенсировалась ростом расхода теплоносителя в подающем трубопроводе в связи с высокой степенью автоматизации ЦТП и ИТП.





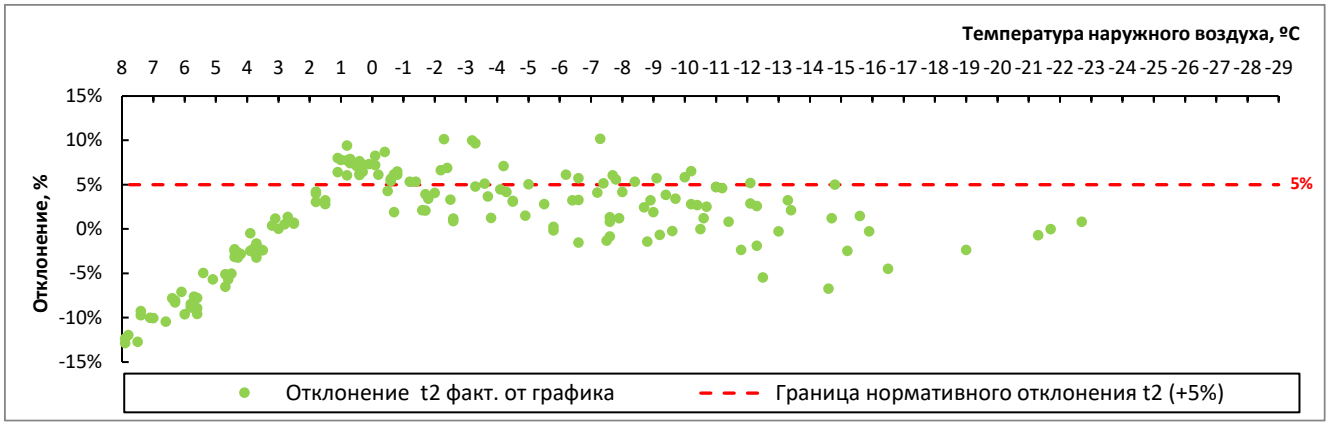
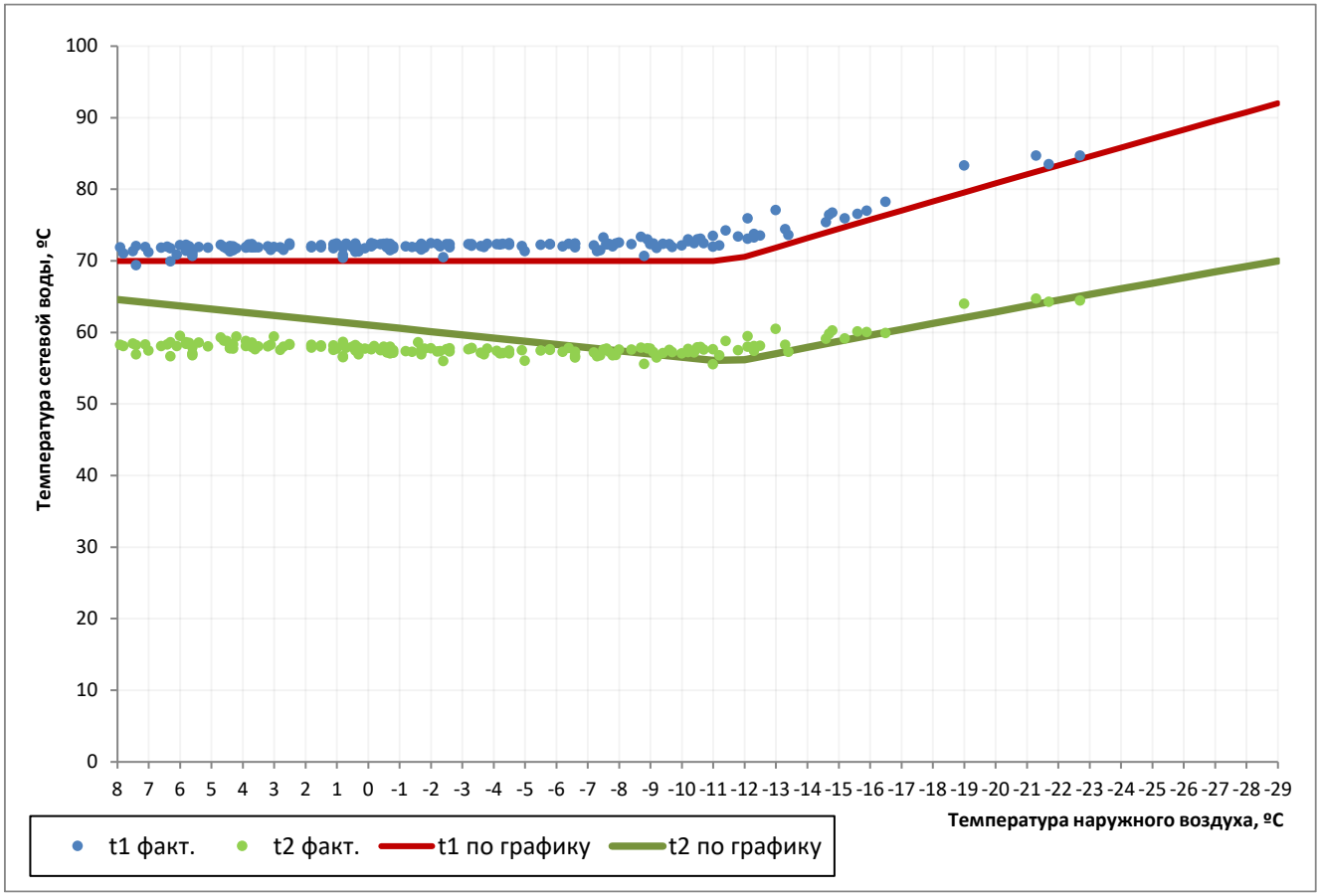
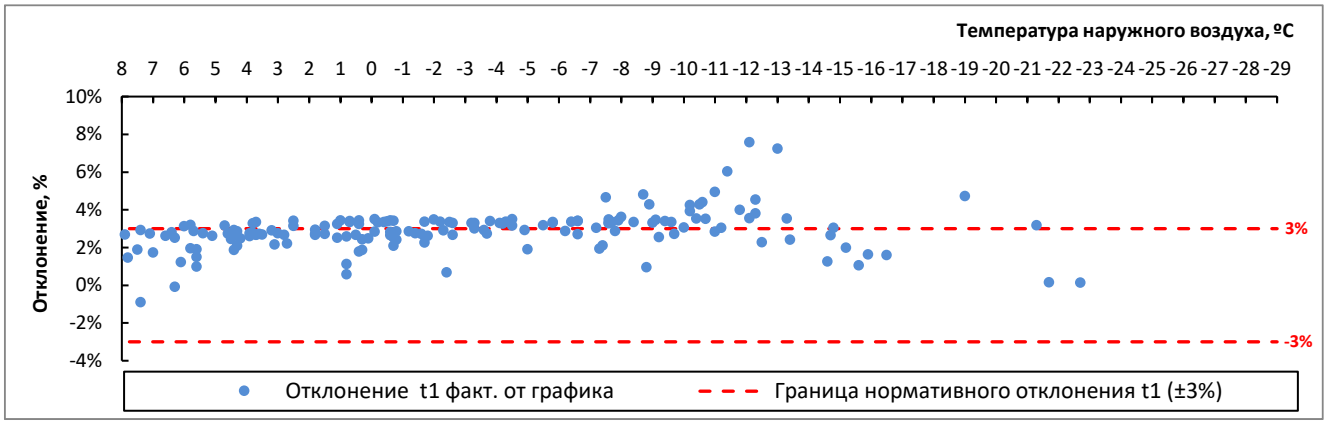


Рисунок 33 – Сакмарская ТЭЦ. Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





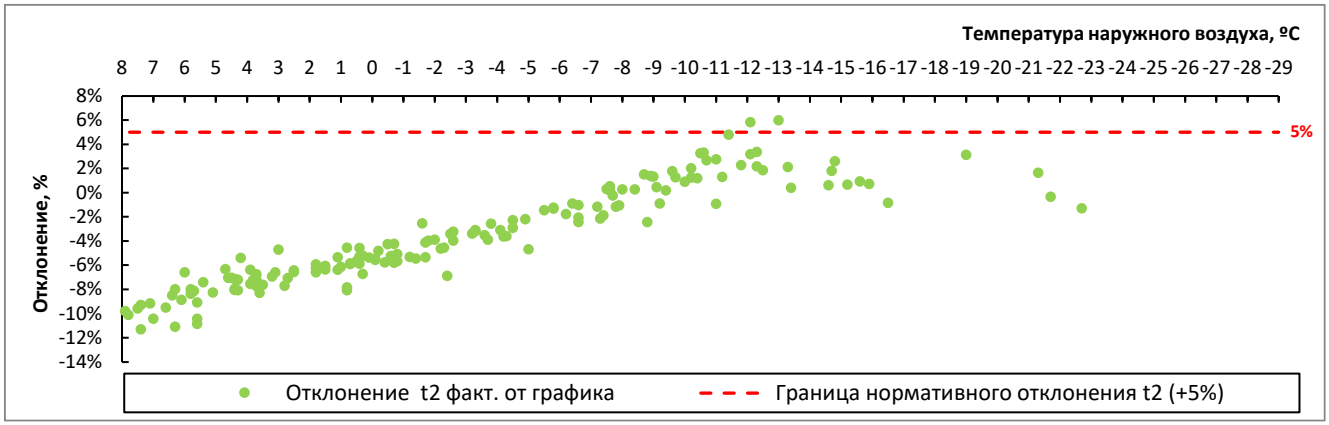
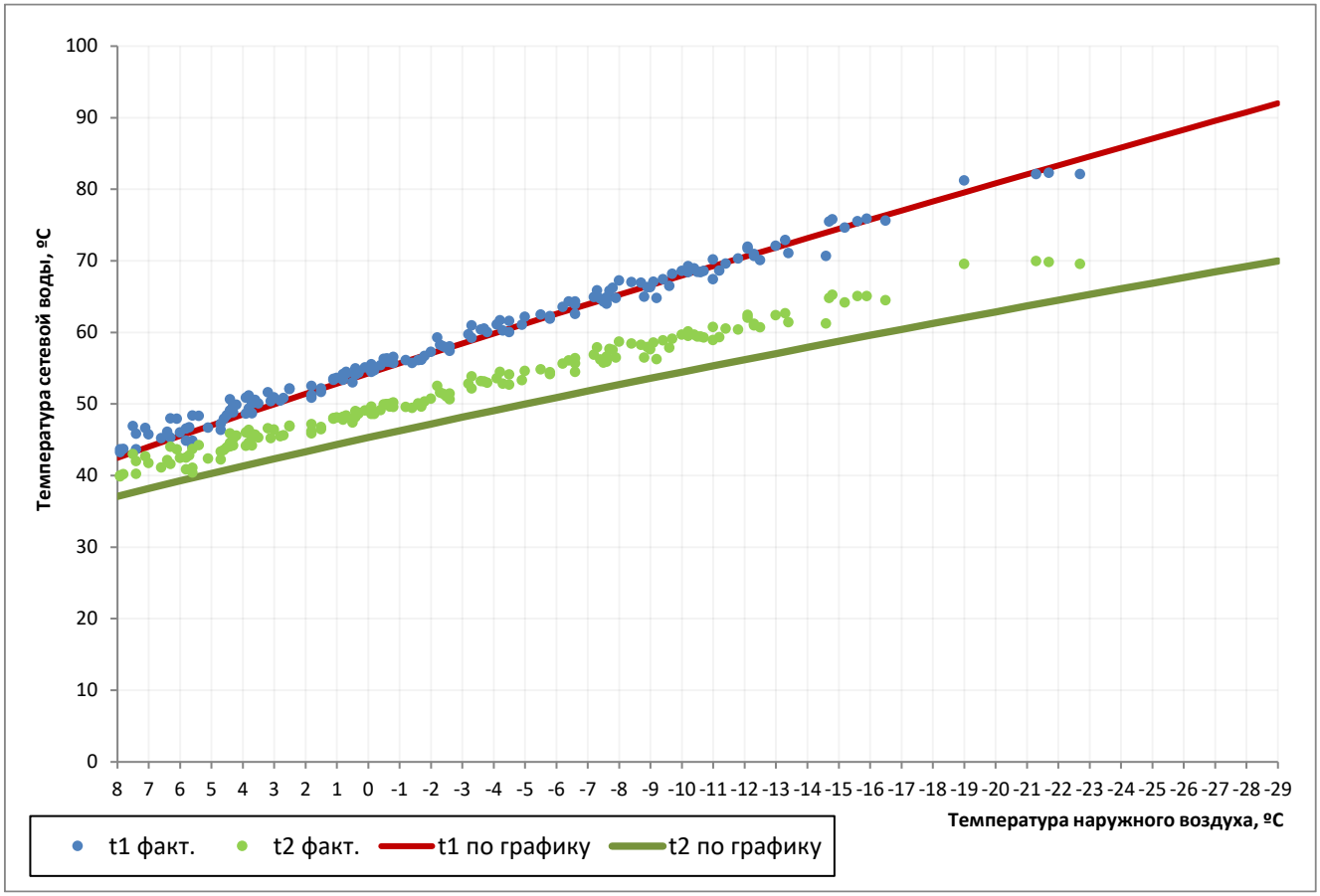
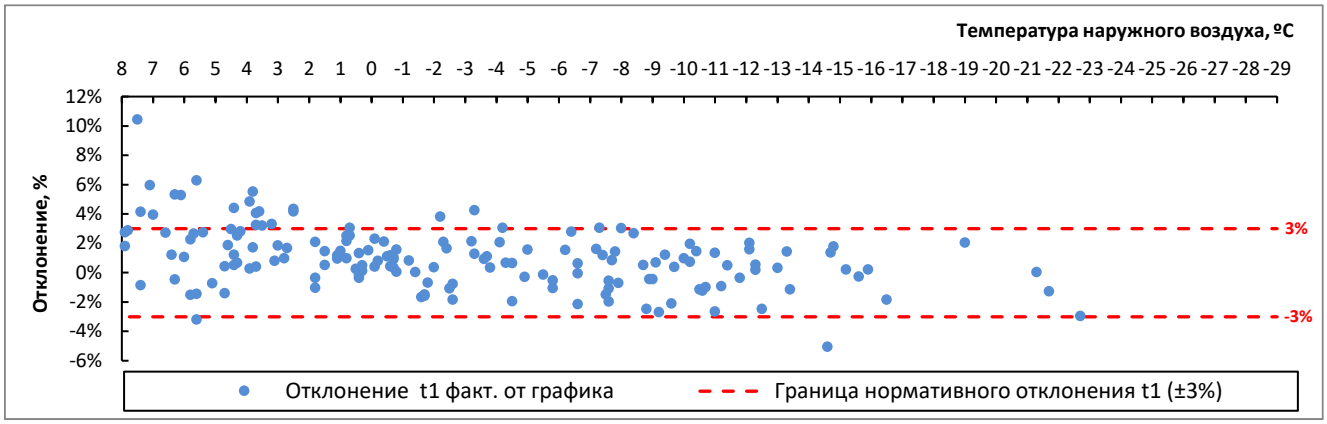


Рисунок 34 – БМК «Оренбургская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





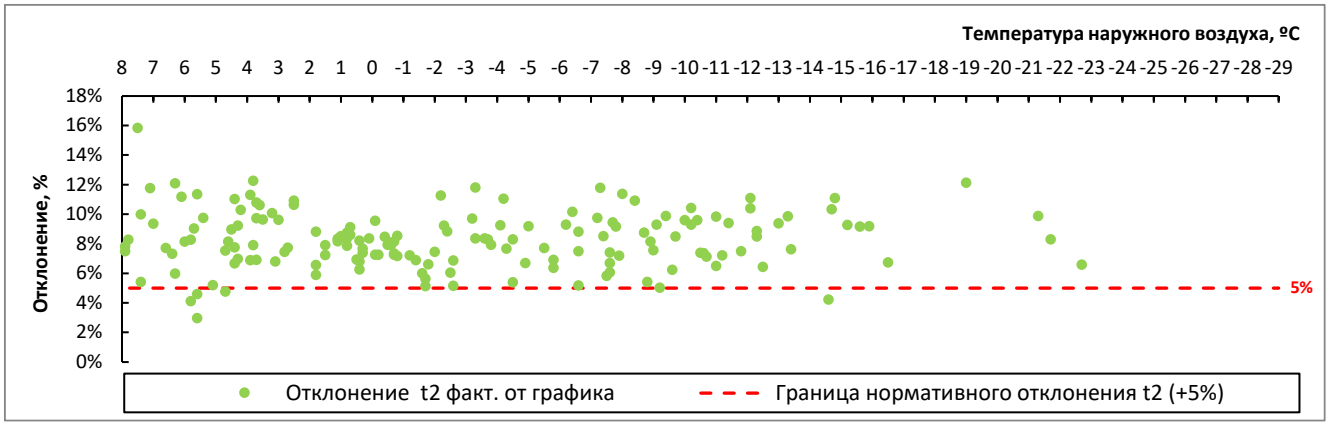
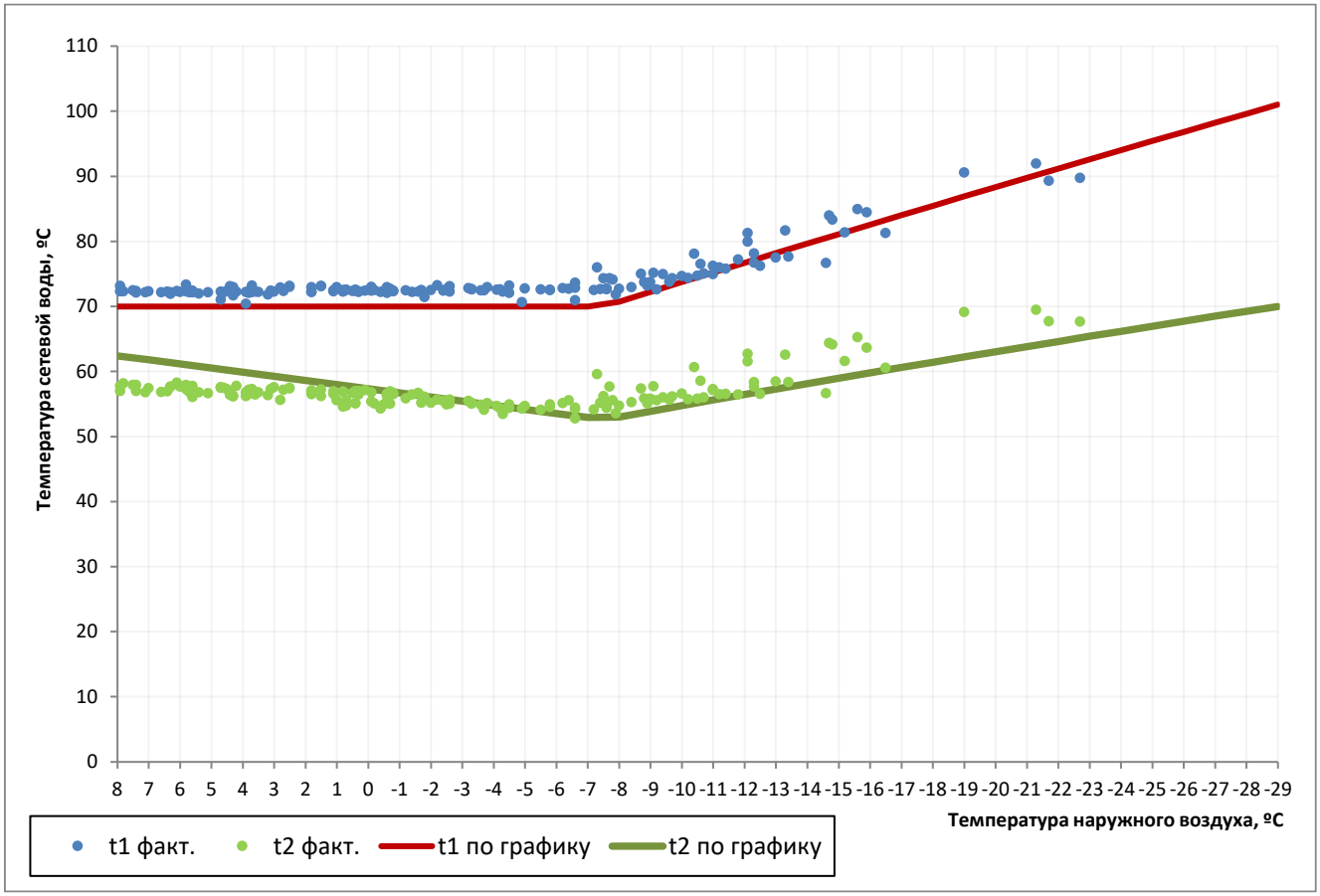
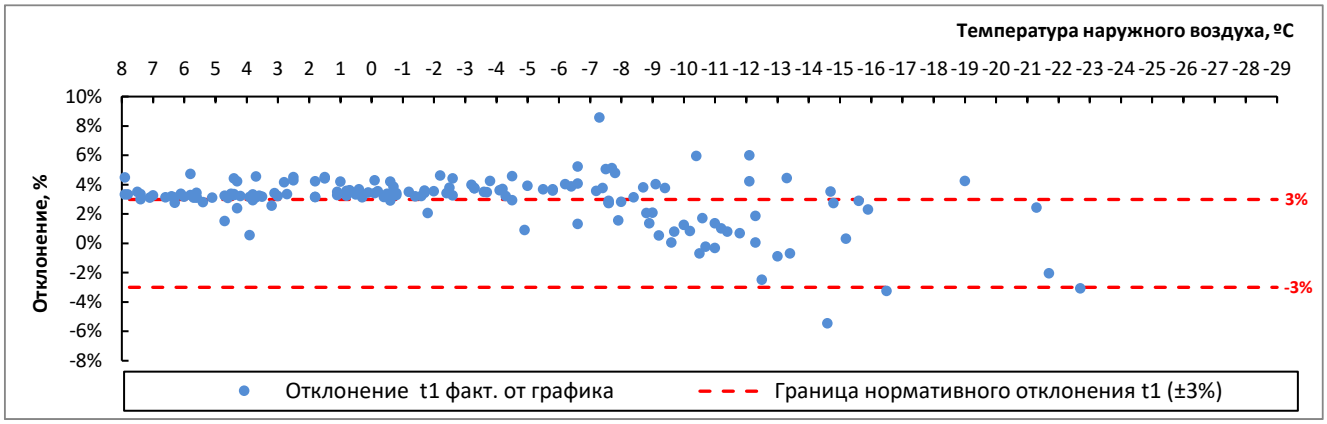


Рисунок 35 – Котельная «Гугучинская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





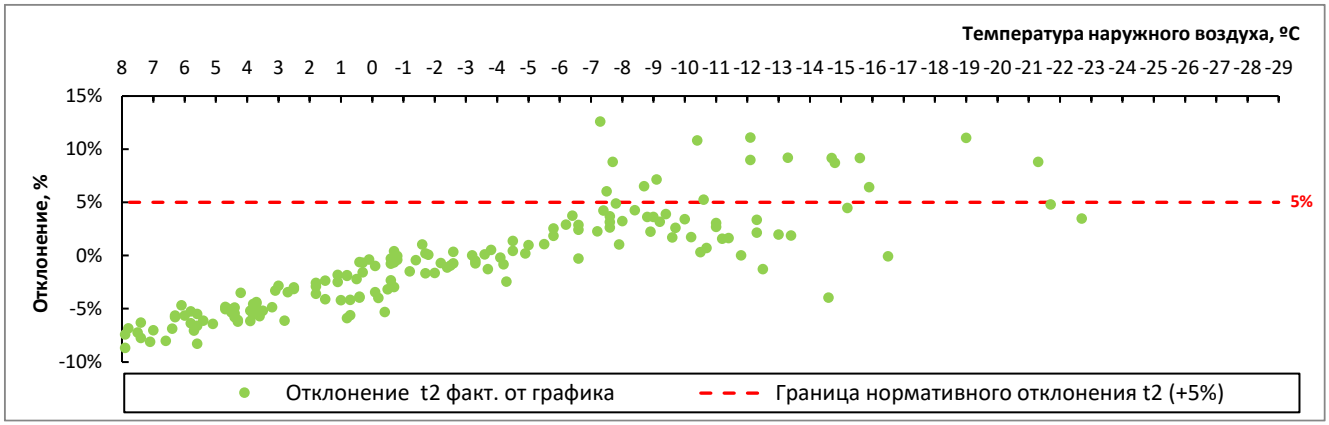
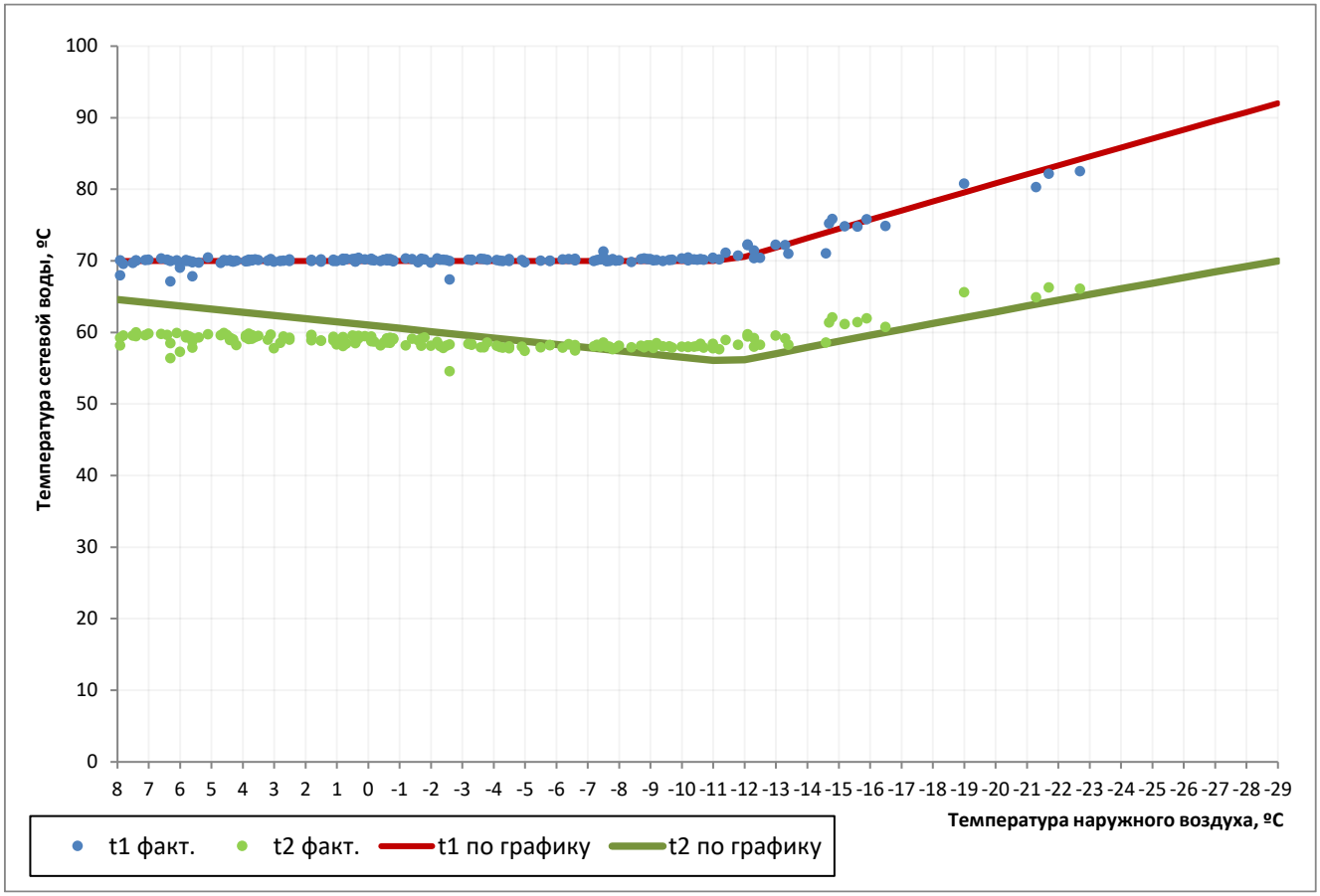
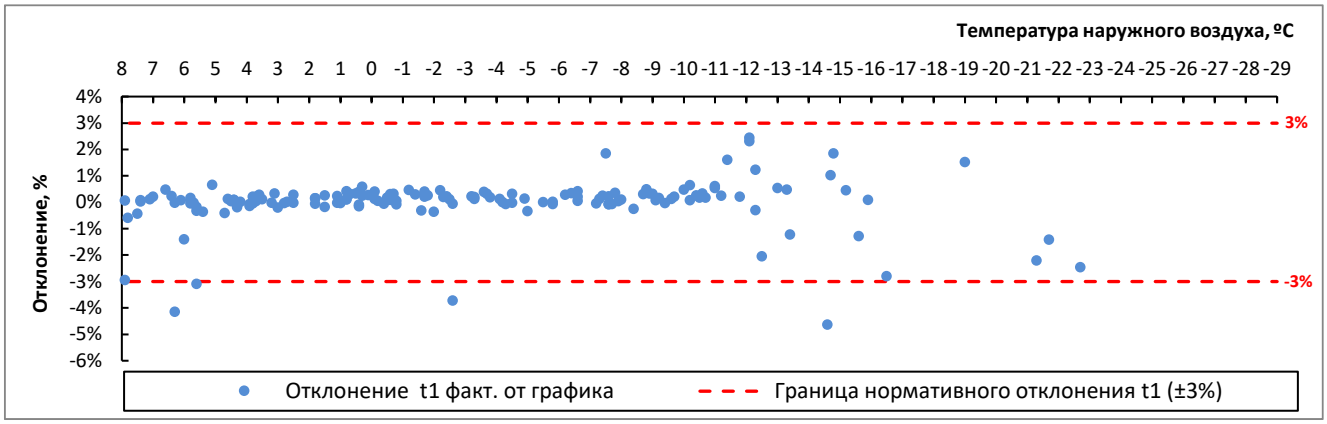


Рисунок 36 – Котельная «Карачи». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





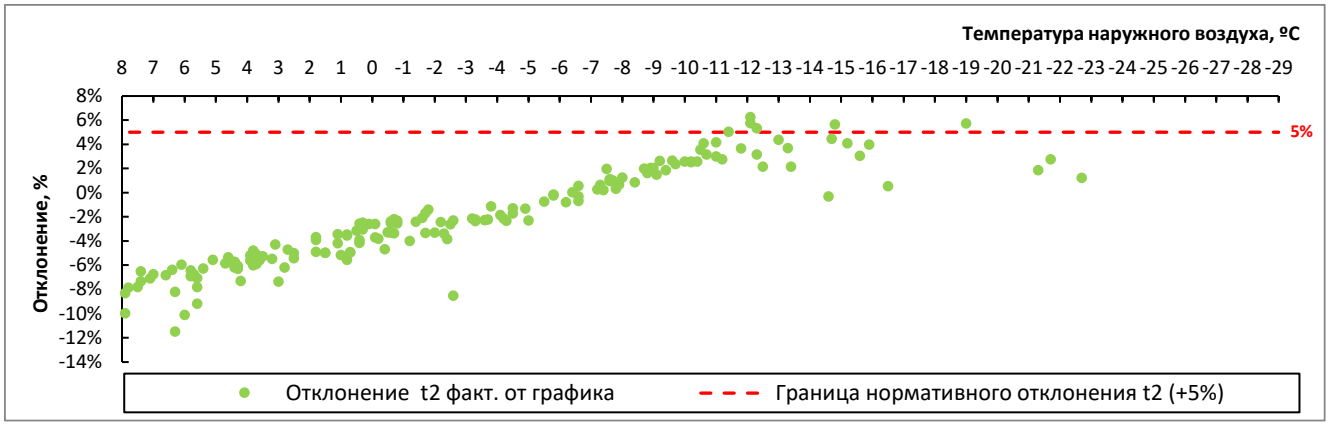
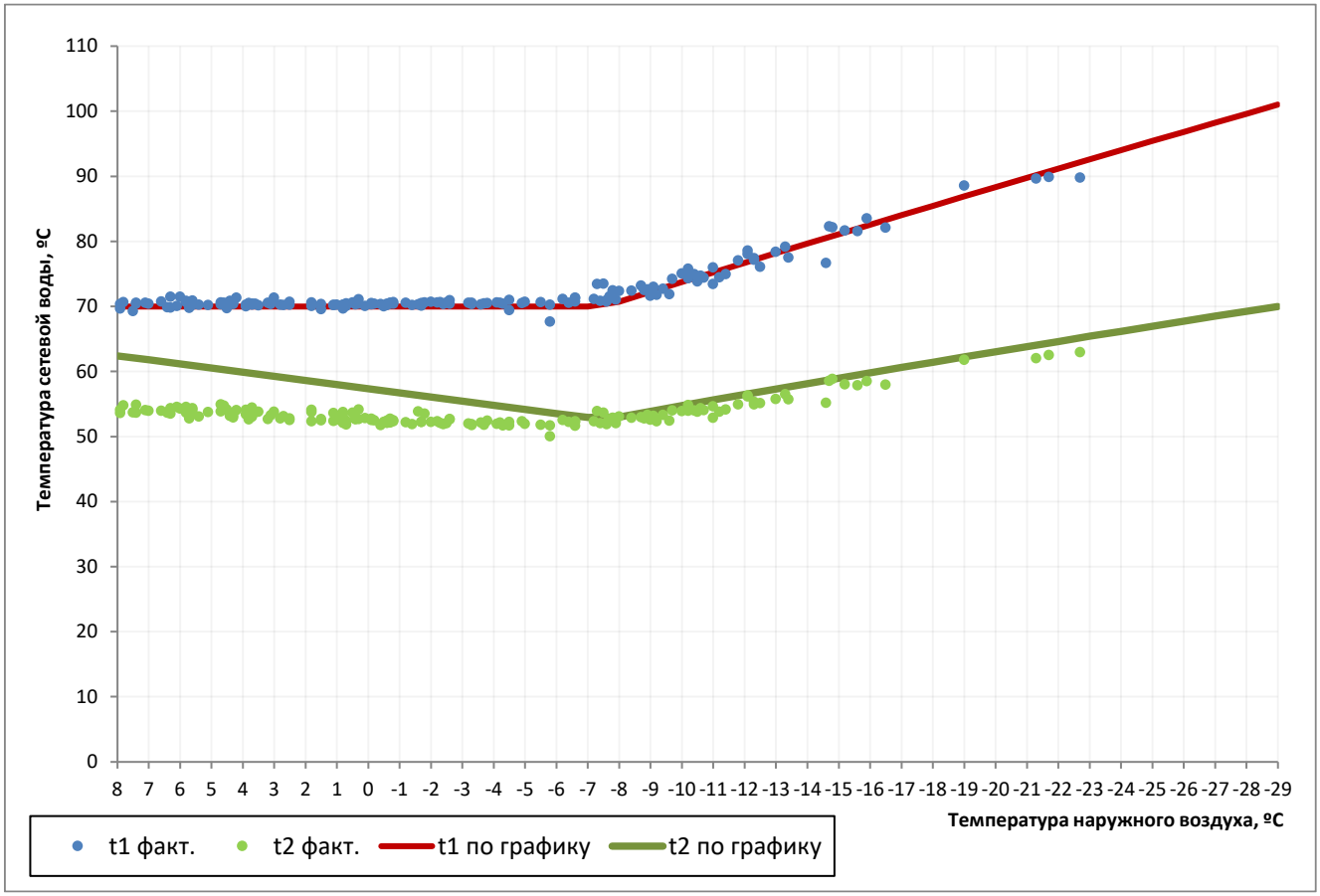
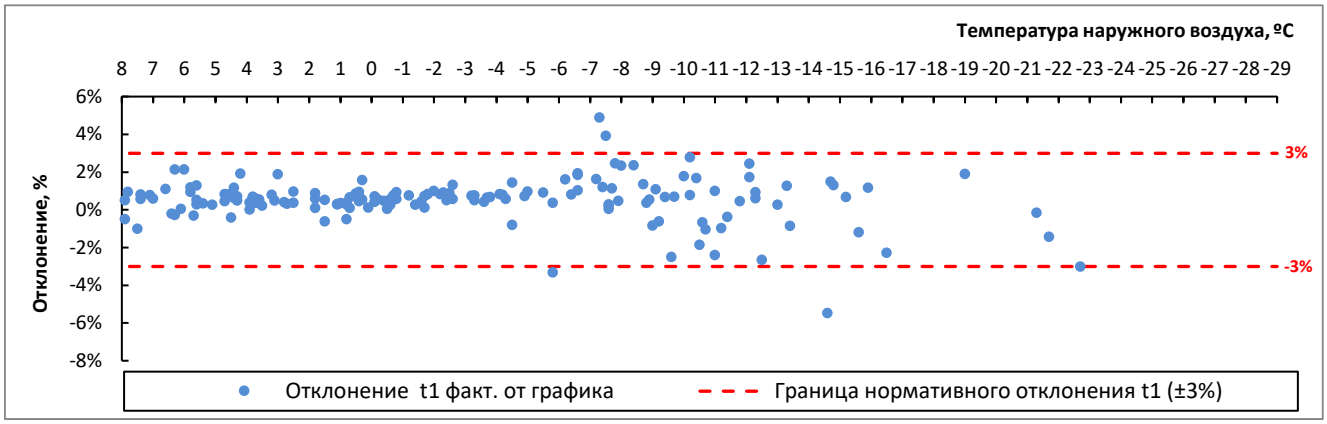


Рисунок 37 – Котельная «Лесозащитная». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





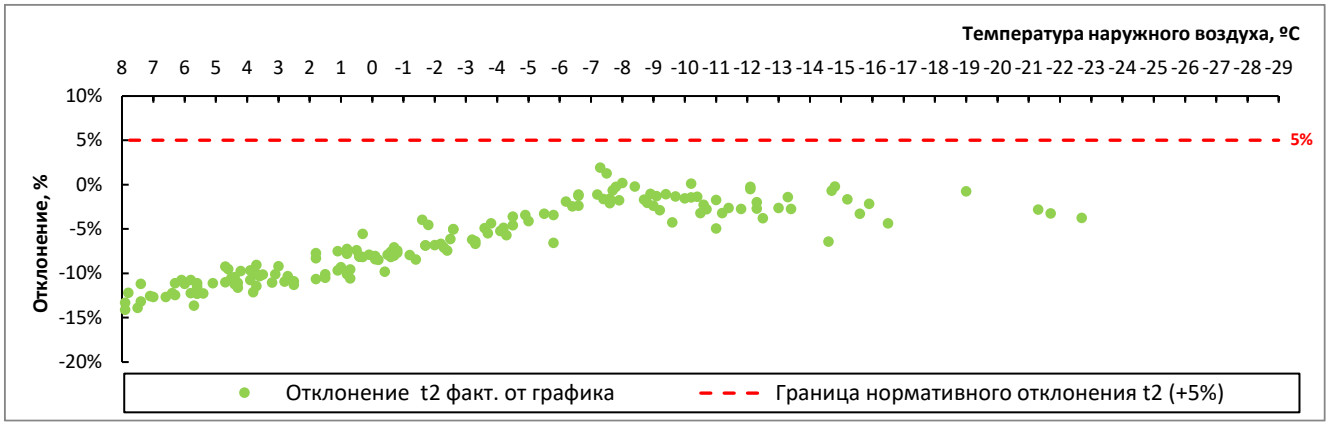
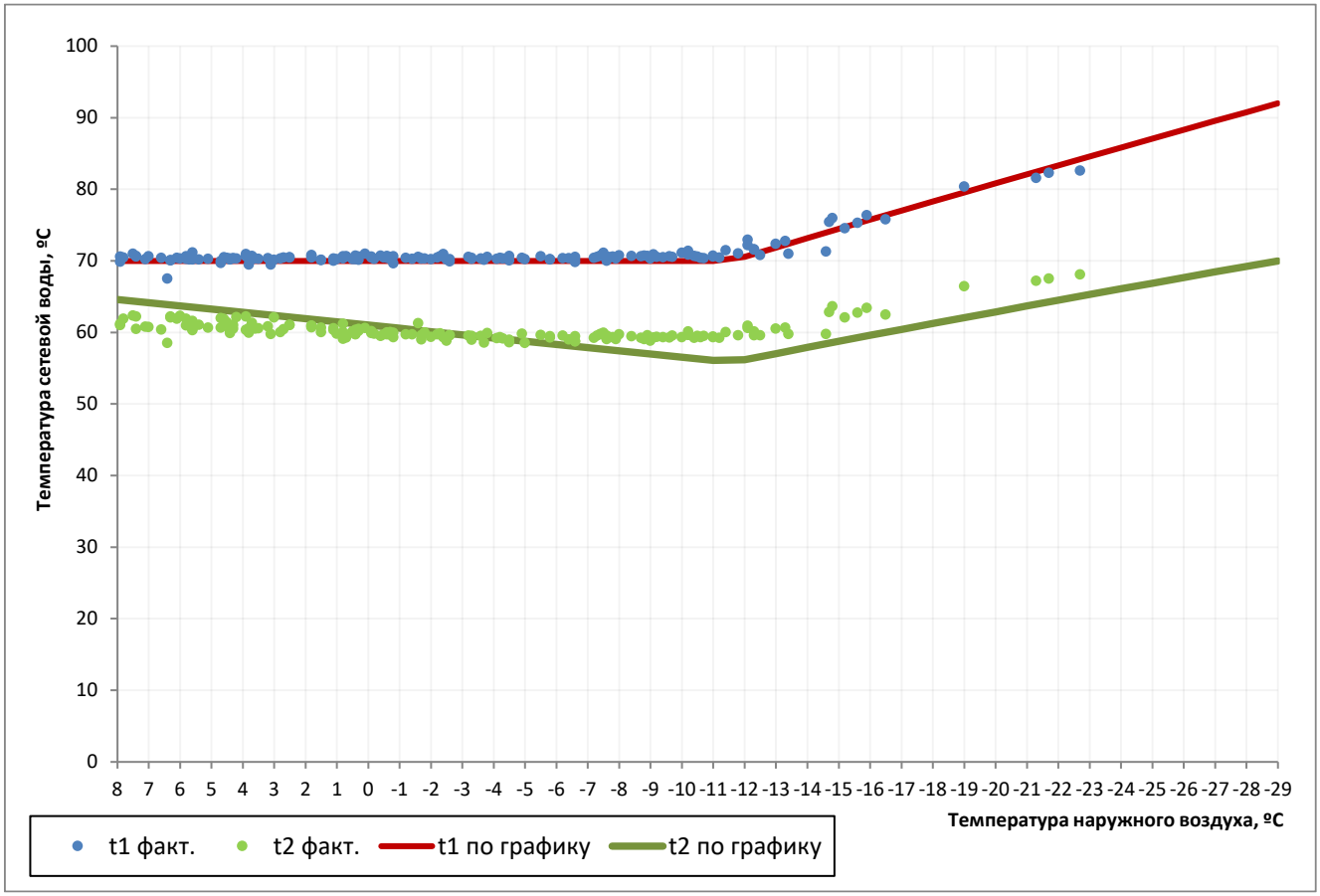
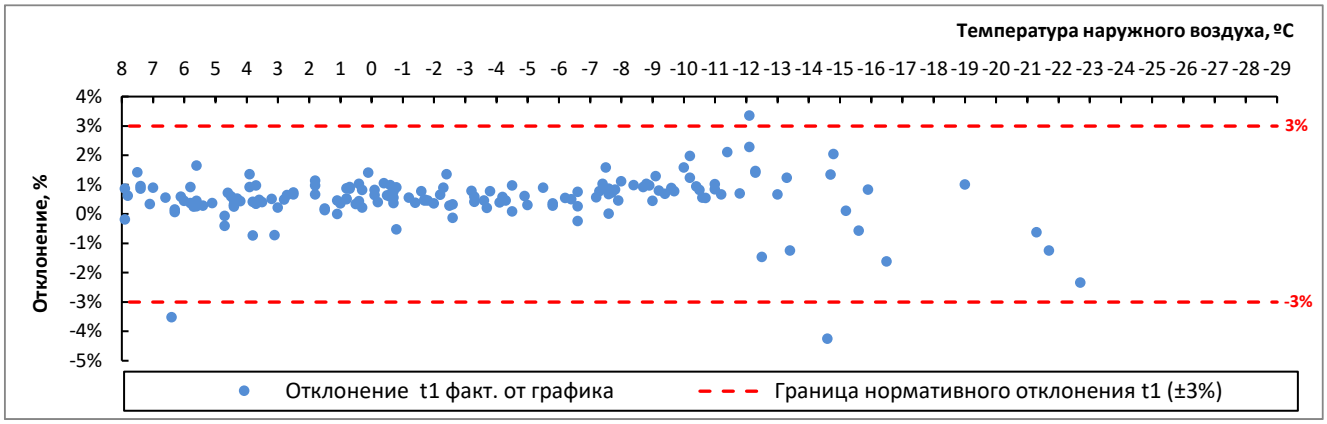


Рисунок 38 – Котельная «Туркестанская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





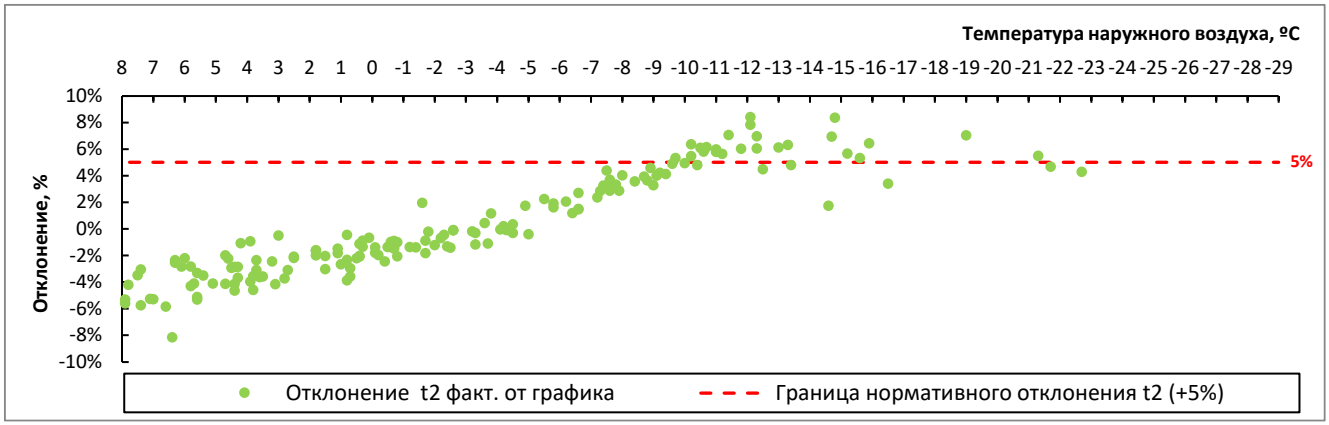
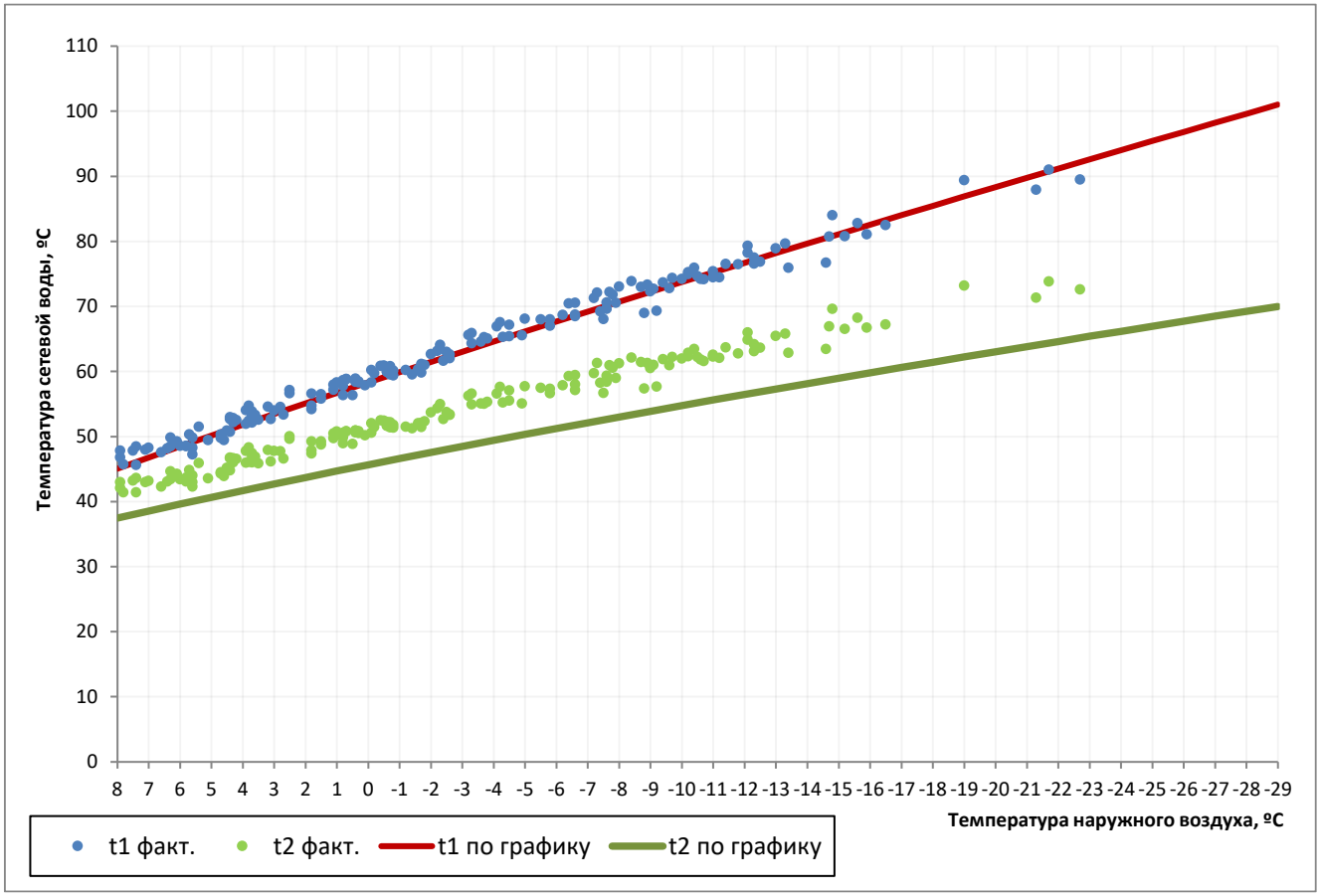
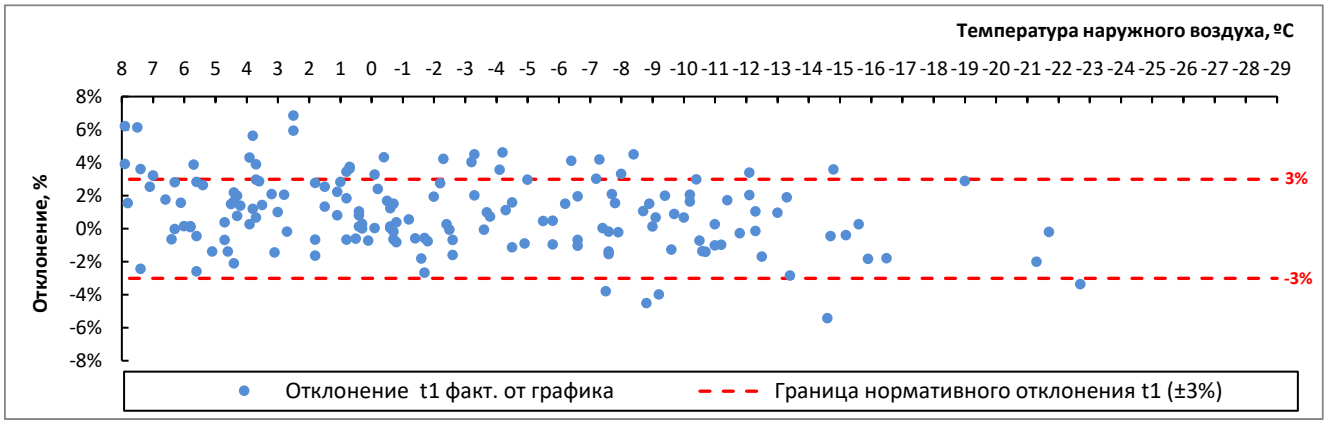


Рисунок 39 – Котельная «Чичерина». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





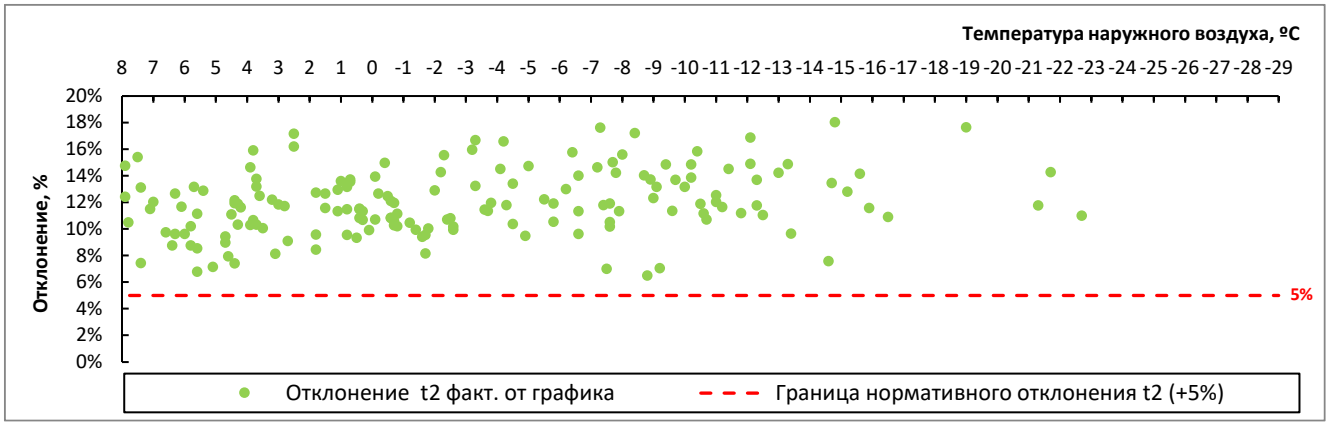


Рисунок 40 – Котельная «Янтарь». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

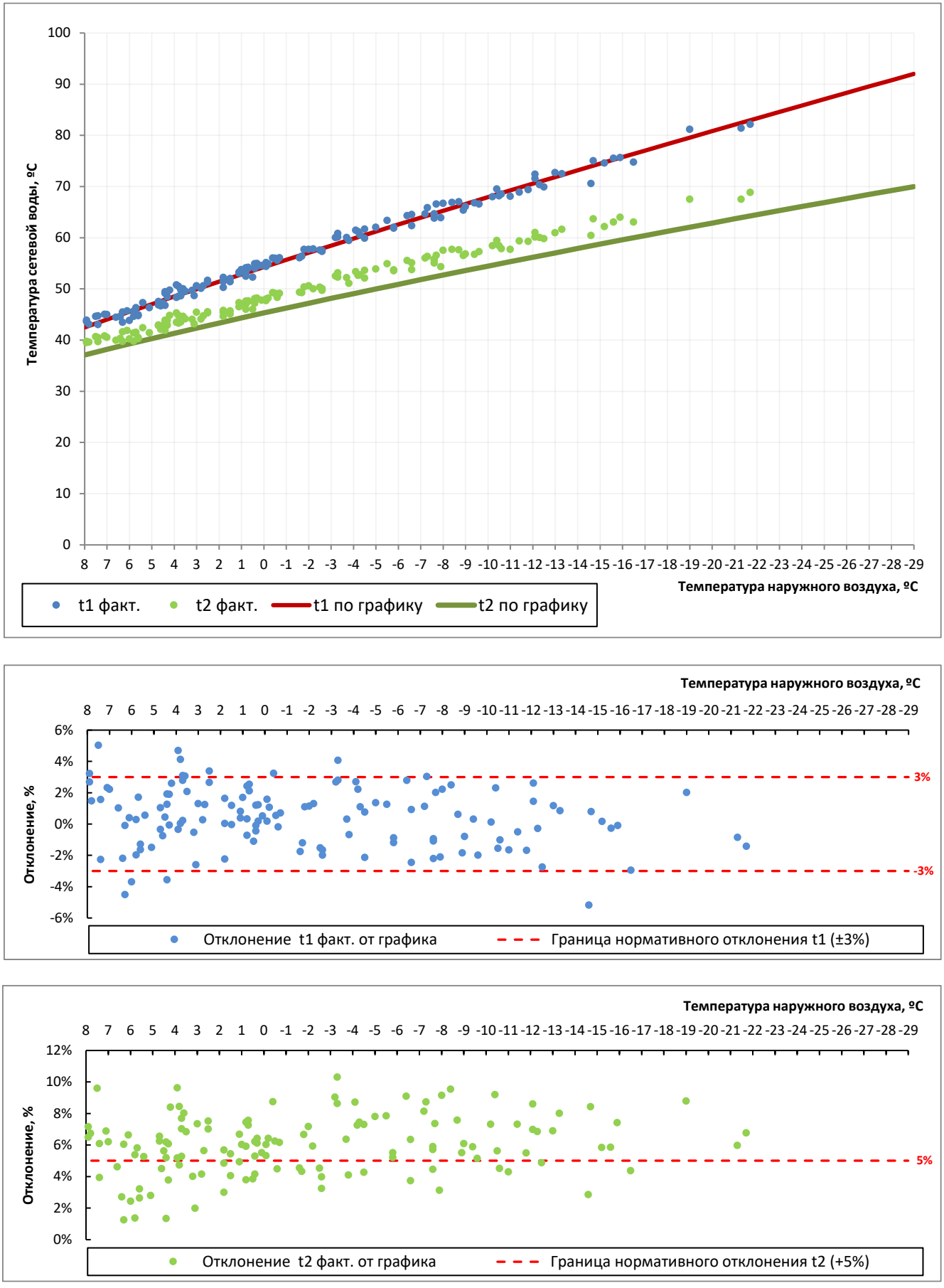


Рисунок 41 – Котельная «Советская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

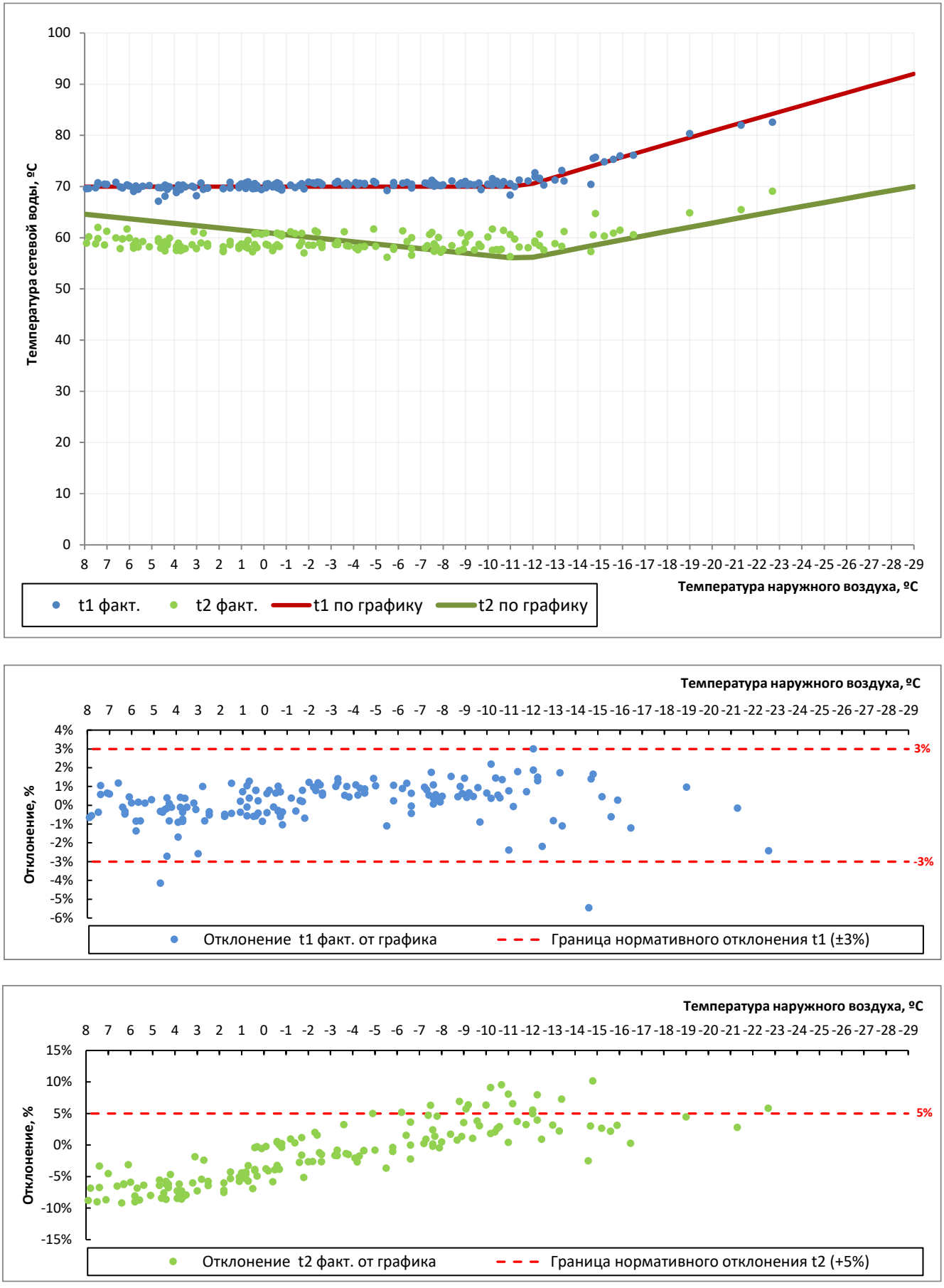


Рисунок 42 – Котельная «Дубки». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

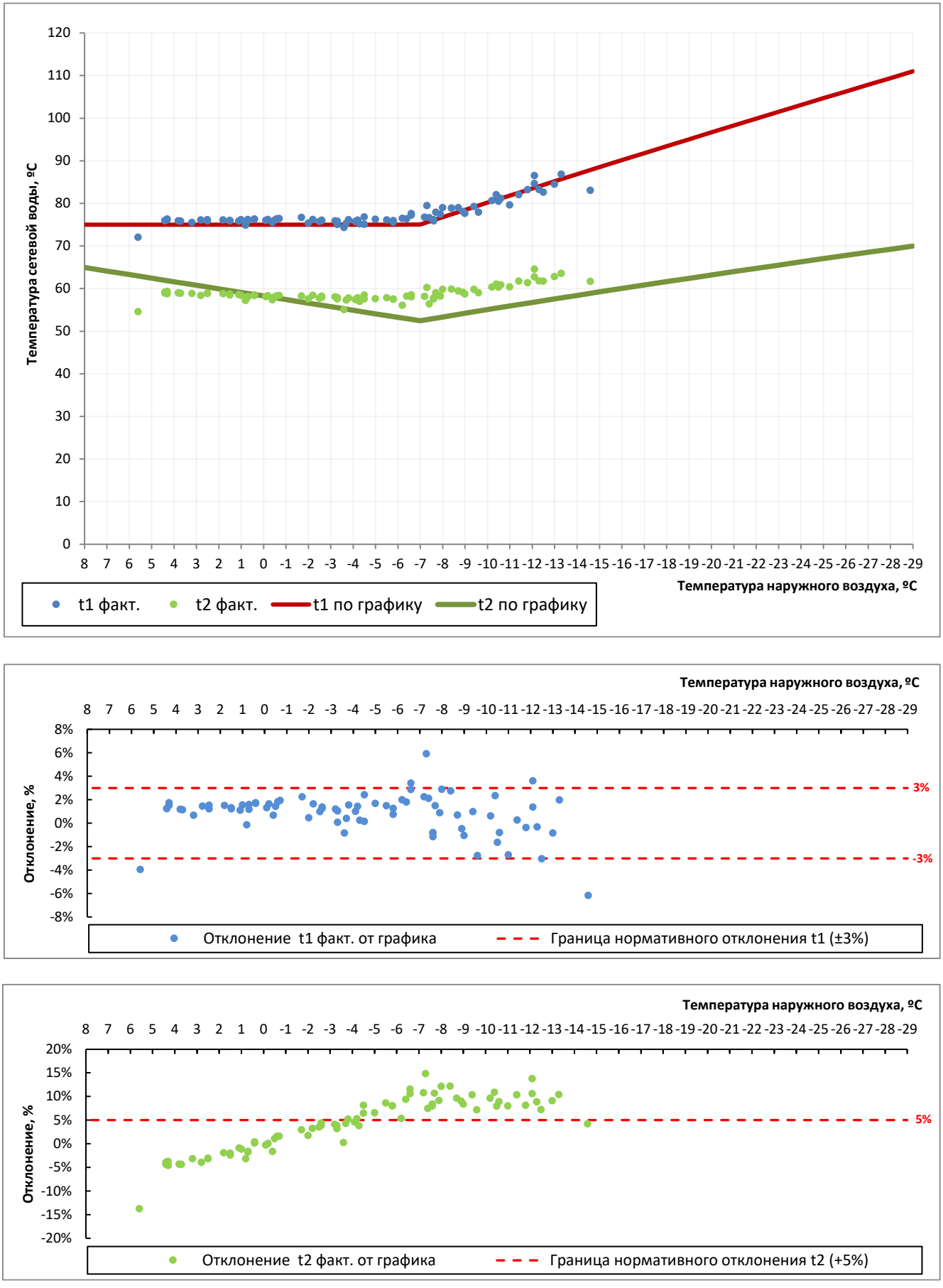
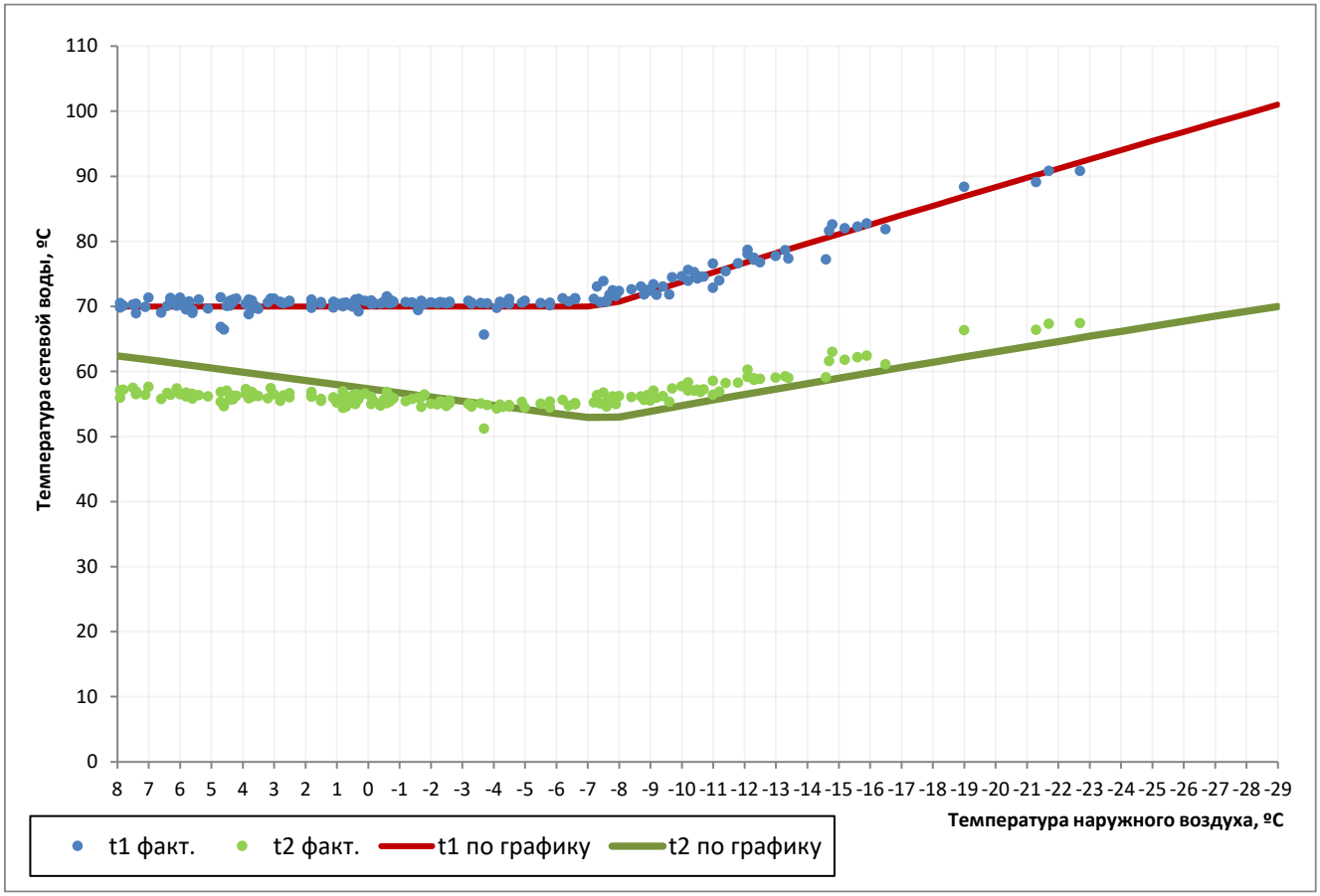
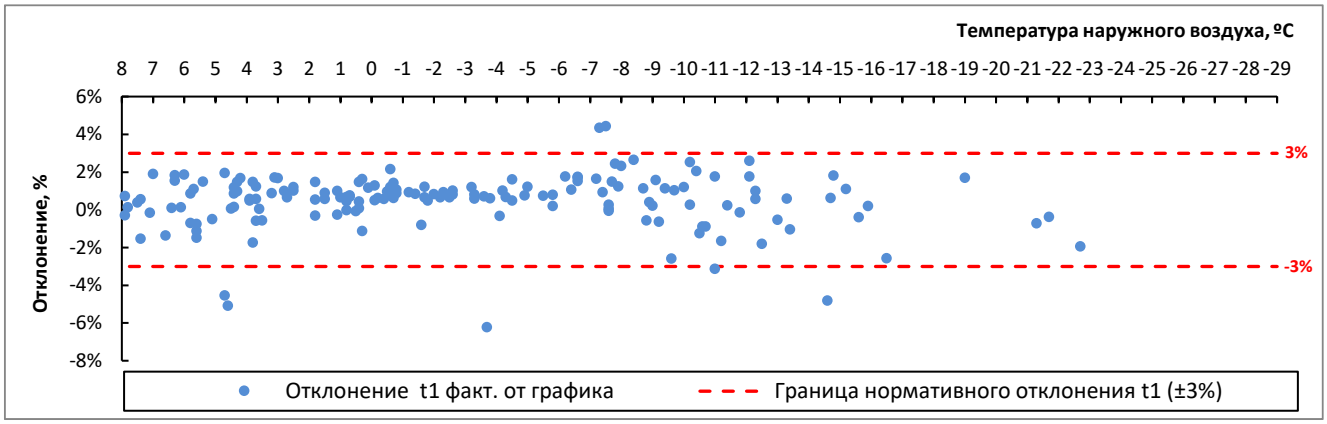


Рисунок 43 – Котельная «Авиагородок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





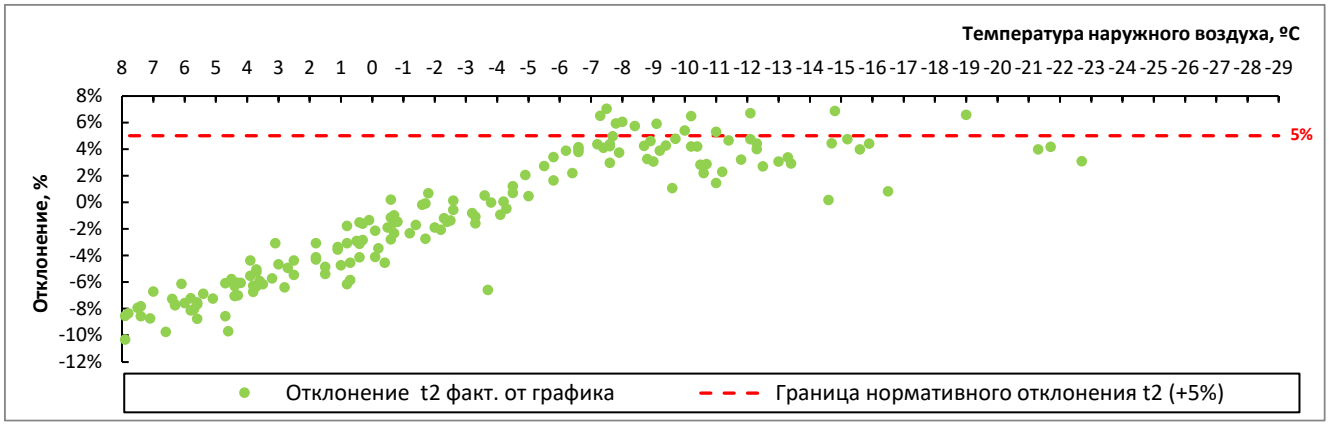
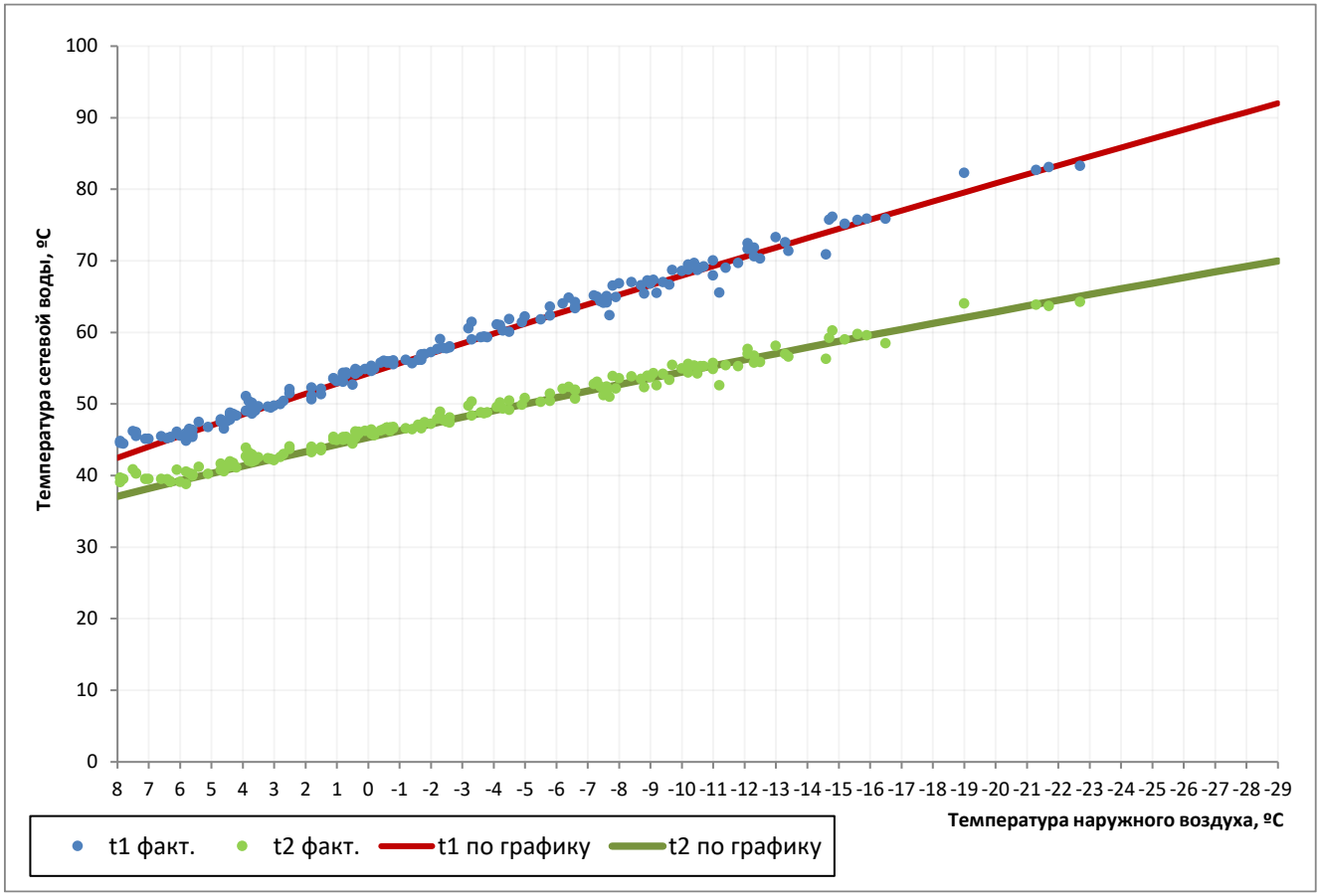
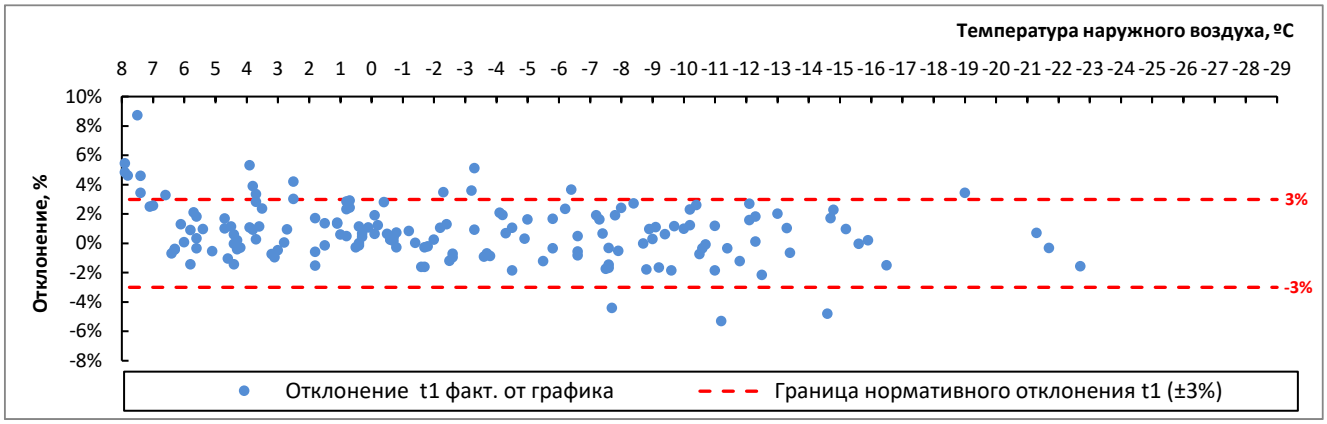


Рисунок 44 – Котельная «ЖБК». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





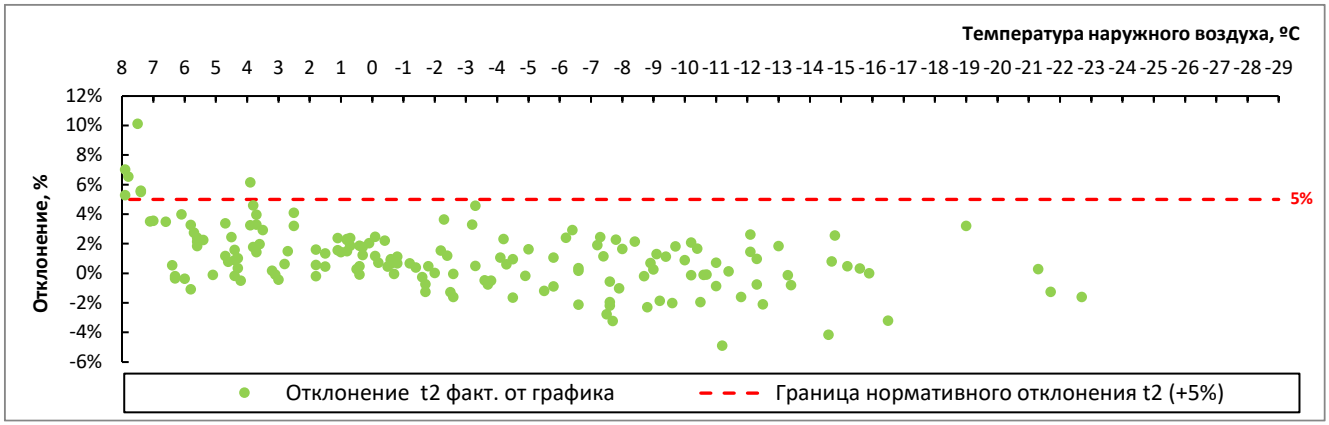
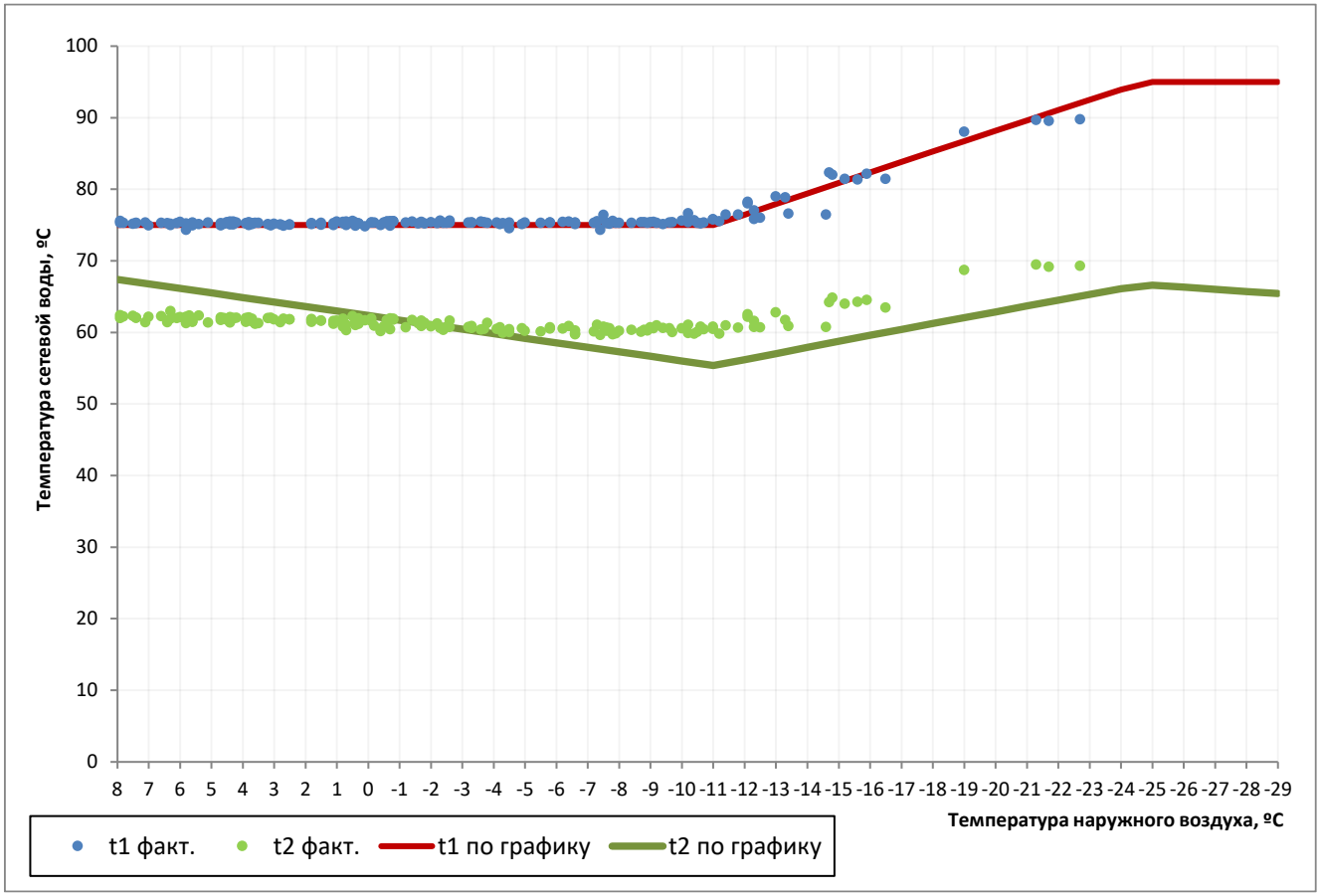
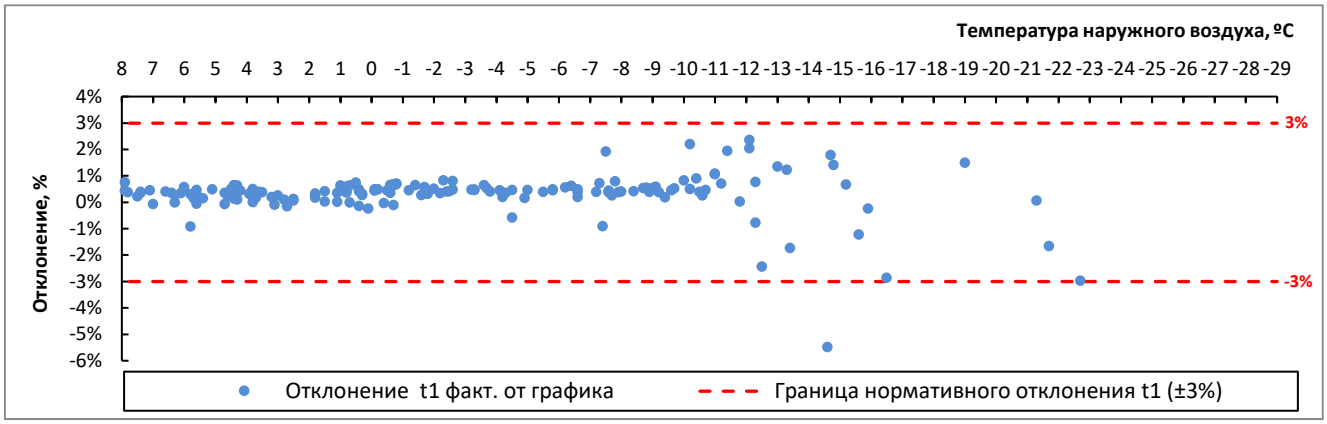


Рисунок 45 – Котельная «4 квартал». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





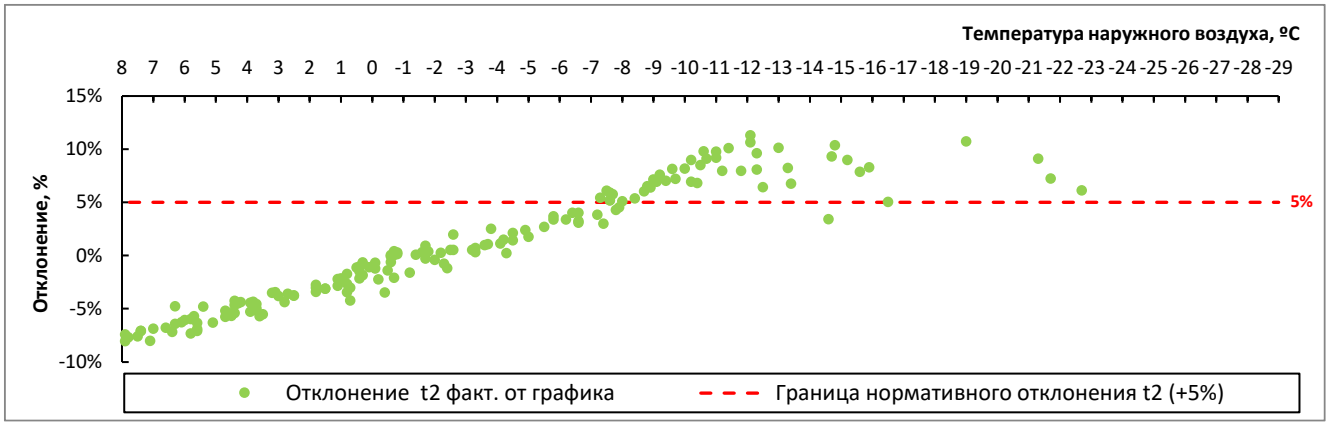
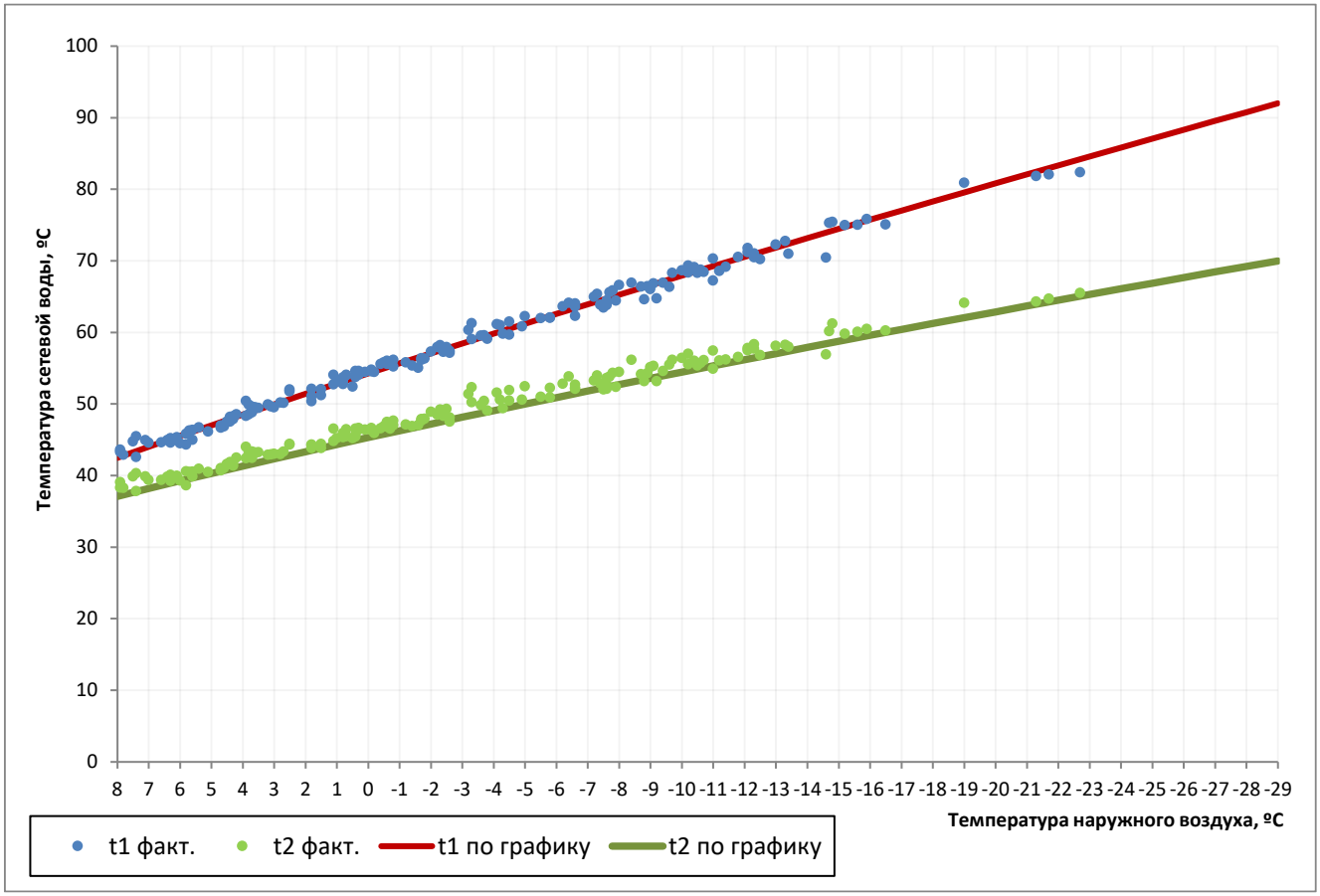
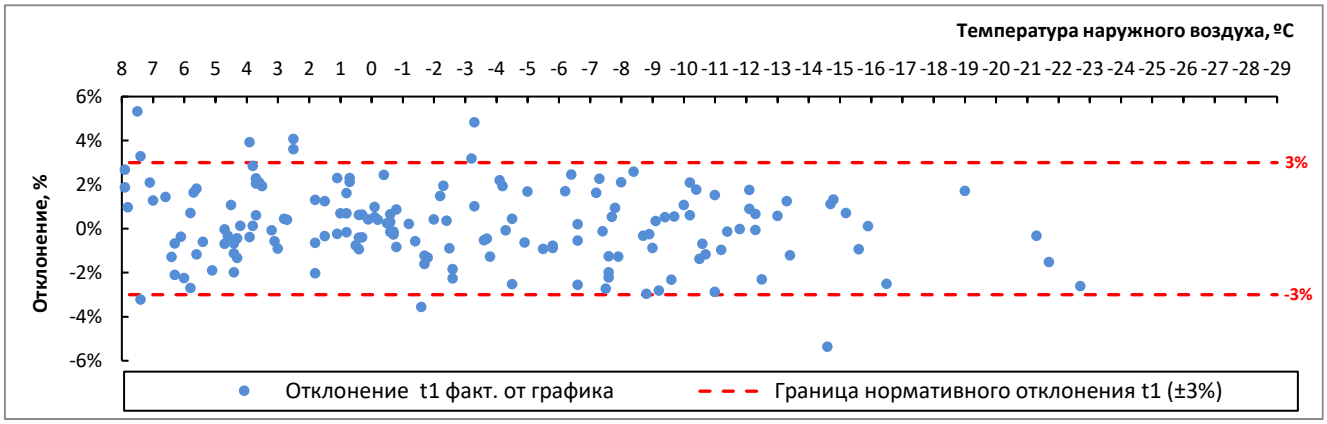


Рисунок 46 – Котельная «Харьковская». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





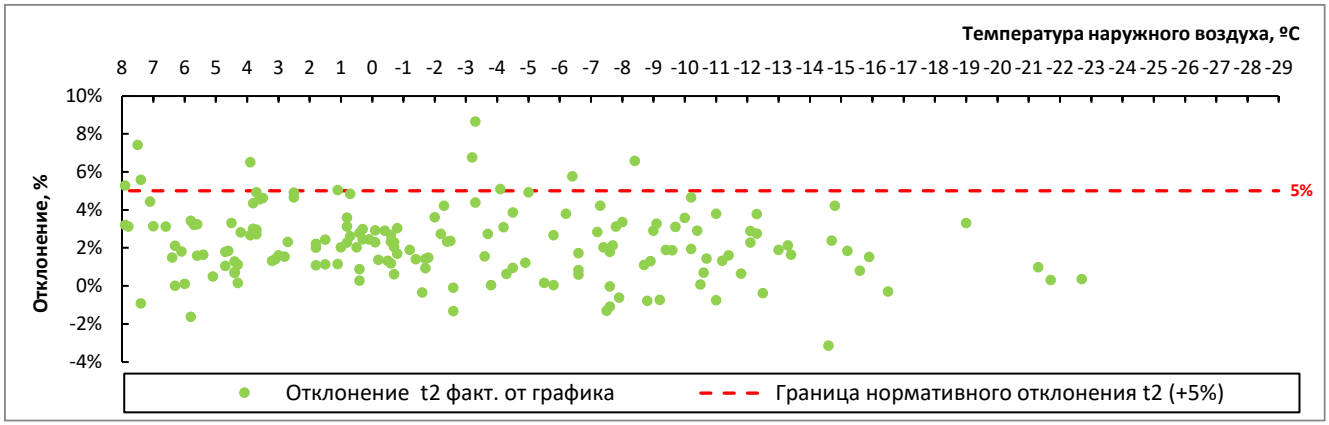
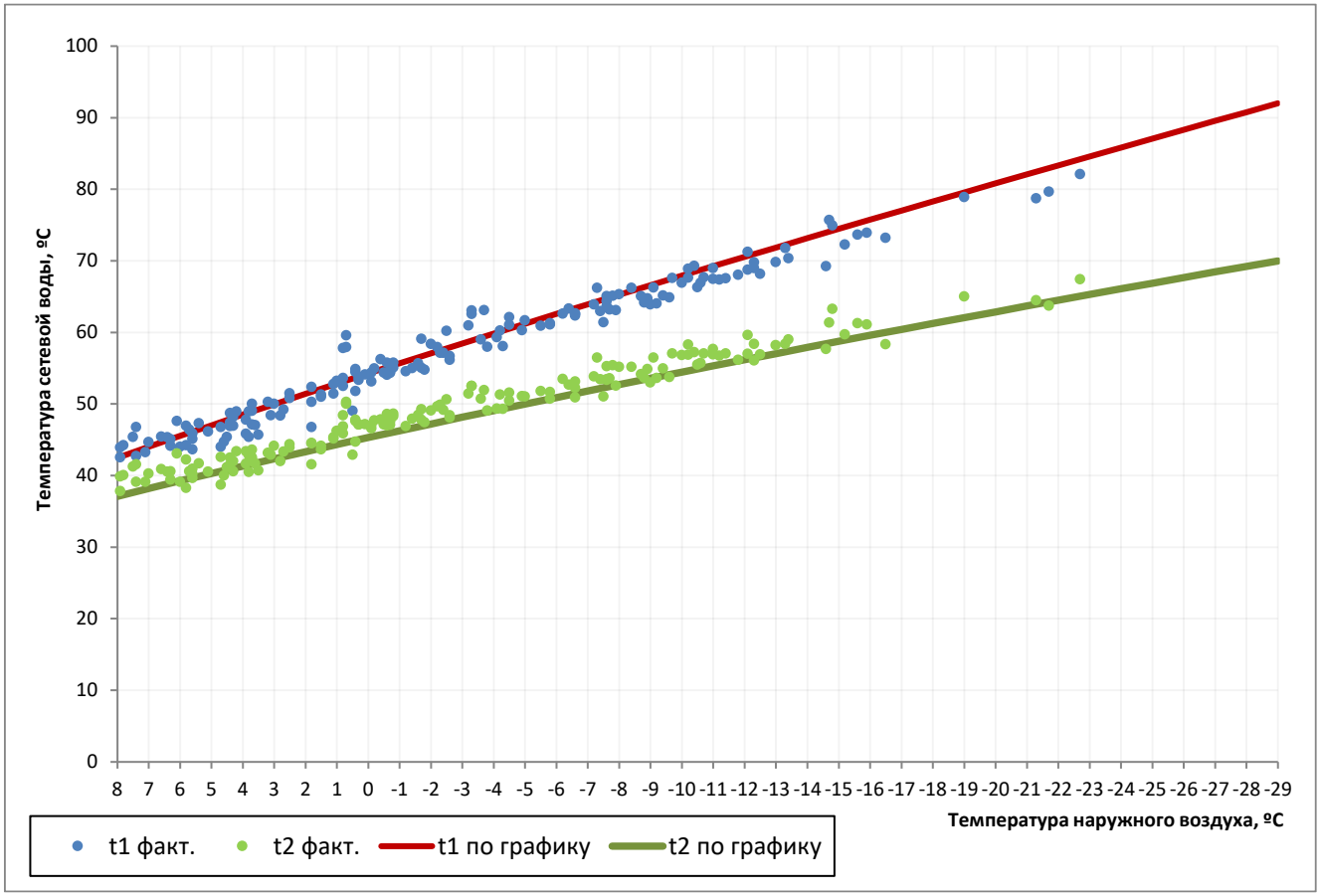
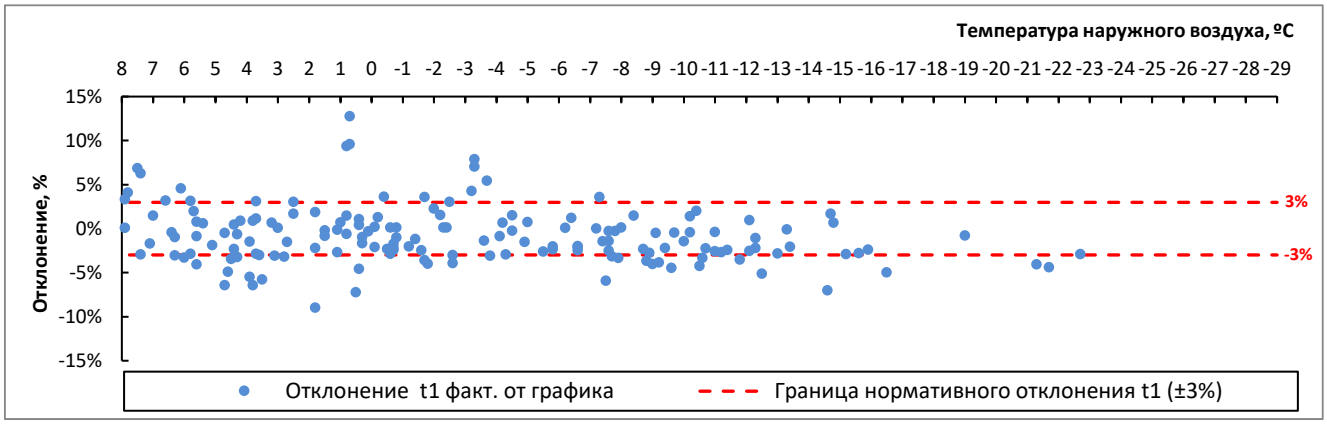


Рисунок 47 – Котельная «11 квартал». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





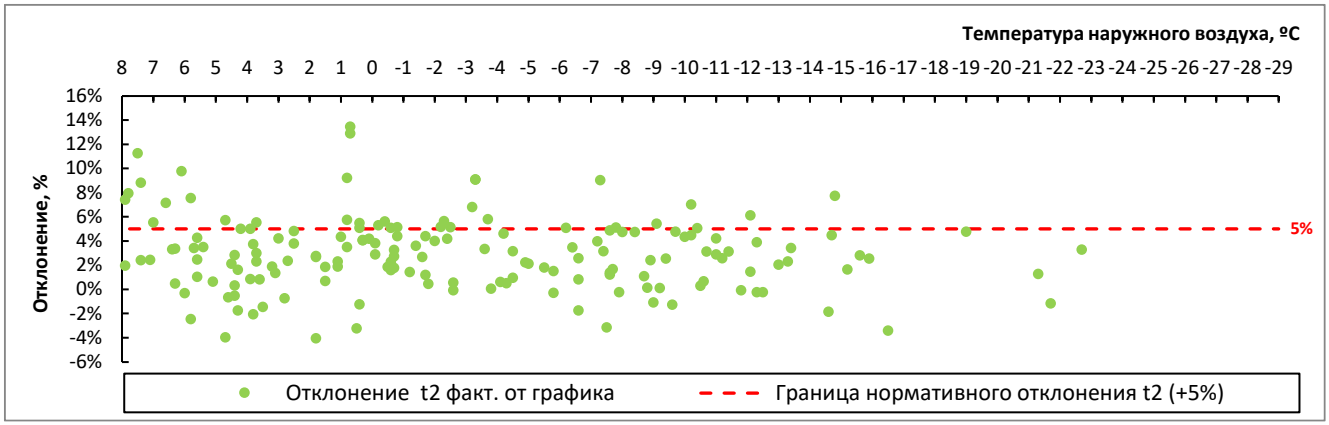
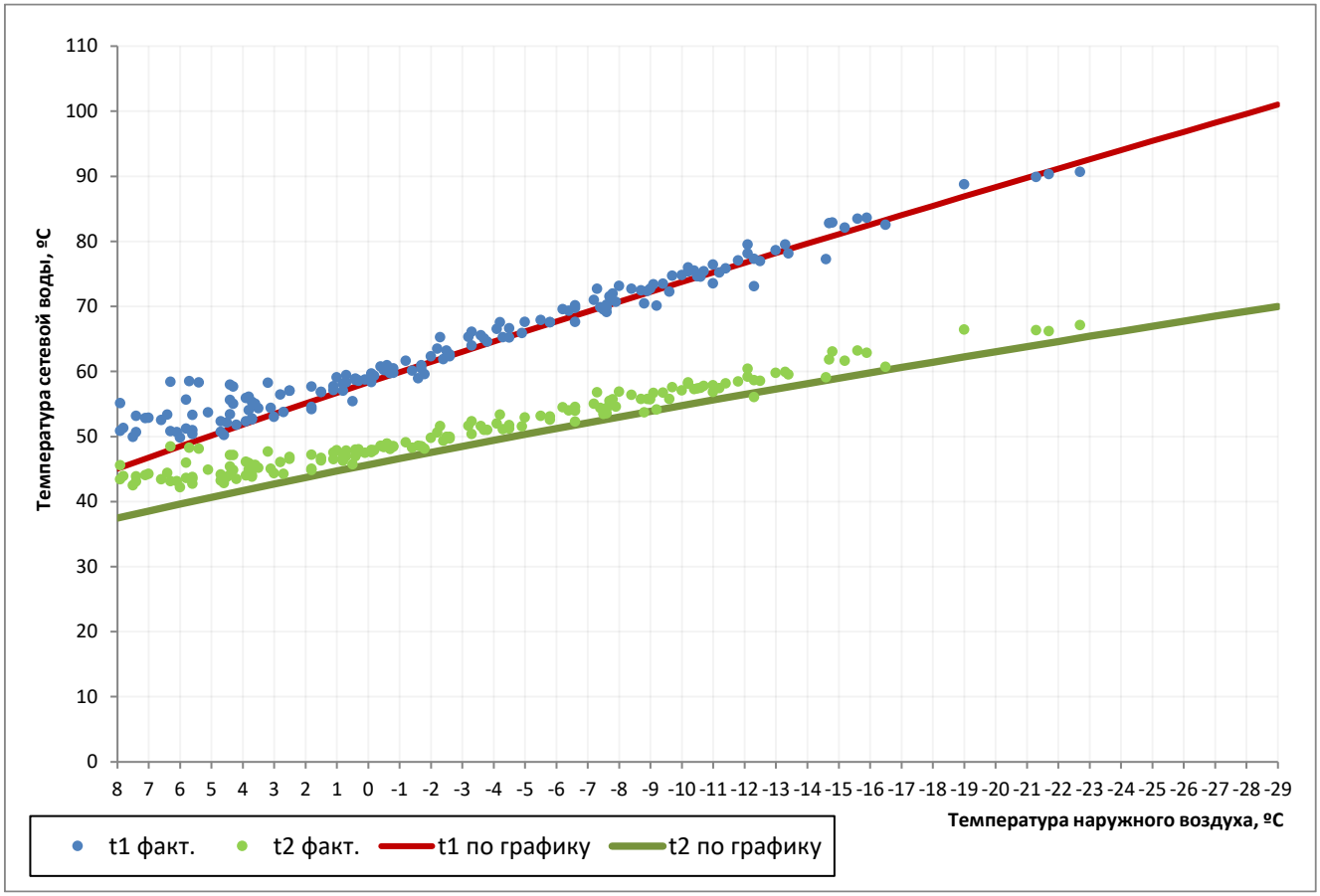
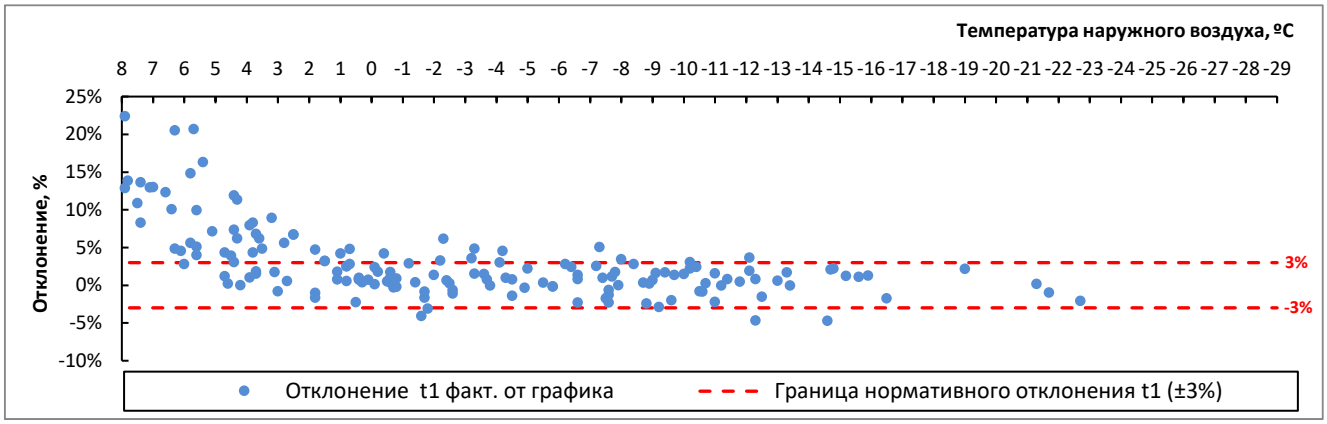


Рисунок 48 – Котельная «Овощевод». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





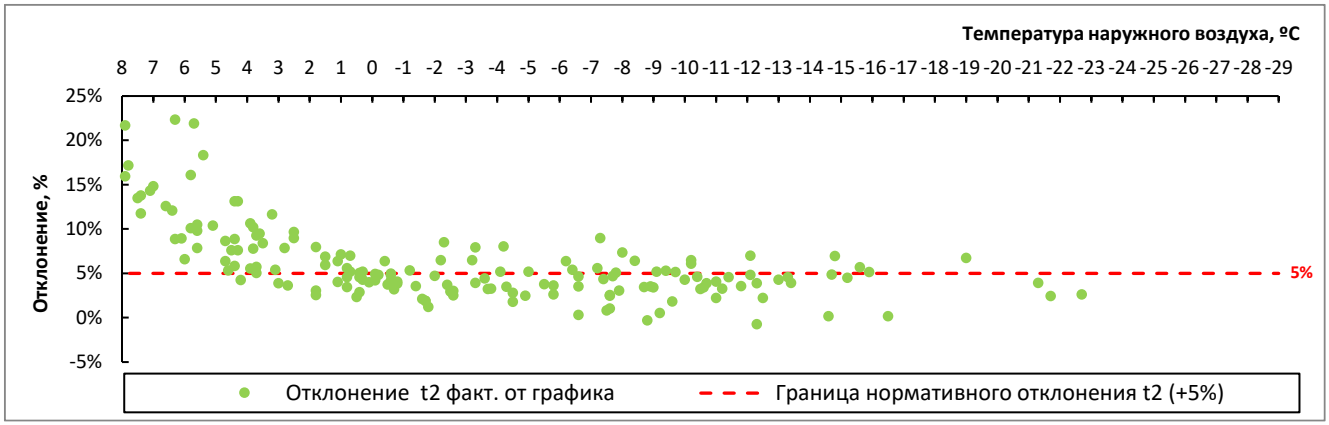
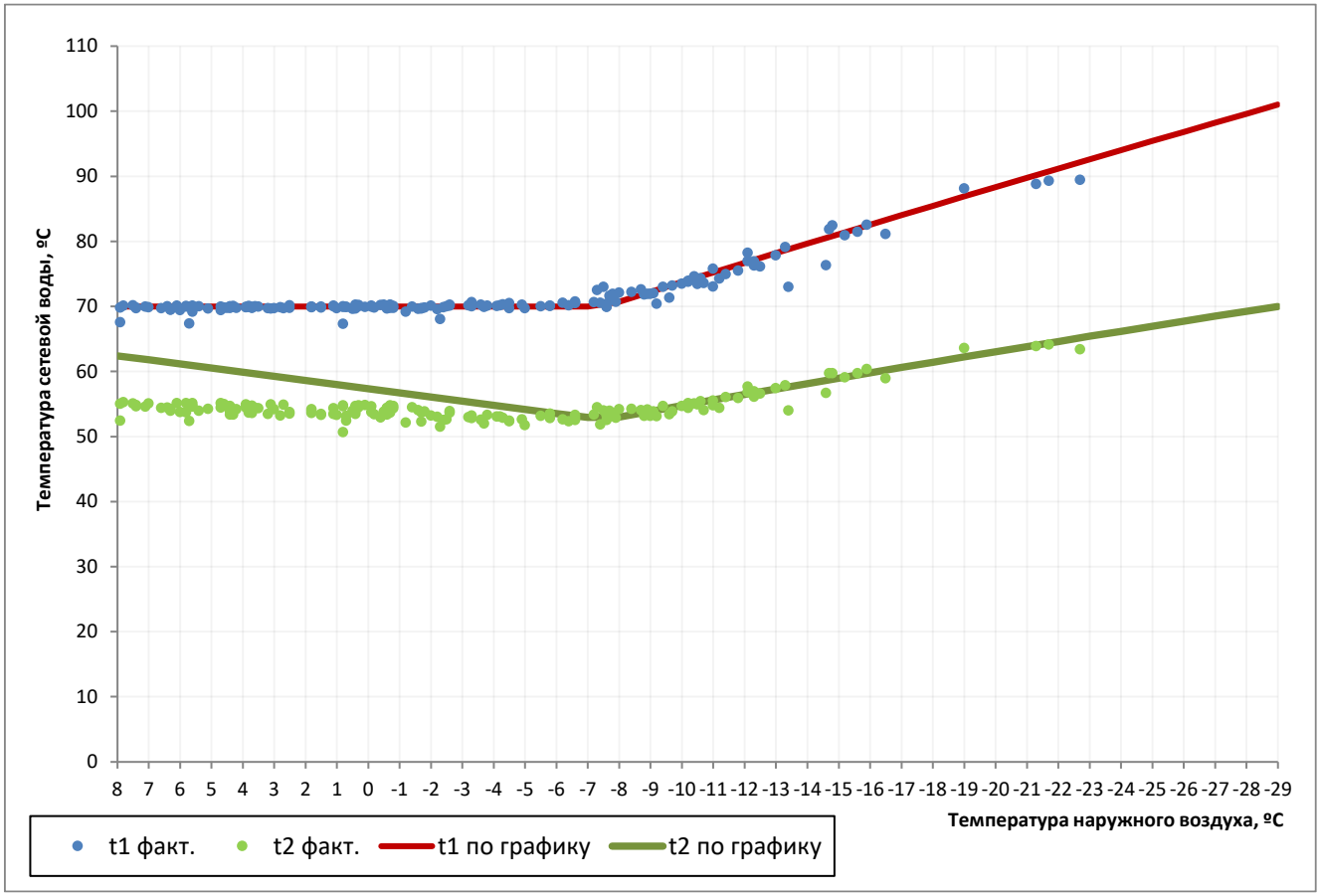
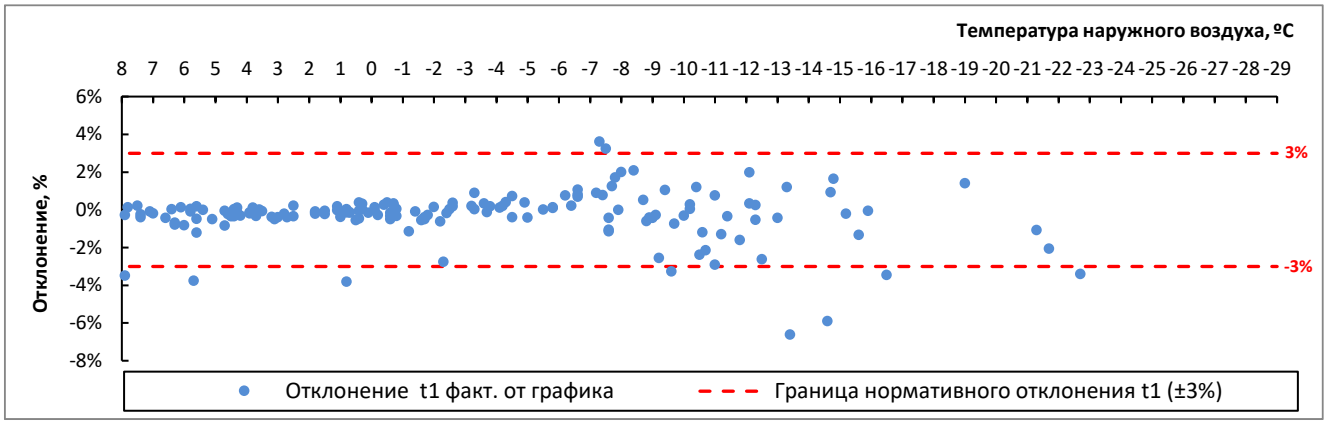


Рисунок 49 – Котельная «67 городок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





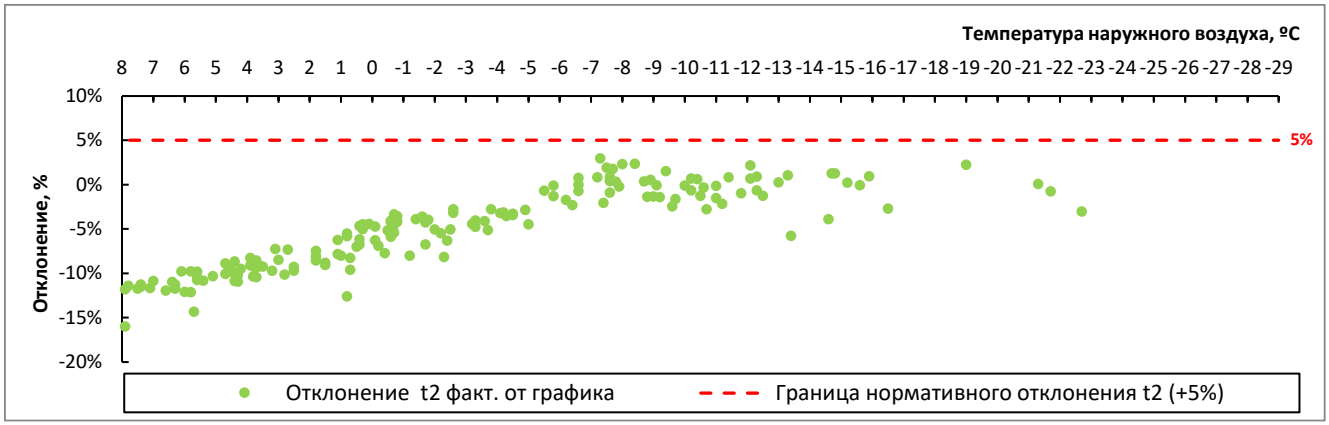
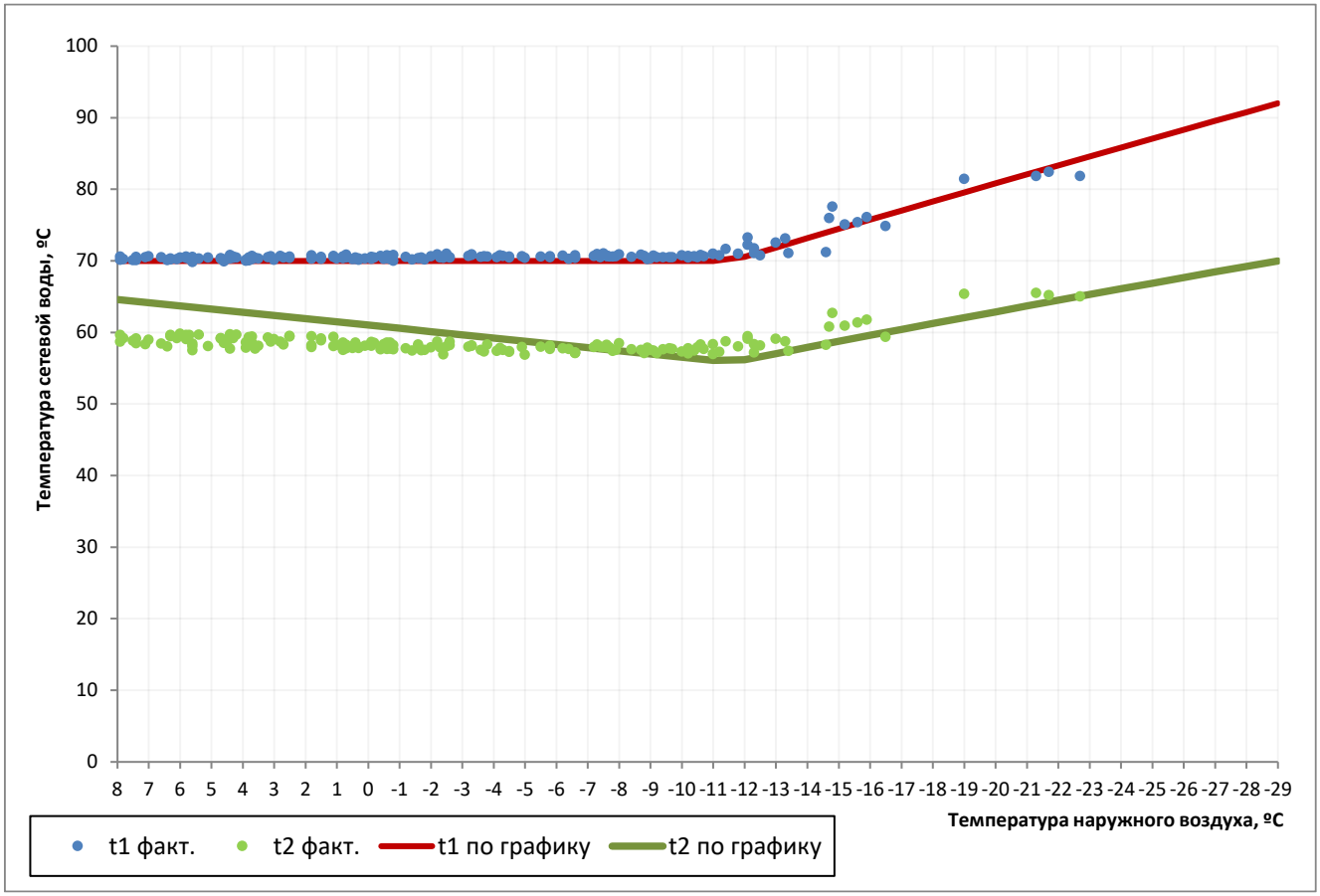
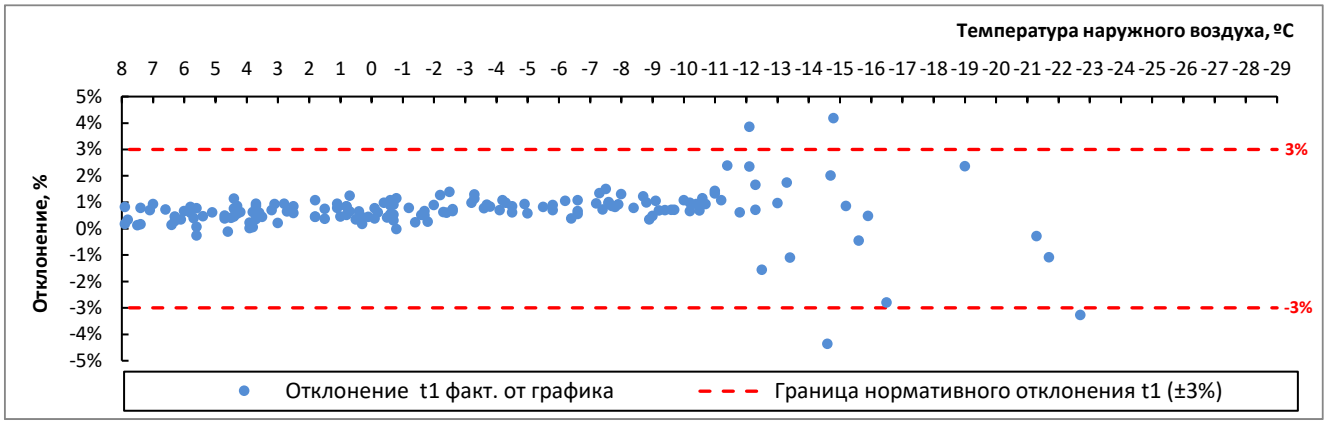


Рисунок 50 – Котельная «Бр. Коростелевых». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





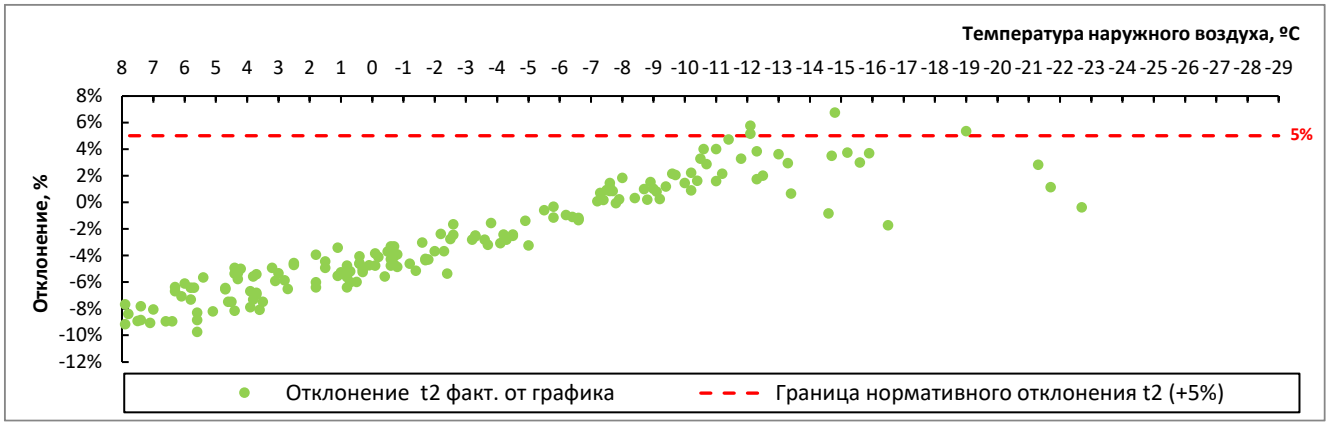
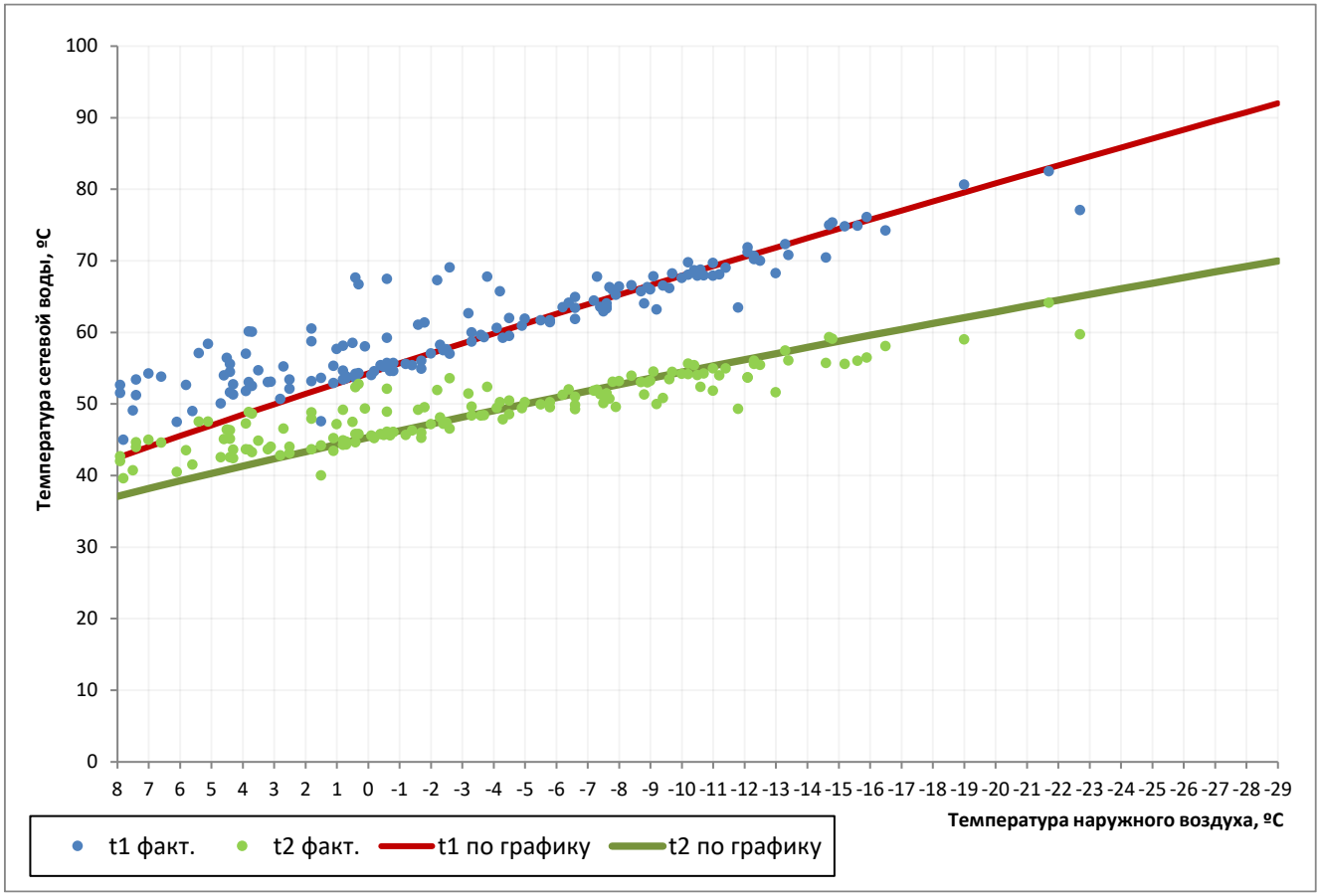
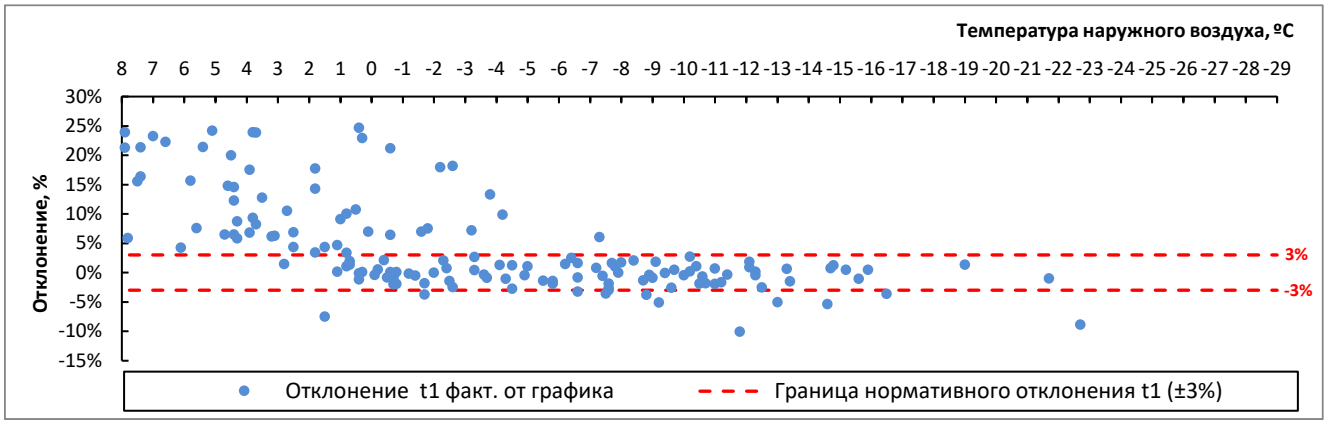


Рисунок 51 – Котельная «Мебельная фабрика». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





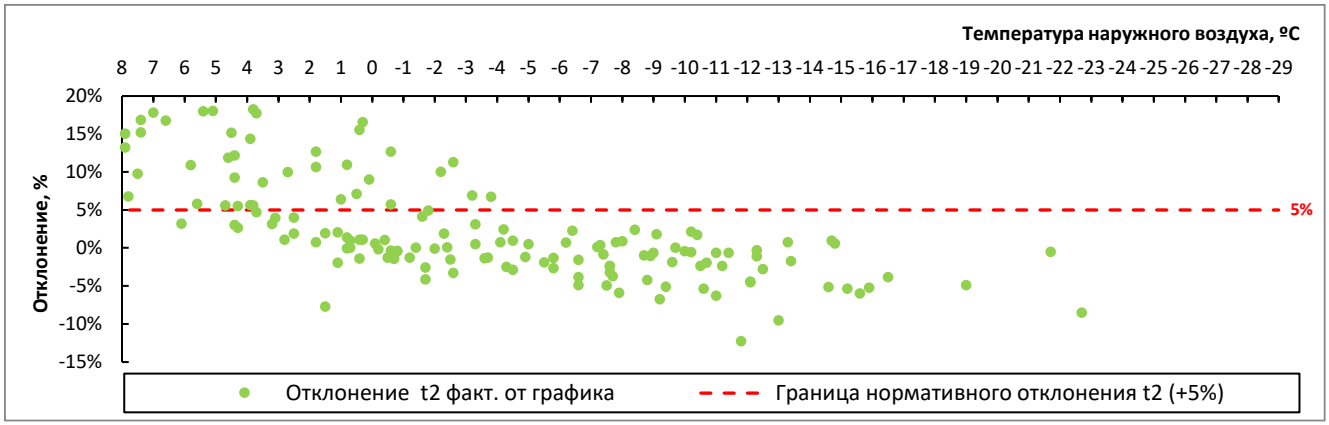
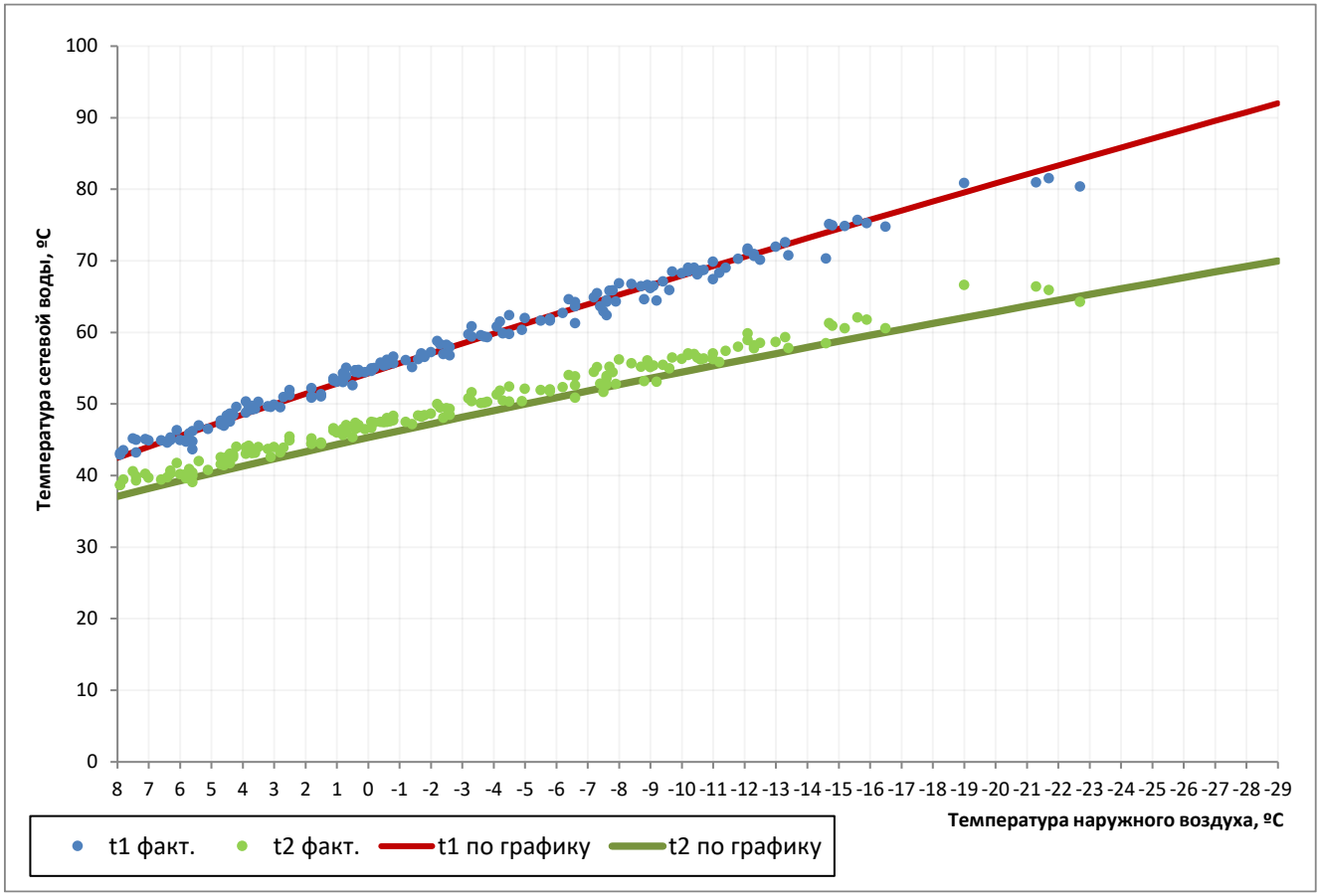
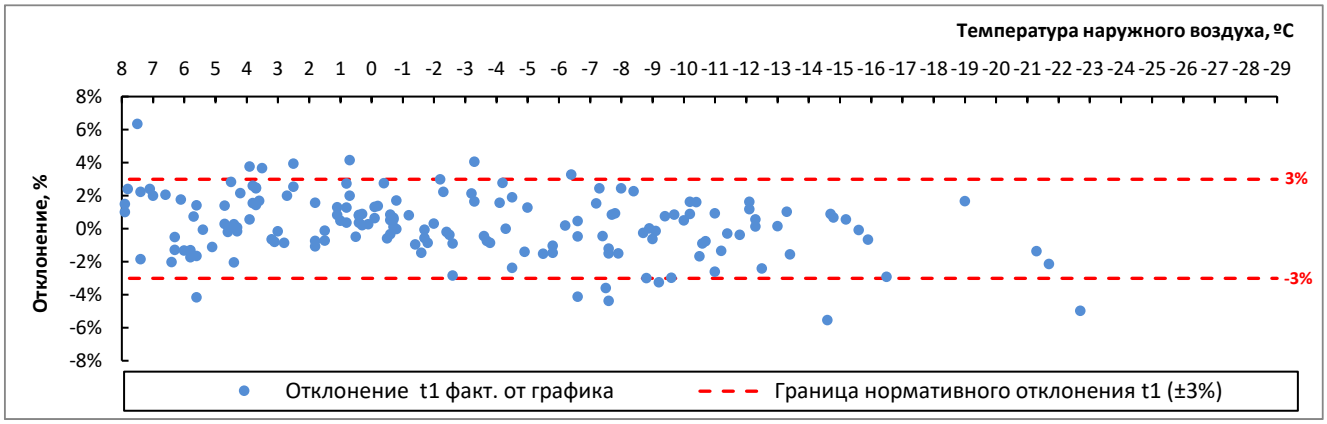


Рисунок 52 – Котельная «Мебельный комбинат». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





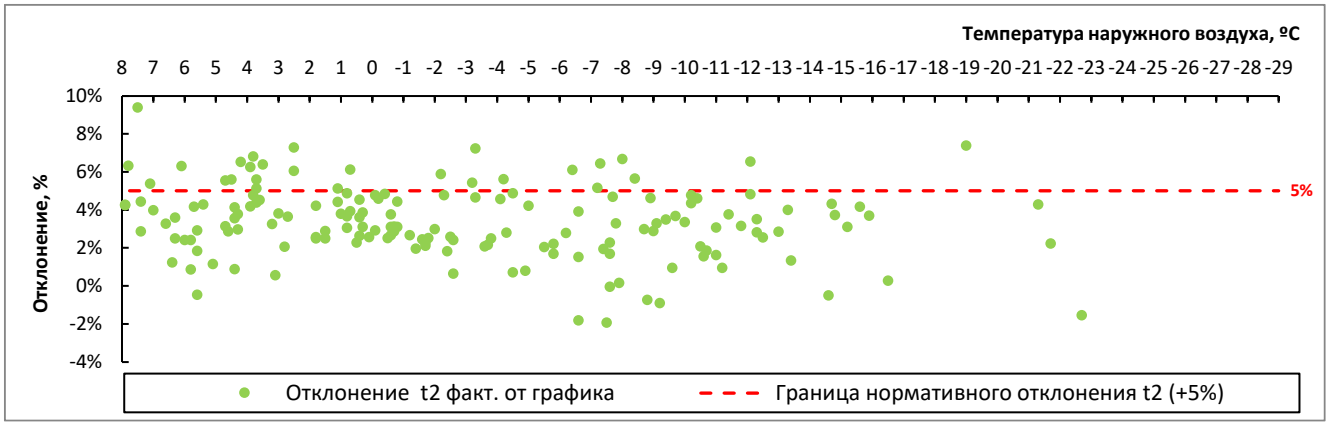
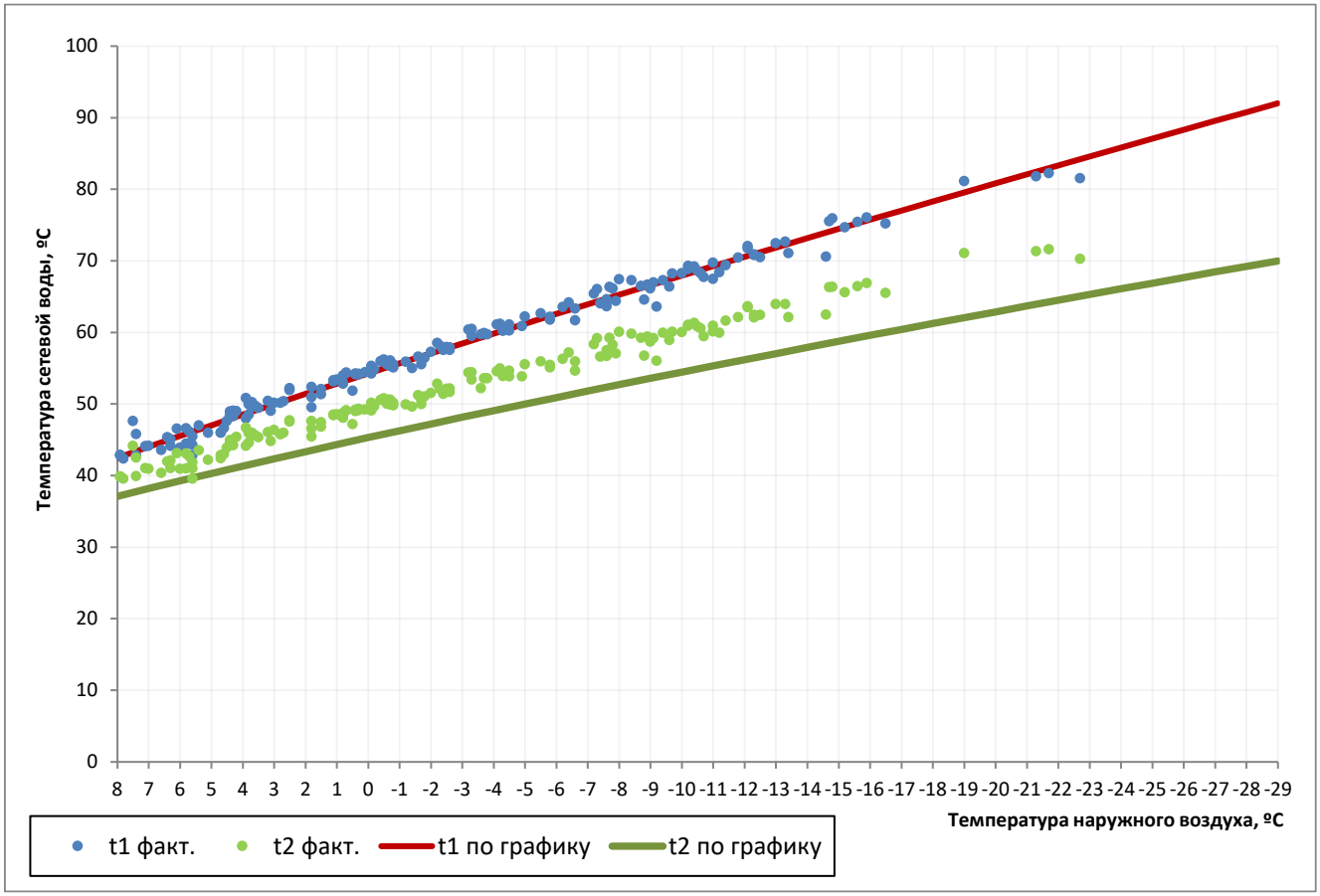
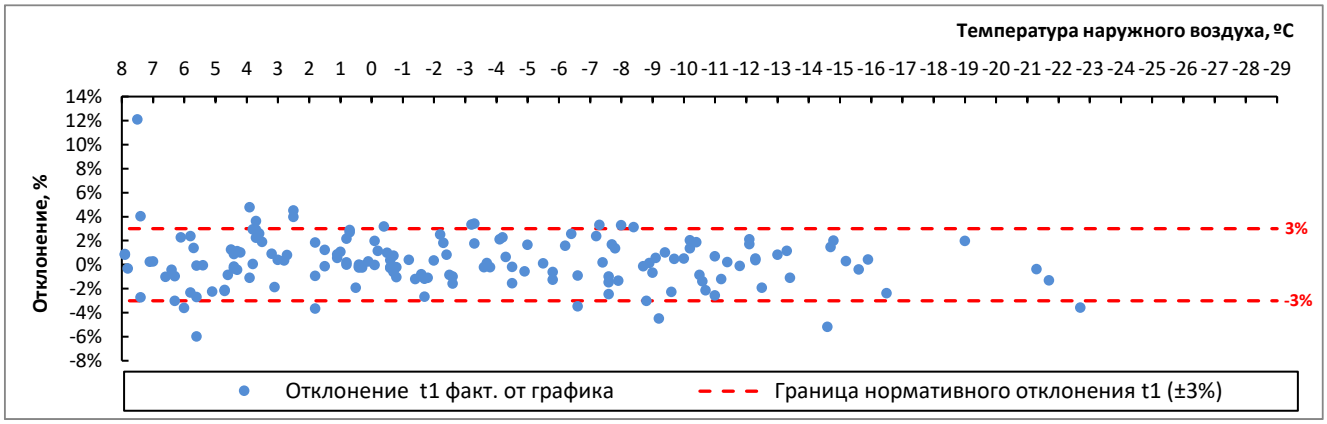


Рисунок 53 – Котельная «ЖДТ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





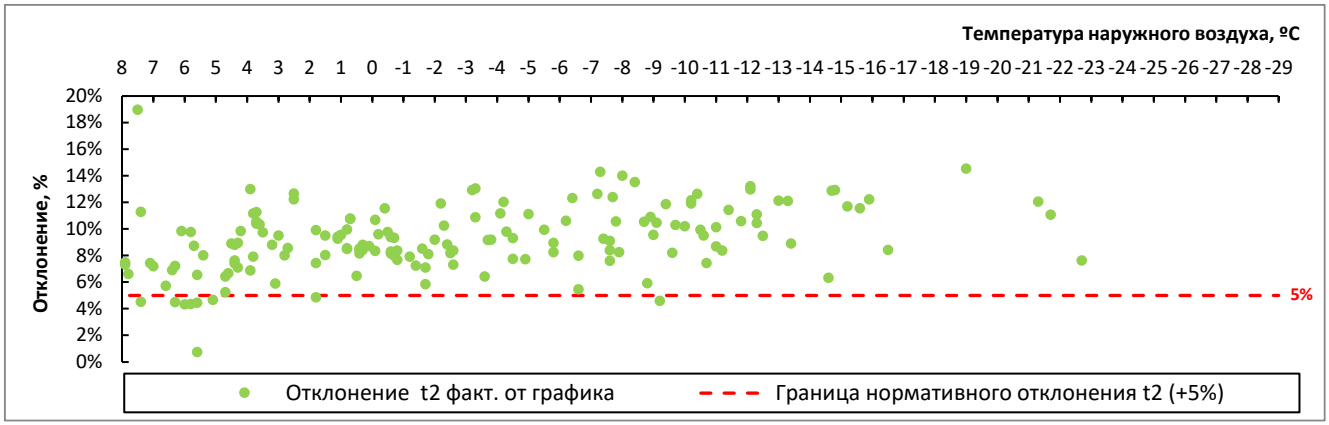


Рисунок 54 – Котельная «Набережная». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

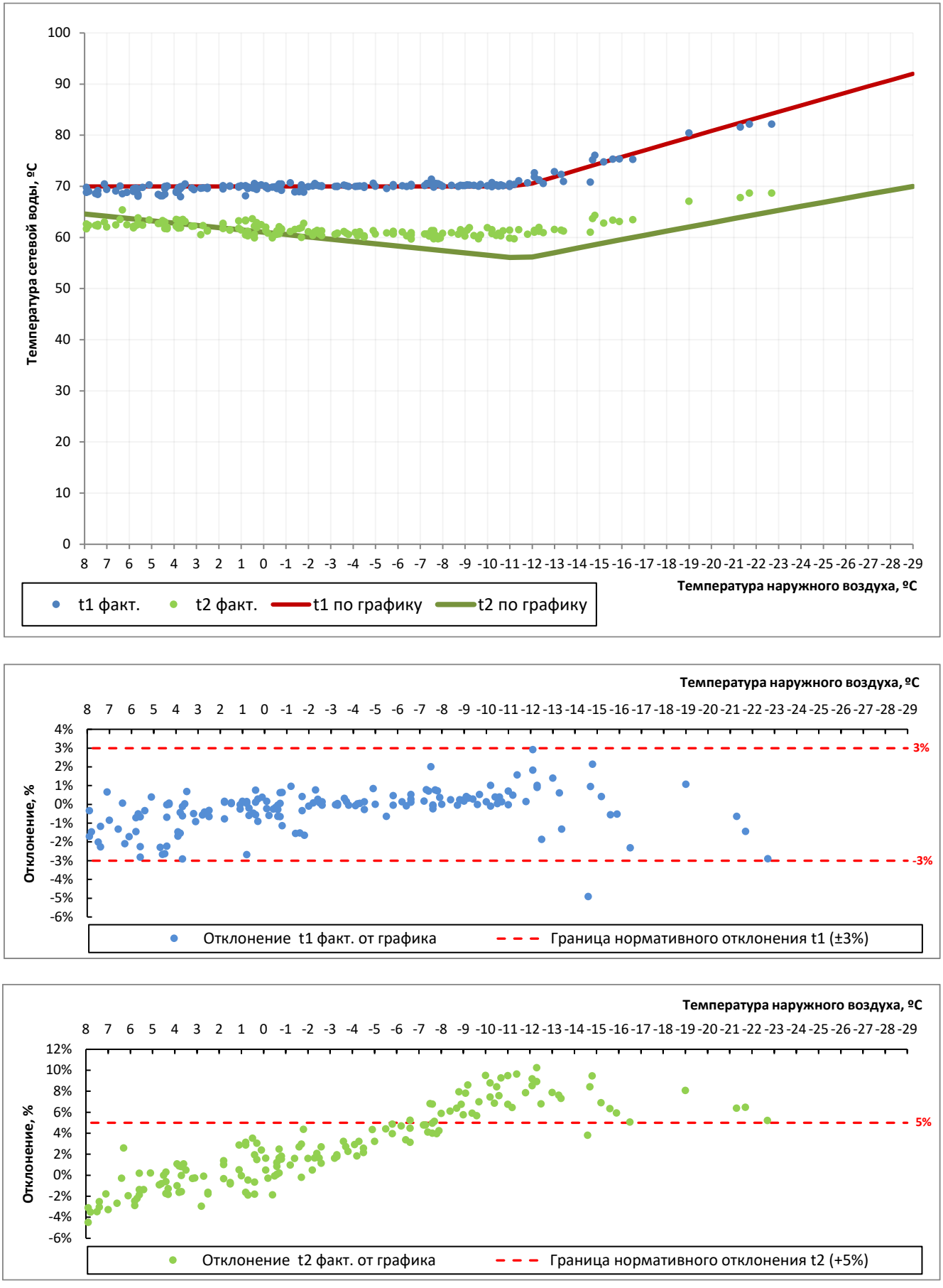
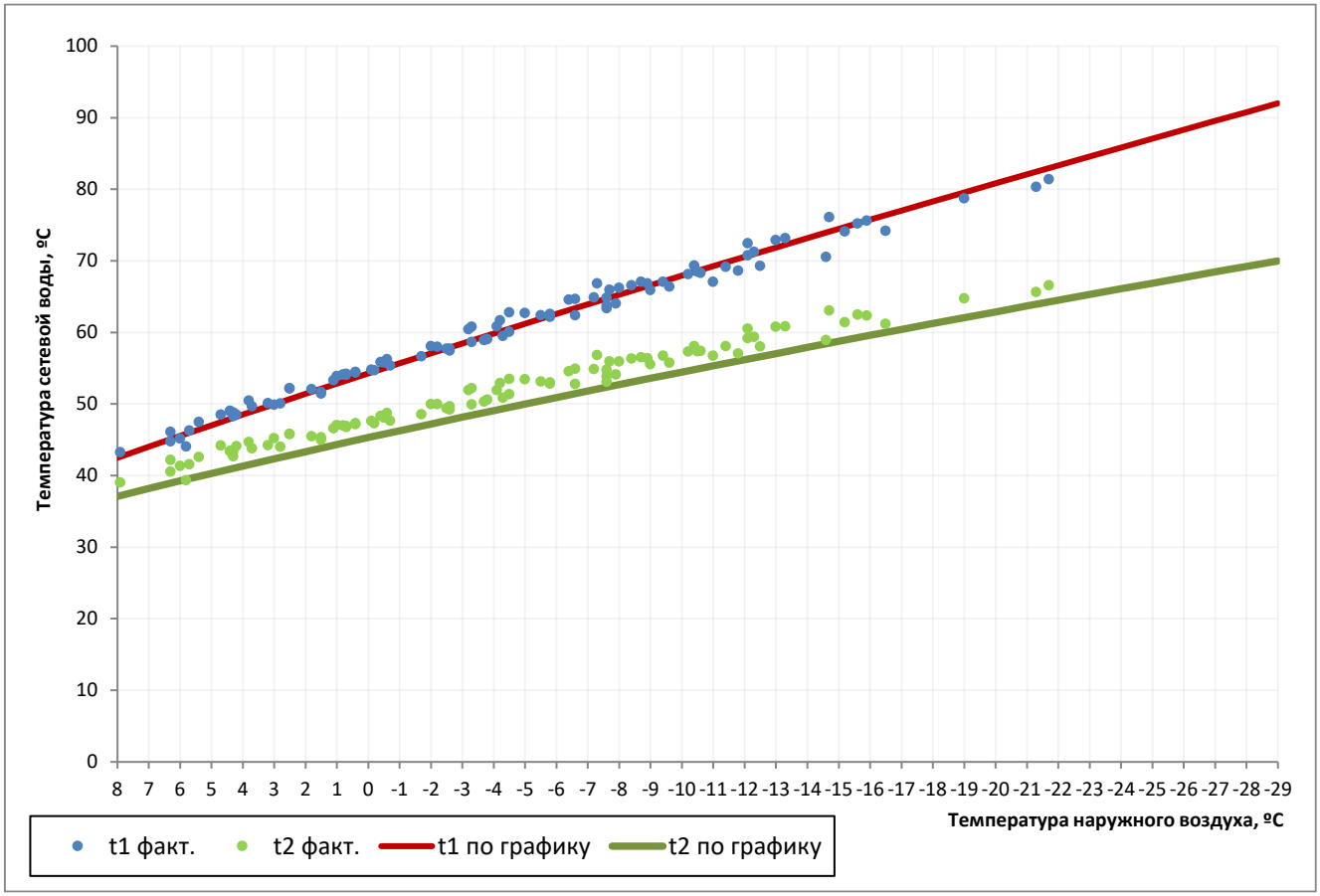
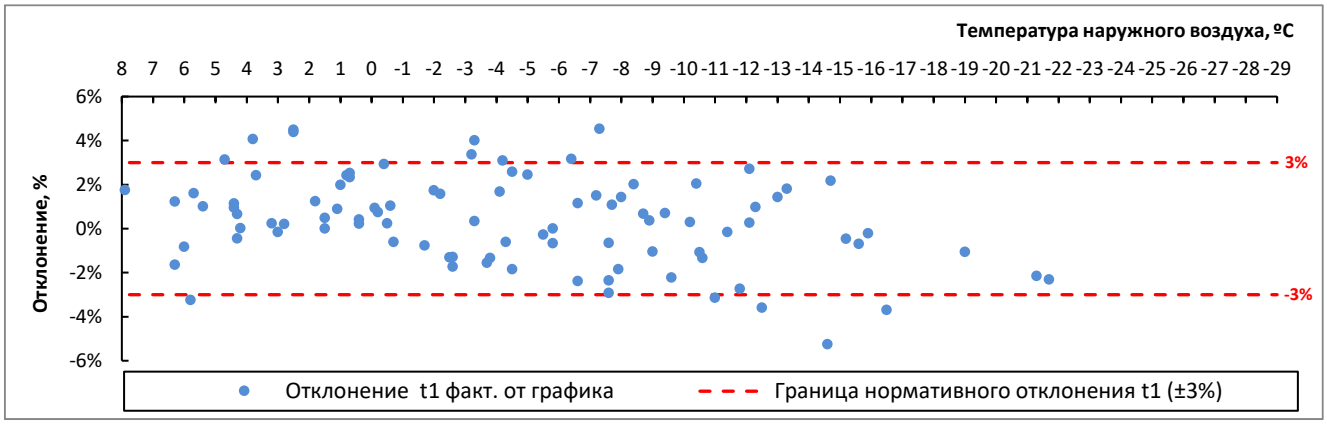


Рисунок 55 – Котельная «ОГАУ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





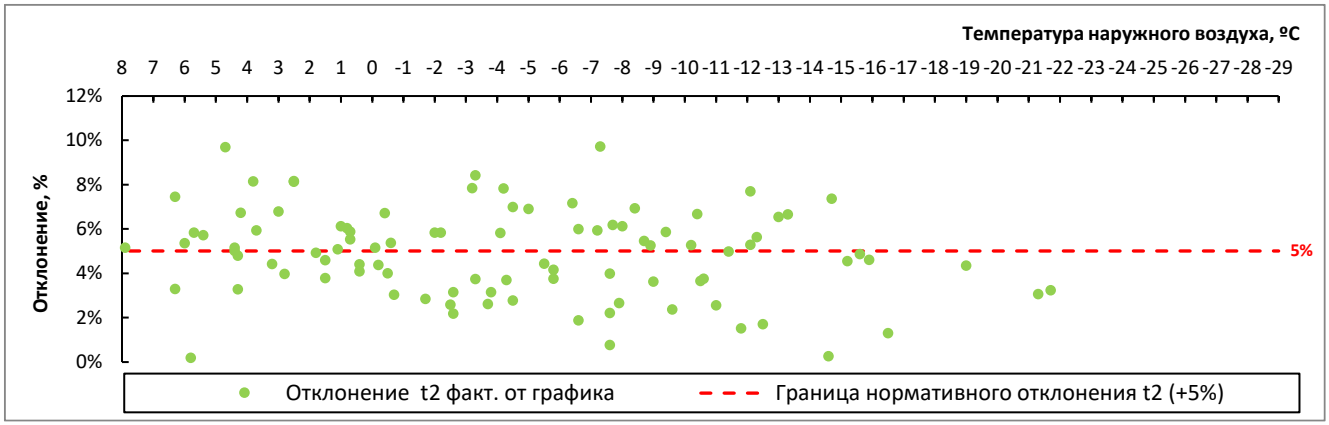
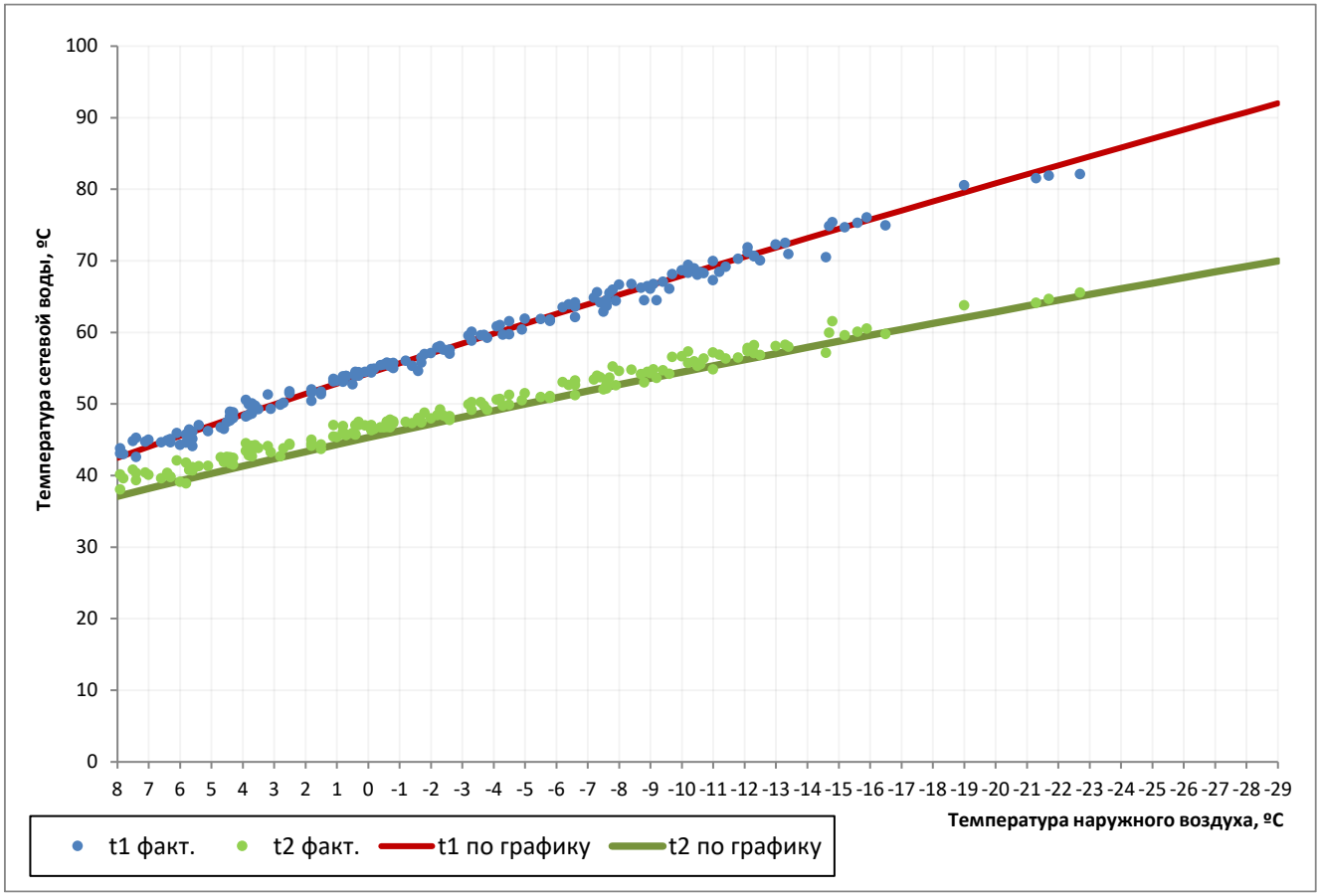
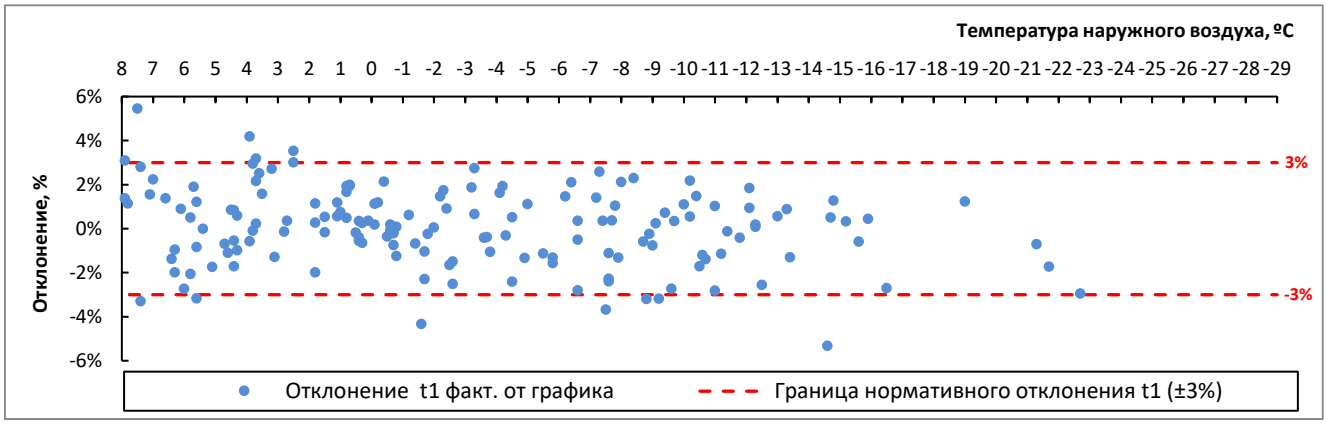


Рисунок 56 – Котельная «Тексорен». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





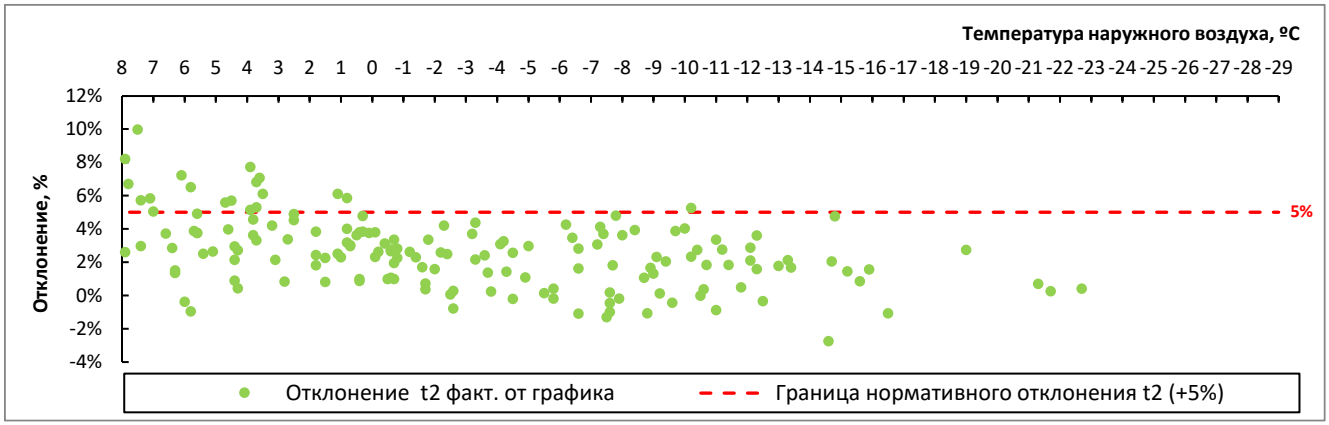
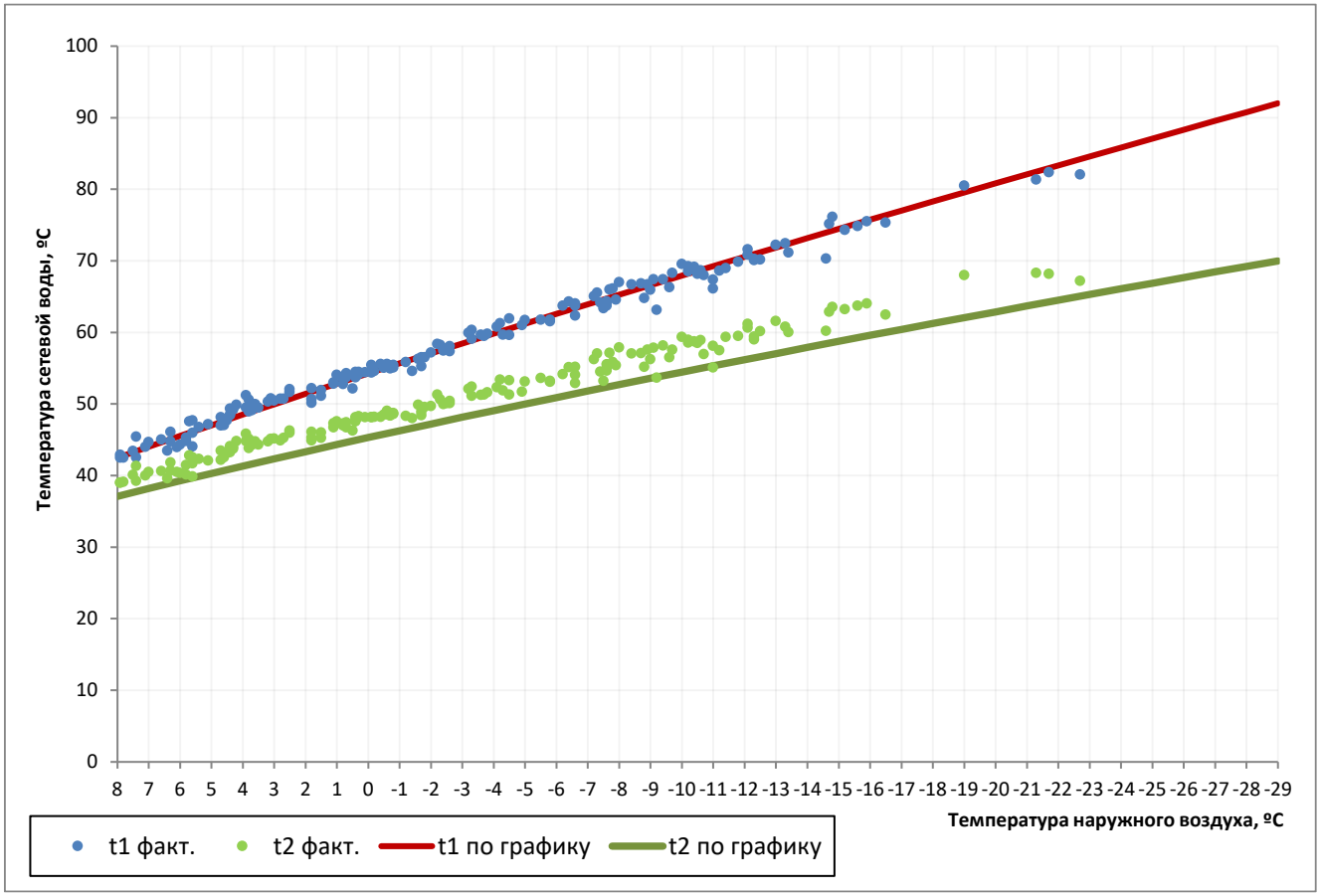
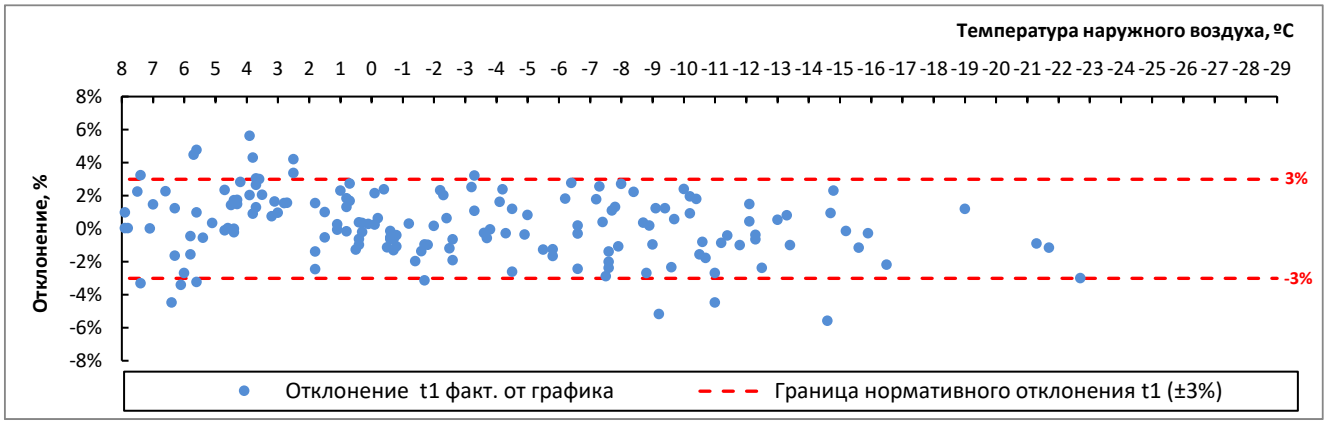


Рисунок 57 – Котельная «Кадетский корпус». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





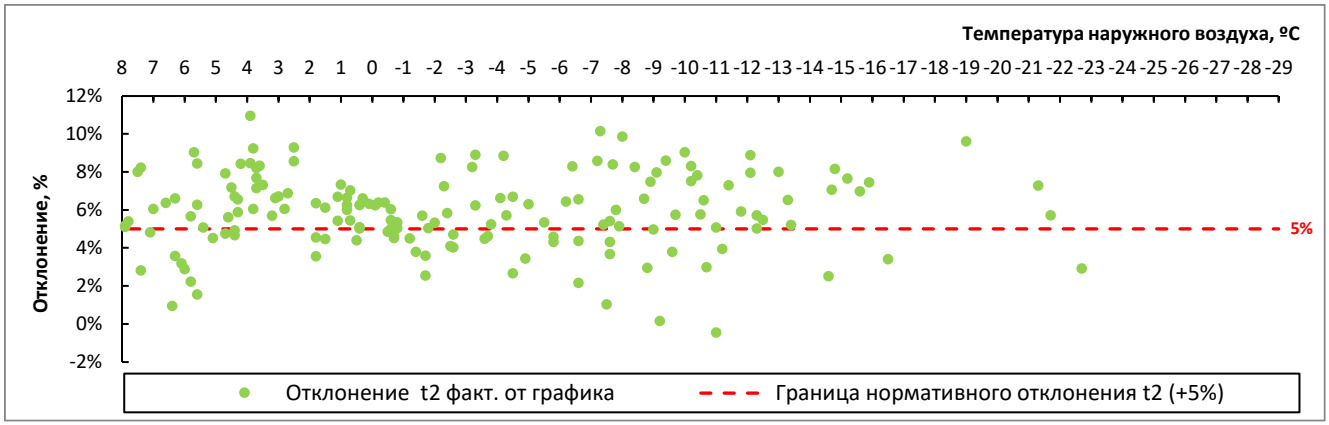
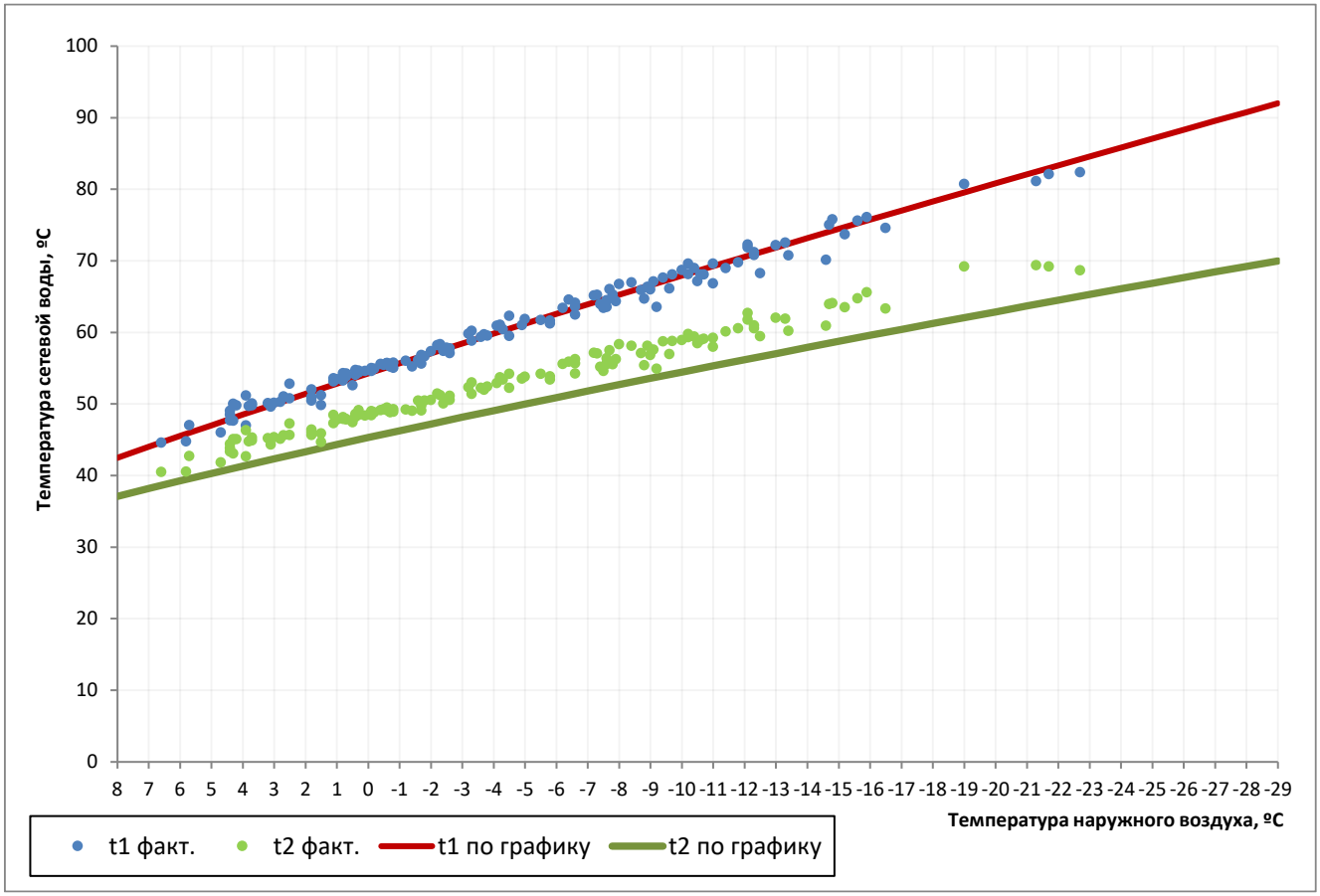
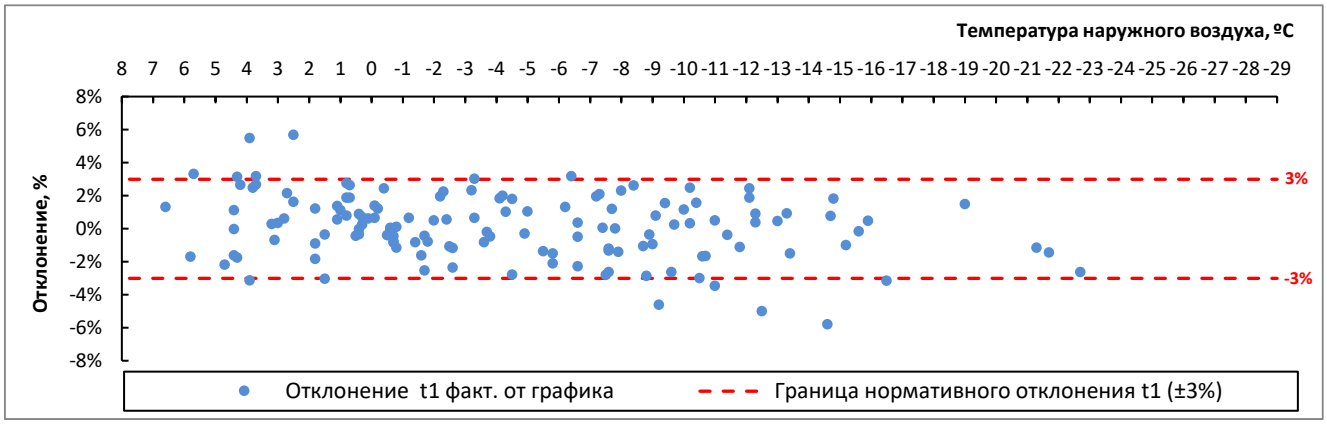


Рисунок 58 – Котельная «Черепановых». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





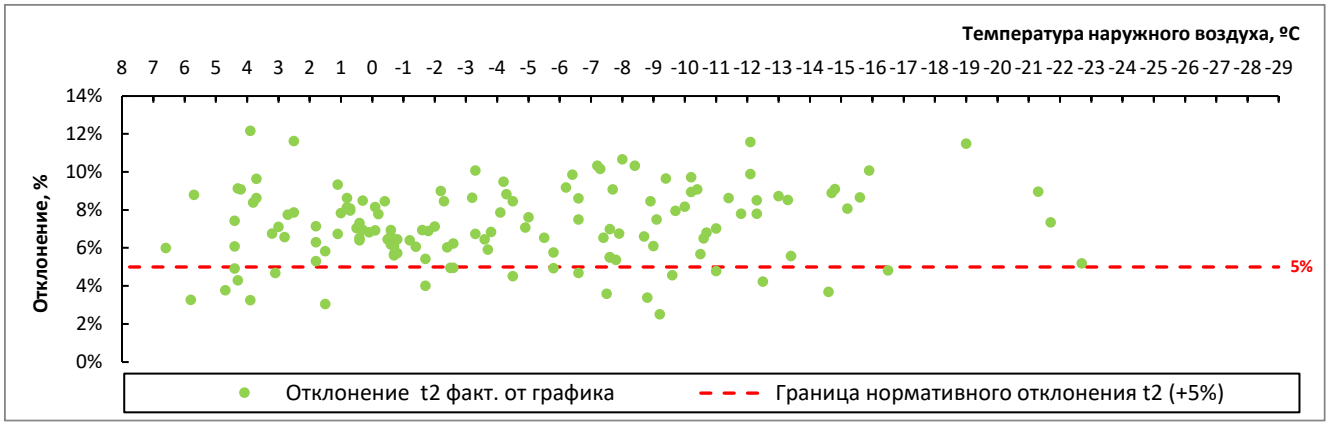
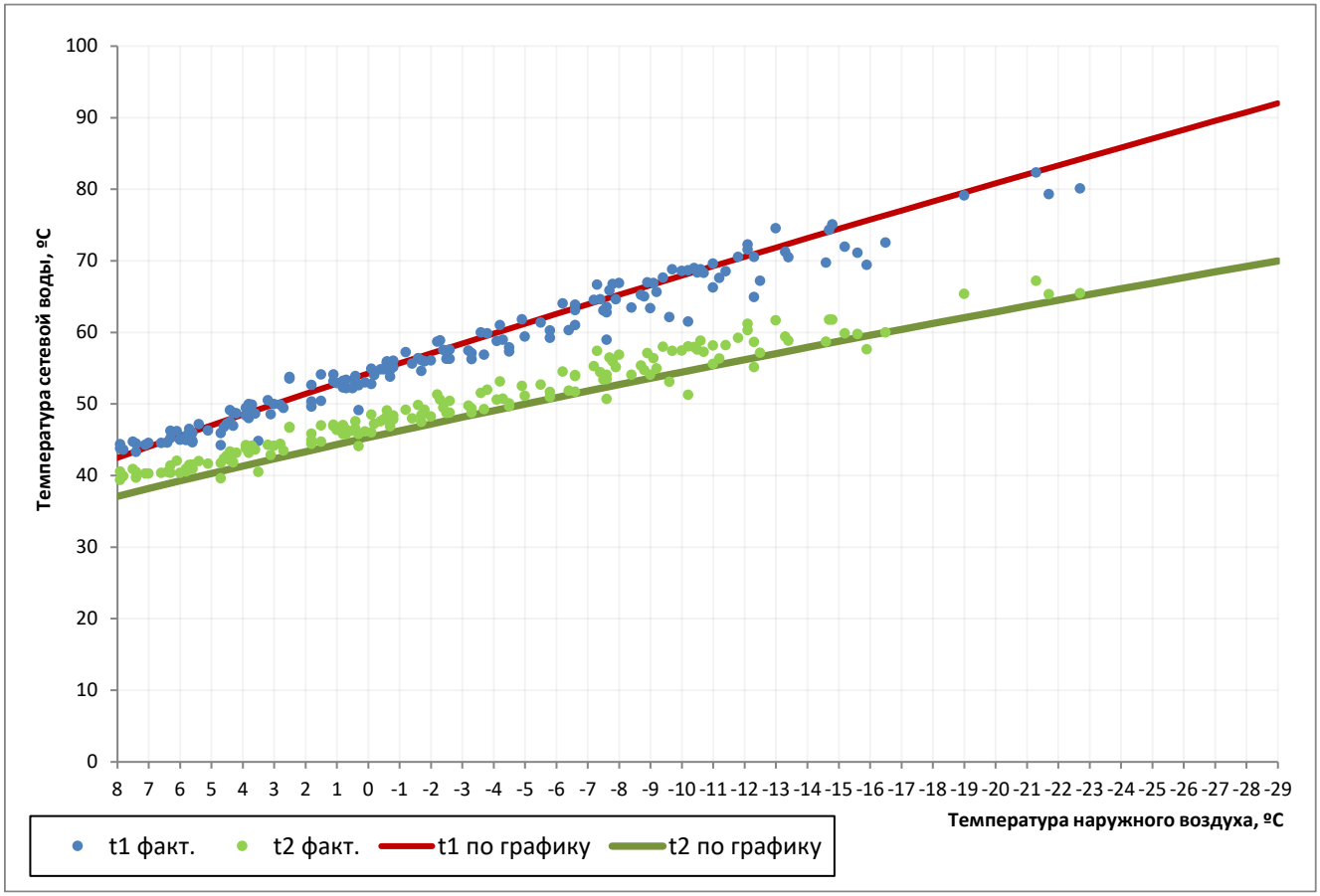
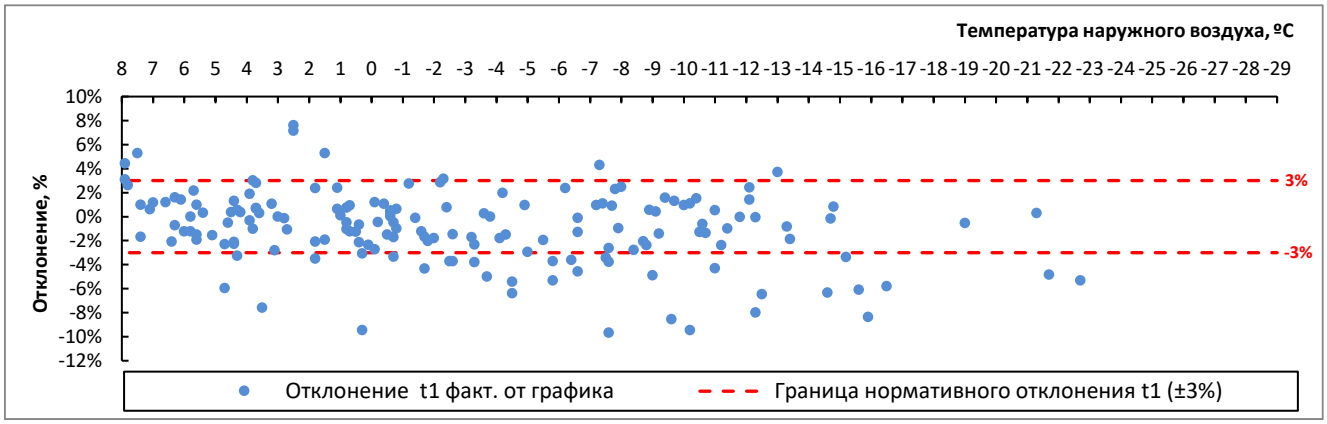


Рисунок 59 – Котельная «Стройгородок». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





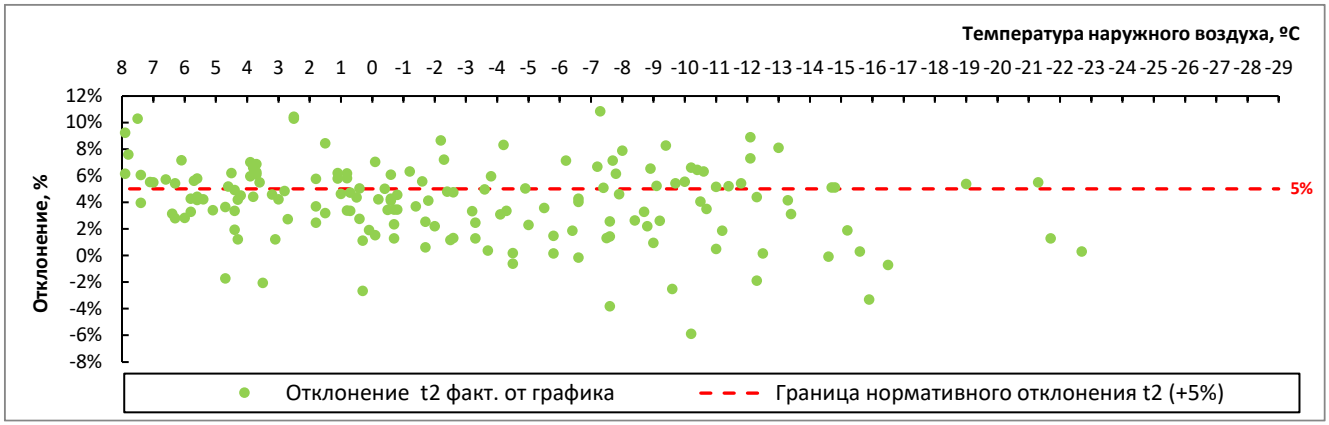
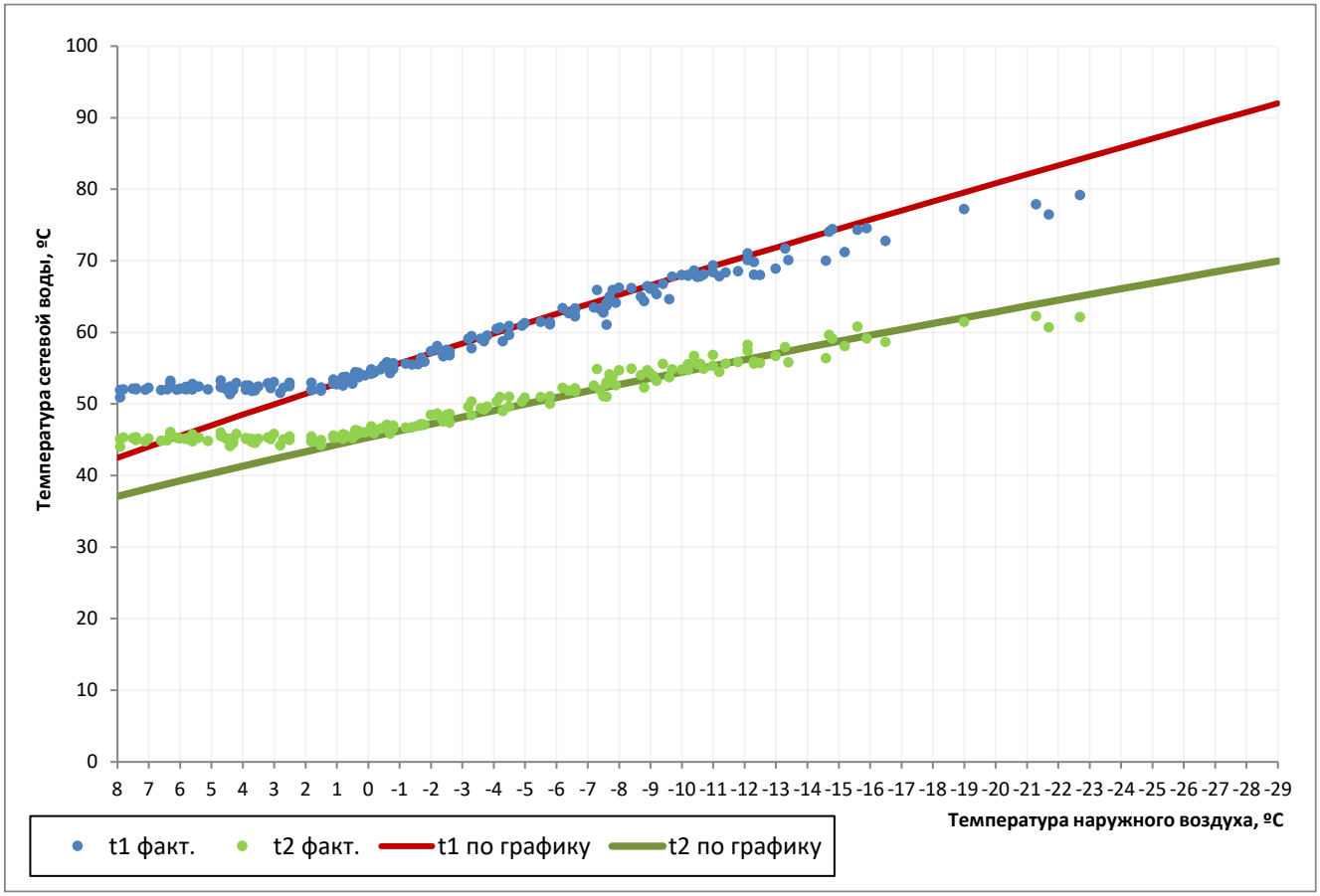
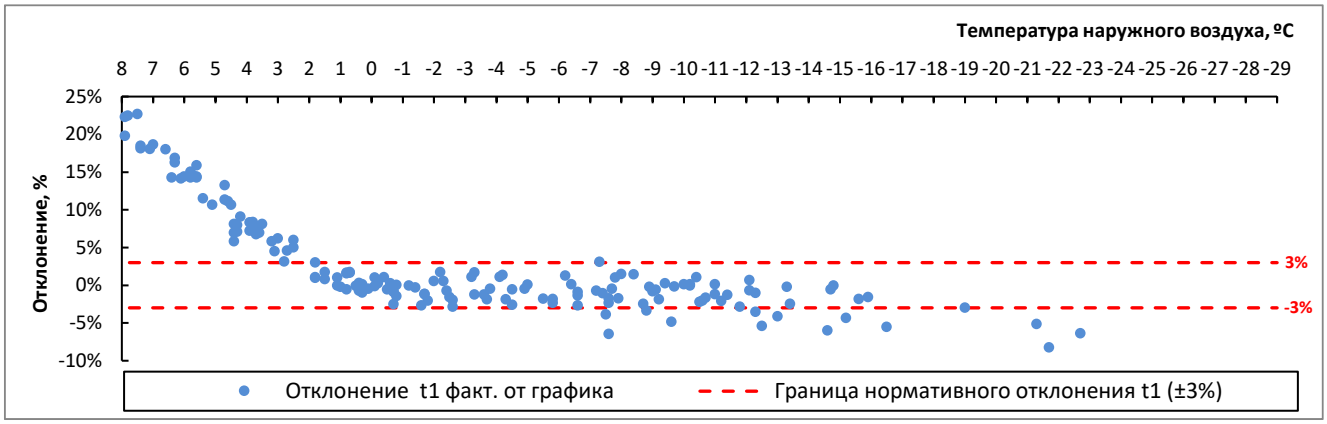


Рисунок 60 – БМК «Победы». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





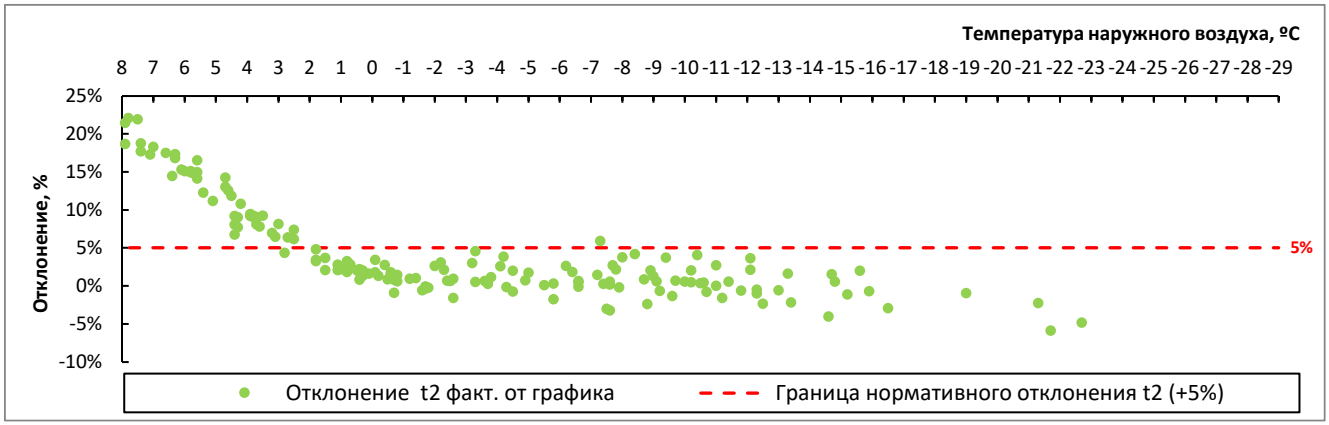
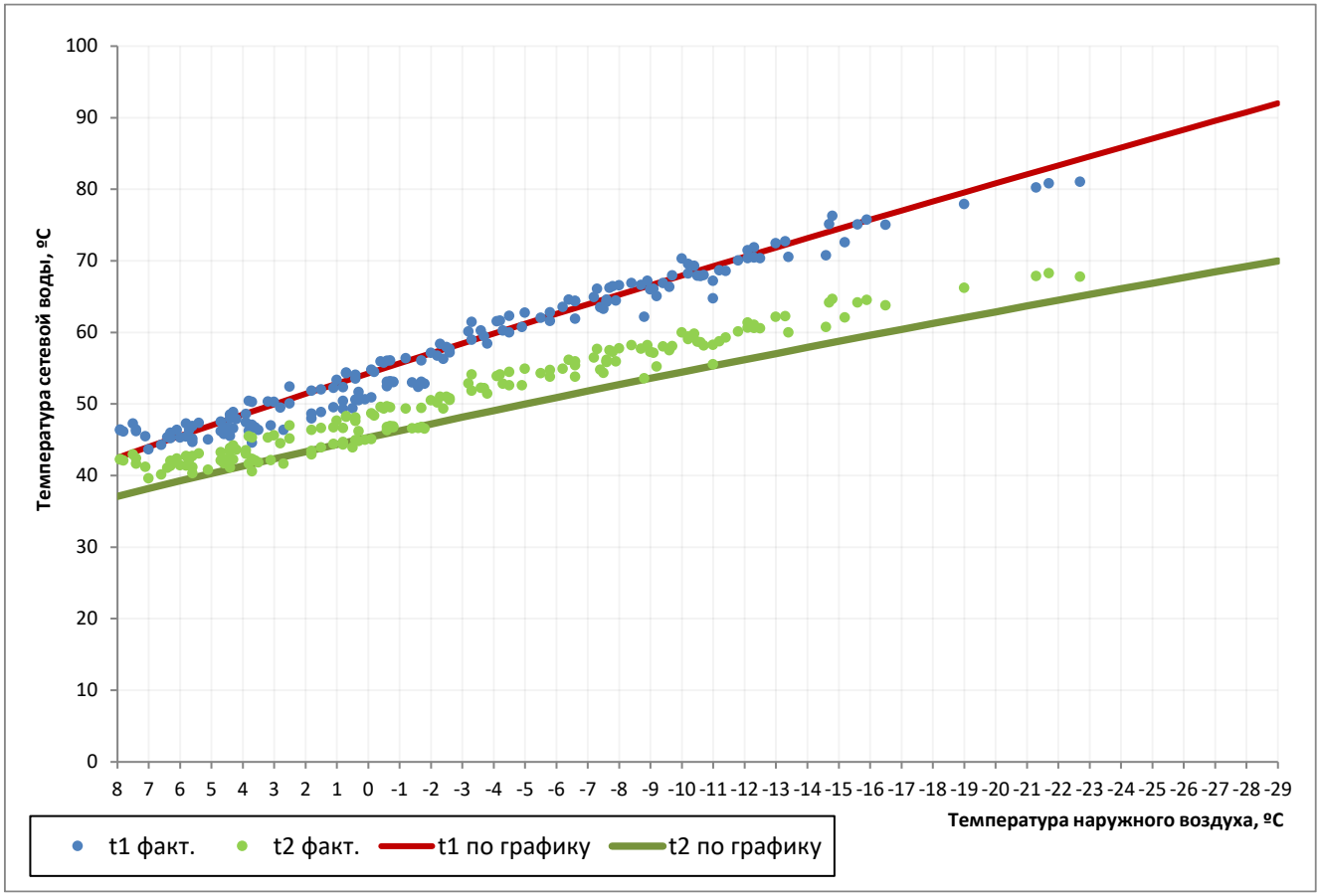
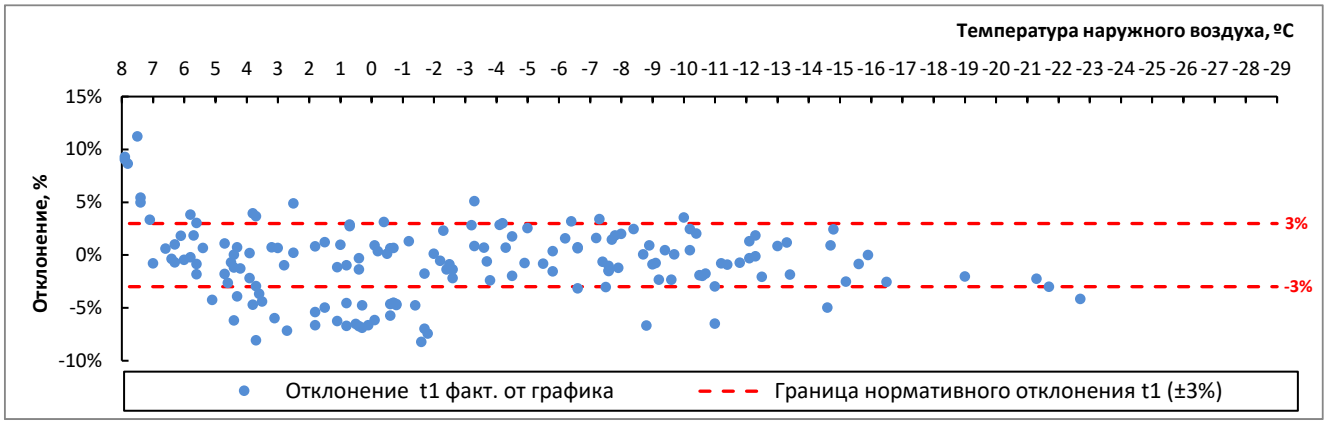


Рисунок 61 – Котельная «Самолетная». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





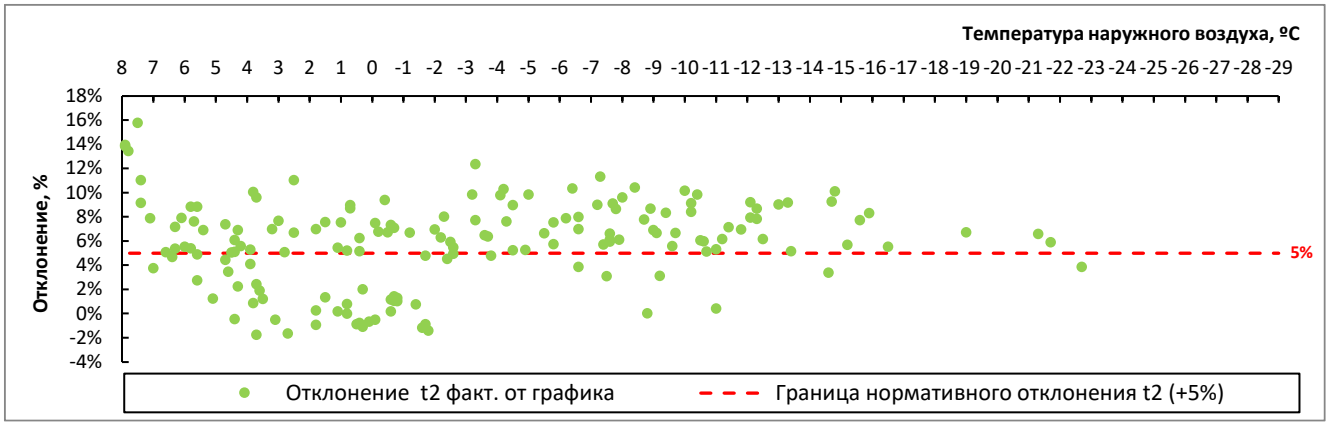


Рисунок 62 – Котельная «Тубдиспансер». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

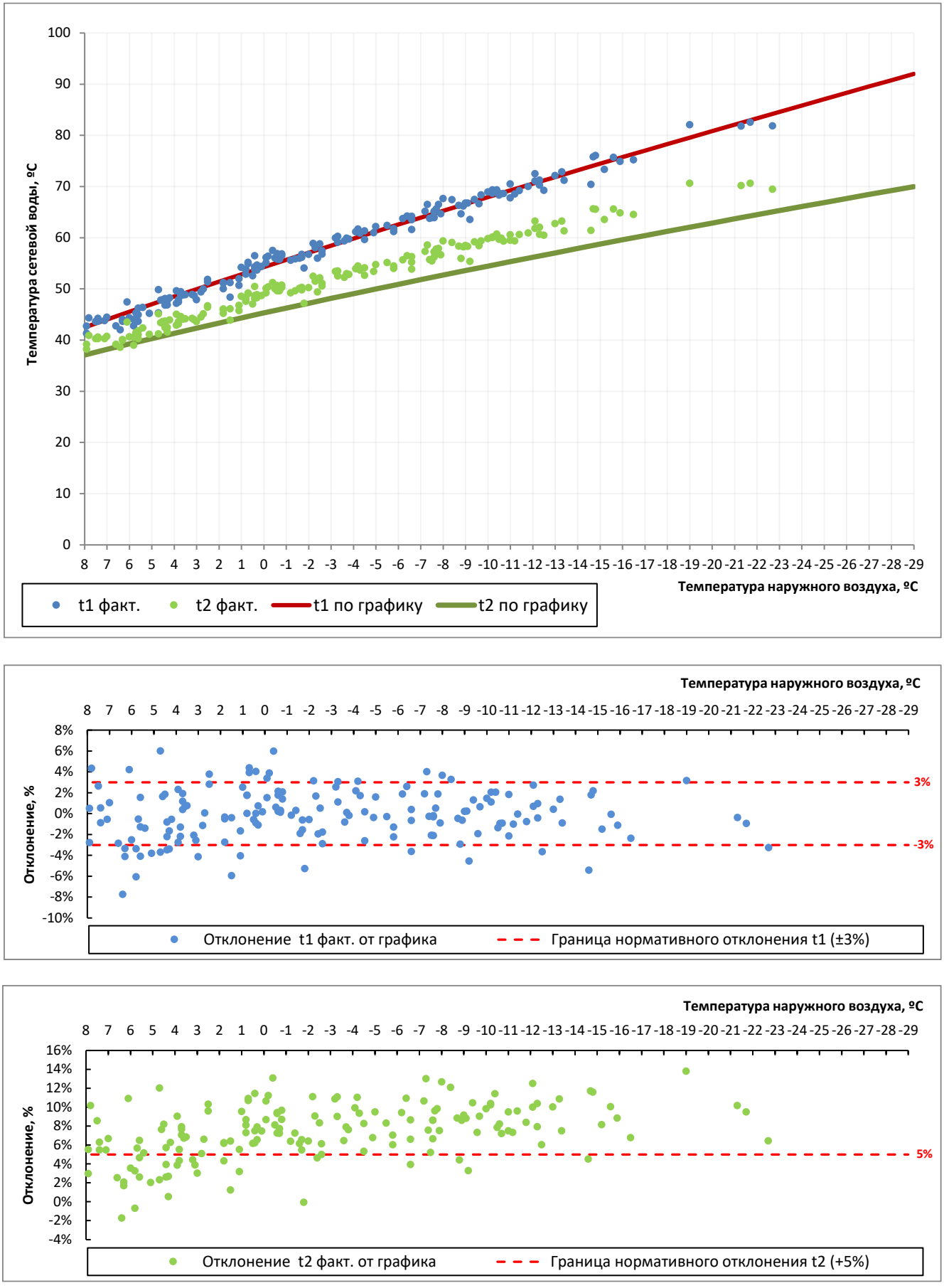
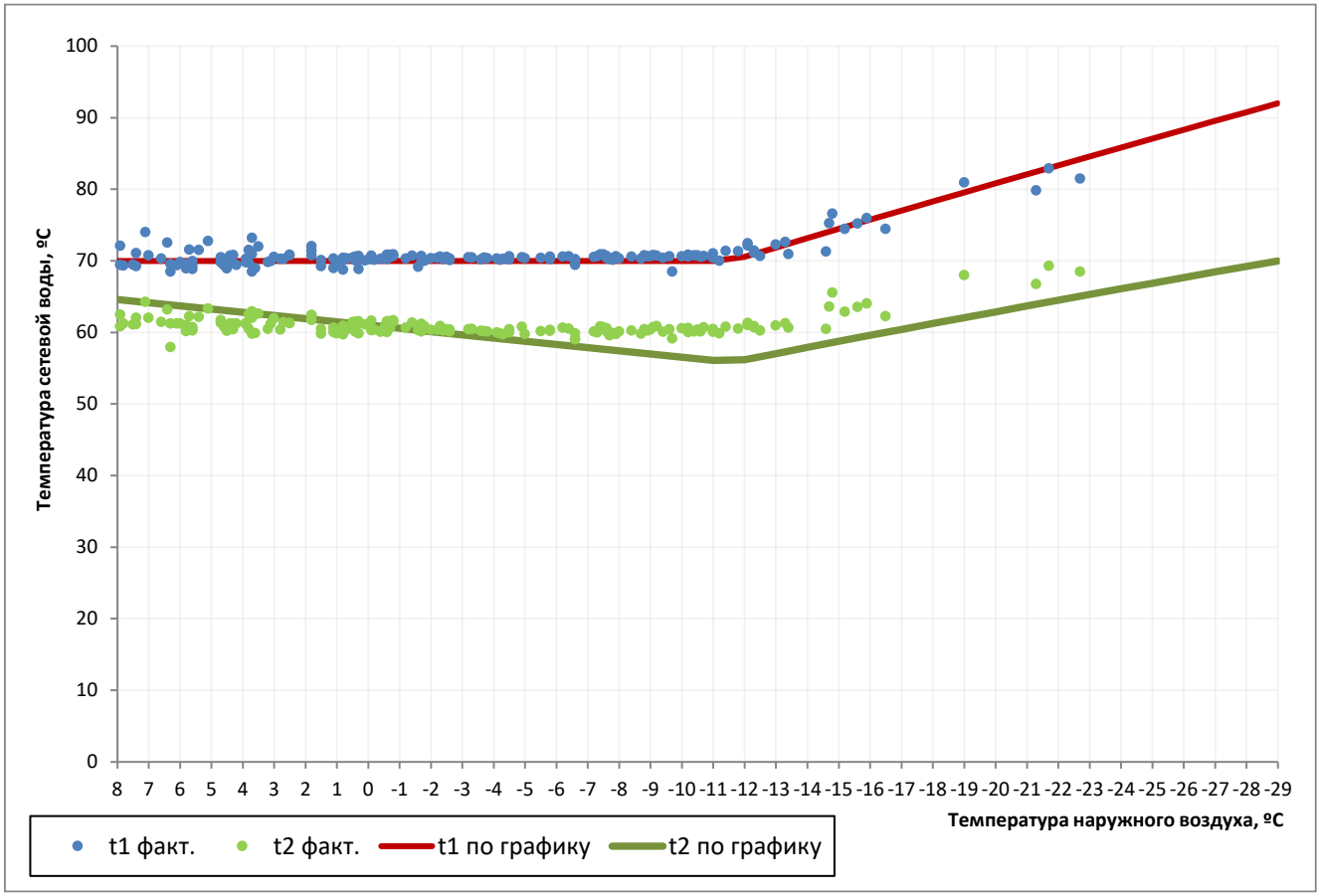
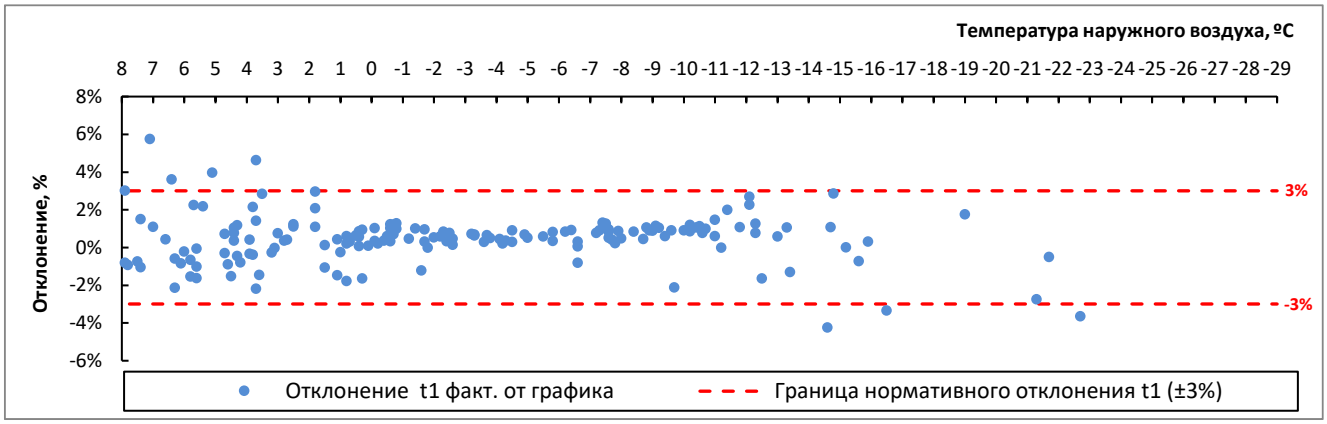


Рисунок 63 – Котельная «пос. Нижнесакмарский». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





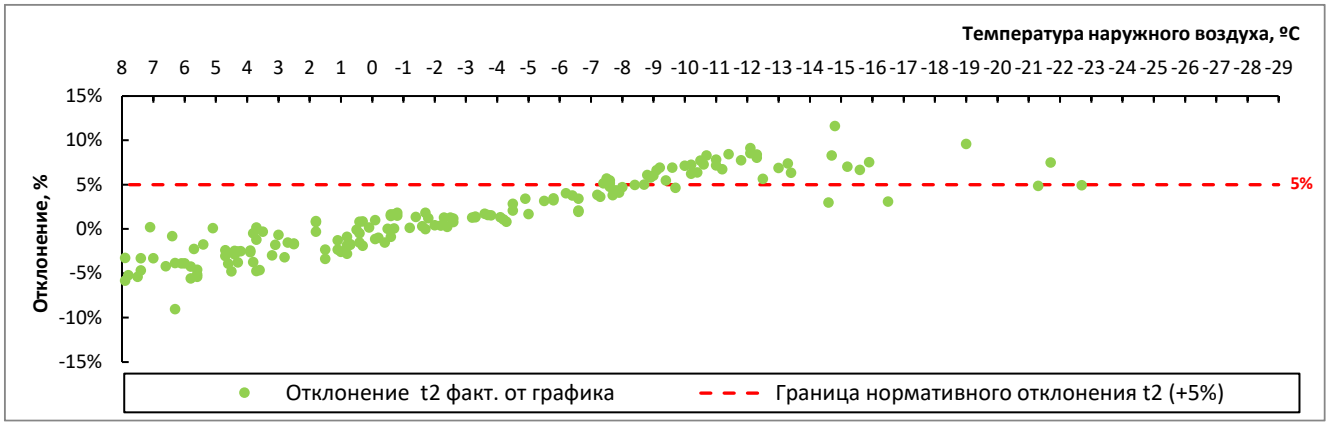
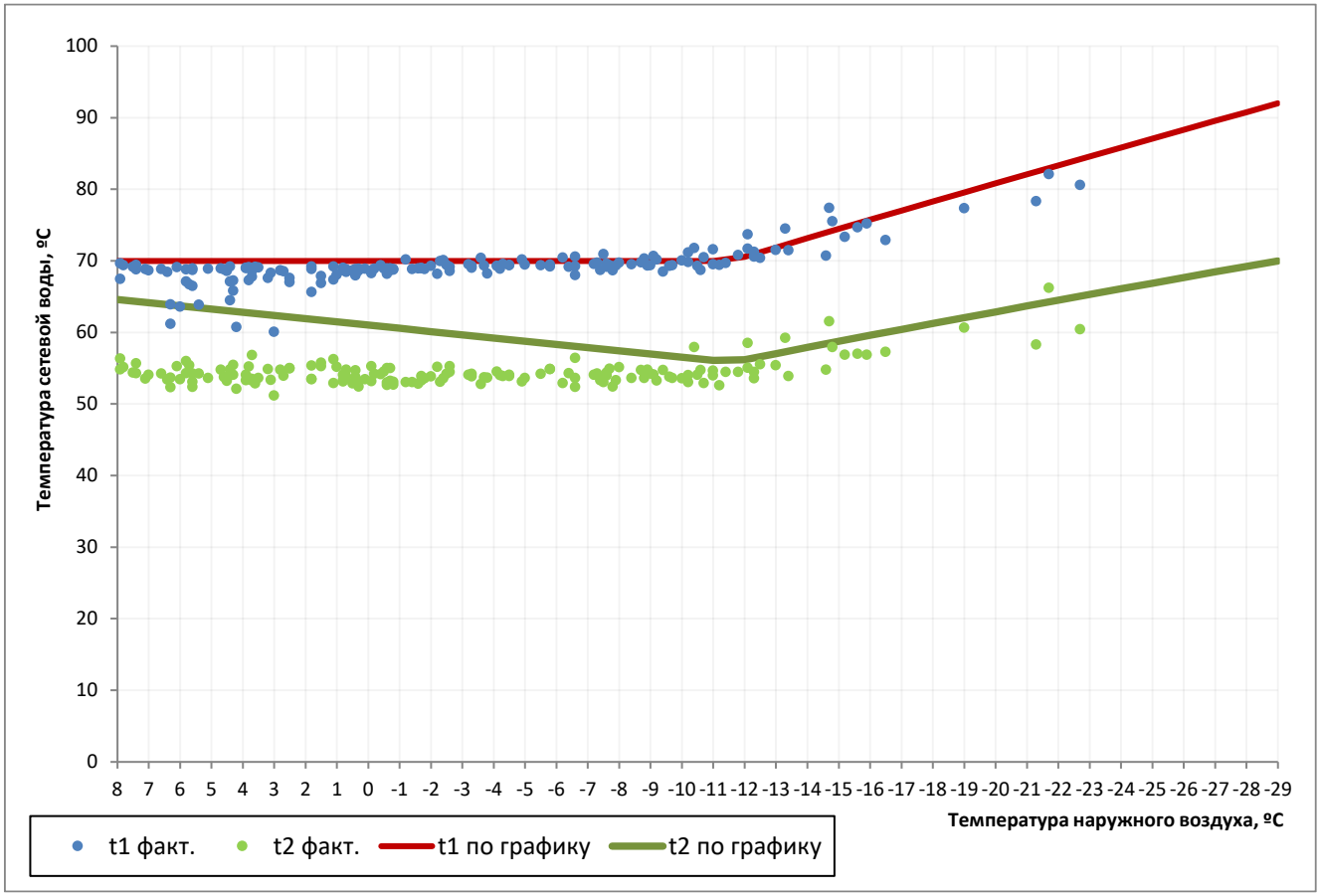
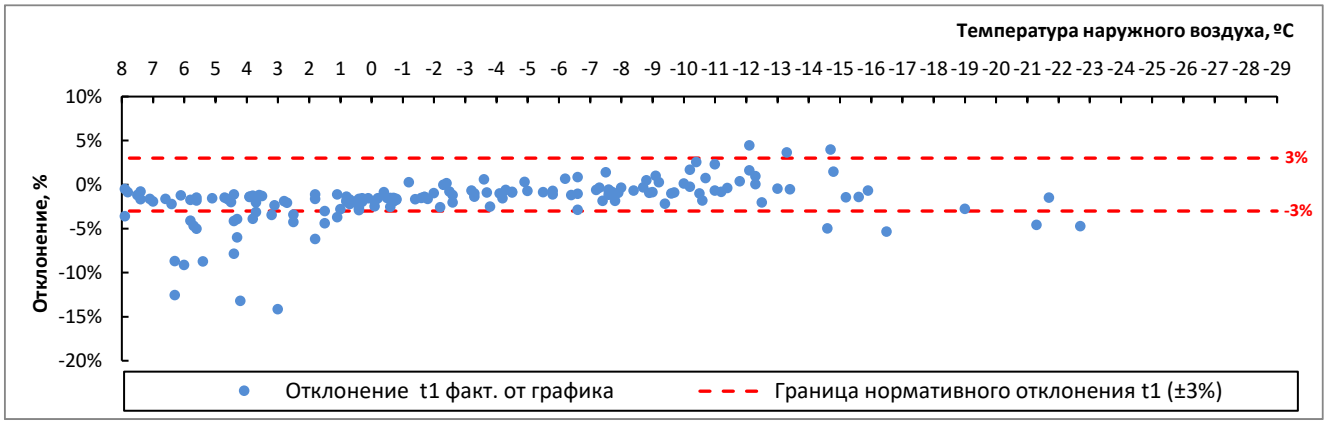


Рисунок 64 – Котельная «Детский сад № 77». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





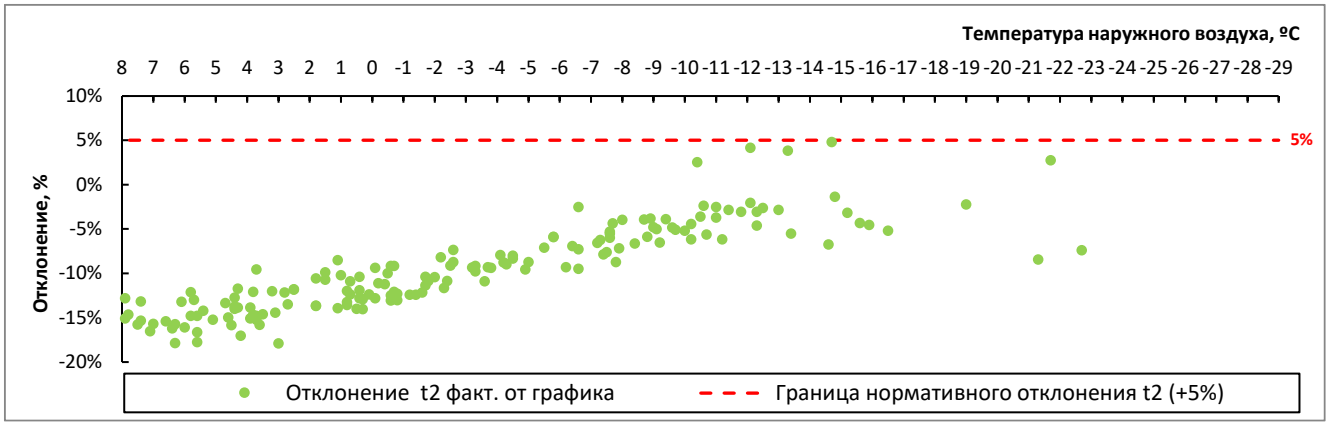
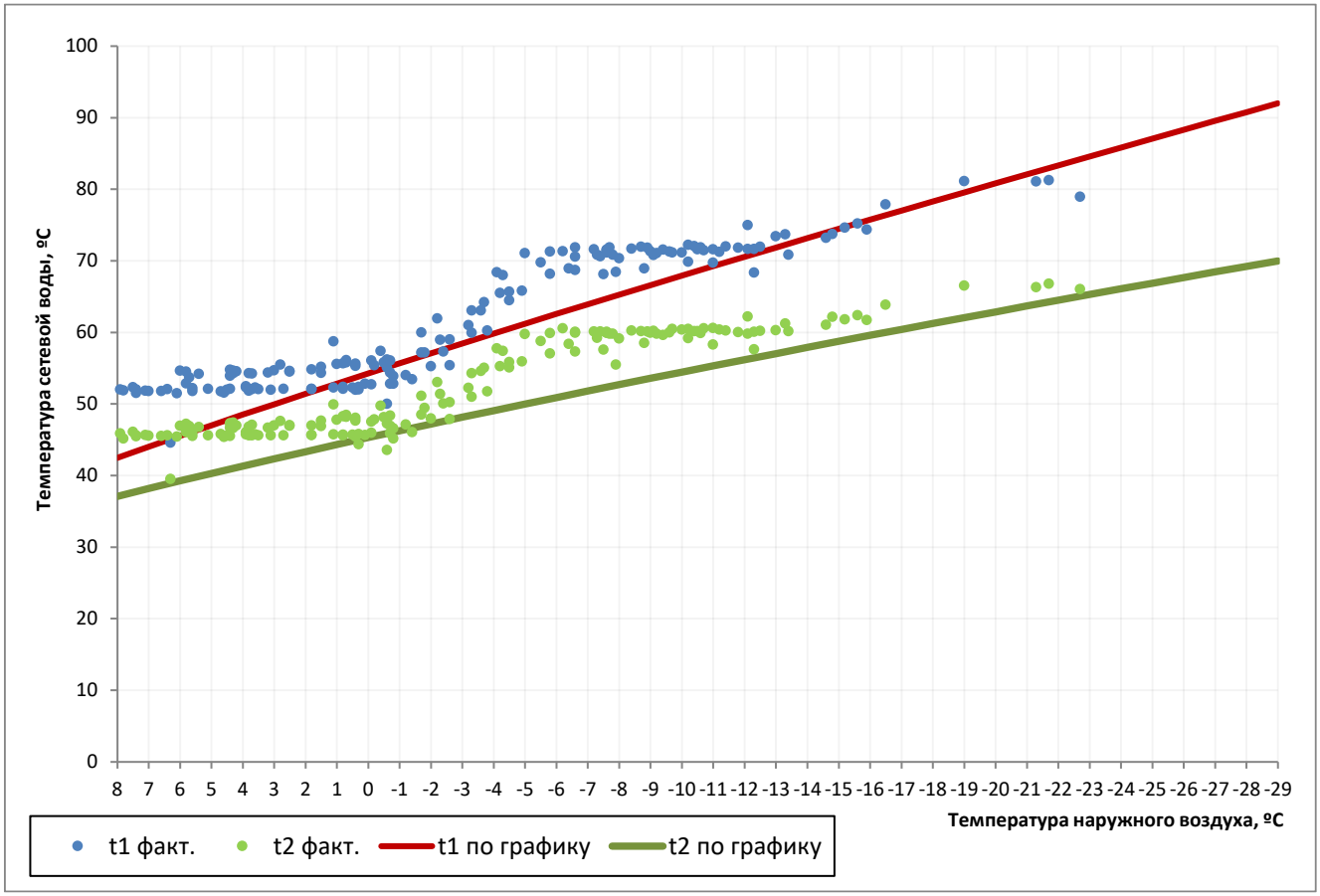
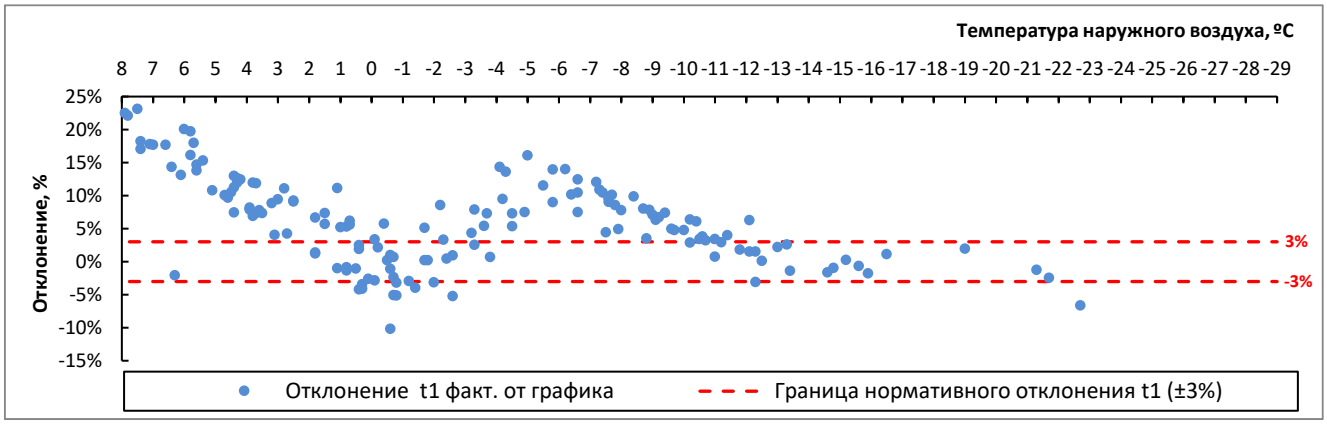


Рисунок 65 – Котельная «Больница восстановительного лечения». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





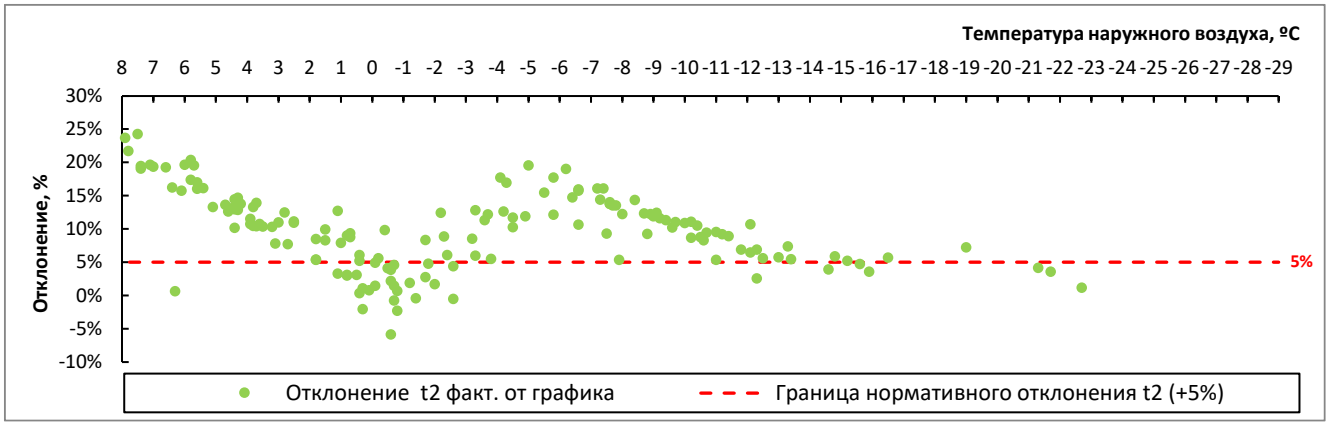
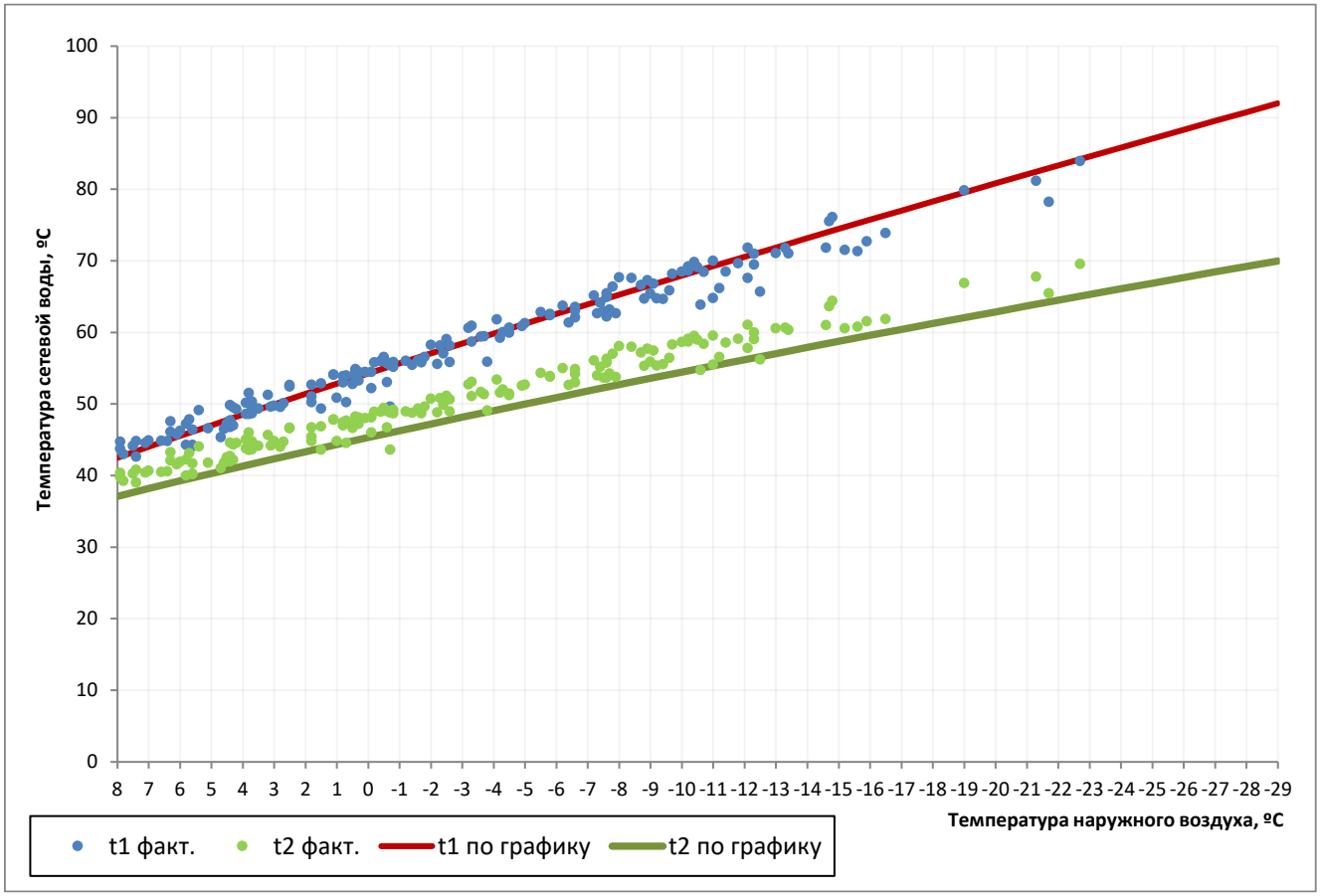
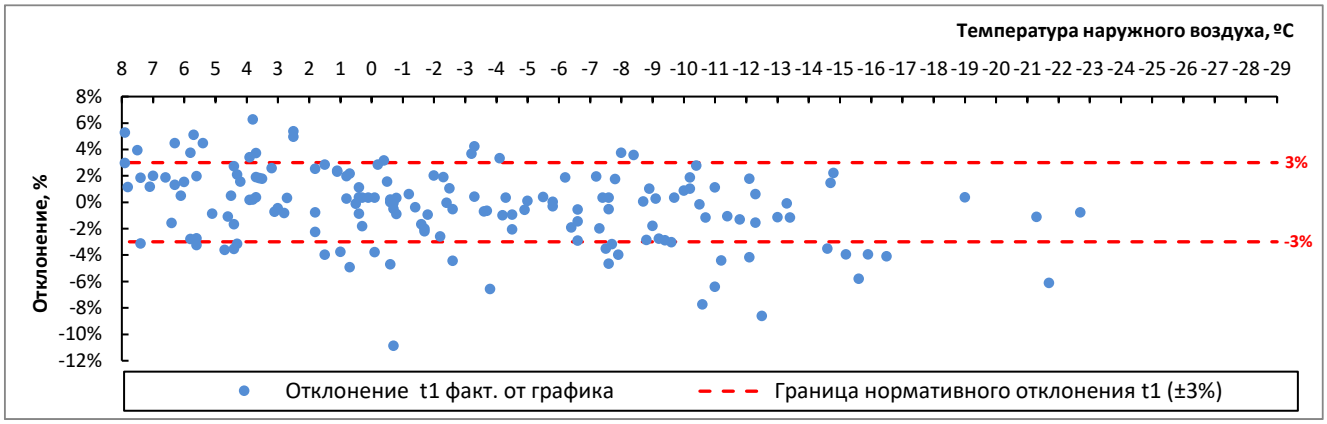


Рисунок 66 – Котельная «Дубицкого». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





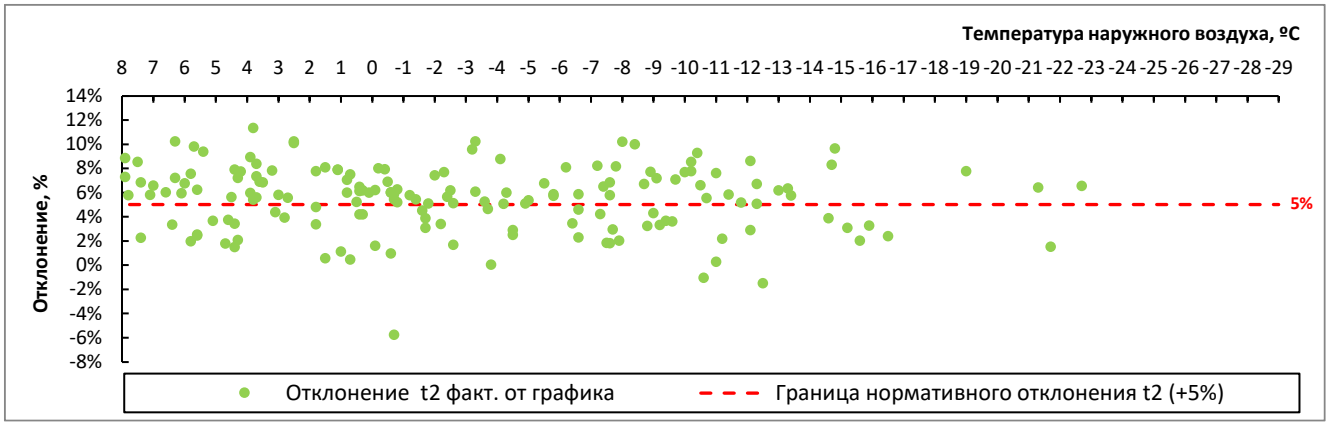
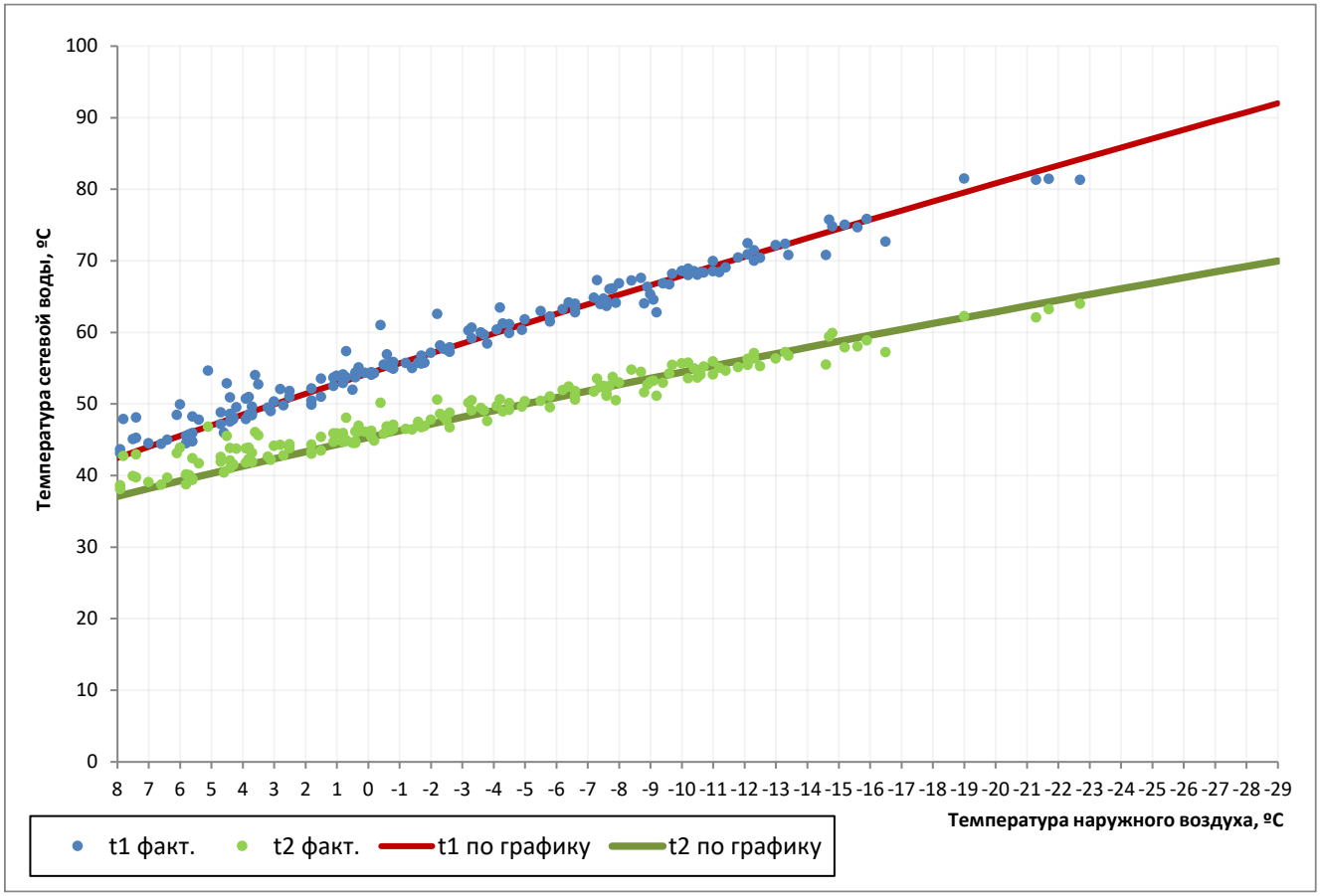
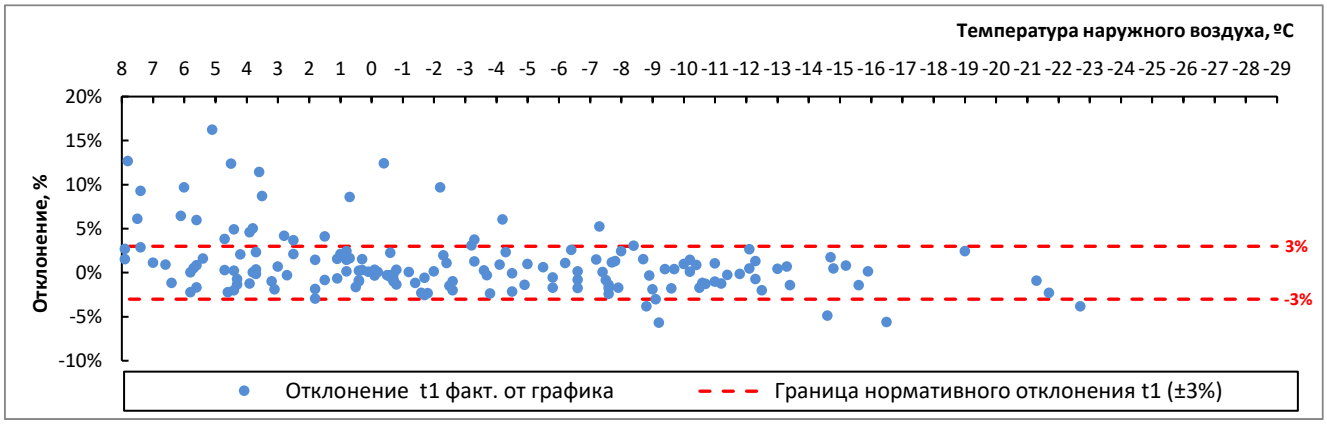


Рисунок 67 – БМК «Третьяка». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





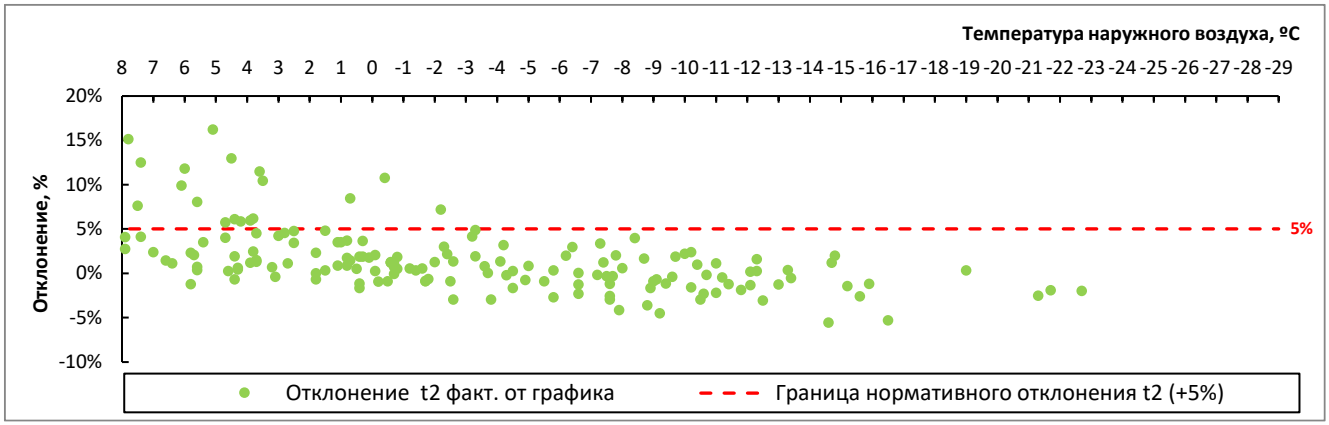
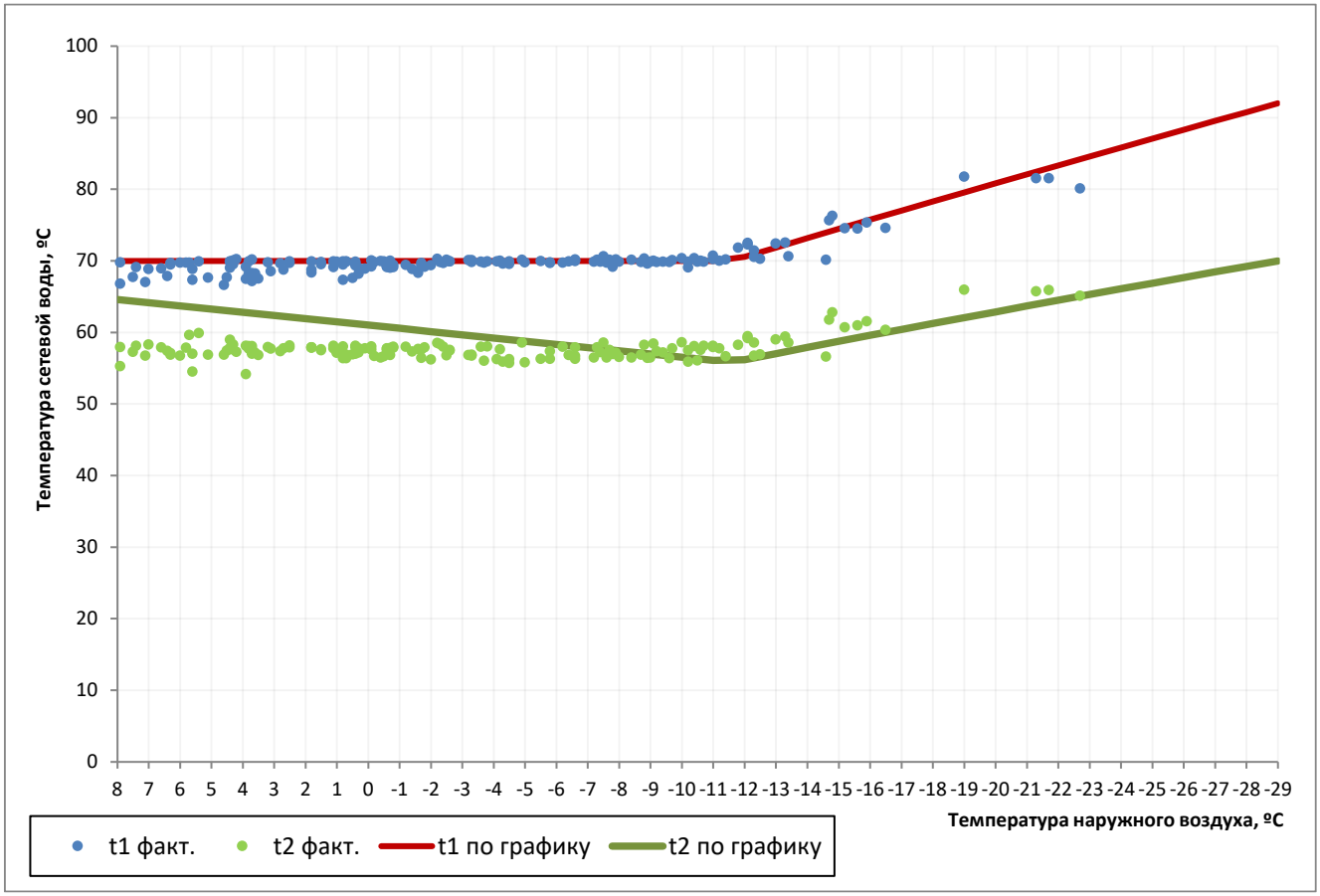
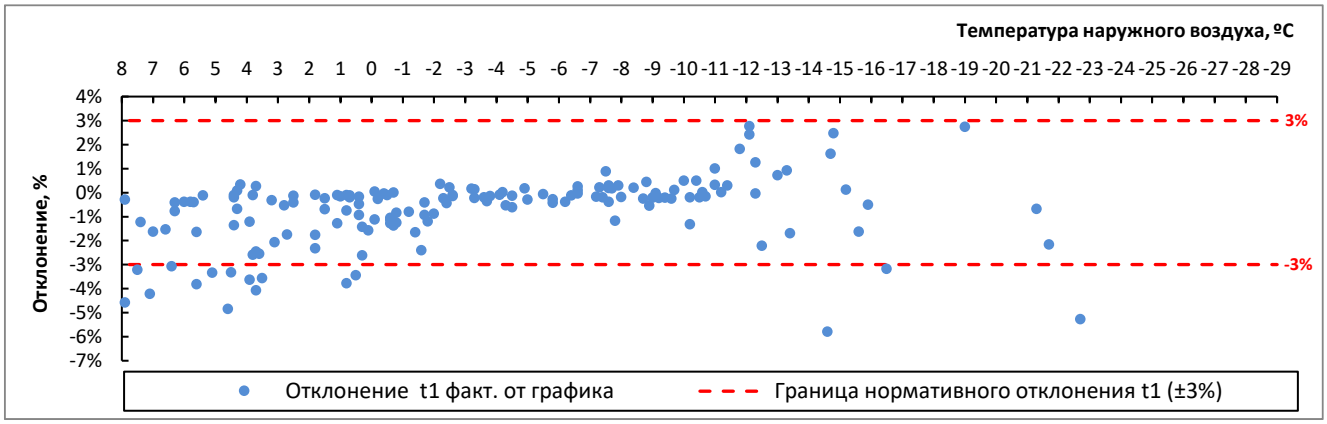


Рисунок 68 – Котельная «ЖСК». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





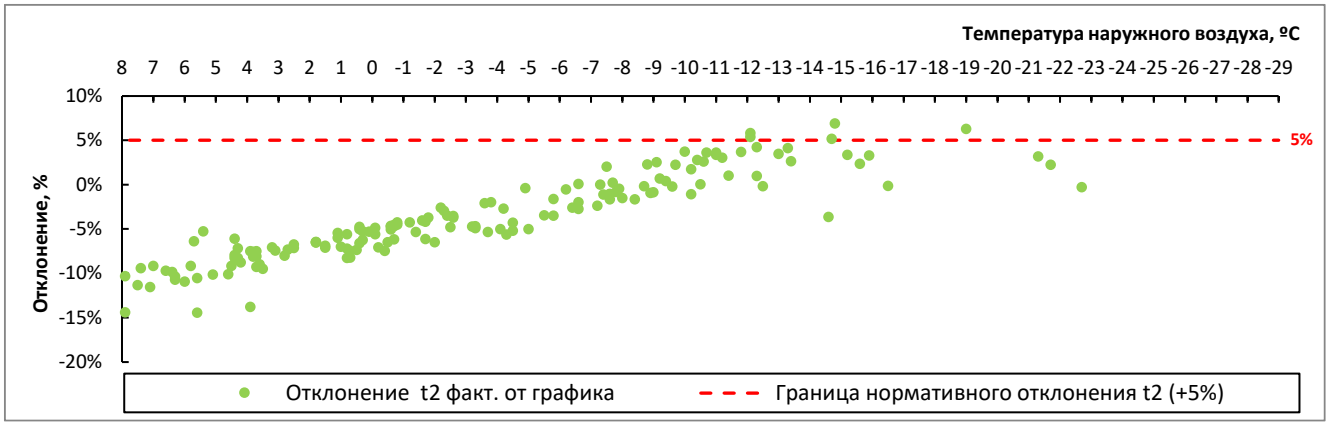
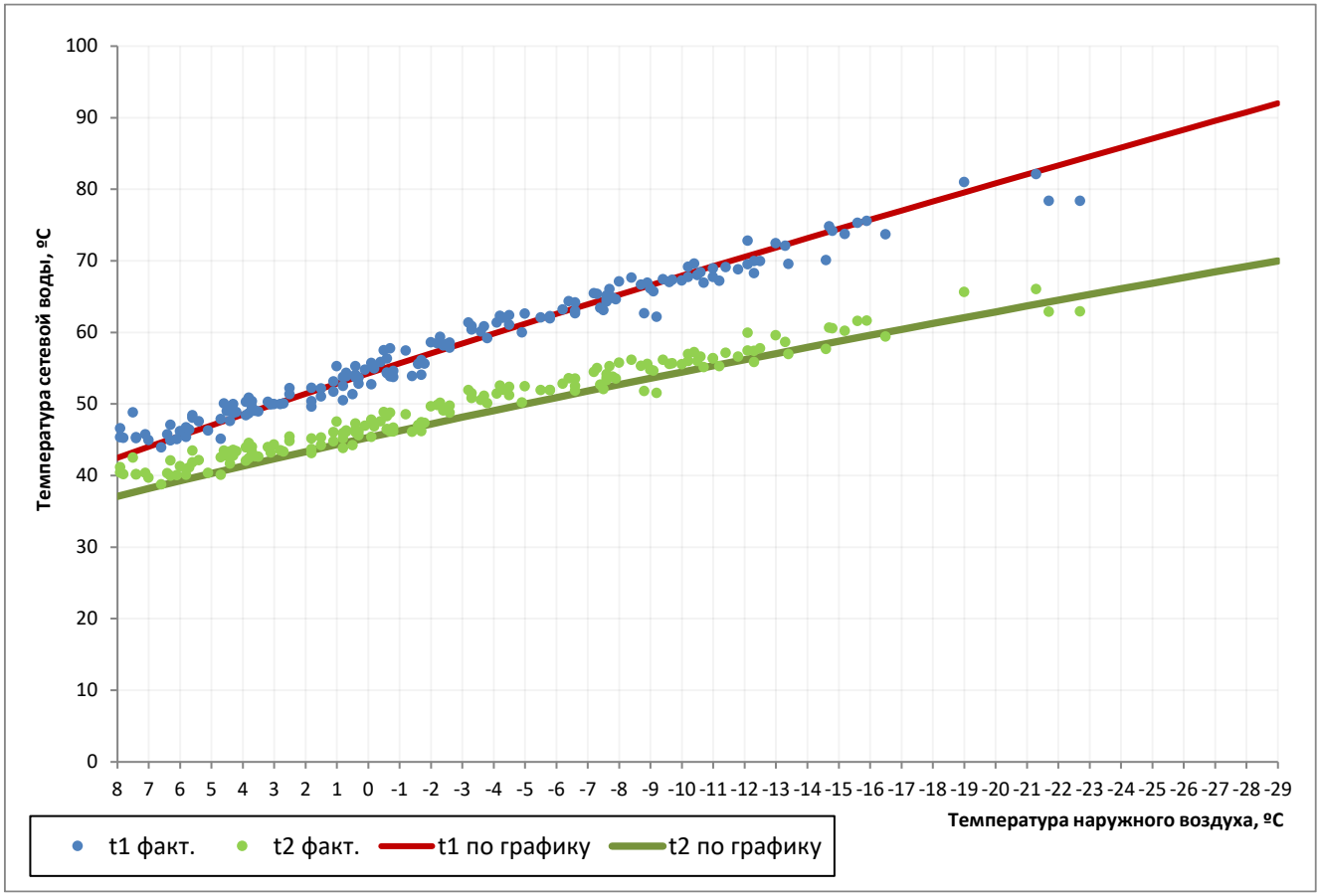
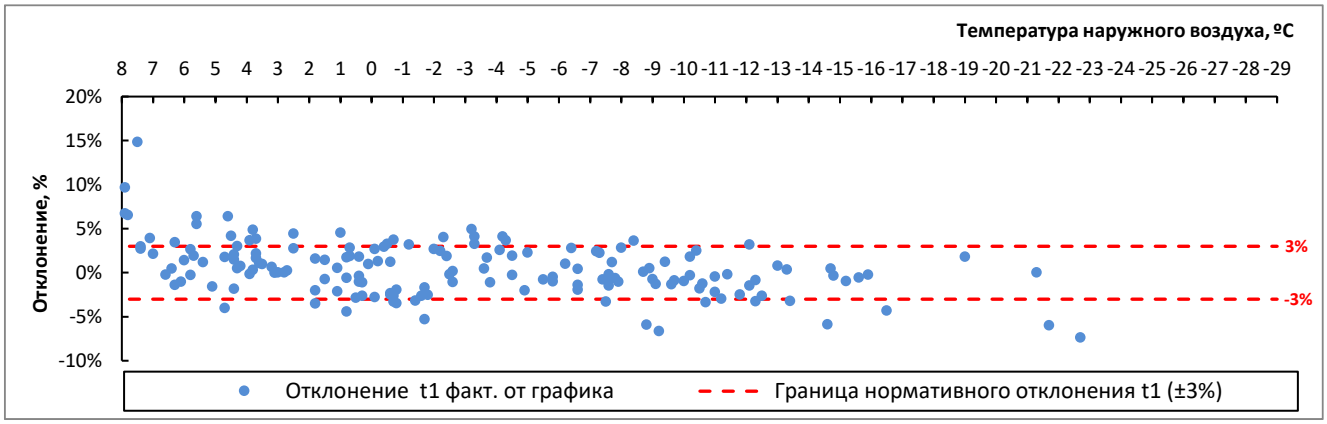


Рисунок 69 – Котельная «МЧ». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





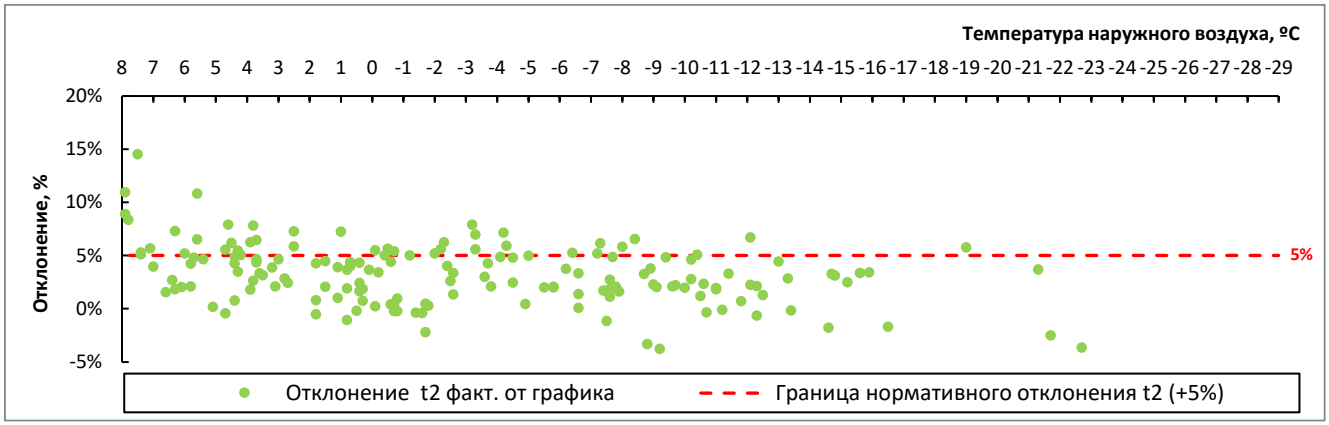


Рисунок 70 – Котельная «ГПТУ-16». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

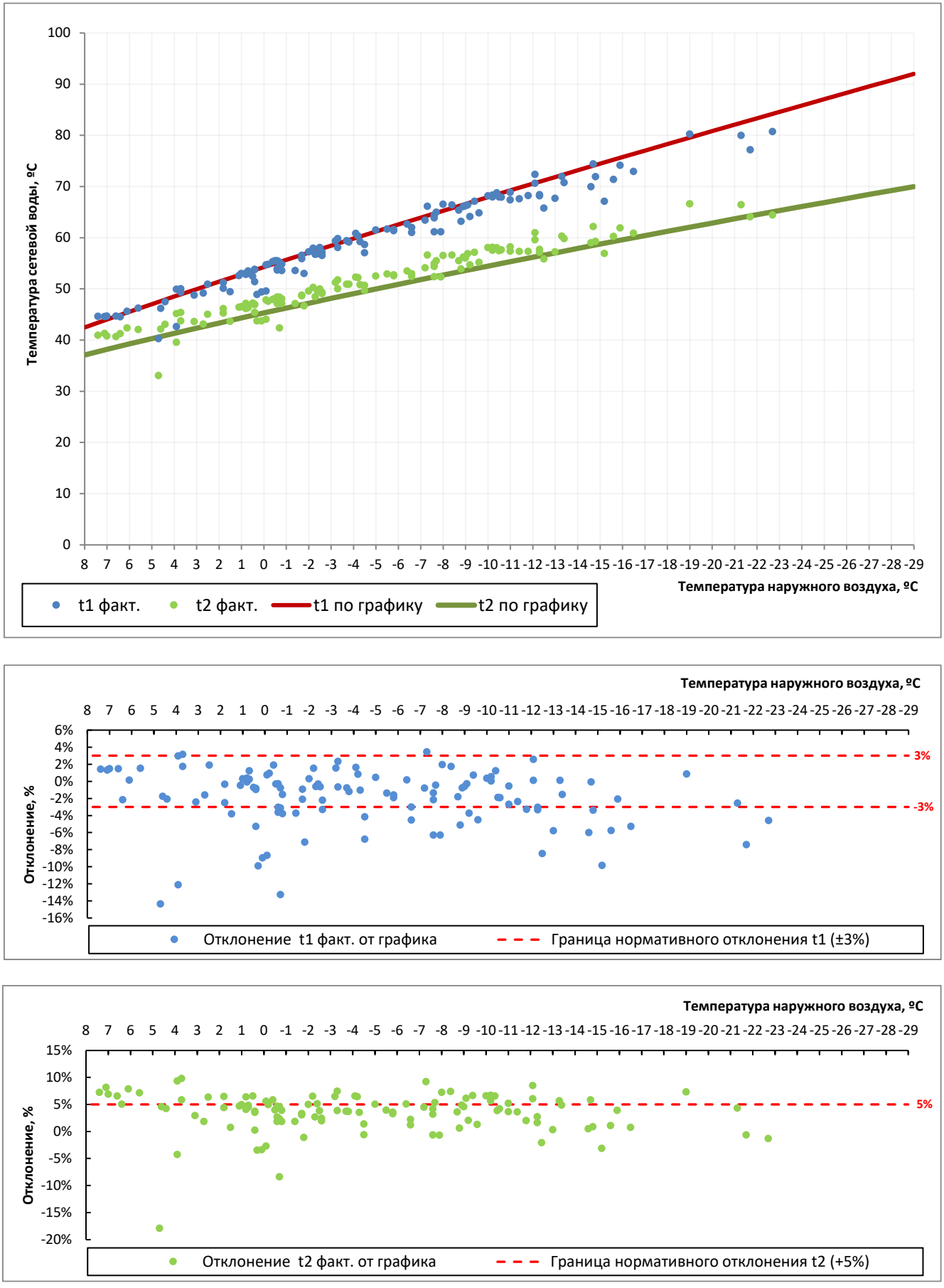
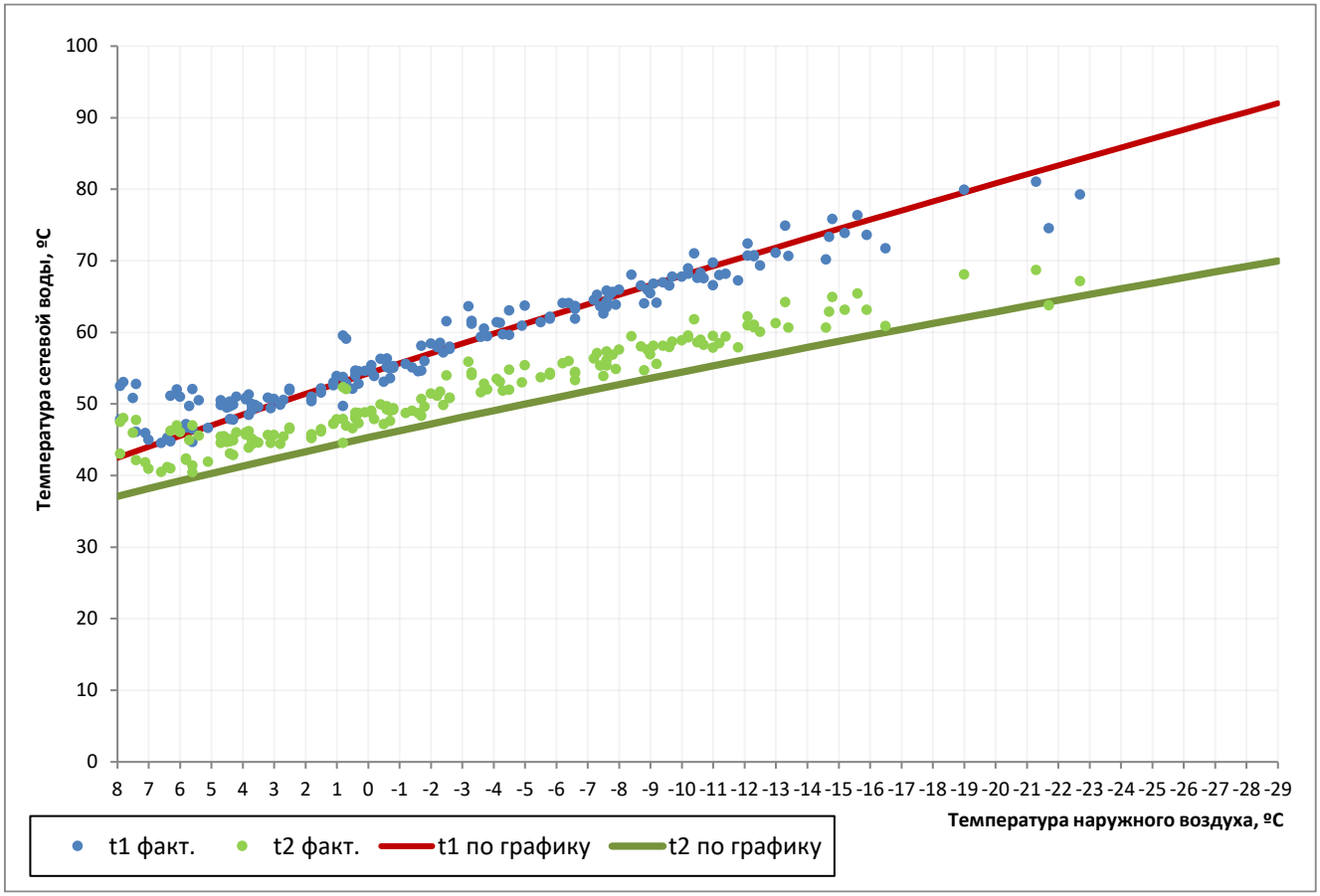
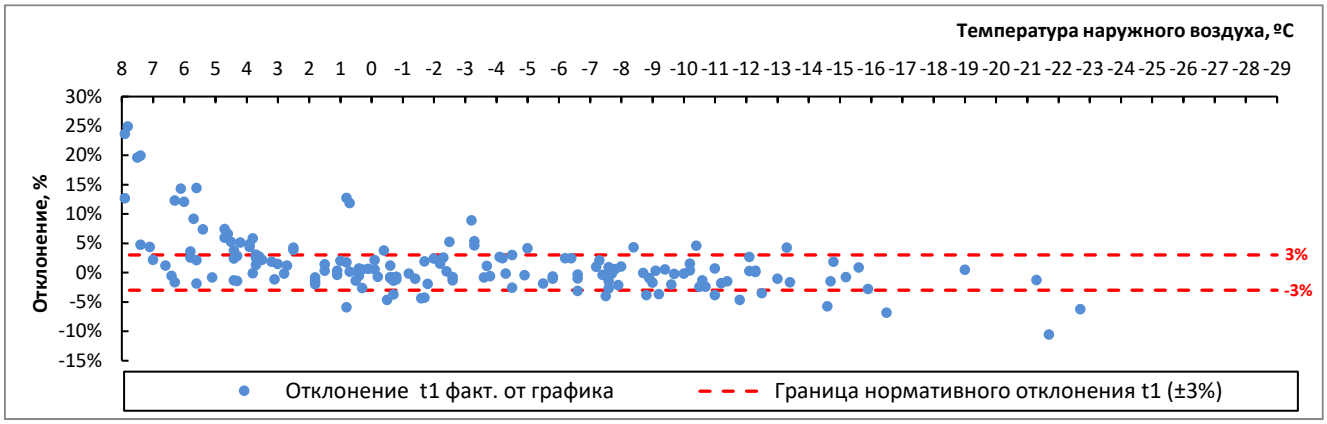


Рисунок 71 – Котельная «Школа №14». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





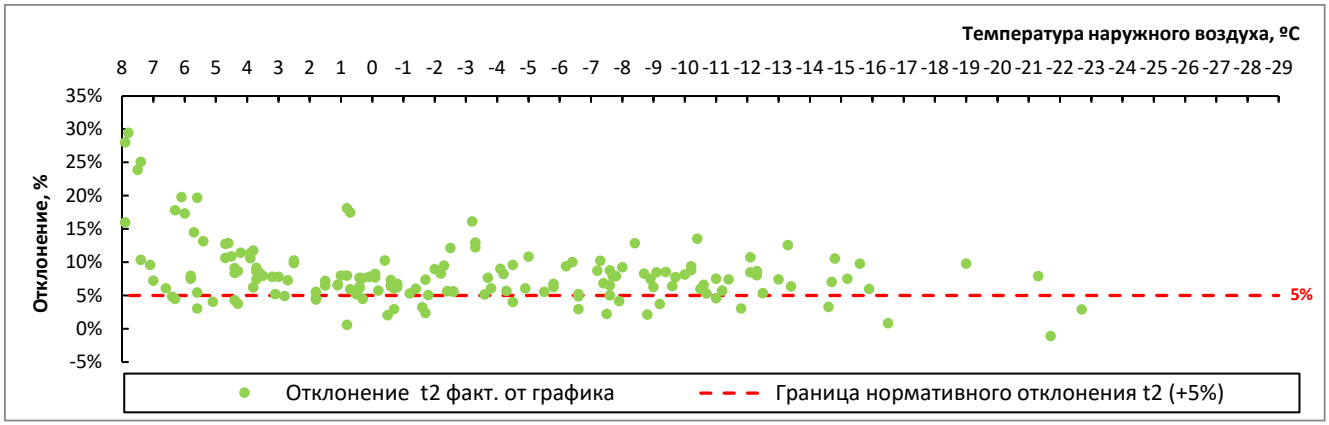
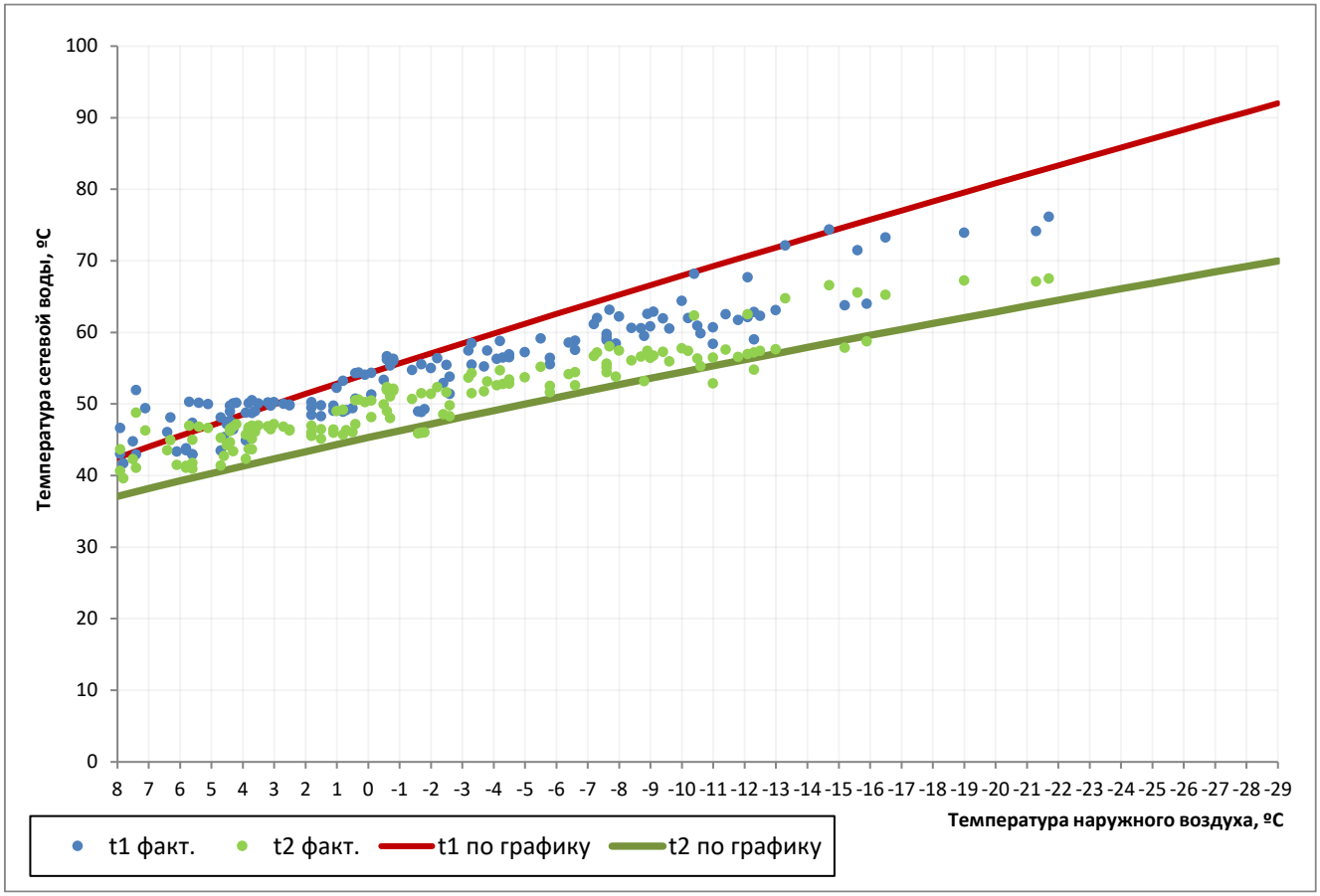
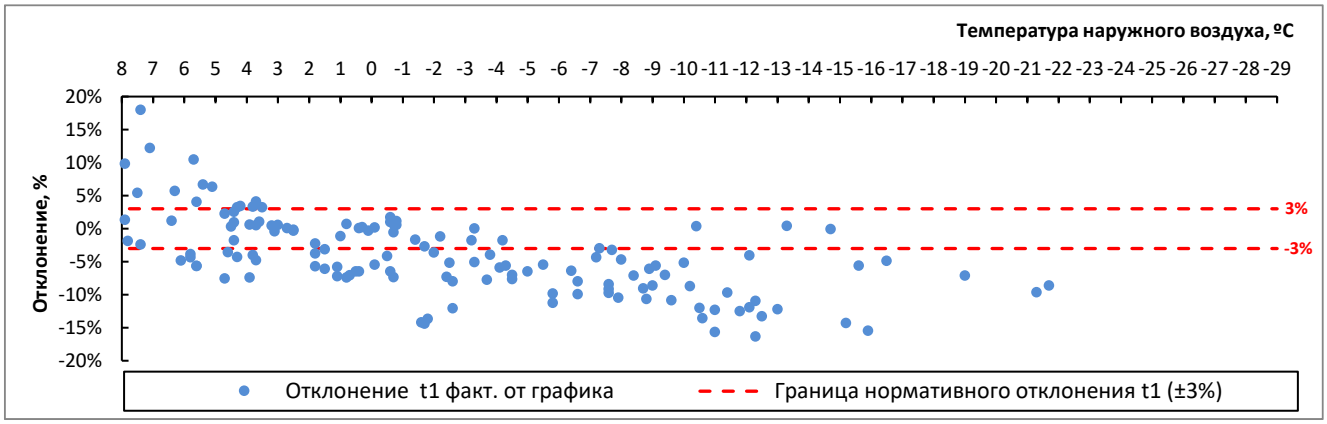


Рисунок 72 – Котельная «Каргала». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком





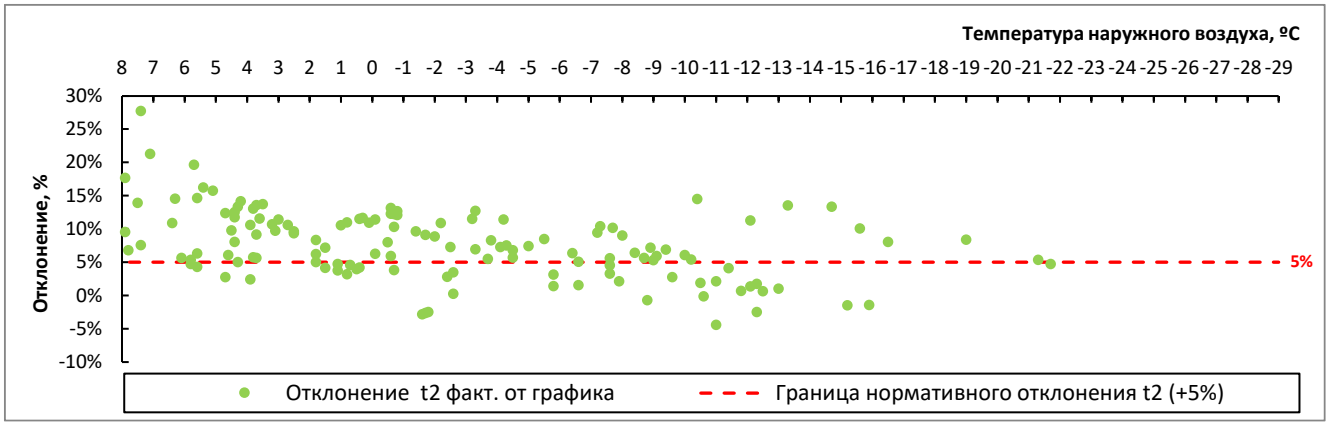


Рисунок 73 – Котельная «Краснохолм». Сравнение фактических температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах с температурным графиком

3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактических гидравлических сопротивлений основных магистралей и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого потребителя.

Фактические суммарные потери давления на участке складываются из фактических линейных и местных потерь.

$$\Delta P_с = \Delta P_л + \Delta P_м, \text{ м вод. ст.}$$

Фактические линейные потери давления на участке определяются по формуле:

$$\Delta P_л = R_т \cdot l, \text{ м вод. ст., где}$$

$R_т$ - удельные линейные потери давления, м вод. ст./м;
l - длина участка трубопровода, м
Удельные потери давления на трение вычисляются по формуле:

$$R_т = \lambda \cdot \frac{\omega^2 \gamma G^2}{2 g D_в}, \text{ где}$$

λ - коэффициент гидравлического трения, определяемый по формуле Колбрука-Уайта;
ω - скорость теплоносителя, м/с;
γ - плотность теплоносителя на расчётном участке трубопровода, кгс/м^3;
g - ускорение свободного падения, м/с^2;
$D_в$ - внутренний диаметр трубы, м;
G - расчётный расход теплоносителя на расчётном участке, т/ч.

Для проведения гидравлического расчёта была составлена расчётная схема в ZuluThermo.

К гидравлическому режиму работы тепловых сетей предъявляют следующие требования:

- а) давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимого рабочего давления в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты и в то же время должно быть выше на 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) статического давления систем отопления для обеспечения их заполнения;
- б) давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее 0,05 МПа (0,5 кгс/см²);
- в) давление воды во всасывающих патрубках сетевых, подпиточных, подкачивающих и смесительных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и быть не ниже 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) или величины допустимого кавитационного запаса;
- г) давление в подающем трубопроводе при работе сетевых насосов должно быть таким, чтобы не происходило кипения воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем теплопотребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям; при этом давление в оборудовании источника теплоты и тепловой сети не должно превышать допустимых пределов их прочности;

- д) перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплопотребления с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах и соплах элеваторов;
- е) статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимого давления в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах теплопотребления, непосредственно присоединенных к сетям, и обеспечивать заполнение их водой; статическое давление должно определяться условно для температуры воды до 100 °С; для случаев аварийной остановки сетевых насосов или отключения отдельных участков тепловой сети при сложных рельефе местности и гидравлическом режиме допускается учитывать повышение статического давления во избежание кипения воды с температурой выше 100 °С.

3.8.1 ЕТО-1 ПАО «Т плюс»

3.8.1.1. Сакмарская ТЭЦ

Теплоснабжение основной части города осуществляется от Сакмарской ТЭЦ.

На ТЭЦ имеется четыре тепловых вывода:

- тепловывод №1 DN900 мм;
- тепловывод №2 DN1000 мм;
- тепловывод №3 DN800 мм;
- тепловывод №6 DN1000 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источников и подкачивающими насосными станциями на магистралях, необходимость которых вызвана большой протяженностью магистралей, а также перепадами геодезических отметок земли.

Отпуск тепловой энергии с указанных источников осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные фактические показатели гидравлического режима от Сакмарской ТЭЦ в контрольный период 16 декабря 2025 года при Тнв= - 13.4 °С и Т1= 106 °С составили:

Давление на тепловых выводах Сакмарской ТЭЦ

- Р1= 111 м вод. ст.
- Р2= 22 м вод. ст.
- ΔР = 89 м вод. ст.

Суммарный фактический расход сетевой воды от Сакмарской ТЭЦ

- G1= 15 570 т/ч (расчётный 15 367 т/ч, **при Тнв = - 13.4 °С**)
- G2= 15 360 т/ч.

Таблица 274 – Утвержденный гидравлический режим от Сакмарской ТЭЦ в расчётный период при Тнв = - 29 °С

Трубопровод	Отопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	м вод. ст.	м вод. ст.	°С	т/ч	т/ч
Подающий	127	127	120	14 938	16 500
Обратный	18	18	58,1	14 629	16 350

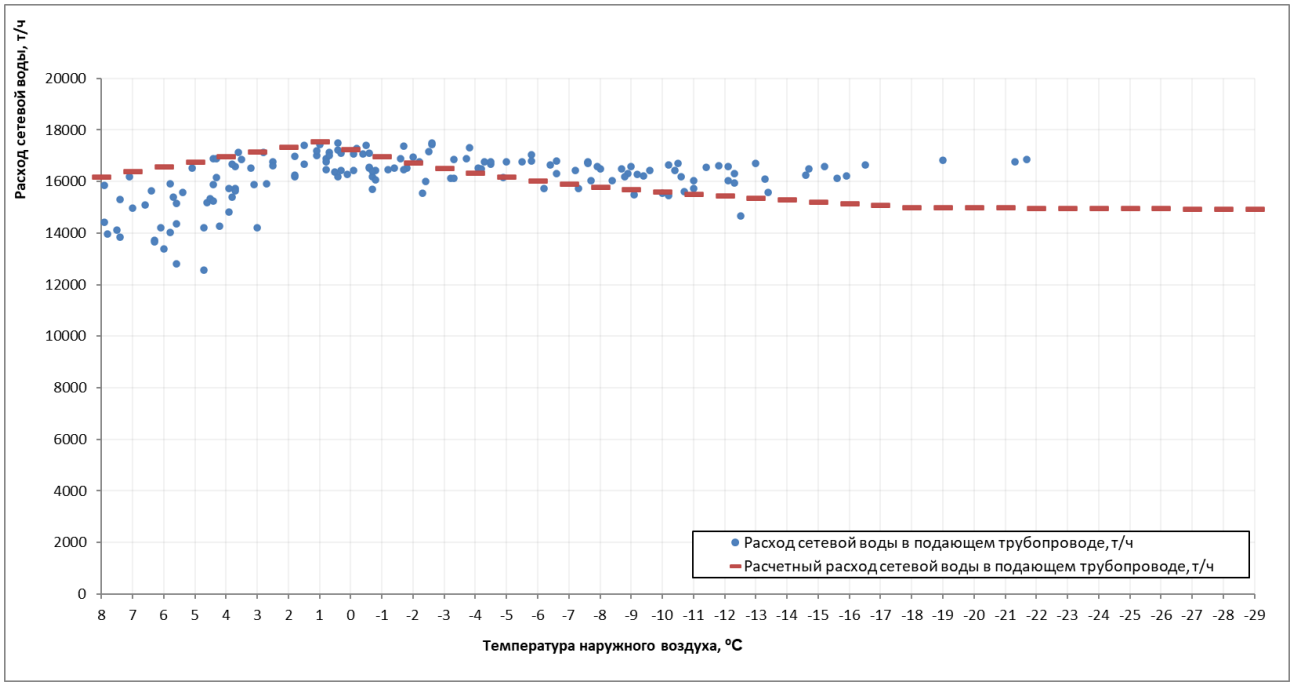


Рисунок 74 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе от Сакмарской ТЭЦ – сравнение фактического с расчётным

ВЫВОД: как видно из рисунка выше, наибольший расход сетевой воды в 2025 году наблюдается при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С. Однако в конце 2025 года была введена в эксплуатацию пиковая БМК «Уральская», для подогрева сетевой воды в наиболее отдалённом районе города от Сакмарской ТЭЦ, что привело к снижению удельного расхода сетевой воды на одну единицу присоединённой тепловой нагрузки. Таким образом, после ввода в эксплуатацию второго источника тепловой энергии БМК «Уральская», расход сетевой воды при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С от Сакмарской ТЭЦ снизился с 17 500 т/ч, до 15 700 т/ч.

Ранее до ввода в эксплуатацию БМК «Уральская», в период прохождения графика при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С, наблюдался наихудший гидравлический режим, теперь расход сетевой воды сравнялся с режимом, когда Тнв = -13,4 °С, Т1 = 106 °С: расход от Сакмарской ТЭЦ составляет одинаковые 15 500 – 15 700 т/ч.

Пьезометрические графики от Сакмарской ТЭЦ представленные ниже выполнены при температуру наружного воздуха – 13,4°С, на 16 декабря 2025 года. Суммарный расход сетевой воды в модели составил 15 255 т/ч, фактический расход составил 15 570, расчётный расход в этот период Тнв должен составлять 15 367 т/ч.

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через смешение в элеваторе. В ЦТП используется смена температурного графика на 95-70 °С. Большая часть ЦТП (92 шт., из 158 общего числа) транзитного типа или по зависимой схеме отопления, т.е. трубопроводы проходят через ЦТП, а далее смена температурного графика для систем отопления домов осуществляется в индивидуальных тепловых пунктах зданий, всего около 1700 элеваторных узлов. У всех потребителей ГВС осуществляется по закрытой схеме.

Таблица 275 – Основные показатели работы источников тепловой энергии Сакмарской ТЭЦ, пиковой БМК «Уральская», при Тнв= - 13,4 ℃ и Т1= 106,0 ℃

Показатель	Сакмарская ТЭЦ	БМК «Уральская»	Итого
Основные тепловые балансы (Гкал/ч)			
Выработка тепла	736,112	79,67	815,782
Расход на отопление	387,885	36,279	424,164
Расход на вентиляцию	33,63	2,657	36,287
Расход на ГВС (закр.)	195,189	25,587	220,776
Расход на циркуляцию	21,431	2,646	24,077
Потери в подающем тр-де	42,372	2,648	45,02
Потери в обратном тр-де	21,033	1,356	22,389
Баланс тепловых потерь от утечек (Гкал/ч)			
От утечек в подающем тр-де	7,46	-	7,46
От утечек в обратном тр-де	4,076	-	4,076
От утечек в системах теплопотребления	3,801	-	3,801
Итого потери от утечек	15,337	0	15,337
Расходы воды (т/ч)			
Расход в подающем тр-де	15 255,94	1 304,81	16 560,75
Расход в обратном тр-де	15 069,08	1 304,81	16 373,89
Расход на подпитку	186,87	-	186,87
Расход на отопление	11 031,82	916,99	11 948,81
Расход на вентиляцию	2 174,72	155,37	2 330,09
Утечки из подающего тр-да	52,52	-	52,52
Утечки из обратного тр-да	54,1	-	54,1
Утечки из систем теплопотр.	43,81	-	43,81
Температуры и давления			
Температура подачи, °С	106	107,2	
Температура обратки, °С	58,4	46,14	
Δt (подача-обратка)	47,6	61,06	
Давление подачи, м	105,94	89,86	
Давление обратки, м	15,94	52,86	
Располагаемый напор, м	90	37	

Результаты гидравлических расчетов от крупнейших котельных города представлены в приложении 6.

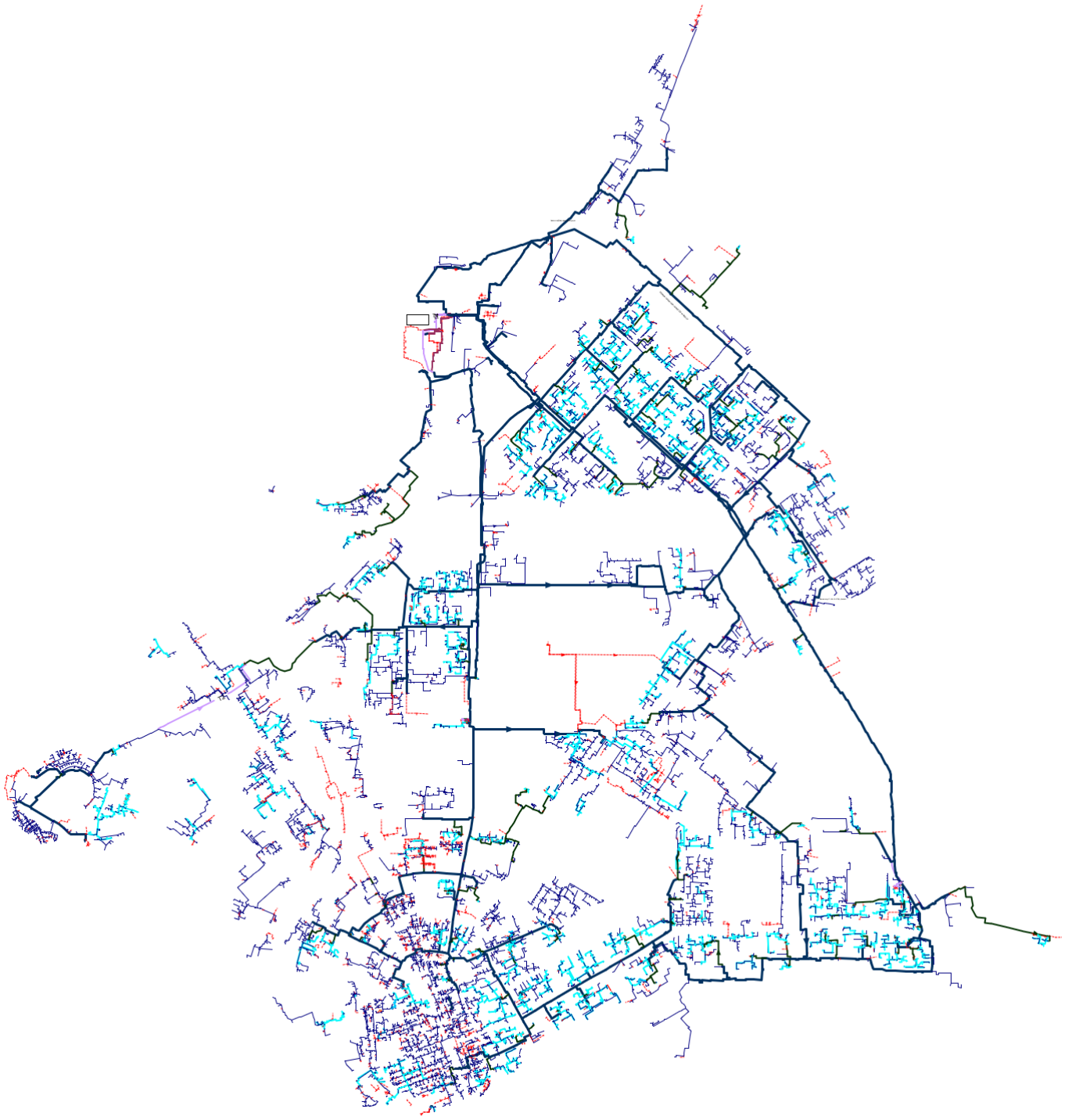


Рисунок 75 – Электронная модель тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ

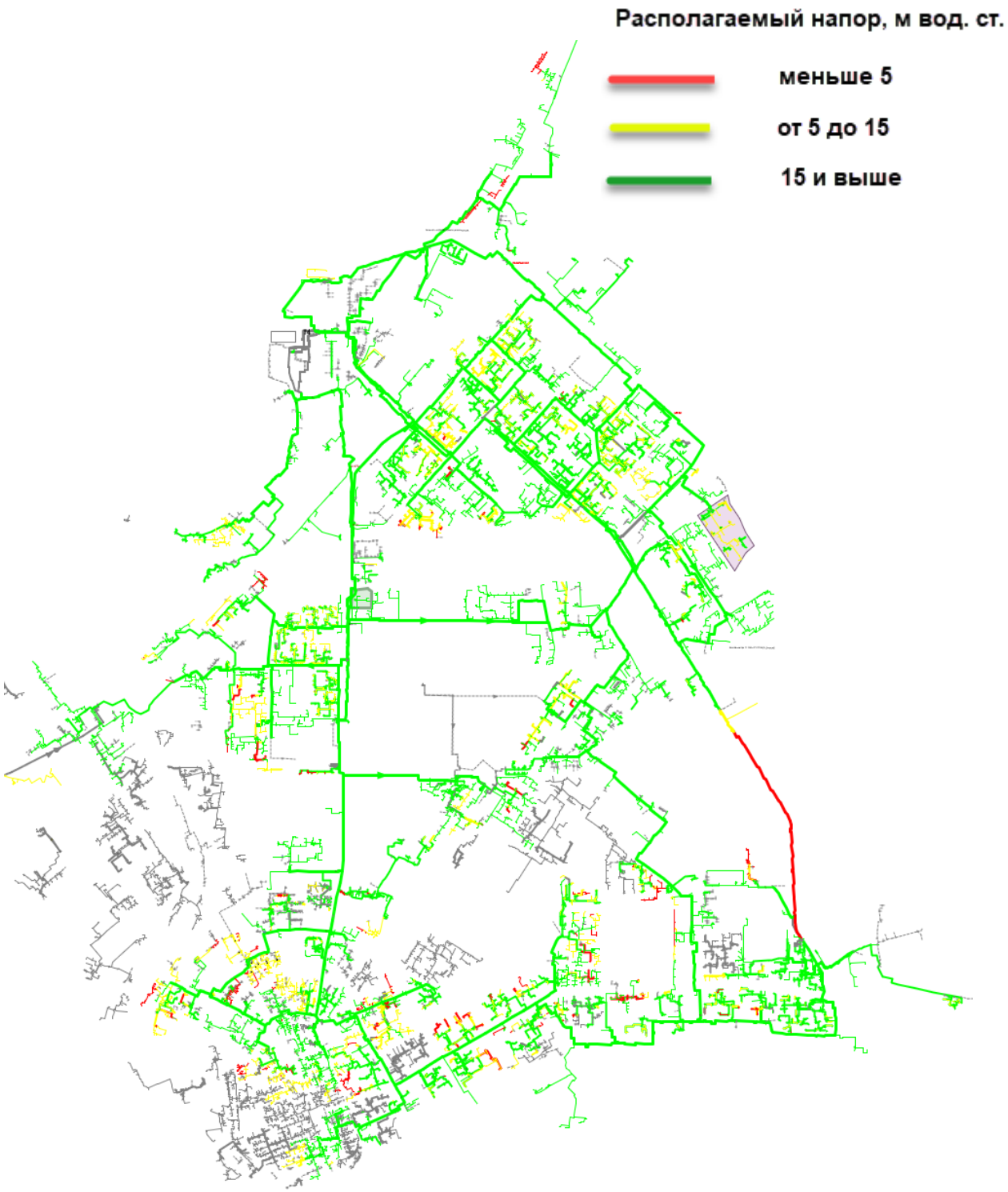
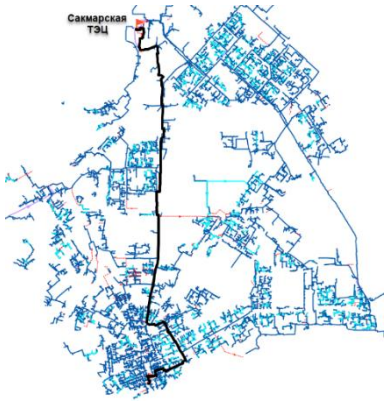
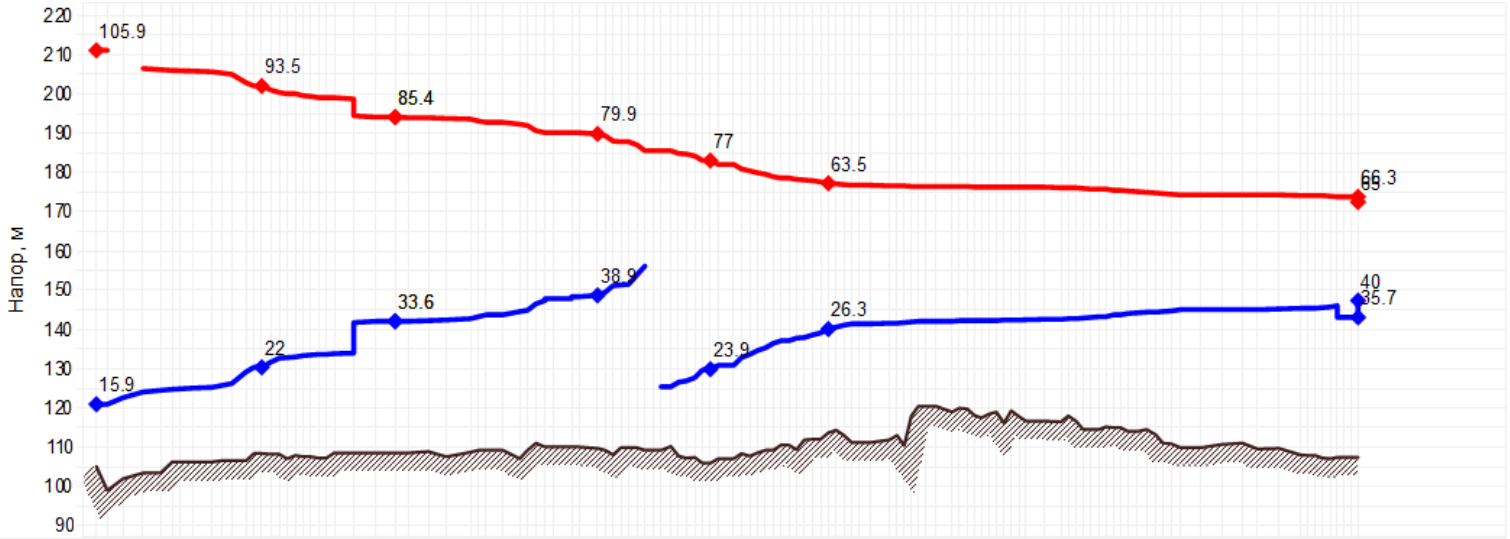


Рисунок 76 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ

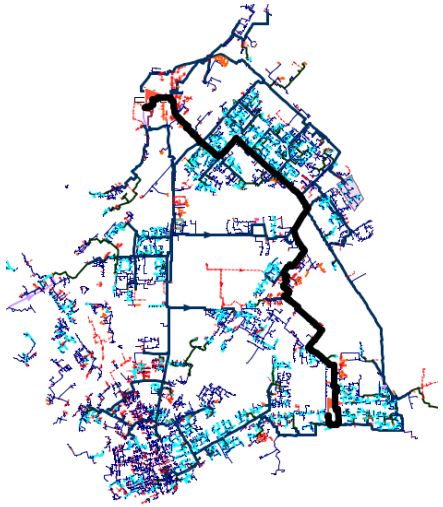
Вывод: как видно из рисунка, все магистральные сети ТЭЦ в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст. Ниже на рисунках показаны пути пьезометрических графиков от ТЭЦ до наиболее отдалённых потребителей.

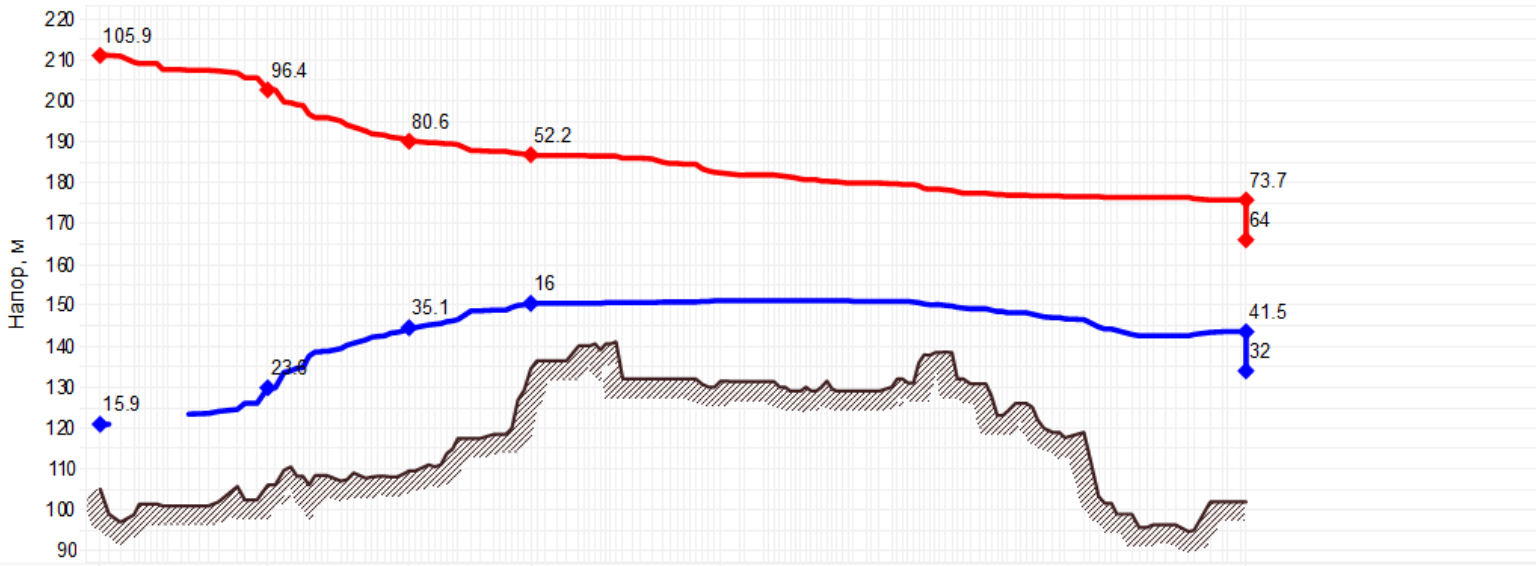




Наименование узла	Сакмарская ТЭЦ	Павильон 6.1	№1 №2 (М1 ТК1.17)	ТК 1.28	ТК 1.38	ТК 1.46	ТК-1.53/22 (М1) Челюскинцев	ЦТП-75 (РТС)
Геодезическая высота, м	105.06	108.4	108.5	109.79	105.9	113.7	116.7	107.4
Располагаемый напор, м	89.997	71.526	51.861	40.959	53.126	37.219	33.651	30.63
Длина участка, м	0.1	297.1	6.5	149.1	285	180.5	1	
Диаметр участка, м	1.2	1	1	0.804	0.8	0.804	0.515	
Потери напора в ПТ, м	0.001	0.914	0.016	0.526	0.959	0.247	0.001	
Потери напора в ОТ, м	0.001	1.287	0.022	0.707	0.983	0.615	0.001	
Скорость воды в ПТ,	3.921	1.637	1.468	1.529	1.62	0.95	0.498	
Скорость воды в ОТ,	-3.755	-1.44	-1.367	-1.425	-1.617	-1.113	-0.478	
Уд. линейные потери в ПТ. мм/м	11.695	2.564	2.063	2.942	2.804	1.138	0.548	
Уд. линейные потери в ОТ. мм/м	4.199	3.61	2.777	3.954	2.876	2.839	0.918	
Расход в ПТ, т/ч	15255.94	4422.34	3966.76	2671.64	2803.6	1660	357.09	
Расход в ОТ, т/ч	-15069.08	-4018.11	-3807.88	-2560.12	-2872.88	-1997.32	-352.89	

Рисунок 77 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП №75, путь 13,6 км, располагаемый напор 30 м вод.ст.





Наименование узла	Сакмарская ТЭЦ	Павильон 3.2	ТК 3.8	ТК 3.19	Стойка-229-УТ-3 (М3) Промышленная	БМЦТП "Школа милиции" (38/1)
Геодезическая высота, м	105.06	106.16	109.5	134.5	131.5	102
Располагаемый напор, м	89.997	72.807	45.536	36.195	30.761	32.13
Длина участка, м	0.1	0.5	3.4	20.7	1	
Диаметр участка, м	1.2	1	0.706	0.702	0.515	
Потери напора в ПТ, м	0.001	0.003	0.004	0.023	0.006	
Потери напора в ОТ, м	0.001	0.003	0.008	0.033	0.001	
Скорость воды в ПТ,	3.921	2.179	0.837	0.785	1.459	
Скорость воды в ОТ,	-3.755	-2.245	-0.891	-0.941	-0.341	
Уд. линейные потери в ПТ. мм/м	11.695	4.543	1.039	0.922	4.68	
Уд. линейные потери в ОТ. мм/м	4.199	6.017	1.894	1.342	0.453	
Расход в ПТ, т/ч	15255.94	5888.95	1127.33	1045.98	1046.94	
Расход в ОТ, т/ч	-15069.08	-6275.27	-1243.38	-1297.81	-251.8	

Рисунок 78 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП «Школа Милиции», путь 14,7 км, располагаемый напор 32 м вод.ст.

3.8.2 Динамика изменения показателей функционирования тепловых сетей

Нормативные показатели функционирования тепловых сетей определяются при разработке энергетических характеристик тепловой сети. Отчеты по разработке энергетических характеристик водяных тепловых сетей выполнены только для Сакмарской ТЭЦ и БМК «Оренбургская» в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс». Для остальных систем теплоснабжения отчеты по результатам разработанных энергетических характеристик отсутствуют.

Таблица 276 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал
Сакмарская ТЭЦ		
2021	14,30	5,7
2022	14,30	5,7
2023	14,30	5,7
2024	14,30	5,7
2025	14,30	5,7
БМК «Оренбургская»		
2021	46,00	0,45
2022	46,00	0,45
2023	46,00	0,45
2024	46,00	0,45
2025	46,00	0,45

Таблица 277 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

Год	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»				
2021	16,2	8,27	0,000415	0,00107
2022	17,5	8,37	0,000582	0,00095
2023	18,5	8,17	0,000653	0,00089
2024	19,7	7,46	0,000535	0,00137
2025	20,6	8,96	0,000356	0,00159
БМК «Оренбургская»				
2021	58,3	0,00	0,000219	0,00033
2022	69,9	0,00	0,000548	0,00011
2023	58,4	0,00	0,000658	0,00077
2024	58,9	0,00	0,000220	0,00055
2025	60,8	0,00	0,000218	0,00011

3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Отказ технологический – вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования тепловой сети, приведшее к нарушению процесса передачи тепловой энергии потребителям, если оно не содержит признаков аварии [25].

Авария – событие, заключающееся, как правило, во внезапном переходе тепловой сети с одного относительного уровня функционирования на другой, существенно более низкий с крупным нарушением режима работы, разрушением тепловой сети и неконтролируемым выбросом теплоносителя [25].

Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения систем теплоснабжения за 5 лет представлены в таблице 278. На рисунке ниже представлена динамика изменения отказов на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс». Данные по отказам в других зонах деятельности ЕТО не предоставлены или равны нулю.

В зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» наблюдается рост повреждаемости за счёт повреждений в период гидравлических и температурных испытаний. Суммарные повреждения в отопительный и неотопительный период имеют тенденцию к снижению.

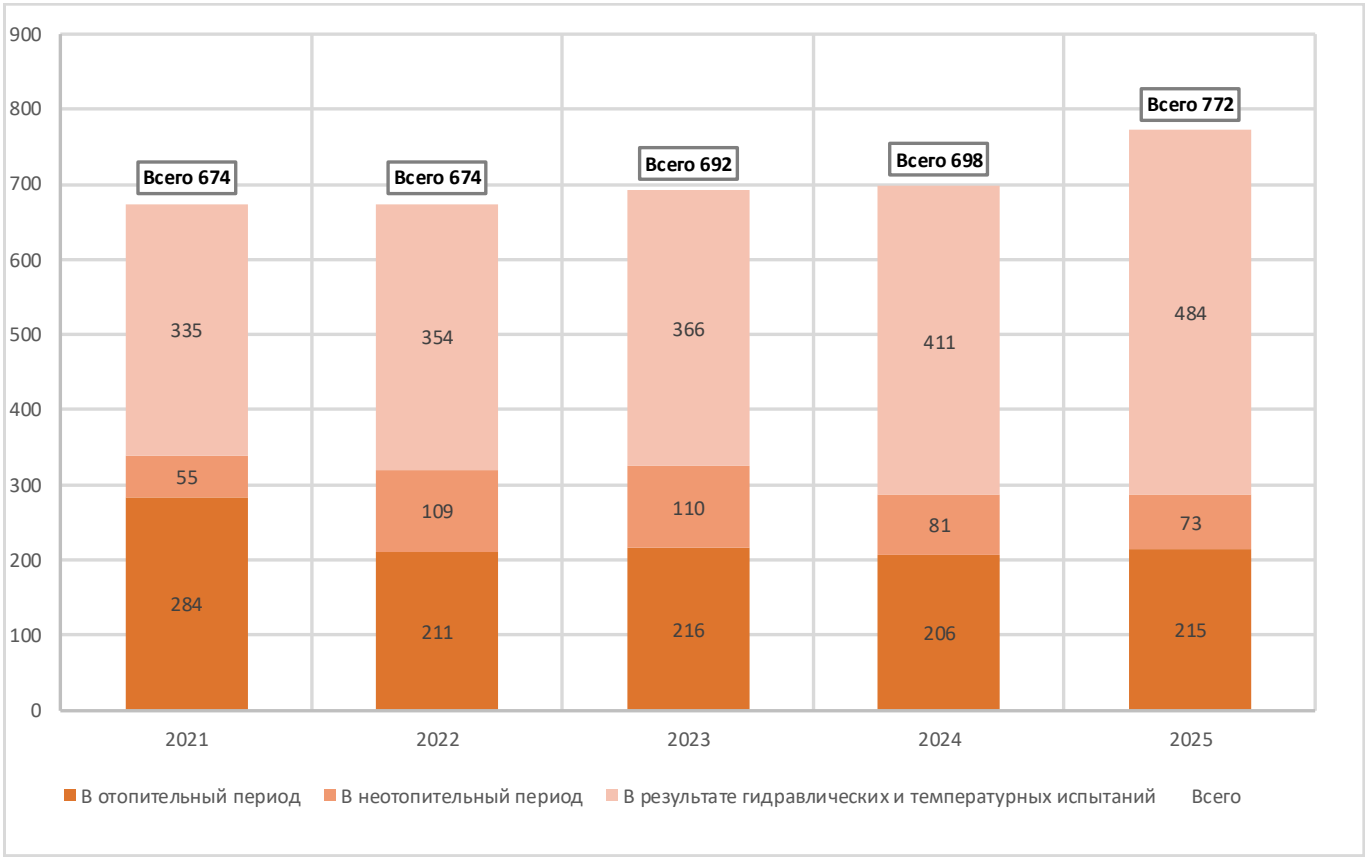


Рисунок 79 – Динамика изменения отказов на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Таблица 278 – Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения в системах теплоснабжения

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Сакмарская ТЭЦ, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,252	0,0	0,274	8,7
2022	0,167	0,0	0,238	0,7
2023	0,175	4,6	0,221	1,3
2024	0,168	7,6	0,339	0,8
2025	0,167	6,3	0,396	0,5
БМК «Оренбургская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,043	0,0	0,064	0,0
2022	0,107	0,0	0,021	0,1
2023	0,086	15,9	0,150	0,0
2024	0,064	2,3	0,107	0,4
2025	0,107	5,5	0,021	0,0
Котельная «Гугучинская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,071	0,0	0,213	0,0
2022	0,284	0,0	0,782	0,0
2023	0,284	5,4	0,639	0,7
2024	0,142	1,8	0,000	0,1
2025	0,071	3,8	0,071	0,0
Котельная «Карачи», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,264	0,0	0,120	0,1
2022	0,102	0,0	0,358	0,1
2023	0,127	4,0	0,583	0,2
2024	0,102	4,5	0,178	2,8
2025	0,076	5,0	0,356	0,0
Котельная «Лесозащитная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,068	0,0
2022	0,000	0,0	0,271	0,0
2023	0,000	0,0	0,541	0,6
2024	0,000	0,0	0,068	0,0
2025	0,068	0,0	0,271	0,0
Котельная «Туркестанская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,082	0,0	0,408	0,0
2022	0,163	0,0	0,163	0,1
2023	0,082	6,0	0,327	0,0
2024	0,000	4,4	0,163	0,0
2025	0,163	2,5	0,490	0,1
Котельная «Чичерина», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,287	0,0	0,401	0,0
2022	0,229	0,0	0,688	0,1
2023	0,000	0,0	0,975	0,0
2024	0,057	3,5	0,000	0,0
2025	0,057	1,8	0,287	0,0
Котельная «Янтарь», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,1
2022	0,135	0,0	0,135	0,0
2023	0,115	4,1	0,115	0,0
2024	0,000	0,0	0,231	0,0
2025	0,000	0,0	0,173	0,0
Котельная «Советская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,102	0,0	0,508	0,0
2022	0,102	0,0	0,915	1,8
2023	0,000	0,0	0,609	0,0
2024	0,408	3,6	0,612	0,0

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2025	0,000	0,0	0,306	0,0
Котельная «Дубки», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,442	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Авиагородок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,378	0,0	0,189	0,0
2022	0,000	0,0	0,188	0,0
2023	0,094	0,0	0,000	0,0
2024	0,094	3,3	0,000	0,0
2025	0,094	0,0	0,000	0,0
Котельная «ЖБК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,230	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	5,5	0,715	0,0
2024	0,000	0,0	0,238	0,0
2025	0,477	3,7	0,000	0,2
Котельная «4 квартал», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,1
2022	0,000	0,0	0,110	0,0
2023	0,000	0,0	0,220	0,0
2024	0,110	4,0	0,330	0,1
2025	0,000	0,0	0,330	0,0
Котельная «Харьковская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,211	0,0
2022	0,000	0,0	0,633	7,7
2023	0,000	0,0	0,738	0,0
2024	0,105	9,0	0,211	0,3
2025	0,211	7,0	0,105	0,0
Котельная «Орентрикотаж», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,499	0,0	0,000	0,0
2022	0,250	0,0	0,000	0,0
2023	0,250	1,5	0,000	0,0
2024	0,250	1,8	0,250	0,0
2025	0,248	3,4	0,000	0,0
Котельная «11 квартал», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,1
2023	0,000	0,0	0,110	0,0
2024	0,110	6,1	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Овощевод», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,504	0,0
2022	0,252	0,0	0,504	0,0
2023	0,252	1,8	0,504	0,0
2024	0,000	0,0	0,504	0,0
2025	0,252	2,0	0,000	0,5
Котельная «67 городок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,239	1,1	0,120	0,0
2024	0,000	0,0	0,479	0,0
2025	0,116	6,0	0,232	0,1
Котельная «Бр. Коростелевых», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Мебельная фабрика», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,089	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,089	6,9	0,000	0,0
2025	0,089	0,0	0,089	0,0
Котельная «Мебельный комбинат», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,201	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «ЖДТ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	12,4	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,104	0,0
Котельная «Набережная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,653	0,0
2022	0,000	0,0	1,142	0,0
2023	0,326	7,5	1,795	0,2
2024	0,326	3,4	0,163	0,0
2025	0,000	0,0	0,489	0,0
Котельная «ОГАУ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,318	0,0
2022	0,000	0,0	0,636	0,0
2023	0,000	0,5	0,795	0,0
2024	0,636	2,5	0,477	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Тексорен», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,309	0,0
2022	0,154	0,0	0,309	0,0
2023	0,000	0,0	0,463	0,0
2024	0,000	0,0	0,154	0,0
2025	0,154	3,7	0,000	0,1
Котельная «Кадетский корпус», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,470	1,1	0,000	0,0
2024	0,470	2,6	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Черепановых», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,106	0,0	0,317	0,0
2023	0,211	5,7	0,633	0,3
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,105	0,0	0,000	0,0
Котельная «СОК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2023	0,000	0,0	1,155	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Стройгородок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,562	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Гаражи УВД», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	1,119	0,0
2022	0,000	0,0	0,559	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,559	0,0
БМК «Победы», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,500	0,0	0,500	0,1
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Самолетная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,1
2022	0,284	0,0	0,000	0,1
2023	0,284	2,0	0,000	0,5
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,284	0,0	0,000	0,0
Котельная «Тубдиспансер», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	1,183	0,0
2022	0,000	0,0	0,592	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «пос. Нижнесакмарский», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,305	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Детский сад № 77», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,294	0,0
2025	0,000	0,0	0,294	0,0
Котельная «Больница восстановительного лечения», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Дубицкого», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	13,158	7,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
БМК «Третьяка», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,184	0,0	0,919	0,0
2023	0,184	1,1	0,368	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,368	5,9	0,000	0,0
Котельная «ЖСК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,189	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,189	0,0	0,000	0,0
Котельная «Ногина», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	1,046	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	1,046	3,3	0,000	0,0
Котельная «МЧ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,118	0,0	0,118	0,0
2022	0,000	0,0	0,236	0,0
2023	0,000	0,0	0,118	0,0
2024	0,000	0,0	0,236	0,0
2025	0,236	4,0	0,118	0,0
Котельная «ГПТУ-16», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	1,149	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Школа №14», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	9,615	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Бердянка», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,496	0,0
2022	0,000	0,0	0,496	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,992	0,0
Котельная «Каргала», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,132	0,0	0,132	0,0
2022	0,132	0,0	0,659	0,0
2023	0,263	3,9	0,922	0,0
2024	0,132	1,6	0,263	0,1
2025	0,132	0,0	0,263	0,0
Котельная «Краснохолм», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,133	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Городище», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	0,000	0,0	0,364	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,546	0,0
2025	0,000	0,0	0,364	0,0
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,406	0,0
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,151	0,0	0,000	0,0
2022	0,151	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,151	7,9	0,000	0,0
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт», ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная АО «Парк», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Путепроводная, 15/4», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,461	0,0	0,184	0,1
2023	0,092	4,2	0,277	0,0
2024	0,092	2,2	0,184	0,0
2025	0,000	0,0	0,092	0,0
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»				
2021	0,000	0,0	1,229	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	1,229	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная АО «ПО «Стрела», ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0

Год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях, час	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат», ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная ООО «Теплострой Плюс», ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная № 50, ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная ООО «Любимый дворик», ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная ООО СК «СССР», ЕТО-11 ООО СК «СССР»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная № 5 МКД, ЕТО-5 ООО «Озон»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная «Гимназия № 4», ЕТО-5 ООО «Озон»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0
Котельная детский сад «Семицветик», ЕТО-5 ООО «Озон»				
2021	0,000	0,0	0,000	0,0
2022	0,000	0,0	0,000	0,0
2023	0,000	0,0	0,000	0,0
2024	0,000	0,0	0,000	0,0
2025	0,000	0,0	0,000	0,0

3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Время восстановлений тепловых сетей для ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» соответствует требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (см. таблицу №279).

Таблица 279 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Динамика изменения времени восстановления теплоснабжения в зонах действий систем теплоснабжения представлена в таблице 278.

3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Ремонт тепловых сетей представляет комплекс технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление требуемого состояния отдельных элементов конструкций и оборудования, а также модернизацию оборудования с целью повышения надежности и качества их работы.

Необходимость проведения ремонтных работ определяется с учетом дефектов, выявленных в процессе текущей эксплуатации, а также на основе данных выполненных испытаний, шурфовок и диагностики состояния тепловых сетей и оборудования.

Периодичность планового ремонта определяют конструктивные особенности сети, применяемые материалы и уровень технического состояния участков тепловых сетей.

График ремонтных работ составляется, исходя из выполнения одновременно ремонта трубопроводов сети и тепловых пунктов, а также ревизии и ремонта головных задвижек, оборудования схем подготовки подпиточной воды и расходомерных устройств на выводах источников тепловой энергии.

Планирование ремонта включает в себя разработку перспективных планов и годовых графиков ремонта по форме приложения 33 СО 34.04.181-2003.

На ремонт тепловых сетей составляются перспективные планы и годовые графики проведения работ. Перспективные планы составляются сроком на 5 лет на основании заявок эксплуатационных районов, действующих нормативов и состояния оборудования.

Утверждение перспективных планов производится до 1-го марта, предшествующего планируемому периоду года. К перспективному плану прилагается график ремонтов на планируемый период. Перспективный план служит основанием для планирования трудовых, материальных и финансовых ресурсов по годам.

Годовой план ремонта составляется предприятием тепловых сетей на основании перспективного плана, предложений подразделений и с учетом фактического технического состояния сетей.

С целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры тепловых сетей ежегодно проводятся испытания на гидравлическую прочность и плотность. Данные испытания проводятся в начале ремонтного периода для выявления дефектов и перед отопительным периодом для проверки качества ремонта (испытания проводятся в соответствии требованиям п. 6.2.13 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»).

Для контроля за состоянием подземных сетей, теплоизоляционных и строительных конструкций на тепловых сетях в соответствии с требованиями п. 6.2.34 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» проводятся плановые шурфовки по ежегодно составляемому плану.

В соответствии с п. 4.12.27 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» на тепловых сетях организован систематический контроль за внутренней коррозией трубопроводов путем анализов сетевой воды, а также по индикаторам внутренней коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках (в промежуточных узлах магистрали).

Диагностика состояния трубопроводов разными методами (акустическая диагностика, тепловизионная съемка и т. п.) проводится с целью своевременного выявления возможных повреждений трубопроводов и заблаговременного проведения ремонтно-восстановительных работ, не допуская повреждения трубопроводов во время отопительного периода и выполнения неплановых (аварийных) ремонтных работ, требующих отвлечения значительных трудовых и материальных ресурсов.

В рамках технического диагностирования трубопроводов выполняются следующие работы:

- визуальный и измерительный контроль;
- определение фактической толщины стенок трубопроводов;
- электрометрические измерения;
- проведение термографического обследования состояния теплотрасс (с применением тепловизора);
- поверочные расчеты трубопроводов на прочность с оценкой возможного срока дальнейшей эксплуатации. При необходимости и проведении ремонтных работ проводятся:
- ультразвуковой контроль сварных соединений;
- аттестация качества стали трубопроводов (проведение вырезки металла или отбор микропроб и проб; оценка механических свойств основного металла и сварных соединений, металлографический контроль).

Одними из основных методов определения места проведения будущих ремонтов является проведение ежегодных испытаний тепловых сетей. По результатам анализа технического состояния тепловых сетей выполняется разработка перспективного графика ремонтов трубопроводов и оборудования сетей и формируется годовой график ремонта в пределах выделенного финансирования.

3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Испытания на плотность и прочность проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды», «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии».

Испытания проводятся два раза в год – после окончания отопительного периода повышенным давлением и в неотопительный период после проведения ремонтных работ для проверки качества ремонтных работ, оценки плотности и прочности сетей. График испытаний согласовывается с администрацией г. Оренбург. Испытания проводятся по рабочим программам. Испытательное давление выбирается не менее 1,25 максимального рабочего, рассчитанного на предстоящий сезон. Испытания проводятся по этапам. Длительность испытаний с 2014 г. - 14 дней. Для эффективности испытаний организуются отдельные этапы (испытываемые участки) внутри каждой зоны (согласно разработанных программ). Давления создаются сетевыми насосами, установленными на источнике тепловой энергии.

Испытания на максимальную температуру проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии», «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет. Испытания проводятся в конце отопительного периода с частичным отключением внутренних систем теплопотребления в соответствии с требованиями РД 153-34.1-20.329-2001. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения.

Согласно пп. 355 и 356 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2025 № 511, определение тепловых и гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться в системах теплоснабжения с общей протяженностью водяных тепловых сетей более 10 км в однотрубном исчислении не реже 1 раз в 5 лет..

В 2023 году проводились только испытания на тепловые потери, прочность и плотность тепловых сетей.

Испытания на максимальную температуру теплоносителя проводились в 2025 году. Максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигла 122 °С, давление в подающем коллекторе составляло 9,5 МПа. В крайней точке тепловой сети температура теплоносителя составляла 120 °С. Испытание проводилось в течение двух часов при стабильном поддержании максимальной температуры, время распространения температурной волны до наиболее удалённых потребителей составило до 10 часов. В ходе испытаний были выявлены и устранены три повреждения на участках труб различного диаметра, в основном вызванные коррозией и дефектом сварки. В процессе создания и поддержания режимов испытаний затруднений и технических неполадок не выявлено.

Результаты испытаний на максимальную температуру теплоносителя, гидравлические и тепловые потери представлены в приложении № 5. Испытания на тепловые и гидравлические потери соответствуют методике испытаний.

Таблица 280 – Сведения об участках тепловых сетей испытанных на тепловые потери

Источник	Способ прокладки	Год прокладки	Материальная характеристика, м²	Доля материальной характеристики, м²
Сакмарская ТЭЦ	Надземная	2011	9 165,7	3,6%
Сакмарская ТЭЦ	Бесканальная	1998	8 775,6	3,5%
Сакмарская ТЭЦ	Надземная	1979	10 205,7	4,1%
Сакмарская ТЭЦ	Надземная	1994	8 717,8	3,5%
Котельная ООО «Любимый дворик»	Подземная	2018	7,2	11,2%
Котельная № 5 МКД	Подземная	2022	403,8	76,4%

Таблица 281 – Сведения об участках тепловых сетей испытанных на гидравлические потери

Источник	Период прокладки	Материальная характеристика, м²	Доля материальной характеристики, м²
Котельная ООО «Любимый дворик»	С 2003	49,7	77,3%
Сакмарская ТЭЦ	До 1990	20 186,7	8,0%
Сакмарская ТЭЦ	С 2003	3 609,0	1,4%
Сакмарская ТЭЦ	С 1991 по 1998	4 415,9	1,8%
Котельная «Гимназия № 4»	С 2004	164,7	31,2%
Котельная детский сад «Семицветик»	С 2004	5,3	1,0%

Таблица 282 – Результаты испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери

Источник	Наименование участка	Фактически тепловые потери, Гкал/ч	Расчетные тепловые потери, Гкал/ч	Коэффициент превышения фактических тепловых потерь над нормативными значениями
Сакмарская ТЭЦ	Т /т от Ст.35 до Тк. 3.1 (подающий трубопровод)	655 586	629 703	1,04
Сакмарская ТЭЦ	Т /т от Ст.35 до Тк. 3.1 (обратный трубопровод)	470 440	449 361	1,05
Сакмарская ТЭЦ	от ТК 3.1 до ТК 4.13 (подающий и обратный труба провод)	1 082 734	787 666	1,37
Сакмарская ТЭЦ	От ТК 4.13 ДО ТК4.22 (подающий трубопровод)	2 527 907	1 277 527	1,98
Сакмарская ТЭЦ	От ТК 4.13 ДО ТК4.22 (обратный трубопровод)	1 557 063	974 591	1,60
Сакмарская ТЭЦ	От ТК 4.22 ДО ТК 4.48 (подающий трубопровод)	1 365 780	859 581	1,59
Сакмарская ТЭЦ	От ТК 4.22 ДО ТК 4.48 (обратный трубопровод)	884 131	605 011	1,46

3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в случаях, установленных пунктом 6 части 2 статьи 4 и пунктом 2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении" и плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Нормативная величина потерь тепловой энергии по тепловым сетям от источников тепловой энергии, а также для транспортирующих организаций при передачи тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах (с численностью населения пятьсот тысяч человек и более) г. Оренбург рассчитывается в соответствии с приказом № 325 Министерства энергетики РФ.

Утвержденные нормативы технологических потерь приказами Министерства энергетики Российской федерации «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также в городах федерального значения» за 2021 г. показаны в таблице ниже.

Муниципальное образование «город Оренбург» было отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р. После окончания переходного периода (с 1 декабря 2020 года) утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям больше не производится.

Таблица 283 – Утвержденные нормативы технологических потерь

№	Теплосетевая компания	Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м³)					Потери тепловой энергии, Гкал					Расход электроэнергии, тыс. кВт·ч				
		2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т плюс», в т.ч.	2 163 276	-	-	-	-	814 412	-	-	-	-	31 613	-	-	-	-
1.1	тепловые сети от Сакмарской ТЭЦ	2 003 023	-	-	-	-	656 849	-	-	-	-	28 598	-	-	-	-
1.2	тепловые сети от Оренбургской котельной	47 251	-	-	-	-	21 295	-	-	-	-	131	-	-	-	-
1.3	тепловые сети от малых котельных	113 003	-	-	-	-	136 269	-	-	-	-	2 884	-	-	-	-

3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Фактические потери тепловой энергии по тепловым сетям от источников тепловой энергии г. Оренбург складываются как разность отпущенной с коллекторов ТЭЦ тепловой энергии и предъявленной потребителю (при отсутствии приборов учета предъявляется расчетная величина, при наличии приборов учета - фактически потребленная тепловая энергия).

Для проведения дальнейшего анализа отпуска тепловой энергии от источников, определялись доли фактических потерь (предоставленных теплоснабжающими организациями) от отпуска с коллекторов источника. Величины предоставленных фактических потерь тепловой энергии приведены в пунктах ниже с разделением по каждой системе теплоснабжения. Приведенные в таблицах доли тепловых потерь будут использоваться для дальнейших расчетов отпусков с коллекторов источников тепловой энергии.

Величины предоставленных фактических потерь теплоносителя приведены в Части 7 данной главы.

Таблица 284 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. Гкал[1]

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»				
2021	220,163	361,489	581,652	798,331	15,3%
2022	288,164	246,296	534,459	783,793	14,4%
2023	286,593	245,783	532,376	783,793	14,4%
2024	371,943	291,965	663,908	783,793	17,1%
2025	329,000	286,519	615,519	783,793	17,4%
	ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»				
2021	0,000	12,131	12,131	8,186	5,8%
2022	0,000	8,834	8,834	10,986	7,1%
2023	0,000	7,525	7,525	2,516	7,1%
2024	0,000	7,798	7,798	2,608	7,1%
2025	0,000	2,126	2,126	2,608	2,3%
	ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»				
2021	потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»				
2021	0,000	0,380	0,380	0,129	6,1%
2022	0,000	0,380	0,380	0,129	6,1%
2023	0,000	0,380	0,380	0,129	6,1%
2024	0,000	0,380	0,380	0,129	6,1%
2025	0,000	0,380	0,380	0,129	6,1%
	ЕТО-5. ООО «Озон»				
2021	потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей				
2022					
2023					
2024					

[1] В качестве фактических потерь используются фактические технологические потери тепловой энергии

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2025					
	ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
2021	потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»				
2021	потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»				
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-9. ООО «ТГК»				
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-10. ООО «Теплоком»				
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-11. ООО СК «СССР»				
2021	потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»				
2021	0,000	0,759	0,759	0,512	43,5%
2022	0,000	0,412	0,412	0,512	5,8%
2023	0,000	0,517	0,517	0,512	7,3%
2024	0,000	0,528	0,528	0,512	9,9%
2025	0,000	0,223	0,223	0,512	3,1%
	ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»				
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					
	ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»				
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					

3.14.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

Таблица 285 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» в сетевой воде, тыс. Гкал.

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»					
2021	219,600	238,900	458,500	655,960	15,2%
2022	287,601	141,654	429,255	647,243	14,6%
2023	285,829	140,781	426,610	647,243	14,7%
2024	371,244	182,852	554,096	647,243	17,8%
2025	328,309	185,489	513,797	647,243	18,3%
БМК «Оренбургская»					
2021	0,563	14,008	14,571	21,300	-
2022	0,563	13,545	14,108	22,149	20,7%
2023	0,764	13,869	14,633	22,149	21,1%
2024	0,699	12,687	13,386	22,149	19,4%
2025	0,691	12,603	13,294	22,149	20,7%
Котельная «Гугучинская»					
2021	-	3,081	3,081	3,510	14,9%
2022	-	3,043	3,043	3,962	15,7%
2023	-	3,088	3,088	3,962	16,5%
2024	-	2,978	2,978	3,962	15,3%
2025	-	2,953	2,953	3,962	17,5%
Котельная «Карачи»					
2021	-	16,015	16,015	18,247	19,3%
2022	-	2,490	2,490	3,243	3,0%
2023	-	2,527	2,527	3,243	2,8%
2024	-	2,438	2,438	3,243	2,7%
2025	-	2,726	2,726	3,243	3,3%
Котельная «Лесозащитная»					
2021	-	3,611	3,611	4,115	13,9%
2022	-	3,402	3,402	4,430	14,0%
2023	-	3,453	3,453	4,430	13,7%
2024	-	3,329	3,329	4,430	13,3%
2025	-	3,302	3,302	4,430	13,8%
Котельная «Туркестанская»					
2021	-	3,867	3,867	4,406	12,7%
2022	-	3,463	3,463	4,510	10,2%
2023	-	3,515	3,515	4,510	10,0%
2024	-	3,390	3,390	4,510	9,3%
2025	-	3,362	3,362	4,510	9,8%
Котельная «Чичерина»					
2021	-	3,346	3,346	3,812	13,1%
2022	-	3,566	3,566	4,644	15,2%
2023	-	3,619	3,619	4,644	15,4%
2024	-	3,490	3,490	4,644	15,3%
2025	-	3,461	3,461	4,644	16,0%
Котельная «Янтарь»					
2021	-	4,440	4,440	5,058	21,5%
2022	-	4,555	4,555	5,932	20,6%
2023	-	4,623	4,623	5,932	24,3%
2024	-	4,458	4,458	5,932	20,5%
2025	-	4,422	4,422	5,932	19,7%
Котельная «Советская»					
2021	-	1,693	1,693	1,929	10,7%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2022	-	1,602	1,602	2,087	10,8%
2023	-	1,626	1,626	2,087	10,1%
2024	-	1,568	1,568	2,087	10,7%
2025	-	1,555	1,555	2,087	11,9%
Котельная «Дубки»					
2021	-	3,363	3,363	3,832	24,2%
2022	-	2,982	2,982	3,883	21,7%
2023	-	3,026	3,026	3,883	21,9%
2024	-	2,918	2,918	3,883	29,7%
2025	-	2,894	2,894	3,883	29,2%
Котельная «Авиагородок»					
2021	-	15,625	15,625	17,803	59,5%
2022	-	17,262	17,262	18,510	68,2%
2023	-	14,426	14,426	18,510	55,7%
2024	-	14,611	14,611	18,510	55,6%
2025	-	14,492	14,492	18,510	62,5%
Котельная «ЖБК»					
2021	-	2,595	2,595	2,957	12,1%
2022	-	2,433	2,433	3,168	11,1%
2023	-	2,469	2,469	3,168	11,0%
2024	-	2,381	2,381	3,168	11,6%
2025	-	2,362	2,362	3,168	11,6%
Котельная «4 квартал»					
2021	-	2,501	2,501	2,850	12,4%
2022	-	2,300	2,300	2,995	11,8%
2023	-	2,334	2,334	2,995	12,3%
2024	-	2,251	2,251	2,995	11,5%
2025	-	2,232	2,232	2,995	12,9%
Котельная «Харьковская»					
2021	-	2,400	2,400	2,735	8,2%
2022	-	2,115	2,115	2,754	7,7%
2023	-	2,146	2,146	2,754	7,8%
2024	-	2,070	2,070	2,754	8,5%
2025	-	2,053	2,053	2,754	7,9%
Котельная «Орентрикотаж»					
2021	-	2,360	2,360	2,689	12,7%
2022	-	2,086	2,086	2,717	11,4%
2023	-	2,117	2,117	2,717	11,5%
2024	-	2,042	2,042	2,717	11,9%
2025	-	2,025	2,025	2,717	12,5%
Котельная «11 квартал»					
2021	-	1,897	1,897	2,161	25,8%
2022	-	1,860	1,860	2,422	26,6%
2023	-	2,188	2,188	2,422	29,3%
2024	-	2,110	2,110	2,422	27,8%
2025	-	2,092	2,092	2,422	29,8%
Котельная «Овощевод»					
2021	-	1,076	1,076	1,226	31,3%
2022	-	1,024	1,024	1,334	38,6%
2023	-	1,040	1,040	1,334	38,9%
2024	-	1,003	1,003	1,334	35,5%
2025	-	0,994	0,994	1,334	43,0%
Котельная «67 городок»					
2021	-	1,488	1,488	1,695	8,1%
2022	-	1,393	1,393	1,814	8,2%
2023	-	1,414	1,414	1,814	8,7%
2024	-	1,363	1,363	1,814	8,8%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2025	-	1,352	1,352	1,814	9,1%
Котельная «Бр. Коростелевых»					
2021	-	2,662	2,662	3,033	8,9%
2022	-	2,535	2,535	3,301	8,8%
2023	-	2,573	2,573	3,301	8,8%
2024	-	2,481	2,481	3,301	8,6%
2025	-	2,461	2,461	3,301	9,1%
Котельная «Мебельная фабрика»					
2021	-	2,820	2,820	3,213	15,6%
2022	-	2,153	2,153	2,804	12,6%
2023	-	2,186	2,186	2,804	12,7%
2024	-	2,108	2,108	2,804	13,5%
2025	-	2,090	2,090	2,804	13,2%
Котельная «Мебельный комбинат»					
2021	-	1,307	1,307	1,490	11,6%
2022	-	1,187	1,187	1,546	11,1%
2023	-	1,205	1,205	1,546	10,8%
2024	-	1,162	1,162	1,546	10,4%
2025	-	1,152	1,152	1,546	11,6%
Котельная «ЖДТ»					
2021	-	2,996	2,996	3,414	15,4%
2022	-	2,694	2,694	3,508	14,2%
2023	-	2,734	2,734	3,508	14,4%
2024	-	2,636	2,636	3,508	14,0%
2025	-	2,615	2,615	3,508	16,0%
Котельная «Набережная»					
2021	-	1,322	1,322	1,506	14,4%
2022	-	1,040	1,040	1,354	13,3%
2023	-	1,055	1,055	1,354	13,5%
2024	-	1,018	1,018	1,354	13,0%
2025	-	1,009	1,009	1,354	15,2%
Котельная «ОГАУ»					
2021	-	1,237	1,237	1,409	10,0%
2022	-	1,337	1,337	1,741	10,7%
2023	-	1,357	1,357	1,741	10,5%
2024	-	1,308	1,308	1,741	11,5%
2025	-	1,298	1,298	1,741	12,8%
Котельная «Тексорен»					
2021	-	1,386	1,386	1,580	12,3%
2022	-	1,232	1,232	1,604	10,9%
2023	-	1,250	1,250	1,604	11,3%
2024	-	1,206	1,206	1,604	10,7%
2025	-	1,196	1,196	1,604	12,0%
Котельная «Кадетский корпус»					
2021	-	0,577	0,577	0,658	9,4%
2022	-	0,530	0,530	0,691	9,0%
2023	-	0,538	0,538	0,691	9,0%
2024	-	0,519	0,519	0,691	7,6%
2025	-	0,515	0,515	0,691	9,4%
Котельная «Черепановых»					
2021	-	2,468	2,468	2,811	32,9%
2022	-	2,309	2,309	3,007	32,6%
2023	-	2,343	2,343	3,007	35,1%
2024	-	2,260	2,260	3,007	29,7%
2025	-	2,241	2,241	3,007	36,7%
Котельная «СОК»					
2021	-	0,201	0,201	0,229	15,5%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2022	-	0,178	0,178	0,232	15,9%
2023	-	0,180	0,180	0,232	17,5%
2024	-	0,174	0,174	0,232	17,9%
2025	-	0,173	0,173	0,232	20,7%
Котельная «Стройгородок»					
2021	-	1,256	1,256	1,431	43,3%
2022	-	1,105	1,105	1,439	36,7%
2023	-	1,121	1,121	1,439	40,6%
2024	-	1,081	1,081	1,439	40,8%
2025	-	1,072	1,072	1,439	45,5%
Котельная «Гаражи УВД»					
2021	-	0,227	0,227	0,258	6,6%
2022	-	0,442	0,442	0,575	12,8%
2023	-	0,448	0,448	0,575	13,2%
2024	-	0,432	0,432	0,575	11,9%
2025	-	0,429	0,429	0,575	14,1%
БМК «Победы»					
2021	-	0,424	0,424	0,483	4,9%
2022	-	0,435	0,435	0,567	5,5%
2023	-	0,442	0,442	0,567	5,9%
2024	-	0,426	0,426	0,567	6,3%
2025	-	0,423	0,423	0,567	6,4%
Котельная «Самолетная»					
2021	-	0,794	0,794	0,905	10,9%
2022	-	0,925	0,925	1,204	12,8%
2023	-	0,938	0,938	1,204	13,3%
2024	-	0,905	0,905	1,204	13,3%
2025	-	0,898	0,898	1,204	13,8%
Котельная «Тубдиспансер»					
2021	-	0,437	0,437	0,498	10,0%
2022	-	0,400	0,400	0,521	9,7%
2023	-	0,406	0,406	0,521	10,2%
2024	-	0,391	0,391	0,521	10,0%
2025	-	0,388	0,388	0,521	10,3%
Котельная «пос. Нижнесакмарский»					
2021	-	0,514	0,514	0,586	23,0%
2022	-	0,630	0,630	0,820	30,9%
2023	-	0,639	0,639	0,820	30,5%
2024	-	0,617	0,617	0,820	28,7%
2025	-	0,612	0,612	0,820	32,8%
Котельная «Детский сад № 77»					
2021	-	1,211	1,211	1,380	14,2%
2022	-	1,117	1,117	1,454	14,1%
2023	-	1,133	1,133	1,454	14,9%
2024	-	1,093	1,093	1,454	15,1%
2025	-	1,084	1,084	1,454	15,7%
Котельная «Больница восстановительного лечения»					
2021	-	0,932	0,932	1,062	28,7%
2022	-	0,907	0,907	1,181	27,6%
2023	-	0,920	0,920	1,181	26,0%
2024	-	0,887	0,887	1,181	25,7%
2025	-	0,880	0,880	1,181	26,8%
Котельная «Дубицкого»					
2021	-	0,012	0,012	0,014	1,3%
2022	-	0,011	0,011	0,014	1,2%
2023	-	0,011	0,011	0,014	1,2%
2024	-	0,010	0,010	0,014	1,2%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2025	-	0,010	0,010	0,014	1,4%
БМК «Третьяка»					
2021	-	1,347	1,347	1,535	13,8%
2022	-	1,236	1,236	1,610	12,7%
2023	-	1,255	1,255	1,610	12,8%
2024	-	1,210	1,210	1,610	12,5%
2025	-	1,200	1,200	1,610	14,4%
Котельная «ЖСК»					
2021	-	1,191	1,191	1,357	15,5%
2022	-	1,042	1,042	1,357	14,6%
2023	-	1,058	1,058	1,357	15,2%
2024	-	1,020	1,020	1,357	14,2%
2025	-	1,012	1,012	1,357	17,0%
Котельная «Ногина»					
2021	-	0,235	0,235	0,268	9,5%
2022	-	0,206	0,206	0,268	8,0%
2023	-	0,209	0,209	0,268	7,8%
2024	-	0,201	0,201	0,268	7,7%
2025	-	0,200	0,200	0,268	8,6%
Котельная «МЧ»					
2021	-	2,265	2,265	2,581	16,0%
2022	-	1,940	1,940	2,526	14,1%
2023	-	1,969	1,969	2,526	14,0%
2024	-	1,898	1,898	2,526	13,6%
2025	-	1,883	1,883	2,526	14,3%
Котельная «ГПТУ-16»					
2021	-	0,250	0,250	0,285	9,1%
2022	-	0,219	0,219	0,285	7,9%
2023	-	0,222	0,222	0,285	8,8%
2024	-	0,214	0,214	0,285	8,7%
2025	-	0,213	0,213	0,285	9,3%
Котельная «Школа №14»					
2021	-	0,022	0,022	0,025	3,9%
2022	-	0,023	0,023	0,029	4,3%
2023	-	0,023	0,023	0,029	4,1%
2024	-	0,022	0,022	0,029	4,1%
2025	-	0,022	0,022	0,029	6,3%
Котельная «Бердянка»					
2021	-	0,875	0,875	0,997	61,5%
2022	-	0,765	0,765	0,997	57,5%
2023	-	0,777	0,777	0,997	58,7%
2024	-	0,749	0,749	0,997	58,1%
2025	-	0,743	0,743	0,997	62,8%
Котельная «Каргала»					
2021	-	1,797	1,797	2,047	35,1%
2022	-	1,891	1,891	2,463	37,5%
2023	-	2,119	2,119	2,463	42,7%
2024	-	2,044	2,044	2,463	42,2%
2025	-	2,027	2,027	2,463	44,7%
Котельная «Краснохолм»					
2021	-	1,483	1,483	1,689	29,9%
2022	-	1,480	1,480	1,927	32,0%
2023	-	1,502	1,502	1,927	31,8%
2024	-	1,448	1,448	1,927	31,8%
2025	-	1,436	1,436	1,927	58,7%
Котельная «Городище»					
2021	-	1,282	1,282	1,460	45,6%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2022	-	1,122	1,122	1,460	43,3%
2023	-	1,338	1,338	1,460	48,4%
2024	-	1,290	1,290	1,460	44,2%
2025	-	1,280	1,280	1,460	47,7%
Котельная «Горбольница»					
2021	Резерв потребителя 1 категории				
2022					
2023					
2024					
2025					
Котельная «Перинатальный центр»					
2021	Резерв потребителя 1 категории				
2022					
2023					
2024					
2025					
Котельная «ЦТП «Авиагородок»					
2021	В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»				
2022					
2023					
2024					
2025					
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН					
2021	-	0,251	0,251	0,170	5,6%
2022	-	0,170	0,170	0,211	3,8%
2023	-	0,213	0,213	0,211	4,8%
2024	-	0,506	0,506	0,211	11,4%
2025	-	0,214	0,214	0,211	4,8%
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»					
2021	-	2,061	2,061	1,390	3,9%
2022	-	1,493	1,493	1,857	3,1%
2023	-	1,875	1,875	1,857	3,9%
2024	-	4,452	4,452	1,857	9,2%
2025	-	1,883	1,883	1,857	3,9%
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД					
2021	-	0,044	0,044	0,029	0,4%
2022	-	0,024	0,024	0,029	0,2%
2023	-	0,030	0,030	0,029	0,3%
2024	-	0,070	0,070	0,029	0,6%
2025	-	0,030	0,030	0,029	0,3%
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»					
2021	-	0,030	0,030	0,020	1,3%
2022	-	0,016	0,016	0,020	0,7%
2023	-	0,020	0,020	0,020	0,9%
2024	-	0,048	0,048	0,020	2,1%
2025	-	0,020	0,020	0,020	0,9%
Котельная АО «Парк»					
2021	-	0,369	0,369	0,249	9,3%
2022	-	0,299	0,299	0,372	7,5%
2023	-	0,376	0,376	0,372	9,4%
2024	-	0,892	0,892	0,372	22,4%
2025	-	0,377	0,377	0,372	9,5%
Котельная «Путепроводная, 15/4»					
2021	-	2,712	2,712	1,830	26,1%
2022	-	2,308	2,308	2,870	22,2%
2023	-	2,900	2,900	2,870	27,9%

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2024	-	6,883	6,883	2,870	66,1%
2025	-	2,911	2,911	2,870	28,0%
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
2021	-	0,226	0,226	0,153	33,7%
2022	-	0,123	0,123	0,153	1,5%
2023	-	0,154	0,154	0,153	1,9%
2024	-	0,366	0,366	0,153	4,5%
2025	-	0,155	0,155	0,153	2,3%

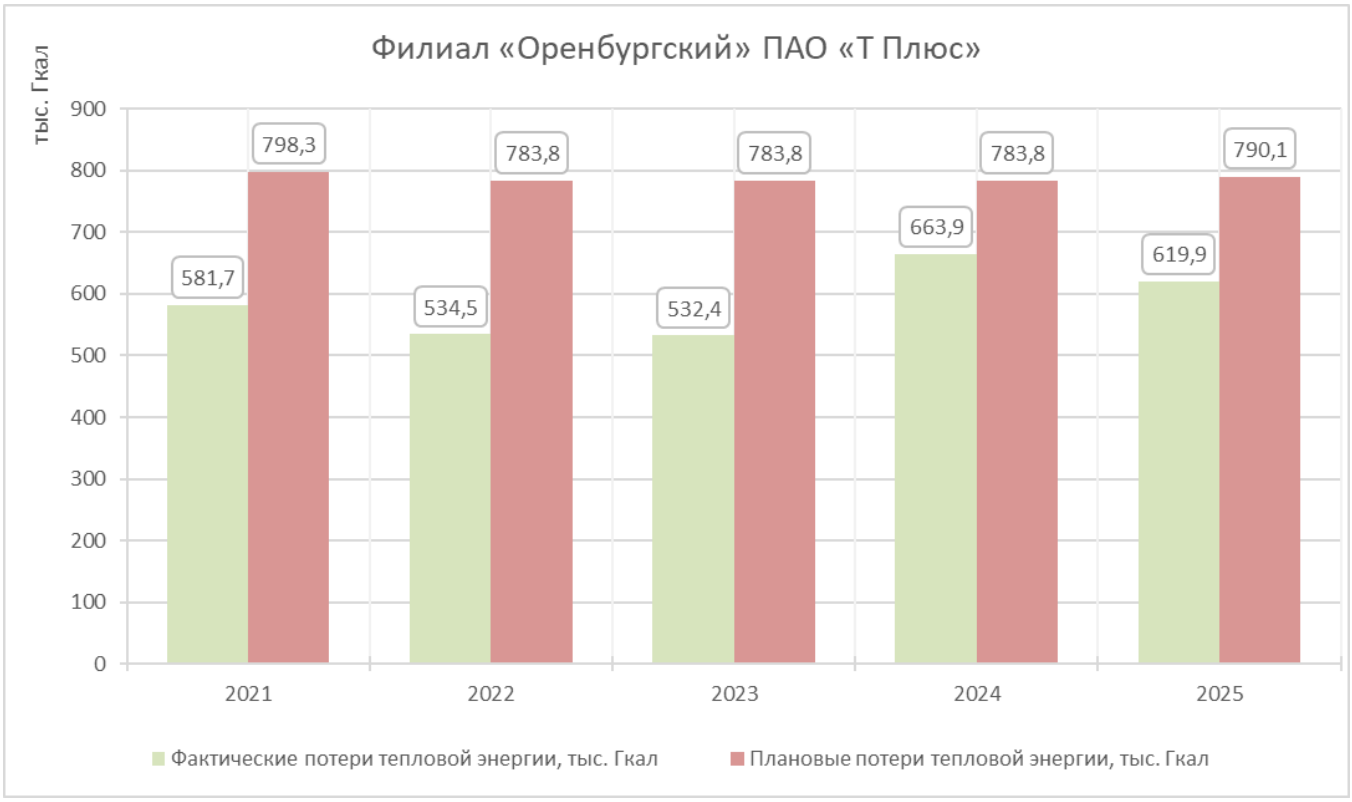


Рисунок 80 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс», тыс. Гкал

3.14.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

Таблица 286 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» в сетевой воде, тыс. Гкал

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Котельная АО «ПО «Стрела»					
2021	-	12,131	12,131	8,186	5,8%
2022	-	8,834	8,834	10,986	7,1%
2023	-	7,525	7,525	2,516	7,1%
2024	-	7,798	7,798	2,608	7,1%
2025	-	2,126	2,126	2,608	2,3%

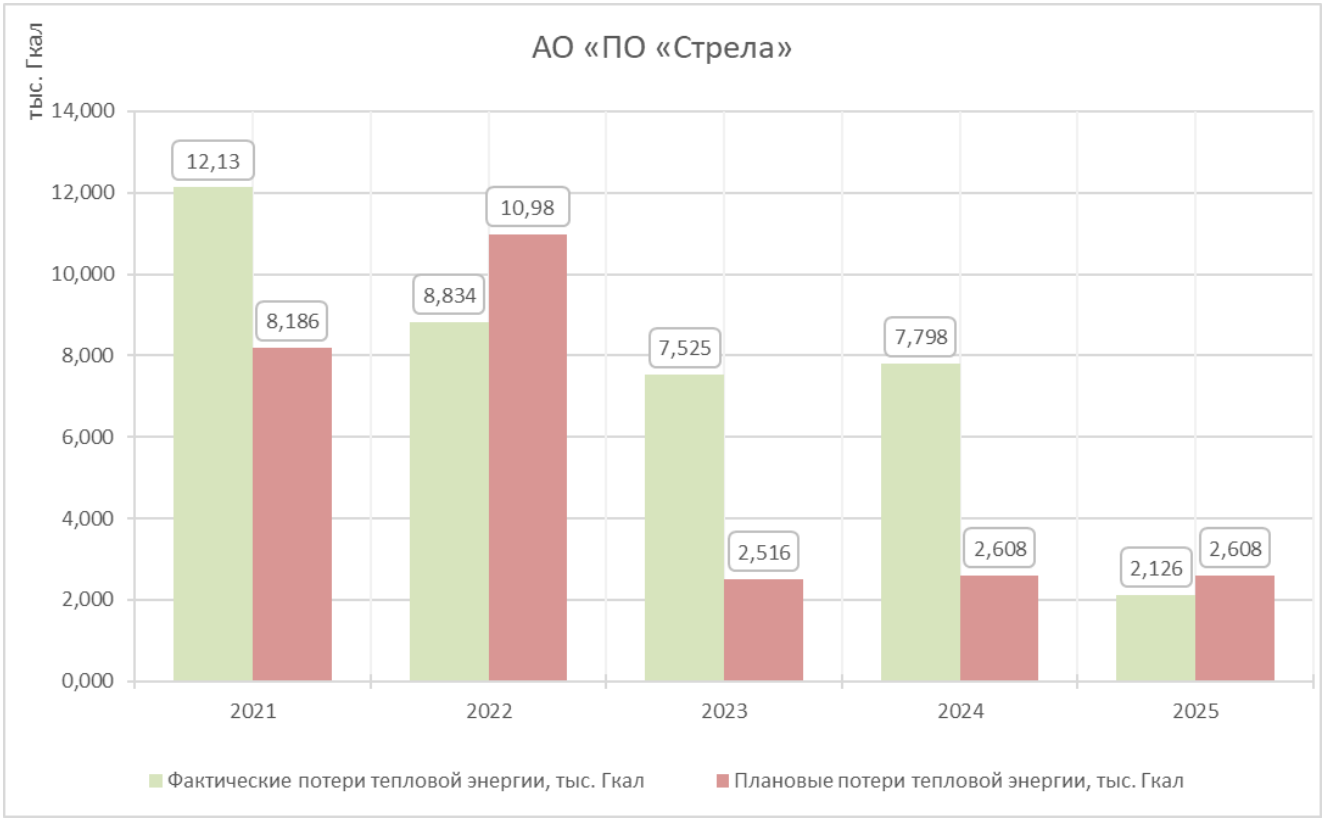


Рисунок 81 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2. АО «ПО «Стрела», тыс. Гкал

3.14.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

Потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей

3.14.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

Таблица 287 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» в сетевой воде, тыс. Гкал

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Котельная ООО «Теплострой Плюс»					
2021	-	0,380	0,380	0,129	21,3%
2022	-	0,380	0,380	0,129	21,3%
2023	-	0,380	0,380	0,129	21,3%
2024	-	0,380	0,380	0,129	21,3%
2025	-	0,380	0,380	0,129	21,3%
Котельная «Пролетарская» (крышная)					
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					
Котельная «Ноябрьская» (крышная)					
2021	тепловые сети отсутствуют				
2022					
2023					
2024					
2025					

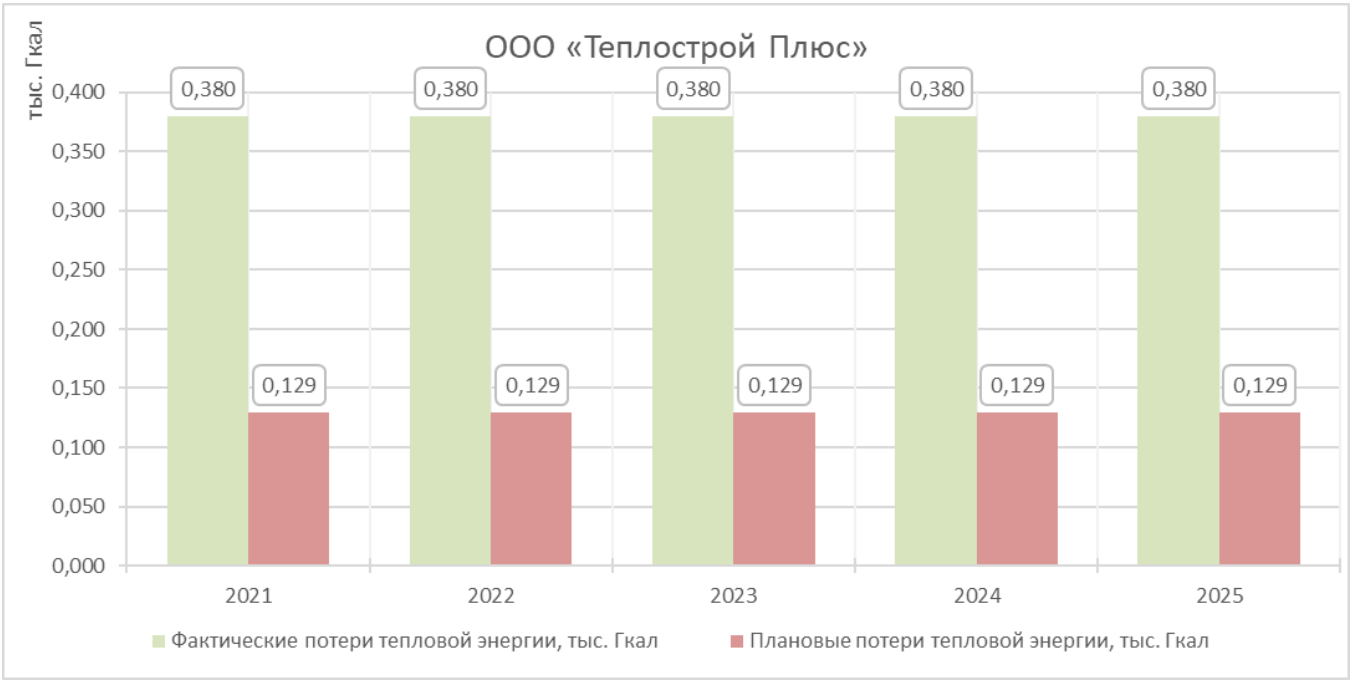


Рисунок 82 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс», тыс. Гкал

3.14.5 ЕТО-5. ООО «Озон»

Потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей.

3.14.6 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей.

3.14.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

Потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей.

3.14.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»

Тепловые сети отсутствуют.

3.14.9 ЕТО-9. ООО «ТГК»

Тепловые сети отсутствуют.

3.14.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

Тепловые сети отсутствуют.

3.14.11 ЕТО-11. ООО СК «СССР»

Потери не учитываются ЕТО в связи с малой протяженностью тепловых сетей.

3.14.12 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»

Таблица 288 – Динамика изменения плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт», тыс. Гкал

Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Плановые потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Фактические потери всего в % от отпущенной тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»					
2021	-	0,759	0,759	0,512	43,5%
2022	-	0,412	0,412	0,512	5,8%
2023	-	0,517	0,517	0,512	7,3%
2024	-	0,528	0,528	0,512	9,9%
2025	-	0,223	0,223	0,512	3,1%

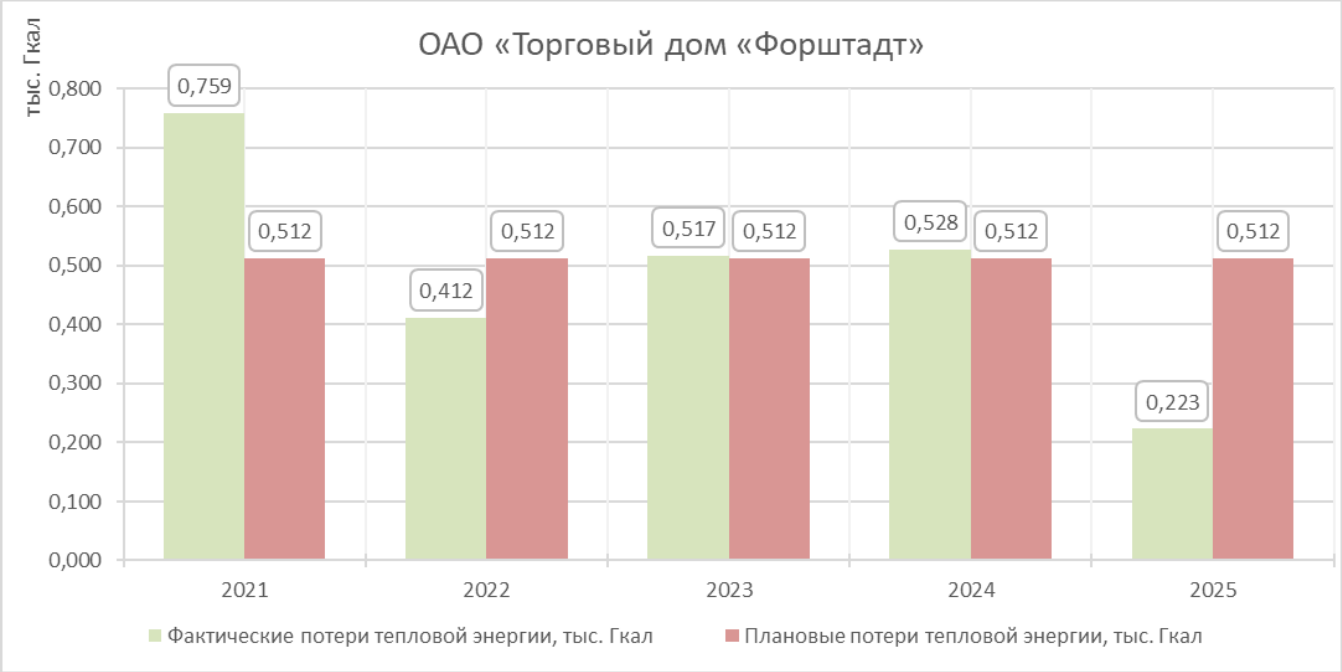


Рисунок 83 – Сравнение величины плановых и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт», тыс. Гкал

3.14.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»

Тепловые сети отсутствуют.

3.14.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»

Тепловые сети отсутствуют.

3.14.15 Плановые и фактические потери теплоносителя

Фактические и плановые показатели потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям приведены в таблице ниже.

Таблица 289 – Динамика изменения показателей потерь теплоносителя в тепловых сетях

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
СТ-1. Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»		
2021	1490,4	2624,2
2022	1267,8	2626,6
2023	1209,1	2636,8
2024	1489,3	2645,9
2025	1858,6	2683,5
СТ-3. Котельная «Гугучинская»		
2021	4,5	7,7
2022	3,0	7,7
2023	1,3	7,6
2024	1,4	7,6
2025	2,2	7,8
СТ-4. Котельная «Карачи»		
2021	32,6	42,0
2022	24,9	41,2
2023	33,4	40,3
2024	26,3	40,2
2025	19,7	40,7
СТ-5. Котельная «Лесозащитная»		
2021	6,2	10,7
2022	3,4	9,9
2023	3,8	10,2
2024	4,2	10,1
2025	2,4	5,9
СТ-6. Котельная «Туркестанская»		
2021	7,5	8,5
2022	1,8	9,5
2023	1,6	10,2
2024	1,3	10,2
2025	2,8	5,9
СТ-8. Котельная «Чичерина»		
2021	5,4	7,8
2022	8,4	7,6
2023	6,5	7,5
2024	6,5	7,5
2025	3,9	7,6
СТ-10. Котельная «Янтарь»		
2021	7,2	5,1
2022	11,6	5,1
2023	5,2	6,6
2024	5,1	6,8
2025	5,4	6,5
СТ-11. Котельная «Советская»		
2021	4,6	4,6
2022	5,6	4,2
2023	5,1	4,2
2024	4,6	4,2
2025	3,5	4,2
СТ-12. Котельная «Дубки»		
2021	8,1	8,8
2022	1,3	8,3
2023	1,4	5,8
2024	1,9	5,7
2025	1,1	6,2
СТ-13. Котельная «Авиагородок»		
2021	4,1	4,9
2022	2,8	5,0

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
2023	5,4	5,0
2024	5,0	5,0
2025	3,2	4,9
СТ-14. Котельная «ЖБК»		
2021	4,3	7,3
2022	3,2	7,5
2023	3,4	7,4
2024	нд	7,4
2025	2,6	4,3
СТ-15. Котельная «4 квартал»		
2021	5,6	9,5
2022	0,9	9,0
2023	1,4	9,0
2024	3,2	9,0
2025	1,2	5,2
СТ-16. Котельная «Харьковская»		
2021	6,1	4,7
2022	5,0	4,5
2023	5,5	4,8
2024	7,9	4,8
2025	6,2	4,8
СТ-17. Котельная «Орентрикотаж»		
2021	1,1	3,1
2022	2,3	3,1
2023	1,0	3,1
2024	3,6	3,1
2025	2,1	3,2
СТ-18. Котельная «11 квартал»		
2021	1,4	2,7
2022	1,4	3,2
2023	1,6	3,3
2024	1,4	3,3
2025	1,1	3,9
СТ-19. Котельная «Овощевод»		
2021	1,5	1,5
2022	0,5	1,4
2023	0,4	1,4
2024	0,7	1,4
2025	0,3	1,3
СТ-20. Котельная «67 городок»		
2021	2,4	5,6
2022	1,3	5,9
2023	1,6	5,3
2024	2,0	5,3
2025	2,7	5,5
СТ-21. Котельная «Бр. Коростелевых»		
2021	4,6	7,0
2022	1,4	7,0
2023	1,7	7,0
2024	1,7	7,0
2025	3,6	7,2
СТ-22. Котельная «Мебельная фабрика»		
2021	6,0	6,9
2022	4,6	6,8
2023	3,5	6,8
2024	5,3	6,8
2025	4,9	6,9
СТ-23. Котельная «Мебельный комбинат»		
2021	2,1	2,9
2022	1,0	2,9
2023	1,0	2,8
2024	1,6	2,8
2025	1,7	3,1
СТ-24. Котельная «ЖДТ»		
2021	5,4	7,1
2022	3,8	7,3

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
2023	4,3	7,3
2024	3,9	7,2
2025	4,5	7,9
СТ-28. Котельная «Набережная»		
2021	1,5	2,6
2022	3,0	2,6
2023	2,8	2,6
2024	3,8	2,6
2025	2,4	2,4
СТ-30. Котельная «ОГАУ»		
2021	3,0	4,1
2022	0,8	4,2
2023	1,3	4,2
2024	1,5	4,2
2025	1,7	4,6
СТ-31. Котельная «Тексорен»		
2021	2,9	2,9
2022	2,4	3,0
2023	2,9	2,9
2024	1,5	3,1
2025	2,1	2,8
СТ-32. Котельная «Кадетский корпус»		
2021	0,7	1,2
2022	0,07	1,2
2023	0,6	1,4
2024	0,8	1,6
2025	0,4	2,4
СТ-33. Котельная «Черепановых»		
2021	3,0	5,2
2022	0,7	5,0
2023	1,0	4,9
2024	1,0	4,9
2025	0,8	4,9
СТ-34. Котельная «СОК»		
2021	0,1	0,2
2022	0,3	0,2
2023	0,4	0,2
2024	0,1	0,2
2025	0,1	0,2
СТ-35. Котельная «Стройгородок»		
2021	1,6	1,6
2022	1,1	1,6
2023	1,6	0,7
2024	0,5	2,3
2025	0,3	2,2
СТ-38. Котельная «Гаражи УВД»		
2021	0,6	0,6
2022	0,1	0,6
2023	0,1	0,6
2024	0,9	0,6
2025	1,1	0,6
СТ-40. БМК «Победы»		
2021	1,2	1,2
2022	0,7	1,1
2023	-	1,1
2024	0,9	1,1
2025	0,5	1,1
СТ-41. Котельная «Самолетная»		
2021	1,4	2,5
2022	0,9	2,4
2023	0,8	2,4
2024	0,7	2,4
2025	0,8	2,4
СТ-45. Котельная «Тубдиспансер»		
2021	0,5	1,0
2022	0,2	1,0

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
2023	0,2	1,0
2024	0,1	1,0
2025	0,2	1,0
СТ-46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»		
2021	0,7	0,7
2022	0,6	0,6
2023	нд	0,6
2024	нд	0,6
2025	1,1	0,6
СТ-47. Котельная «Детский сад № 77»		
2021	2,8	3,4
2022	2,4	3,1
2023	2,7	3,2
2024	0,9	3,3
2025	1,2	3,2
СТ-48. Котельная «Больница восстановительного лечения»		
2021	0,8	0,7
2022	1,3	0,7
2023	0,8	0,7
2024	0,7	0,7
2025	0,3	1,2
СТ-49. Котельная «Дубицкого»		
2021	0,1	0,1
2022	0,5	0,1
2023	нд	0,2
2024	нд	0,1
2025	0,01	0,2
СТ-50. БМК «Третьяка»		
2021	1,9	3,1
2022	1,7	3,1
2023	-	3,1
2024	1,3	3,0
2025	1,1	1,8
СТ-51. Котельная «ЖСК»		
2021	1,6	1,6
2022	0,8	1,6
2023	1,0	1,6
2024	2,2	1,6
2025	2,3	1,6
СТ-52. Котельная «Ногина»		
2021	0,3	0,5
2022	0,05	0,5
2023	0,02	0,5
2024	0,06	0,5
2025	0,06	0,5
СТ-53. Котельная «МЧ»		
2021	3,9	4,9
2022	1,9	4,9
2023	2,7	4,8
2024	5,0	4,9
2025	2,0	5,0
СТ-54. Котельная «ГПТУ-16»		
2021	0,6	0,6
2022	0,9	0,6
2023	0,7	0,5
2024	0,3	0,4
2025	0,3	0,4
СТ-56. Котельная «Бердянка»		
2021	0,3	0,1
2022	0,2	0,1
2023	нд	0,1
2024	нд	0,3
2025	0,2	0,3
СТ-57. Котельная «Каргала»		
2021	1,9	1,9
2022	1,7	1,9

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
2023	2,0	1,8
2024	нд	1,8
2025	3,4	1,8
СТ-58. Котельная «Краснохолм»		
2021	2,5	1,8
2022	0,3	1,7
2023	0,4	1,7
2024	0,4	2,2
2025	0,4	2,2
СТ-59. Котельная «Городище»		
2021	1,2	1,2
2022	0,8	1,2
2023	нд	1,2
2024	нд	1,2
2025	0,2	1,2
СТ-66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН		
2021	0,5	1,1
2022	0,6	1,1
2023	н/д	0,7
2024	н/д	0,7
2025	н/д	0,7
СТ-67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»		
2021	2,7	5,7
2022	3,3	5,7
2023	н/д	5,5
2024	н/д	5,5
2025	н/д	5,7
СТ-68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД		
2021	1,8	0,2
2022	1,8	0,3
2023	н/д	0,2
2024	н/д	0,3
2025	0,5	0,3
СТ-70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»		
2021	0,4	0,10
2022	0,4	0,10
2023	н/д	0,10
2024	н/д	0,10
2025	н/д	0,10
СТ-71. Котельная АО «Парк»		
2021	0,4	0,7
2022	0,6	1,1
2023	н/д	0,4
2024	н/д	0,4
2025	н/д	0,7
СТ-72. Котельная «Путепроводная, 15/4»		
2021	2,5	3,3
2022	2,4	4,5
2023	н/д	4,2
2024	н/д	4,2
2025	н/д	4,1
СТ-73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»		
2021	0,2	0,3
2022	0,2	0,3
2023	н/д	0,3
2024	н/д	0,3
2025	н/д	0,3
СТ-75. Котельная АО «ПО «Стрела»		
2021	55,2	45,6
2022	н/д	33,0
2023	н/д	33,0
2024	н/д	33,0
2025	н/д	33,0
СТ-76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»		
2021	н/д	0,5
2022	н/д	0,5

Год	Фактические потери теплоносителя, тыс. м³	Плановые потери теплоносителя, тыс. м³
2023	н/д	0,5
2024	н/д	0,5
2025	н/д	0,5
СТ-77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»		
2021	0,1	0,1
2022	0,1	0,1
2023	н/д	0,1
2024	н/д	0,1
2025	н/д	0,1
СТ-101. Котельная № 5 МКД		
2021	0,7	1,0
2022	0,01	1,5
2023	0,01	1,5
2024	0,02	1,7
2025	н/д	1,7
СТ-104. Котельная «Гимназия № 4»		
2021	н/д	0,5
2022	0,01	0,5
2023	0,01	0,5
2024	0,04	0,9
2025	н/д	0,9
СТ-105. Котельная детский сад «Семицветик»		
2021	н/д	0,1
2022	н/д	0,1
2023	н/д	0,1
2024	0,02	0,1
2025	н/д	0,1
СТ-83. Котельная № 50		
2021	0,5	0,5
2022	0,5	0,5
2023	0,3	0,5
2024	н/д	0,5
2025	н/д	0,5
СТ-100. Котельная ООО СК «СССР»		
2021	0,2	0,3
2022	0,2	0,3
2023	0,2	0,4
2024	н/д	0,4
2025	н/д	0,4
СТ-69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»		
2021	0,7	1,9
2022	0,4	2,5
2023	0,4	2,5
2024	0,9	2,5
2025	0,4	2,9

3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через центральные и индивидуальные тепловые пункты (ЦТП и ИТП). Наиболее распространенной схемой присоединения абонентов к тепловым сетям является схема с закрытым разбором теплоносителя из тепловой сети для нужд горячего водоснабжения и зависимым присоединением теплопотребляющих установок систем отопления.

Около 7% подключенной тепловой нагрузки потребителей присоединены к тепловым сетям по зависимой схеме подключения через элеватор, 7% – по зависимой через насос смешения, 12% – по независимой схеме и 51% – по непосредственной схеме подключения.

Все теплопотребляющие установки потребителей ГВС присоединены по закрытой схеме подключения. Около 7% подключенной тепловой нагрузки через теплообменные аппараты в ИТП и 93% – через ЦТП.

Для системы теплоснабжения г. Оренбурга характерно использование центральных тепловых пунктов, от которых к потребителям проложены раздельные тепловые сети для обеспечения отопительно-вентиляционной нагрузки и горячего водоснабжения.

Насосное оборудование ЦТП находится в работоспособном состоянии. Ежегодно проводится проверка технического состояния насосных агрегатов.

Существующие ЦТП обслуживаются выездными бригадами в количестве 6 машин по 2 человека (постоянного присутствия персонала нет).

На ЦТП нет постоянного персонала. Обслуживание и контроль работы ЦТП осуществляется круглосуточно работающими оперативно-выездными бригадами по обслуживанию тепловых сетей, оснащенных спецтехникой.

Информация о схема присоединения присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям по каждому источнику теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

3.16.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс», подключены к тепловым сетям по зависимой и независимой схеме.

Таблица 290 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Сакмарская ТЭЦ			
Зависимая (Элеватор)	1763	210,68	4,0%
Зависимая (Насос смешения)	583	126,47	94,9%
Зависимая (Непосредственное присоединение)	207	9,19	35,1%
Независимая	442	177,63	97,8%
От ЦТП (элеватор)	45	1,05	0,0%
От ЦТП (насос смешения)	189	14,22	84,5%
от ЦТП (независимая)	1321	190,84	98,1%
БМК «Оренбургская»			
Зависимая (Насос смешения)	4	0,15	0,0%
Зависимая (Непосредственное присоединение)	309	15,69	5,1%
Котельная «Гугучинская»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	125	5,55	80,9%
Котельная «Карачи»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	129	18,17	0,3%
Независимая	1	0,24	0,0%
Котельная «Лесозащитная»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	59	7,51	0,0%
Котельная «Туркестанская»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	47	9,42	0,0%
Котельная «Чичерина»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	134	6,41	0,8%
Котельная «Янтарь»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	91	6,39	0,6%
Котельная «Советская»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	94	5,99	99,7%
Котельная «Дубки»			
Зависимая (Насос смешения)	3	0,40	54,2%
Зависимая (Непосредственное присоединение)	14	1,30	0,0%
Котельная «Авиагородок»			
Зависимая (Элеватор)	3	0,08	0,0%
Зависимая (Непосредственное присоединение)	45	2,59	63,2%
от ЦТП (независимая)	49	0,36	100,0%
Котельная «ЖБК»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	32	5,22	1,0%
Котельная «4 квартал»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	47	7,50	0,7%
Котельная «Харьковская»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	83	7,85	2,7%
Котельная «Орентрикотаж»			
Независимая	2	0,83	0,0%
от ЦТП (независимая)	12	0,82	100,0%
Котельная «11 квартал»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	28	2,04	20,5%
Котельная «Овощевод»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	16	0,67	0,0%

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная «67 городок»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	55	4,28	100,0%
Котельная «Бр. Коростелевых»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	26	6,02	100,0%
Котельная «Мебельная фабрика»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	57	4,38	9,0%
Котельная «Мебельный комбинат»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	43	4,18	2,2%
Котельная «ЖДТ»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	48	4,97	0,0%
Котельная «Набережная»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	73	2,44	0,6%
Котельная «ОГАУ»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	37	3,67	0,0%
Котельная «Тексорен»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	67	4,49	5,8%
Котельная «Кадетский корпус»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	19	1,91	100,0%
Котельная «Черепановых»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	35	1,67	47,4%
Котельная «СОК»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	4	0,30	100,0%
Котельная «Стройгородок»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	23	0,66	0,0%
Котельная «Гаражи УВД»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	21	1,43	0,9%
БМК «Победы»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	41	3,24	0,8%
Котельная «Самолетная»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	16	2,00	100,0%
Котельная «Тубдиспансер»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	5	0,94	0,0%
Котельная «пос. Нижнесакмарский»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	15	0,65	0,0%
Котельная «Детский сад № 77»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	47	1,75	6,2%
Котельная «Больница восстановительного лечения»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	8	0,55	0,0%
Котельная «Дубицкого»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	7	0,36	25,6%
БМК «Третьяка»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	56	3,50	0,2%
Котельная «ЖСК»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	31	2,57	1,3%
Котельная «Ногина»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	3	0,88	11,7%
Котельная «МЧ»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	47	3,82	0,0%
Котельная «ГПТУ-16»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	9	1,08	0,0%
Котельная «Школа №14»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	3	0,17	0,0%

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная «Бердянка»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	10	0,68	0,0%
Котельная «Каргала»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	44	1,19	0,0%
Котельная «Краснохолм»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	25	0,43	0,0%
Котельная «Городище»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	18	0,87	0,0%
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	5	1,06	0,0%
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»			
Зависимая (Насос смешения)	2	0,32	0,0%
Зависимая (Непосредственное присоединение)	32	4,16	0,0%
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	63	1,14	0,0%
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	12	0,35	0,0%
Котельная АО «Парк»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,92	0,0%
Котельная «Путепроводная, 15/4»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	42	4,54	3,7%
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»			
от ЦТП (независимая)	6	0,40	100,0%

3.16.2 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-2 АО «ПО «Стрела», подключены к тепловым сетям по зависимой.

Таблица 291 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная АО «ПО «Стрела»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	12	70,25	нд

3.16.3 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 292 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	нд	0,22	нд

3.16.4 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 293 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная ООО «Теплострой Плюс»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	нд	0,45	нд
Котельная «Пролетарская» (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,44	0,0%
Котельная «Ноябрьская» (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,45	0,0%

3.16.5 ЕТО-5 ООО «Озон»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-5 ООО «Озон», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 294 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-5 ООО «Озон»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная № 5 МКД			
Зависимая (Элеватор)	1	2,00	100,0%
Котельная «Гимназия № 4»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	1,20	100,0%
Котельная детский сад «Семицветик»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,20	100,0%

3.16.6 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 295 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная № 50			
Зависимая (Элеватор)	1	0,64	0,0%

3.16.7 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-7 ООО «Любимый дворик», подключены к тепловым сетям по независимой схеме.

Таблица 296 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная ООО «Любимый дворик»			
Независимая	4	1,20	100,0%

3.16.8 ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 297 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,39	100,0%

3.16.9 ЕТО-9 ООО «ТГК»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-9 ООО «ТГК», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 298 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-9 ООО «ТГК»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная № 3 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,49	0,0%
Котельная № 5 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,51	0,0%
Котельная № 6 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,70	0,0%
Котельная № 7 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,59	0,0%
Котельная № 8 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	3	0,87	0,0%
Котельная № 9 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,74	0,0%
Котельная № 10 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,72	0,0%
Котельная № 11 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,86	0,0%
Котельная № 21 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,96	0,0%
Котельная № 22 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,75	0,0%
Котельная № 13 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,51	0,0%

3.16.10 ЕТО-10 ООО «Теплоком»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-10 ООО «Теплоком», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 299 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-10 ООО «Теплоком»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная № 1 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,45	0,0%
Котельная № 2 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,58	0,0%
Котельная № 4 (крышная)			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,45	0,0%

3.16.11 ЕТО-11 ООО СК «СССР»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-11 ООО СК «СССР», подключены к тепловым сетям по зависимой.

Таблица 300 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-11 ООО СК «СССР»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная ООО СК «СССР»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,66	0,0%

3.16.12 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 301 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	5	2,77	0,0%

3.16.13 ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 302 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная «Ткачева 16/1»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,81	0,0%
Котельная «Перовского, 1а»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,76	0,0%
Котельная «Перовского, 1»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,47	0,0%
Котельная «Перовского, 3»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,96	0,0%
Котельная «Перовского, 3а»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	1	0,47	0,0%

3.16.14 ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»

Потребители, находящиеся в зоне деятельности ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех», подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Таблица 303 – Схемы присоединения отопительной нагрузки в зоне деятельности ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»

Схема отопления	Количество ИТП, подключенных по схеме	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля нагрузки потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования
Котельная «Самолетная, 198»			
Зависимая (Непосредственное присоединение)	2	0,79	0,0%

3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Согласно требованию Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении, о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на собственников помещений в многоквартирных домах и собственников жилых домов возложена обязанность по установке приборов учета энергоресурсов.

В соответствии с Федеральным законом (в ред. от 18.07.2011 г.) от 23.11.2009 г. №261-ФЗ до 1 июля 2012 г. собственники помещений в многоквартирных домах обязаны обеспечить установку приборов учета воды, тепловой энергии, электрической энергии, а природного газа – в срок до 1 января 2015 г.

С 1 января 2012 г. вводимые в эксплуатацию и реконструируемые многоквартирные жилые дома должны оснащаться индивидуальными теплосчётчиками в квартирах.

С момента принятия закона не допускается ввод в эксплуатацию зданий, строений, сооружений без оснащения их приборами учёта энергоресурсов и воды.

Согласно требованию Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении, о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в ред. Федерального закона от 29.07.2017 N 279-ФЗ), до 1 января 2019 года собственники зданий, строений, сооружений, собственники жилых домов, дачных домов или садовых домов, которые объединены общими сетями инженерно-технического обеспечения, подключенными к системам централизованного теплоснабжения, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых Гигакалории в час, обязаны обеспечить оснащение таких объектов приборами учета используемой тепловой энергии, указанными в частях 3 - 7 статьи 13 № 261-ФЗ, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

3.17.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

По состоянию на 2025 год 4 409 абонентов оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии отопления и 1246 коммерческими приборами учета ГВС. Доля договорной тепловой нагрузки, рассчитываемая по приборам учета, составляет 91,0%. Планы по установке приборов коммерческого учета в ИТП потребителей отсутствуют.

3.17.2 ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»

По состоянию на 2025 год из 13 точек поставок тепловой энергии 11 оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. Доля потребителей по тепловой нагрузке с установленными коммерческими приборами учета составляет 98%. Планы по установке приборов коммерческого учета в ИТП потребителей отсутствуют.

3.17.3 ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»

Данные не предоставлены.

3.17.4 ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»

Данные не предоставлены.

3.17.5 ЕТО-5 ООО «Озон»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.6 ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ

По состоянию на 2025 год из 11 точек поставок тепловой энергии 27,3 % (3 точки поставок) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 8 точек поставки не оборудована приборами коммерческого учета тепловой энергии. Планы по установке приборов коммерческого учета в ИТП потребителей отсутствуют.

3.17.7 ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.8 ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.9 ЕТО-9 ООО «ТГК»

По состоянию на 2025 год из 17 точек поставок тепловой энергии 64,7 % (11 точки поставок) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 6 точек поставки не оборудована приборами коммерческого учета тепловой энергии. Доля потребителей по тепловой нагрузке с установленными коммерческими приборами учета составляет 53%. Планы по установке приборов коммерческого учета в ИТП потребителей отсутствуют.

3.17.10 ЕТО-10 ООО «Теплоком»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.11 ЕТО-11 ООО СК «СССР»

По состоянию на 2025 год все потребители не оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. Планы по установке приборов коммерческого учета в ИТП потребителей отсутствуют.

3.17.12 ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.13 ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»

По состоянию на 2025 год все потребители оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии.

3.17.14 ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»

Данные не предоставлены.

3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

В управлении и оперативном ведении диспетчерского центра ОТС находятся:

- 1 аварийно-диспетчерская группа (АДГ);
- теплофикационные установки и сетевые насосы Сакмарской, 1 районная котельная, 65 квартальных котельных (КК), 144 центральных тепловых пунктов (ЦТП), 120,6 километров магистральных и 645,4 км квартальных тепловых сетей, автоматизированные и автоматические насосные станции;
- две оперативно-выездные бригады (ОВБ) по обслуживанию тепловых сетей оснащенные спец. техникой;
- две аварийно-восстановительные бригады (АВБ) со спец. техникой;
- оперативный персонал насосных станций, КК и ЦТП в количестве 760 человек.

Состав оперативно-диспетчерской службы ОТС.

Дежурная смена оперативно-диспетчерской службы (ОДС) состоит из двух человек (старший диспетчер-дежурный и диспетчер-дежурный). В их подчинении находится весь оперативный персонал КК, ЦТП, насосных станций, АВБ, ОВБ. Общая численность дежурной смены составляет 190 человек.

Общая численность ОДС – 15 человек: из них 6 старших диспетчеров (дежурных), 5 диспетчеров (дежурных), группа режимов и балансов – 2 человека, техник – 1 человек и начальник ОДС.

Режим работы службы круглосуточный.

Целью деятельности службы является обеспечение экономически эффективной производственно-хозяйственной деятельности филиала.

Персонал диспетчерской службы ОТС обеспечен персональными компьютерами (11 шт.), факсимильным аппаратом, принтером. Связь диспетчера с главным щитом Сакмарской ТЭЦ, диспетчером Оренбургского РДУ, всем оперативным персоналом дежурной смены обеспечивается диспетчерской АТС «Бета».

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы является:

- осуществление оперативного руководства работой системы централизованного теплоснабжения в целом;
- установление тепловых и гидравлических режимов в системах централизованного теплоснабжения от источников энергоснабжения ПАО «Т Плюс»;
- руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях ПАО «Т Плюс»;
- участие в составлении графиков ремонтов и испытаний тепловых сетей.

Реализованные проекты и возможности.

На рабочих местах диспетчеров для контроля и управления технологическими процессами автоматизированных объектов и режимом тепловой сети внедрена Автоматизированная система

диспетчерского управления ОТС на базе SCADA-систем SCADA Expert ClearSCADA и SIMATIC WinCC.

Для отображения в режиме реального времени информационной картины обо всем подключенном к системе диспетчеризации оборудовании, для централизованного контроля и управления котельными, ЦТП, ИТП и насосными станциями внедрен система видео отображения и централизованного управления (видеостена или экран коллективного пользования) – это программно-аппаратный комплекс на базе видеоконтроллера и 9-ти 46” ЖК-панелей, объединенных между собой в единый экран в конфигурации 3х3.

В тепловых сетях ПАО «Т Плюс» все насосные станции оснащены автоматическим регулированием давления в выходных тепломагистралях, АВР насосов по сигналу датчиков «реле потока», логическим управлением работой насосов по заданному алгоритму.

На ЦТП, а также на насосных станциях имеются эффективные каналы связи (телеизмерение, телеуправление) с диспетчерским центром (ДЦ), которые обеспечивают реальную и полную картину состояния контролируемого оборудования, выдачу сообщений о нештатных и аварийных ситуациях, обеспечивают оптимальное управление и быстрое реагирование, оповещение ответственных лиц в случае аварийной ситуации.

3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

В Оренбургских тепловых сетях автоматизированная система диспетчерского контроля и управления (АСДУ ОТС) реализована на базе HMI/SCADA системы SIMATIC WinCC 6.0, а также SCADA системы TAC Vista. В настоящее время ведутся работы по обновлению SCADA системы SIMATIC WinCC 6.0 до версии 7.2.

Программно-технический комплекс системы АСДУ ОТС обеспечивает:

- снабжение диспетчерской службы ОТС достоверной оперативной информацией о состоянии двигателей и насосов, положении запорной арматуры, параметрах давления и температуры теплоносителя, параметрах электропитания насосных станций, ЦТП и котельных;
- своевременную передачу диспетчеру сигналов о нарушении технологического режима, возникновении нештатных ситуаций, в том числе о возгорании и несанкционированном проникновении, нарушении герметичности сальниковых уплотнений насосов, перегреве подшипников насосов и двигателей, затоплении водой кабельных каналов в результате нарушения герметичности трубопроводов и запорной арматуры;
- возможность дистанционного управления из помещения диспетчерской ОТС включением и выключением электродвигателей насосов, положением запорной арматуры НС;
- отображение оперативной информации по магистралям М-1, М-2, М-3, М-5 (НМЗ), М-6 с СТЭЦ.

В состав систем АСУТП насосных станций, ЦТП и котельных входят технические средства автоматизации, такие как:

- измерительные преобразователи давления;
- измерительные преобразователи температуры;
- реле контроля фаз;
- регулирующие клапана с электроприводом;
- устройства плавного пуска;

- преобразователи частоты;
- программируемый логический контроллер;
- аналоговые и дискретные модули ввода-вывода;
- интерфейсные и коммутационные модули;
- сенсорная панель оператора;
- устройства связи;
- АРМ дежурного диспетчера.

Связь между контроллерами АСУТП и АСДУ ОТС осуществляется по выделенным каналам связи с пропускную способность не менее 128 кбит/с по интерфейсу Ethernet 10/100 Мбит/с и транспортным протоколом передачи данных TCP/IP.

В системе теплоснабжения г. Оренбурга в насосных станциях и ЦТП установлены гидравлические системы автоматического регулирования и защиты. На Сакмарской ТЭЦ имеется регулятор поддержания давления в обратном коллекторе тепловой сети.

Обслуживание 6-ю выездными бригадами по 2 сотрудника круглосуточно. На всех ЦТП стоят САУ для АВР циркуляционных насосов ГВС.

Перечень средств автоматизации и авторегулирования, установленных на ЦТП и насосных станциях, представлен таблицах ниже

Таблица 304 – Перечень средств автоматизации и авторегулирования на ЦТП от Сакмарской ТЭЦ

Наименование ЦТП	Адрес	Наличие автоматического регулятора отопления	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
ЦТП-1	ул.Театральная, 9а	+	+	+
ЦТП-2	пр.Дзержинского, 17/2	+	+	+
ЦТП-3	ул.Конституции,1/3	+	+	+
ЦТП-4	пр.Дзержинского, 11/1	+	-	-
ЦТП-5	пр.Дзержинского, 7/1	-	+	+
ЦТП-6	ул.Братская,3/1	+	+	+
ЦТП-7	ул.Волгоградская,4	+	+	+
ЦТП-8	ул.Конституции,23/1	+	+	+
ЦТП-9	ул.Всесоюзная,14/1	+	+	+
ЦТП-10	пр.Дзержинского,27/3	+	+	+
ЦТП-11	пр.Дзержинского,35/2	+	+	+
ЦТП-12	ул.Всесоюзная,5	-	+	+
ЦТП-13	ул.Ю.Ленинцев,7/1	+	+	+
ЦТП-14	ул.Брестская,16/1	+	+	+
ЦТП-15	ул.Салмышская,16/1	+	+	+
ЦТП-16	ул.Дружбы,3/6	+	+	+
ЦТП-17	ул.Родимцева,9	+	+	+
ЦТП-18	ул.Салмышская,3/1	+	+	+
ЦТП-19	ул.Волгоградская,44а	+	+	+
ЦТП-20	ул.Салмышская,9	+	+	+
ЦТП-21	ул.Салмышская 19/1	+	+	+
ЦТП-22	ул.Просторная,6/1	+	+	+
ЦТП-23	ул.Джангильдина,18	+	+	+
ЦТП-24	ул.Просторная,10/2	+	+	+
ЦТП-25	ул.Родимцева 10/1	+	+	+
ЦТП-26	ул.Джангильдина,16/1	+	+	+
ЦТП-27	ул.Просторная,16а	+	+	+
ЦТП-28	ул.Родимцева,4/2	-	+	+
ЦТП-29	ул.Родимцева,4/2	+	+	+

Наименование ЦТП	Адрес	Наличие автоматического регулятора отопления	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
ЦТП-30	пр.Гагарина,52	+	+	+
ЦТП-31	ул.Газовиков,26	+	+	+
ЦТП-32	пр.Гагарина,37/1	+	+	+
ЦТП-33	пр.Гагарина,31/1	+	+	+
ЦТП-34	пр.Гагарина,35	+	+	+
ЦТП-35	пр.Гагарина, 29	+	+	+
ЦТП-36	пр.Гагарина,25	+	+	+
ЦТП-37	пр.Гагарина,44/2	+	+	+
ЦТП-39	ул.М.Луговая,1а	+	+	+
ЦТП-40	ул.Новая,12/4	+	+	+
ЦТП-41	ул.Новая,8/1	+	+	+
ЦТП-42	ул.Ноябрьская,44/1	+	+	+
ЦТП-43	ул.Ноябрьская, 52/1	+	+	+
ЦТП-44	ул.Ноябрьская, 58/1	+	+	+
ЦТП-45	ул.Краснощёкова,13	+	+	+
ЦТП-47	ул.Терешковой,4 «б»	+	+	+
ЦТП-48	ул.Туркестанская,6 Б	+	+	+
ЦТП-49 (ОКБ-1)	ул. Аксакова,23	+	+	+
ЦТП-50	ул.Аксакова,22	+	+	+
ЦТП-53	ул.Орджоникидзе,85	+	+	+
ЦТП-56	ул.Брестская,5[а]	+	-	-
ЦТП-57	ул.Туркестанская,57/1	+	+	+
ЦТП-58	ул.Чкалова, 70/1	+	+	+
ЦТП-59	ул.Газовиков,20	+	+	+
ЦТП-60	ул.Чкалова.,3а	+	+	+
ЦТП-62	ул.Терешковой,13	+	+	-
ЦТП-64	ул.Лабужского,10/3	+	+	+
ЦТП-72	пер.Знаменских,2	+		
ЦТП-74	ул.Луговая,84	+	+	+
ЦТП-75	ул.Каширина,5	+	+	+
ЦТП-77	пр.Дзержинского, 40/1	+		
ЦТП-78	ул.Родимцева,12/1	+	+	+
ЦТП-79	ул.Чкалова,55	+	+	+
ЦТП-80	ул.С.Лазо,11/2	+		
ЦТП-82	ул.Шевченко,18/2	+	+	+
ЦТП-83	ул.Народная,23/1	+	+	+
ЦТП-84	ул.Терешкова,251/2	+	+	+
ЦТП-85	ул.Терешкова,247/2	+	+	+
ЦТП-86	пр.Гагарина,47	+	+	+
ЦТП-87	пр.Гагарина,23/4	+	+	+
ЦТП-89	ул.70 ВЛКСМ,9А	+		
ЦТП-90	ул.Берёзка, 2/1	+	+	+
ЦТП-91	ул.Карагандинская,110	+	+	+
ЦТП-92	ул.Мискинова,32	+	+	-
ЦТП-93	ул.Салмышская, 35/1	+		
ЦТП-95	ул.Волгоградская,1/5	+	+	+
ЦТП-96	пр.Парковый,32	+	+	+
ЦТП-97	ул.Монтажников, 35	+	+	+
ЦТП-98	ул.Липовая,5[а]	+	-	-
ЦТП-99	ул.Волгоградская,5	+	+	+
ЦТП-100	ул.70 ВЛКСМ 28А	+	-	-
ЦТП-101	ул.Волгоградская,24[а]	+	+	+
ЦТП-102	ул.Потехина,28	-	+	+
ЦТП-103	ул.Курганская,1	+	+	+
ЦТП-104	ул.Новая, 2/1	+	+	+
ЦТП-106	ул.Попова,46	+		
ЦТП-108	пер.Тупой,3а	+		

Наименование ЦТП	Адрес	Наличие автоматического регулятора отопления	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
ЦТП-109	ЦРБ Ростоши	-	+	+
ЦТП-111	пер.Саратовский,5	-	+	+
ЦТП-113	пр.Гагарина,33/5	+	+	+
ЦТП-114	пр.Гагарина,58/1	+	+	+
ЦТП-115	ул.Володарского,16/1	+	+	+
ЦТП-116	пр.Гагарина,2ж	+	+	+
ЦТП-117	ул.Терешковой, 77/1	+	+	+
ЦТП-118 ОМОН	ул.Тихая 6	+	+	+
ЦТП-119	ул.Транспортная 12	+	+	+
ЦТП-121	ул.Аксакова,23а	+	+	+
ЦТП-122	ул.Индивидуальная,7/1	+	+	+
ЦТП-123	ул.Орлова, 24 б	+	+	+
ЦТП-124	пр.Победы,107	+	+	+
ЦТП-127	ул.Заводская,30	+	-	-
ЦТП-128	ул.Ворошилова,2	+	+	+
ЦТП-129	ул.Калининградская, 192	+	+	+
ЦТП-131	пр.Победы,75	+		
ЦТП-132	ул. 16 Линия,16	+	+	+
ЦТП-134	ул.Лесозащитная, 14	+	+	+
ЦТП-135	ул.Ленинская,65	+	+	+
ЦТП-136	Ул.Салмышская,44/1	+	+	+
ЦТП-138	Ул.Салмышская,52/1	+	+	+
ЦТП-140	ул.Нефтяников,1	+	+	-
ЦТП-141	пер. Промысловый,7	+	-	-
ЦТП-142	ул.Салмышская,11/1	+	+	
ЦТП-143 (Оренбуржье)	ул. Г.Донковцева, 5/1	+	+	+
ЦТП-144 Радиатор	ул. Островского, 50	+	+	+
ЦТП-145 (Заря (ГВС)	ул. Пр Победы, 164/2	+	+	
ЦТП-154	ул. Терешковой, 146	+	+	
ЦТП-155	ул. Томилинская, 246	+	+	+
ЦТП-156	пр. Победы, 136	+	+	-
ЦТП-157	пр. Победы, 154	-	+	+
ЦТП-162	ул Автомобилистов, 7/1	+	+	+

Таблица 305 – Перечень средств автоматизации и авторегулирования на насосных станциях от Сакмарской ТЭЦ

Наименование насосной станции	Адрес	Марка насосов	Автоматизация (автоматизированная/ неавтоматизированная) и описание автоматизации	Наличие ЧРП
НС-1	ул.Брестская,9/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-1	ул.Брестская,9/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-1	ул.Брестская,9/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-1	ул.Брестская,9/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	да
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-2	пер. Промысловый,19/1	СЭ 1250-70-11	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-3	ул.Терешкова 217/3	СЭ 2500-60	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-3	ул.Терешкова 217/3	СЭ 2500-60	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-3	ул.Терешкова 217/3	СЭ 2500-60	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-3	ул.Терешкова 217/3	Д 2500-62	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	да
НС-3	ул.Терешкова 217/3	Д 2500-62	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	да
НС-3	ул.Терешкова 217/3	СЭ 2500-60	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в напорном коллекторе)	нет
НС-4	ул.Попова,46	ЦН 400-105	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-4	ул.Попова,46	ЦН 400-105	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет
НС-4	ул.Попова,46	ЦН 400-105	ЧРП (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	да
НС-4	ул.Попова,46	ЦН 400-105	рег. клапан давления на напорном коллекторе (регулировка по давлению в коллекторе на всасе)	нет

3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Мероприятия и рекомендации по защите оборудования системы централизованного теплоснабжения зоны Сакмарской ТЭЦ г. Оренбурга от недопустимых изменений давления и гидравлических ударов разрабатывались ООО «Центр Тепловидения».

Разработка мероприятий производилась в две стадии согласно техническому отчету, составленному по результатам проектно-изыскательских работ «Установка клапанов для защиты трубопроводов от гидроударов».

На первой стадии были рассмотрены различные варианты защиты оборудования, связанные с установкой специальных быстродействующих сбросных устройств в различных точках тепловой сети (в первую очередь, на насосных станциях) и в пределах ТФУ Сакмарской ТЭЦ, а также с изменениями технологических установок, в том числе на АВР насосов и др. Каждый из рассматриваемых вариантов защиты был проверен на созданной компьютерной модели.

На основании анализа различных вариантов мероприятий при различных аварийных ситуациях были разработаны «Предварительные Мероприятия по защите…».

На второй стадии разработки Мероприятий по защите были учтены следующие первоочередные основополагающие требования в порядке приоритетности:

- снижение вероятности возникновения аварийных ситуаций, представляющих опасность для трубопроводов и оборудования системы теплоснабжения;
- обеспечение максимально допустимого уровня давления по условиям прочности оборудования во всех точках системы централизованного теплоснабжения для предотвращения повреждения оборудования;
- обеспечение минимально допустимого уровня давления по условиям обеспечения невскипания сетевой воды во всех точках системы теплоснабжения и предотвращения повторной нестационарной конденсации теплоносителя;
- при невозможности обеспечения условия невскипания в отдельных точках системы при заданном исходном режиме и при некоторых аварийных ситуациях – разработка предложений по исключению (снижению вероятности возникновения таких аварийных ситуаций).

Таким образом, при разработке Мероприятий по защите учитывались требования в целом по снижению возможных негативных последствий различных аварийных ситуаций с точки зрения:

а) безопасности для персонала и населения,

б) надежности (сокращения времени перерыва теплоснабжения, глубины ухудшения качества энергии, количества временно отключаемых абонентов),

в) живучести (сокращения времени на восстановление исходного режима) системы теплоснабжения.

Также принимались во внимание целесообразность минимизации затрат денежных средств и времени на последующую реализацию разрабатываемых мероприятий по защите.

Кроме указанных выше основополагающих условий, выводов об опасности (отсутствии опасности) различных рассмотренных аварийных ситуаций, при разработке Мероприятий по защите, были учтены также выводы, полученные в ходе многовариантных исследований возможности применения различных способов и устройств защиты.

В таблице ниже представлены сведения об оснащенности оборудования тепловых сетей теплоснабжения средствами защиты от повышения давления в сетевых трубопроводах, эксплуатируемых ПАО «Т Плюс». На тепловых сетях других теплоснабжающих организаций средствами защиты от повышения давления отсутствуют.

Таблица 306 – Сведения об оснащенности оборудования тепловых сетей теплоснабжения средствами защиты от повышения давления на тепловых сетях ПАО «Т Плюс»

Тип САРЗ	Количество, шт.	Место установки (под./обр. тр-д)	Давление срабатывания
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-50 и ДУ-80)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-1	Давление срабатывания 5,3 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-2	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-50	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-3	Давление срабатывания 5,4 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-50 и ДУ-80)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-4	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-5	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-50	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-6	Давление срабатывания 5,4 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-50	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-7	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-8	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-8	Давление срабатывания 5,5 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-9	Давление срабатывания 5,5 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-10	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-11	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. ДУ-100	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-12	Давление срабатывания 5,5 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-18	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-19	Давление срабатывания 5,5 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-31	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-50 и ДУ-80)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-59	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-80	Давление срабатывания 5,6 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	1 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-83	Давление срабатывания 5,4 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	1 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-95	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	1 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-99	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	3 шт. ДУ-80	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-101	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	2 шт. (ДУ-80 и ДУ-100)	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-104	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Клапан предохраниетльный полноподъемный ПР55186-080 ПС 17с6нж	1 шт. ДУ-50	На обратном трубопроводе Т2 в ЦТП-128	Давление срабатывания 5,7 кгс/см²
Предохранительный клапан "ADL" КПП 496-01	1 шт. Ду=50х80	На трубопроводе ХВС перед ВВП ГВС в ЦТП-155	

Тип САРЗ	Количество, шт.	Место установки (под./обр. тр-д)	Давление срабатывания
Предохранительный клапан "ADL" КПП 496-01	1 шт. Ду=125х200	На подающем трубопроводе ЦО на квартал в ЦТП-155	
Предохранительный клапан "ADL" КПП 496-01	1 шт. Ду=65х100	На трубопроводе ХВС перед ВВП ГВС в ЦТП-156	
Предохранительный клапан "ADL" КПП 496-01	1 шт. Ду=125х200	На подающем трубопроводе ЦО на квартал в ЦТП-156	
Предохранительный клапан "ADL" КПП 496-01	1 шт. Ду=150х250	На обратном трубопроводе ЦО с квартала в ЦТП-157	

3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Перечень выявленных в 2025 году бесхозяйных тепловых сетей города Оренбург представлен в таблице ниже.

Таблица 307 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2025 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию

Адрес	ЕТО, в зоне деятельности которого выявлены бесхозяйные тепловые сети	Наименование участка	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения	Организация по содержанию и обслуживанию бесхозяйного объекта теплоснабжения	Номер и дата решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения
Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:6617	387	16.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Кольцевая, 1 (от ж/д по ул. Кольцевая. 1 до ж/д по ул. Кольцевая, 7) Основная характеристика (для сооружения)	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0317005:1738	20	20.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, протяженностью 3 м, кадастровый номер 56:44:0202001:7724	3	29.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:7338	16	13.02.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:11530	92	19.02.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г Оренбург, от ТК 3.33/21 до ж/д 3/1 по ул. Мира	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0210002:1127	9	26.05.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г Оренбург, ул. Поляничко, д. 1	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:14861	30	11.06.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г.Оренбург, ул. Терешковой, 138/3	ПАО «Т Плюс»	сети теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0122001:997	86	17.07.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, от УТ - 1 до пр-кта Гагарина, д. 19а	ПАО «Т Плюс»	сети теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0227001:1059	125	29.07.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	

Таблица 308 – Характеристика бесхозяйных тепловых сетей находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года на конец 2025 г.

Адрес	Наименование участка	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения
г. Оренбург, ул. 9 Января, 47, 51	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0000000:39660	85	21.03.2023
г. Оренбург, ул. Монтажников	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202004:668	336	11.02.2023
г. Оренбург, пр. Северный	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:6215	131	08.03.2024

Таблица 309 – Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании у организаций в статусе бесхозяйных объектов

Система теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей участок тепловой сети	Наименование участка	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Год прокладки / последней перекладки / реконструкции
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/16 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,21А (бесхозяйная)	0,05	0,05	16	1996
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-1 ДО ТК2-8/17-2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	26	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,13 (бесхозяйная)	0,025	0,025	6	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,32 (бесхозяйная)	0,025	0,025	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,34 (бесхозяйная)	0,025	0,025	15	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,38 (бесхозяйная)	0,032	0,032	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-1 ДО ТК2-8/18-2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	30	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-2 ДО ТК2-8/18-3 (бесхозяйная)	0,04	0,04	40	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,46а (бесхозяйная)	0,025	0,025	30	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,46 (бесхозяйная)	0,025	0,025	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,48 (бесхозяйная)	0,025	0,025	6	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,50 (бесхозяйная)	0,032	0,032	26	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ввод от ТК3-10 на Манежная 16/2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	10	2013
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ввод от ТК3-10 на Манежная 16/3 (бесхозяйная)	0,05	0,05	42	2013
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)	0,082	0,082	25	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)	0,0476		12,5	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)		0,04	12,5	2018
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)	0,082	0,082	27	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)	0,0476		13,5	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)		0,04	13,5	2018
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	От ТК-2 до Желябова,27 (бесхозяйная)	0,1	0,1	7	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова 25 - 25/1 (бесхозяйная)	0,082	0,082	12	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова 25 - 25/1 (бесхозяйная)	0,051	0,051	12	1989

Система теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей участок тепловой сети	Наименование участка	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Год прокладки / последней перекладки / реконструкции
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова,29 (от границы фундамента здания до запорной арматуры)(бесхозяйная)	0,082	0,082	16	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	участок ТС до МКД по ул. Мебельной, д. 32 (бесхозяйная)	0,207	0,207	19	1999
Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	участок ТС от ТК-6 до МКДпо ул. Бакинской, д. 11 (бесхозяйная)	0,082	0,082	84	1998
Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС от ТК-32 до ул. Чичерина, д. 35 (бесхозяйная)	0,051	0,051	28	1999
Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	Чичерина 35 (бесхозяйная)	0,051	0,051	28	1984
Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС по ул. Даля, д. 2, корпуса 3, 4, 5 (т/о) и ул. Центральной, д. 1, корпуса 1, 2, 3, 4 (т/о) (бесхозяйная)	0,15	0,15	150	2015
Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	ОТ УТ-6 ДО КАЗАХСК.,19 (бесхозяйная)	0,051	0,051	94	2014
Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	ОТ УТ-6 ДО КАЗАХСК.,19 (бесхозяйная)	0,028		94	2014
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	319	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	30	2023
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,089	0,08	174,5	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,06	0,06	174,5	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	43	2021
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,1	0,1	21,5	2021
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,06	0,06	21,5	2021
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	ВР-11 ДО БАШИЛОВЫХ 13/1 (бесхозяйная)	0,1	0,1	120	1997
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС от ТК-32 до ул. Чичерина, д. 35 (бесхозяйная)	0,05	0,05	10	1999
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	Чичерина 35 (бесхозяйная)	0,05	0,05	29	1984

3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Отчеты по результатам разработанных энергетических характеристик водяных тепловых сетей с суммарной присоединенной договорной тепловой нагрузкой 50 Гкал/ и более по следующим показателям «потери сетевой воды», «тепловые потери», «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды», «удельный расход электроэнергии» выполнены по следующим системам теплоснабжения:

- СТ-1. Сакмарская ТЭЦ. Отчет разработан ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг» в 2019 году (копия основных положений из отчета представлена в приложении 8)

Для остальных систем теплоснабжения энергетические характеристики отсутствуют.

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В г. Оренбург выявлено 92 системы теплоснабжения. Реестр систем представлен в таблице 310.

Зона действия каждого источника централизованного теплоснабжения представлена в описании и на рисунках в подпунктах далее.

Две котельные в схеме теплоснабжения г. Оренбурга являются резервными источниками тепловой мощности для потребителей 1-й категории:

- котельная «Горбольница»;
- котельная «Перинатальный центр»;

Котельная «Авиагородок ЦТП» является резервным источником тепловой мощности для летней нагрузки при останове котельной Авиагородок.

Таблица 310 – Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	1	ПАО «Т Плюс»
2	БМК «Оренбургская»	1	ПАО «Т Плюс»
3	Котельная «Гугучинская»	1	ПАО «Т Плюс»
4	Котельная «Карачи»	1	ПАО «Т Плюс»
5	Котельная «Лесозащитная»	1	ПАО «Т Плюс»
6	Котельная «Туркестанская»	1	ПАО «Т Плюс»
8	Котельная «Чичерина»	1	ПАО «Т Плюс»
10	Котельная «Янтарь»	1	ПАО «Т Плюс»
11	Котельная «Советская»	1	ПАО «Т Плюс»
12	Котельная «Дубки»	1	ПАО «Т Плюс»
13	Котельная «Авиагородок»	1	ПАО «Т Плюс»
14	Котельная «ЖБК»	1	ПАО «Т Плюс»
15	Котельная «4 квартал»	1	ПАО «Т Плюс»
16	Котельная «Харьковская»	1	ПАО «Т Плюс»
17	Котельная «Орентрикотаж»	1	ПАО «Т Плюс»
18	Котельная «11 квартал»	1	ПАО «Т Плюс»
19	Котельная «Овощевод»	1	ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
20	Котельная «67 городок»	1	ПАО «Т Плюс»
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	1	ПАО «Т Плюс»
22	Котельная «Мебельная фабрика»	1	ПАО «Т Плюс»
23	Котельная «Мебельный комбинат»	1	ПАО «Т Плюс»
24	Котельная «ЖДТ»	1	ПАО «Т Плюс»
28	Котельная «Набережная»	1	ПАО «Т Плюс»
30	Котельная «ОГАУ»	1	ПАО «Т Плюс»
31	Котельная «Тексорен»	1	ПАО «Т Плюс»
32	Котельная «Кадетский корпус»	1	ПАО «Т Плюс»
33	Котельная «Черепановых»	1	ПАО «Т Плюс»
34	Котельная «СОК»	1	ПАО «Т Плюс»
35	Котельная «Стройгородок»	1	ПАО «Т Плюс»
37	Котельная «ОКБ-1»	1	ПАО «Т Плюс»
38	Котельная «Гаражи УВД»	1	ПАО «Т Плюс»
39	Котельная «Инфекционная больница»	1	ПАО «Т Плюс»
40	БМК «Победы»	1	ПАО «Т Плюс»
41	Котельная «Самолетная»	1	ПАО «Т Плюс»
45	Котельная «Тубдиспансер»	1	ПАО «Т Плюс»
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1	ПАО «Т Плюс»
47	Котельная «Детский сад № 77»	1	ПАО «Т Плюс»
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	1	ПАО «Т Плюс»
49	Котельная «Дубицкого»	1	ПАО «Т Плюс»
50	БМК «Третьяка»	1	ПАО «Т Плюс»
51	Котельная «ЖСК»	1	ПАО «Т Плюс»
52	Котельная «Ногина»	1	ПАО «Т Плюс»
53	Котельная «МЧ»	1	ПАО «Т Плюс»
54	Котельная «ГПТУ-16»	1	ПАО «Т Плюс»
55	Котельная «Школа №14»	1	ПАО «Т Плюс»
56	Котельная «Бердянка»	1	ПАО «Т Плюс»
57	Котельная «Каргала»	1	ПАО «Т Плюс»
58	Котельная «Краснохолм»	1	ПАО «Т Плюс»
59	Котельная «Городище»	1	ПАО «Т Плюс»
60	Котельная «Горбольница»	1	ПАО «Т Плюс»
62	Котельная «Перинатальный центр»	1	ПАО «Т Плюс»
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	1	ПАО «Т Плюс»
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1	ПАО «Т Плюс»
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	1	ПАО «Т Плюс»
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	1	ПАО «Т Плюс»
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	1	ПАО «Т Плюс»
71	Котельная АО «Парк»	1	ПАО «Т Плюс»
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1	ПАО «Т Плюс»
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	1	ПАО «Т Плюс»
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	2	АО «ПО «Стрела»
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	4	ООО «Теплострой Плюс»
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
101	Котельная № 5 МКД	5	ООО «Озон»
104	Котельная «Гимназия № 4»	5	ООО «Озон»
105	Котельная детский сад «Семицветик»	5	ООО «Озон»
83	Котельная № 50	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	7	ООО «Любимый дворик»
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
86	Котельная № 3 (крышная)	9	ООО «ТГК»
87	Котельная № 5 (крышная)	9	ООО «ТГК»
88	Котельная № 6 (крышная)	9	ООО «ТГК»
89	Котельная № 7 (крышная)	9	ООО «ТГК»
90	Котельная № 8 (крышная)	9	ООО «ТГК»
91	Котельная № 9 (крышная)	9	ООО «ТГК»
92	Котельная № 10 (крышная)	9	ООО «ТГК»
93	Котельная № 11 (крышная)	9	ООО «ТГК»
94	Котельная № 21 (крышная)	9	ООО «ТГК»
95	Котельная № 22 (крышная)	9	ООО «ТГК»
96	Котельная № 13 (крышная)	9	ООО «ТГК»
97	Котельная № 1 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
98	Котельная № 2 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
99	Котельная № 4 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
100	Котельная ООО СК «СССР»	11	ООО СК «СССР»
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	12	АО «Торговый дом «Форштадт»
106	Котельная «Ткачева 16/1»	13	ООО «ГК Оренбург»
107	Котельная «Самолетная, 198»	14	ТСН(ж) «Успех»
109	Котельная «Перовского, 1а»	13	ООО «ГК Оренбург»
110	Котельная «Перовского, 1»	13	ООО «ГК Оренбург»
111	Котельная «Перовского, 3»	13	ООО «ГК Оренбург»
112	Котельная «Перовского, 3а»	13	ООО «ГК Оренбург»

4.1 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Согласно п. 118 Методических указаний [4], а также приложению № 40 к Методическим указаниям, радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается:

- при расширении зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей (п. 118);
- объекты заявителя должны выходить за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивать радиус теплоснабжения, а существующий радиус теплоснабжения соответствует зоне действия системы теплоснабжения (п. П40.10.1., Рисунок П40.1.).

Методики по расчету радиуса эффективного теплоснабжения как некоего расстояния от источника тепловой энергии в актуальных Методических указаниях не содержится.

Внутри системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии находятся системы теплоснабжения котельных:

- Котельная «Инфекционная больница».
- Котельная «Горбольница».
- Котельная «Перинатальный центр».

4.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

4.2.1 Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»

Сакмарская ТЭЦ расположена по адресу: ул. Энергетиков, 1.

БМК «Уральская» расположена по адресу: ул. Красная, зд.29

Сакмарская ТЭЦ и БМК «Уральская» снабжают тепловой энергией потребителей в северной, восточной и северо-восточной частях г. Оренбурга, а также часть потребителей центра города.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0231011, 56:44:0232007, 56:44:0232008, 56:44:0231012, 56:44:0236008, 56:44:0236001, 56:44:0202002, 56:44:0237001, 56:44:0232010, 56:44:0232013, 56:44:0236002, 56:44:0231010, 56:44:0123001, 56:44:0121003, 56:44:0126002, 56:44:0125001, 56:44:0236007, 56:44:0127001, 56:44:0115003, 56:44:0232014, 56:44:0232005, 56:44:0232012, 56:44:0202001, 56:44:0237004, 56:44:0234016, 56:44:0125002, 56:44:0234013, 56:44:0231014, 56:44:0232003, 56:44:0125003, 56:44:0202007, 56:44:0236005, 56:44:0127002, 56:44:0115001, 56:44:0202006, 56:44:0409002, 56:44:0202003, 56:44:0236003, 56:44:0236009, 56:44:0234010, 56:44:0128002, 56:44:0207003, 56:44:0126001, 56:44:0236004, 56:44:0112004, 56:44:0128001, 56:44:0237002, 56:44:0115002, 56:44:0409001, 56:44:0125004, 56:44:0407007, 56:44:0303023, 56:44:0421002, 56:44:0406002, 56:44:0433004, 56:44:0312006, 56:44:0232009, 56:44:0232011, 56:44:0303009, 56:44:0305004, 56:44:0314001, 56:44:0302005, 56:44:0303020, 56:44:0407001, 56:44:0119004, 56:44:0203019, 56:44:0204019, 56:44:0234011, 56:44:0304002, 56:44:0211005, 56:44:0224003, 56:44:0313004, 56:44:0303027, 56:44:0303021, 56:44:0303002, 56:44:0203010, 56:44:0226010, 56:44:0211008, 56:44:0121001, 56:44:0122001, 56:44:0350001, 56:44:0211014, 56:44:0230015, 56:44:0211013, 56:44:0411001, 56:44:0232006, 56:44:0119002, 56:44:0118001, 56:44:0121002, 56:44:0412002, 56:44:0219021, 56:44:0307004, 56:44:0305003, 56:44:0315001, 56:44:0304012, 56:44:0307010, 56:44:0303001, 56:44:0119005, 56:44:0417002, 56:44:0234014, 56:44:0203024, 56:44:0209001, 56:44:0117029, 56:44:0117030, 56:44:0226002, 56:44:0117039, 56:44:0211004, 56:44:0304010, 56:44:0305002, 56:44:0307005, 56:44:0304008, 56:44:0304006, 56:44:0304003, 56:44:0212007, 56:44:0303017, 56:44:0225007, 56:44:0203002, 56:44:0410019, 56:44:0219022, 56:44:0305001, 56:44:0221005, 56:44:0312007, 56:44:0104001, 56:44:0116001, 56:44:0304007, 56:44:0309008, 56:44:0310002, 56:44:0307006, 56:44:0309003, 56:44:0117021, 56:44:0119006, 56:44:0320001, 56:44:0310003, 56:44:0119016, 56:44:0311003, 56:44:0309007, 56:44:0306007, 56:44:0309006, 56:44:0319001, 56:44:0310001, 56:44:0410015, 56:44:0303003, 56:44:0237006, 56:44:0306003, 56:44:0218008, 56:44:0417005, 56:44:0306002, 56:44:0309004, 56:44:0312003, 56:44:0306005, 56:44:0304011, 56:44:0417001, 56:44:0406007, 56:44:0230014, 56:44:0309005, 56:44:0304014, 56:44:0307008, 56:44:0220003, 56:44:0406004, 56:44:0355001, 56:44:0355003, 56:44:0222003, 56:44:0303013, 56:44:0218001, 56:44:0221004, 56:44:0234008, 56:44:0117028, 56:44:0351002, 56:44:0117007, 56:44:0352004, 56:44:0353003, 56:44:0119007, 56:44:0119008, 56:44:0303005, 56:44:0303025, 56:44:0304009, 56:44:0313001, 56:44:0353009, 56:44:0446009, 56:44:0313003, 56:44:0433008, 56:44:0434006, 56:44:0443004, 56:44:0403019, 56:44:0452007, 56:44:0303024, 56:44:0416001, 56:44:0225006, 56:44:0416007, 56:44:0431004, 56:44:0403007, 56:44:0447001, 56:44:0417006, 56:44:0311002, 56:44:0443007, 56:44:0422007, 56:44:0403015, 56:44:0205005, 56:44:0422003, 56:44:0413003, 56:44:0422005, 56:44:0430003, 56:44:0212014, 56:44:0429006, 56:44:0206010, 56:44:0443003, 56:44:0307009, 56:44:0403009, 56:44:0307003, 56:44:0404020, 56:44:0426002, 56:44:0218007, 56:44:0117019, 56:44:0405007, 56:44:0221002, 56:44:0353010, 56:44:0354009, 56:44:0119019, 56:44:0122002, 56:44:0312001, 56:44:0313002, 56:44:0307001, 56:44:0307007, 56:44:0220001, 56:44:0221001, 56:44:0238001, 56:44:0210002, 56:44:0304004, 56:44:0218002,

56:44:0307002, 56:44:0219009, 56:44:0312004, 56:44:0355008, 56:44:0350003, 56:44:0304013,
56:44:0120003, 56:44:0119018, 56:44:0119012, 56:44:0311001, 56:44:0347003, 56:44:0303004,
56:44:0353004, 56:44:0353005, 56:44:0405012, 56:44:0423006, 56:44:0405005, 56:44:0433006,
56:44:0209004, 56:44:0303010, 56:44:0416005, 56:44:0235002, 56:44:0402018, 56:44:0430002,
56:44:0429001, 56:44:0415001, 56:44:0430006, 56:44:0402014, 56:44:0442004, 56:44:0227001,
56:44:0446001, 56:44:0433012, 56:44:0312008, 56:44:0405001, 56:44:0431007, 56:44:0219008,
56:44:0220006, 56:44:0206009, 56:44:0220005, 56:44:0206007, 56:44:0124001, 56:44:0347008,
56:44:0117036, 56:44:0119003, 56:44:0352009, 56:44:0346002, 56:44:0354008, 56:44:0347001,
56:44:0203017, 56:44:0405011, 56:44:0434004, 56:44:0442005, 56:44:0404006, 56:44:0112003,
56:44:0102006, 56:44:0226007, 56:44:0446002, 56:44:0416002, 56:44:0423005, 56:44:0429003,
56:44:0442003, 56:44:0426001, 56:44:0406008, 56:44:0109002, 56:44:0430008, 56:44:0446006,
56:44:0405003, 56:44:0401020, 56:44:0415003, 56:44:0414002, 56:44:0448001, 56:44:0218003,
56:44:0110002, 56:44:0403021, 56:44:0220004, 56:44:0355009, 56:44:0111002, 56:44:0351001,
56:44:0354002, 56:44:0222001, 56:44:0112002, 56:44:0219019, 56:44:0109001, 56:44:0219004,
56:44:0219014, 56:44:0219018, 56:44:0111003, 56:44:0345009, 56:44:0113001, 56:44:0234007,
56:44:0108001, 56:44:0101010, 56:44:0114002, 56:44:0351003, 56:44:0355002, 56:44:0347004,
56:44:0355010, 56:44:0355006, 56:44:0347005, 56:44:0354007, 56:44:0109003, 56:44:0111001,
56:44:0353006, 56:44:0424001, 56:44:0107003, 56:44:0114001, 56:44:0446010, 56:44:0429009,
56:44:0432002, 56:44:0112001, 56:44:0429004, 56:44:0423002, 56:44:0448003, 56:44:0430001,
56:44:0447003, 56:44:0446005, 56:44:0445007, 56:44:0446011, 56:44:0110001, 56:44:0109004,
56:44:0446008, 56:44:0433007, 56:44:0109005, 56:44:0433010, 56:44:0105003, 56:44:0401019,
56:44:0405002, 56:44:0413004, 56:44:0108002, 56:44:0448002, 56:44:0425001, 56:44:0219005,
56:44:0219012, 56:44:0222002, 56:44:0107002, 56:44:0106001, 56:44:0106003, 56:44:0120001,
56:44:0101011, 56:44:0105001, 56:44:0354005, 56:44:0354006, 56:44:0221003, 56:44:0110003,
56:44:0120002, 56:44:0234002, 56:44:0219001, 56:44:0345003, 56:44:0107001, 56:44:0352010,
56:44:0105002, 56:44:0355005, 56:44:0353002, 56:44:0347007, 56:44:0347006, 56:44:0446004,
56:44:0445006, 56:44:0106002, 56:44:0445001, 56:44:0445011, 56:44:0404004, 56:44:0102005,
56:44:0414003, 56:44:0443006, 56:44:0402016, 56:44:0445004, 56:44:0443001, 56:44:0445008,
56:44:0422002, 56:44:0402006, 56:44:0403003, 56:44:0445003, 56:44:0424005, 56:44:0404002,
56:44:0431001, 56:44:0232016, 56:44:0423003, 56:44:0445010, 56:44:0446013, 56:44:0403005,
56:44:0414001, 56:44:0432007, 56:44:0440001, 56:44:0402019, 56:44:0414006, 56:44:0414007,
56:44:0405004, 56:44:0414005, 56:44:0219007, 56:44:0219013, 56:44:0234003, 56:44:0219010,
56:44:0220002, 56:44:0346003, 56:44:0101004, 56:44:0101007, 56:44:0101006, 56:44:0102004,
56:44:0103001, 56:44:0101008, 56:44:0354001, 56:44:0219006, 56:44:0219017, 56:44:0101009,
56:44:0220009, 56:44:0101005, 56:44:0355004, 56:44:0354010, 56:44:0101003, 56:44:0352006,
56:44:0205011, 56:44:0215013, 56:44:0228003, 56:44:0424009, 56:44:0434003, 56:44:0208001,
56:44:0232015, 56:44:0416004, 56:44:0405010, 56:44:0443002, 56:44:0423004, 56:44:0422006,
56:44:0424006, 56:44:0404019, 56:44:0415007, 56:44:0442002, 56:44:0434007, 56:44:0414008,
56:44:0403001, 56:44:0236010, 56:44:0226001, 56:44:0402020, 56:44:0446007, 56:44:0446012,
56:44:0404021, 56:44:0232017, 56:44:0206001, 56:44:0402004, 56:44:0413001, 56:44:0413002,
56:44:0442001, 56:44:0224001, 56:44:0225001, 56:44:0416003, 56:44:0205013, 56:44:0424010,
56:44:0220007, 56:44:0233001, 56:44:0231013, 56:44:0425005, 56:44:0440002, 56:44:0219002,
56:44:0219020, 56:44:0418001, 56:44:0352002, 56:44:0219016, 56:44:0234001, 56:44:0219003,
56:44:0406003, 56:44:0233002, 56:44:0355007, 56:44:0353007, 56:44:0352007, 56:44:0329002,
56:44:0234005, 56:44:0215016, 56:44:0217001, 56:44:0216011, 56:44:0429008, 56:44:0424008,
56:44:0403017, 56:44:0422004, 56:44:0446003, 56:44:0431003, 56:44:0415008, 56:44:0414009,

56:44:0410020, 56:44:0432005, 56:44:0211006, 56:44:0434001, 56:44:0445005, 56:44:0434005, 56:44:0432001, 56:44:0229001, 56:44:0445002, 56:44:0430004, 56:44:0205010, 56:44:0403011, 56:44:0415005, 56:44:0445009, 56:44:0414004, 56:44:0402008, 56:44:0430010, 56:44:0402010, 56:44:0423001, 56:44:0203009, 56:44:0404022, 56:44:0433009, 56:44:0209002, 56:44:0402012, 56:44:0433011, 56:44:0204018, 56:44:0219015, 56:44:0232004, 56:44:0204017, 56:44:0220008, 56:44:0219011, 56:44:0352001, 56:44:0346001, 56:44:0201012, 56:44:0240001, 56:44:0213001, 56:44:0228001, 56:44:0354003, 56:44:0353001, 56:44:0354004, 56:44:0223001, 56:44:0353008, 56:44:0212005, 56:44:0403013, 56:44:0431002, 56:44:0448004, 56:44:0432008, 56:44:0430005, 56:44:0443005, 56:44:0442016, 56:44:0225002, 56:44:0422001, 56:44:0205015, 56:44:0433013, 56:44:0210003, 56:44:0424002, 56:44:0447002, 56:44:0434002, 56:44:0444001, 56:44:0429002, 56:44:0432004, 56:44:0201006, 56:44:0423007, 56:44:0402002, 56:44:0404023, 56:44:0442015, 56:44:0215008, 56:44:0410018, 56:44:0225005, 56:44:0203011, 56:44:0203018, 56:44:0226009, 56:44:0210001, 56:44:0211007, 56:44:0211002, 56:44:0410017, 56:44:0211001, 56:44:0211018, 56:44:0211003, 56:44:0225003, 56:44:0215012, 56:44:0201005, 56:44:0215001, 56:44:0202004, 56:44:0224004, 56:44:0207001, 56:44:0226011, 56:44:0205012, 56:44:0225004, 56:44:0226003, 56:44:0203001, 56:44:0235003, 56:44:0417003, 56:44:0406010, 56:44:0205009, 56:44:0204014, 56:44:0204016, 56:44:0406001, 56:44:0212001, 56:44:0235001, 56:44:0214001, 56:44:0212013, 56:44:0215017, 56:44:0239001, 56:44:0207002, 56:44:0216009, 56:44:0433005, 56:44:0229002, 56:44:0212002, 56:44:0215015, 56:44:0408003, 56:44:0407011, 56:44:0212004, 56:44:0224002, 56:44:0215014, 56:44:0215003, 56:44:0202005, 56:44:0205014, 56:44:0212012, 56:44:0216008, 56:44:0216004, 56:44:0410016, 56:44:0228002, 56:44:0216010, 56:44:0204015, 56:44:0225008, 56:44:0204013, 56:44:0211012, 56:44:0212006, 56:44:0412001, 56:44:0212003.

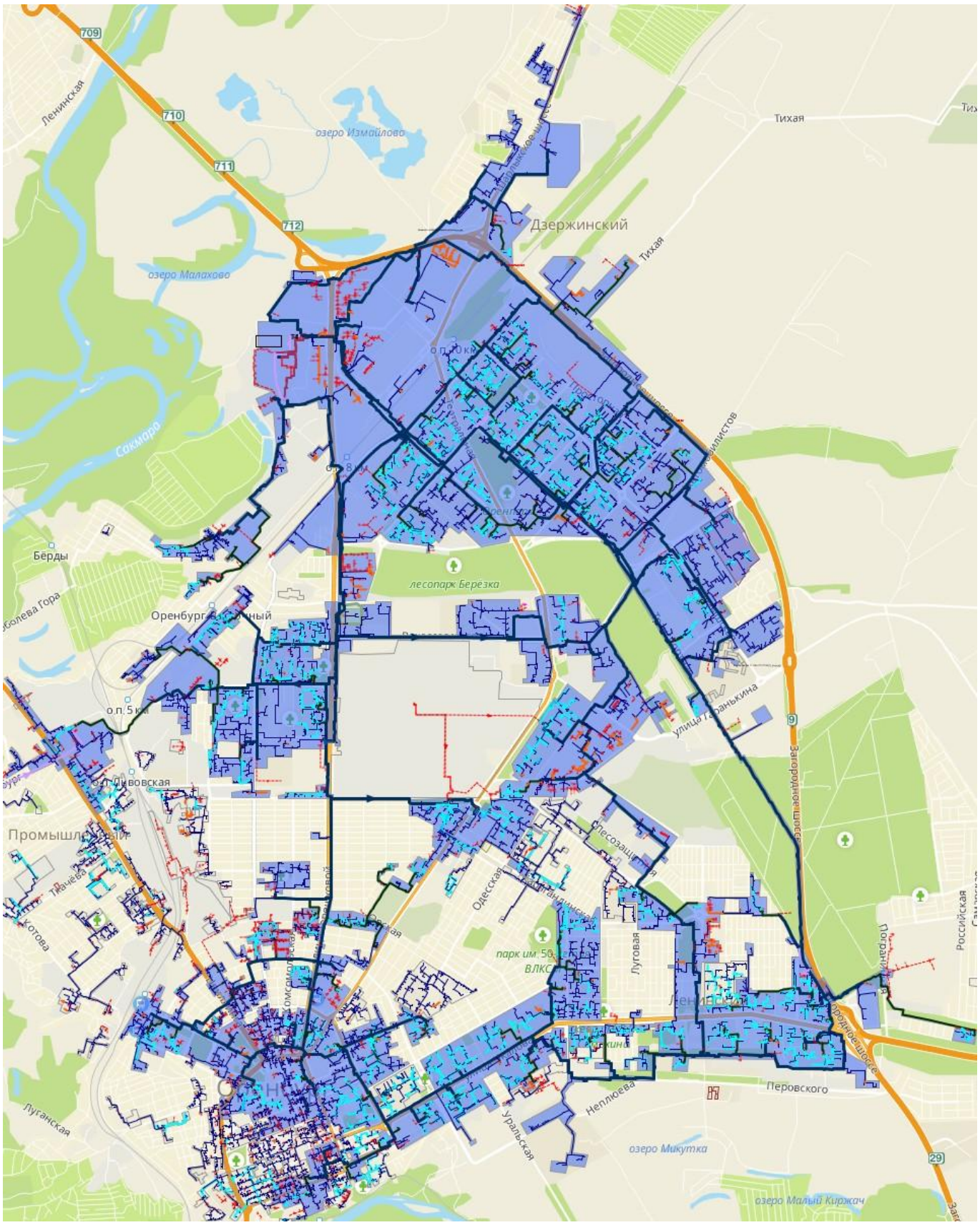


Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ

4.2.2 Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская»

БМК «Оренбургская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Кольцевая. БМК «Оренбургская» снабжает тепловой энергией объекты в западной части Промышленного района. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кольцевая, Магистральная, Инструментальная, Западная, Щорса, Курочкина, Химическая, Регенераторная, Розы Люксембург, Жуковского, Карьерная, Бурчак-Абрамовича, Калинина, Короткий пер., Бебеля, Магнитогорская, Интернациональная, Попова пер., Турбинная, Лодыгина, Сакмарская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0333004, 56:44:0320008, 56:44:0333009, 56:44:0321002, 56:44:0316002, 56:44:0321007, 56:44:0321003, 56:44:0319009, 56:44:0317005, 56:44:0308007, 56:44:0321001, 56:44:0322006, 56:44:0333013, 56:44:0333014, 56:44:0322003, 56:44:0333015, 56:44:0316005, 56:44:0321010, 56:44:0333010, 56:44:0333012, 56:44:0316003, 56:44:0316009, 56:44:0317003, 56:44:0316006, 56:44:0321004, 56:44:0319008, 56:44:0333006, 56:44:0316008, 56:44:0321006, 56:44:0319010, 56:44:0319011, 56:44:0322002, 56:44:0322004, 56:44:0318004, 56:44:0308010, 56:44:0308009, 56:44:0333005, 56:44:0333008, 56:44:0317006, 56:44:0333002, 56:44:0308001, 56:44:0333001, 56:44:0308008, 56:44:0318007, 56:44:0317001, 56:44:0316007, 56:44:0317004, 56:44:0319003, 56:44:0333003, 56:44:0319007, 56:44:0319005, 56:44:0321011, 56:44:0319006, 56:44:0316004, 56:44:0309009, 56:44:0318001, 56:44:0321005, 56:44:0318005, 56:44:0317002, 56:44:0333007.

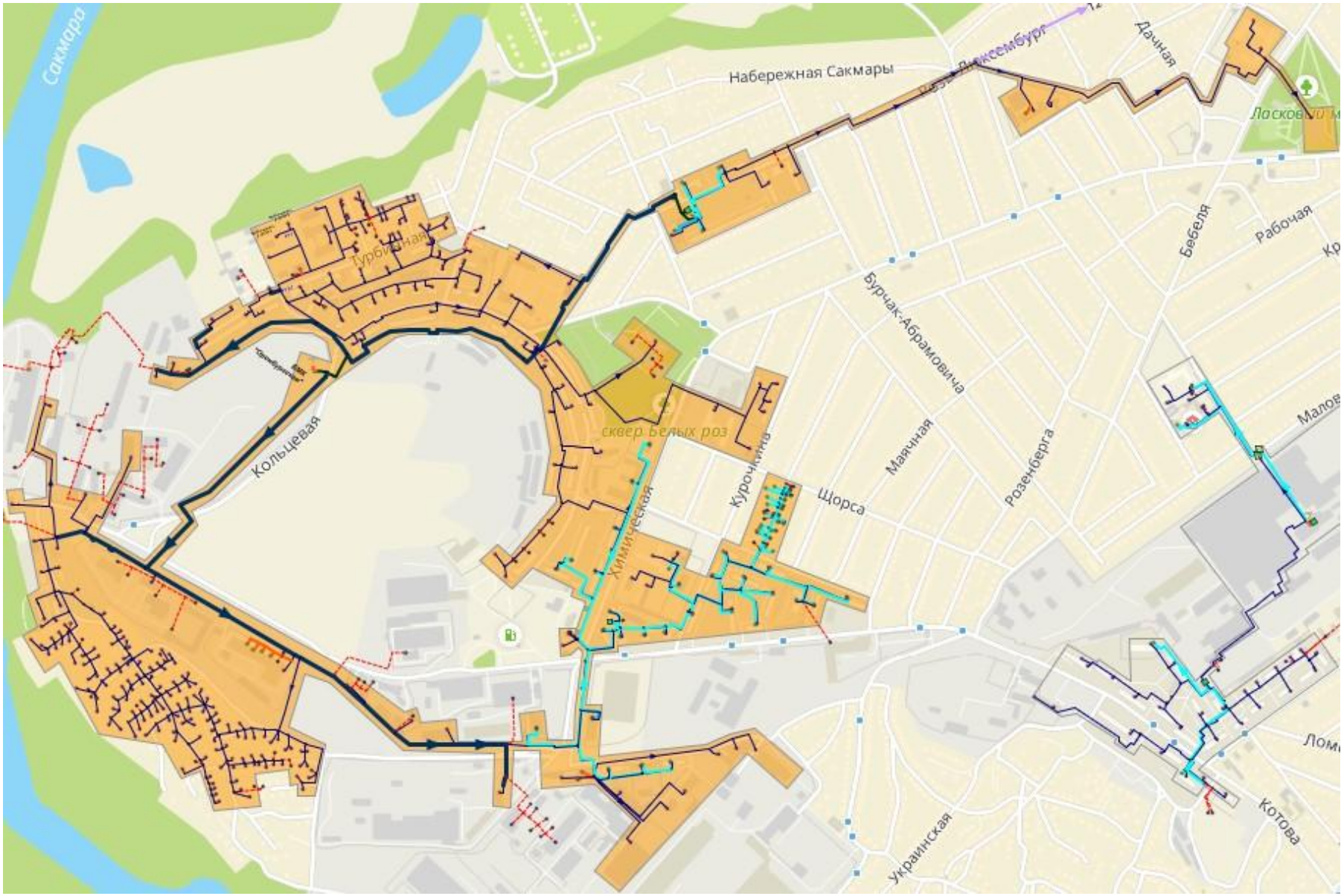


Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская»

4.2.3 Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская»

Котельная «Гугучинская» расположена по адресу: г. Оренбург, пер Гугучинский, № 16 .Котельная «Гугучинская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Пушкинская, Максима Горького, Чичерина, 9 Января, Черепановых, Бурзянцева, Кобзева, Гугучинский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230014, 56:44:0231010, 56:44:0230009, 56:44:0455003, 56:44:0236007, 56:44:0230013, 56:44:0230006, 56:44:0230001, 56:44:0231009, 56:44:0230012, 56:44:0231011, 56:44:0236004, 56:44:0230007, 56:44:0231013, 56:44:0230005, 56:44:0230008, 56:44:0231008, 56:44:0236006, 56:44:0230015, 56:44:0455004, 56:44:0230010, 56:44:0230004, 56:44:0230011.

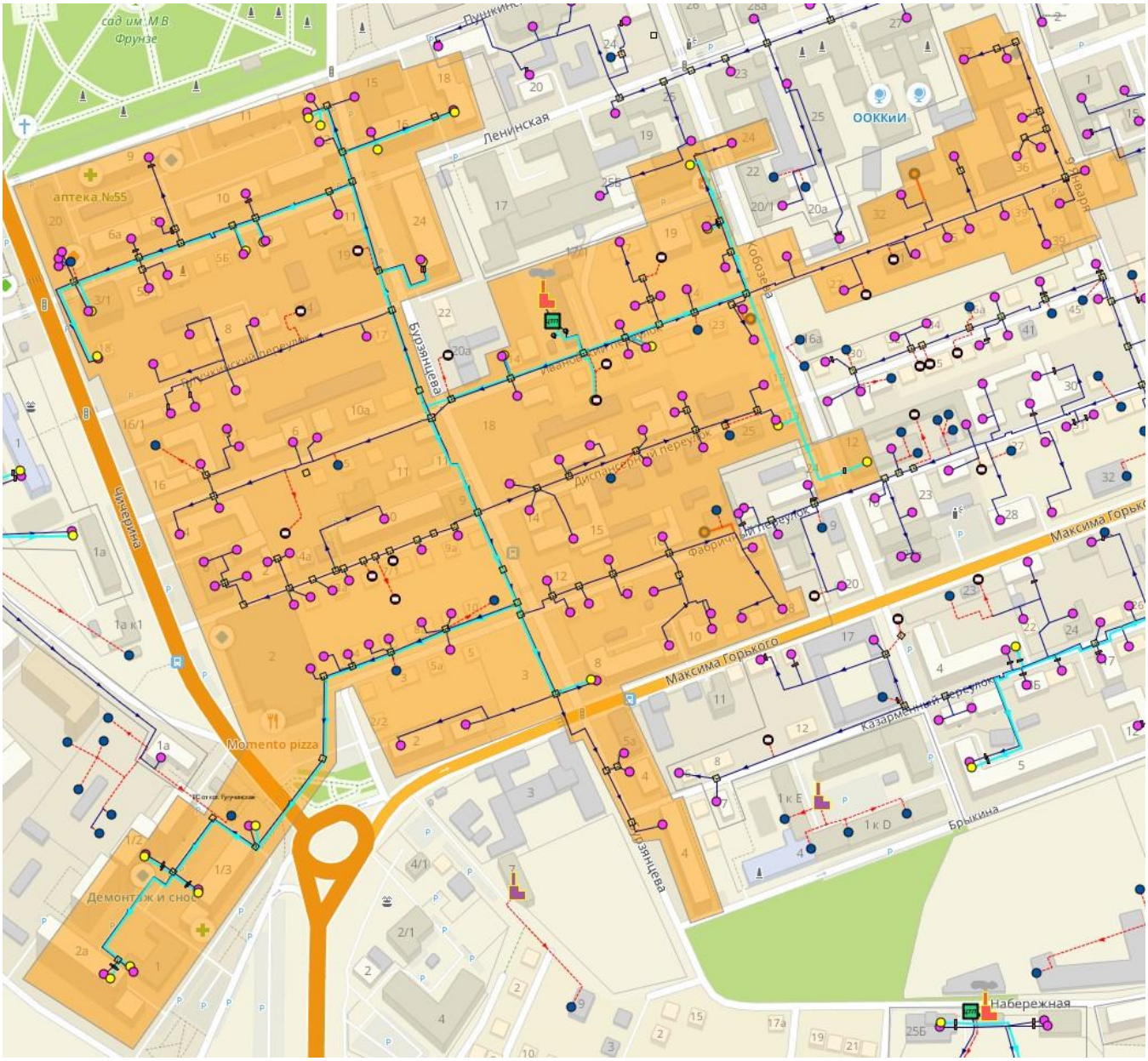


Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская»

4.2.4 Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи»

Котельная «Карачи» расположена по адресу: Оренбург г, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1. Котельная «Карачи» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города в микрорайонах Южный, Карачи и пос. Строителей. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Амурская, Заречная, Беляевская, Казахская, Скороходова, Ямашева, Зауральная, Даля, Весенняя, Артельная, Текстильщиков, Енисейска, Пойменная, Огородная, 1-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0258001, 56:44:0258005, 56:44:0266002, 56:44:0251007, 56:44:0258008, 56:44:0258011, 56:44:0258004, 56:44:0258015, 56:44:0265006, 56:44:0258012, 56:44:0266010, 56:44:0257006, 56:44:0269001, 56:44:0257007, 56:44:0266004, 56:44:0256007, 56:44:0258009, 56:44:0257004, 56:44:0265005, 56:44:0266006, 56:44:0258003, 56:44:0266007, 56:44:0262002, 56:44:0262016, 56:44:0255003, 56:44:0261005, 56:44:0264007, 56:44:0266001, 56:44:0256008, 56:44:0261004, 56:44:0266003, 56:44:0262011, 56:44:0256005, 56:44:0262010, 56:44:0257005, 56:44:0251004, 56:44:0265004, 56:44:0258019, 56:44:0258018, 56:44:0257003, 56:44:0262001, 56:44:0258002, 56:44:0265001, 56:44:0257001, 56:44:0255002, 56:44:0262005, 56:44:0262003, 56:44:0258020, 56:44:0265003, 56:44:0259001, 56:44:0261003, 56:44:0262004, 56:44:0266009, 56:44:0262015, 56:44:0258016, 56:44:0264006, 56:44:0266008, 56:44:0256006, 56:44:0265002, 56:44:0257002, 56:44:0266005, 56:44:0258006.

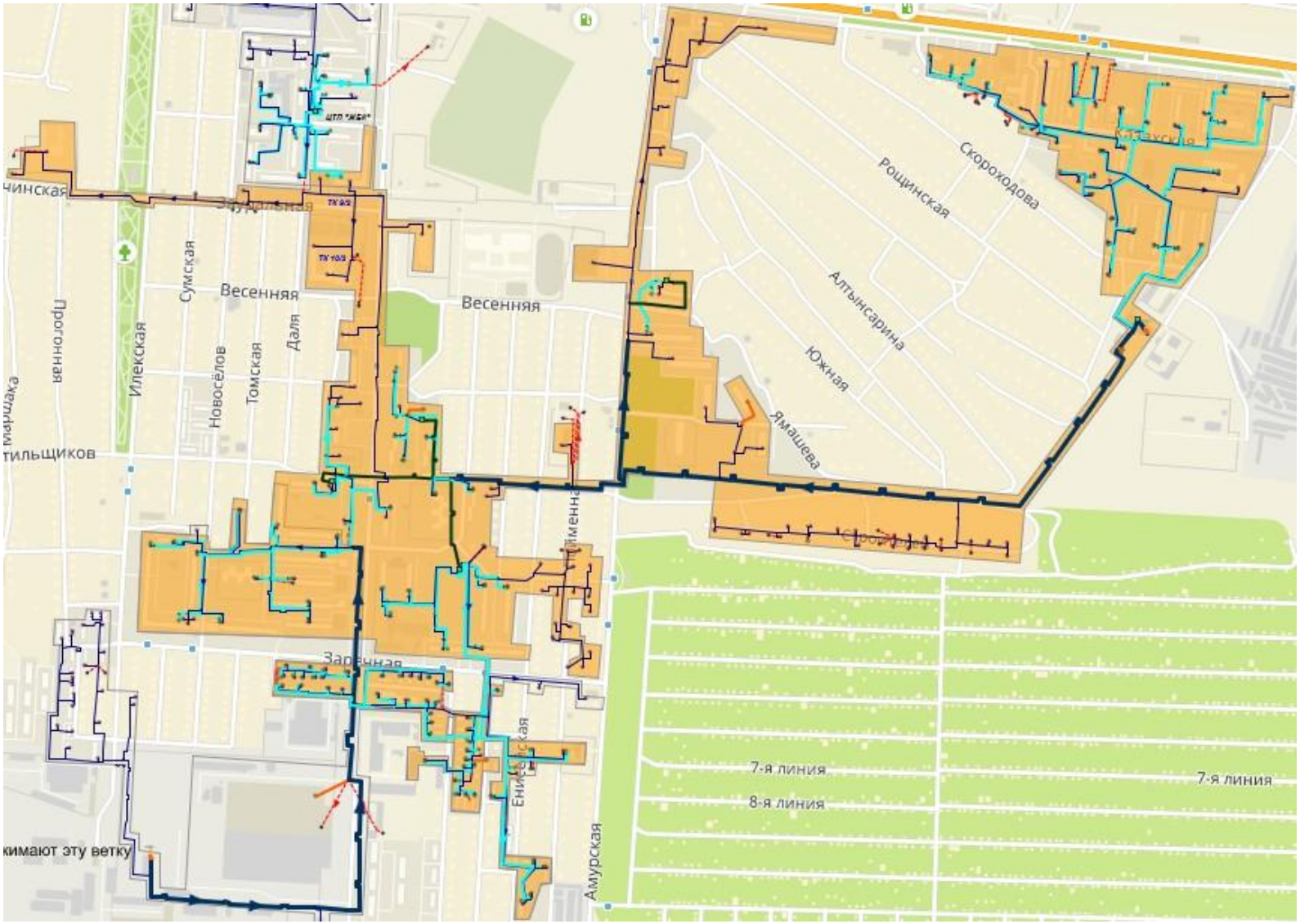


Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи»

4.2.5 Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная»

Котельная «Лесозащитная» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Лесозащитная, д 2. Котельная «Лесозащитная» снабжает тепловой энергией объекты в северо-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Совхозная, Полигонная, Карагандинская, Ялтинская, Одесская, Русский пер., Лесозащитная, Шевченко.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0419004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407003, 56:44:0406009, 56:44:0421001, 56:44:0421003, 56:44:0407001, 56:44:0418009, 56:44:0421002, 56:44:0206001, 56:44:0407007, 56:44:0418001, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008, 56:44:0407005, 56:44:0421005, 56:44:0406010, 56:44:0408001, 56:44:0128002, 56:44:0407011, 56:44:0418002, 56:44:0407006, 56:44:0407002.

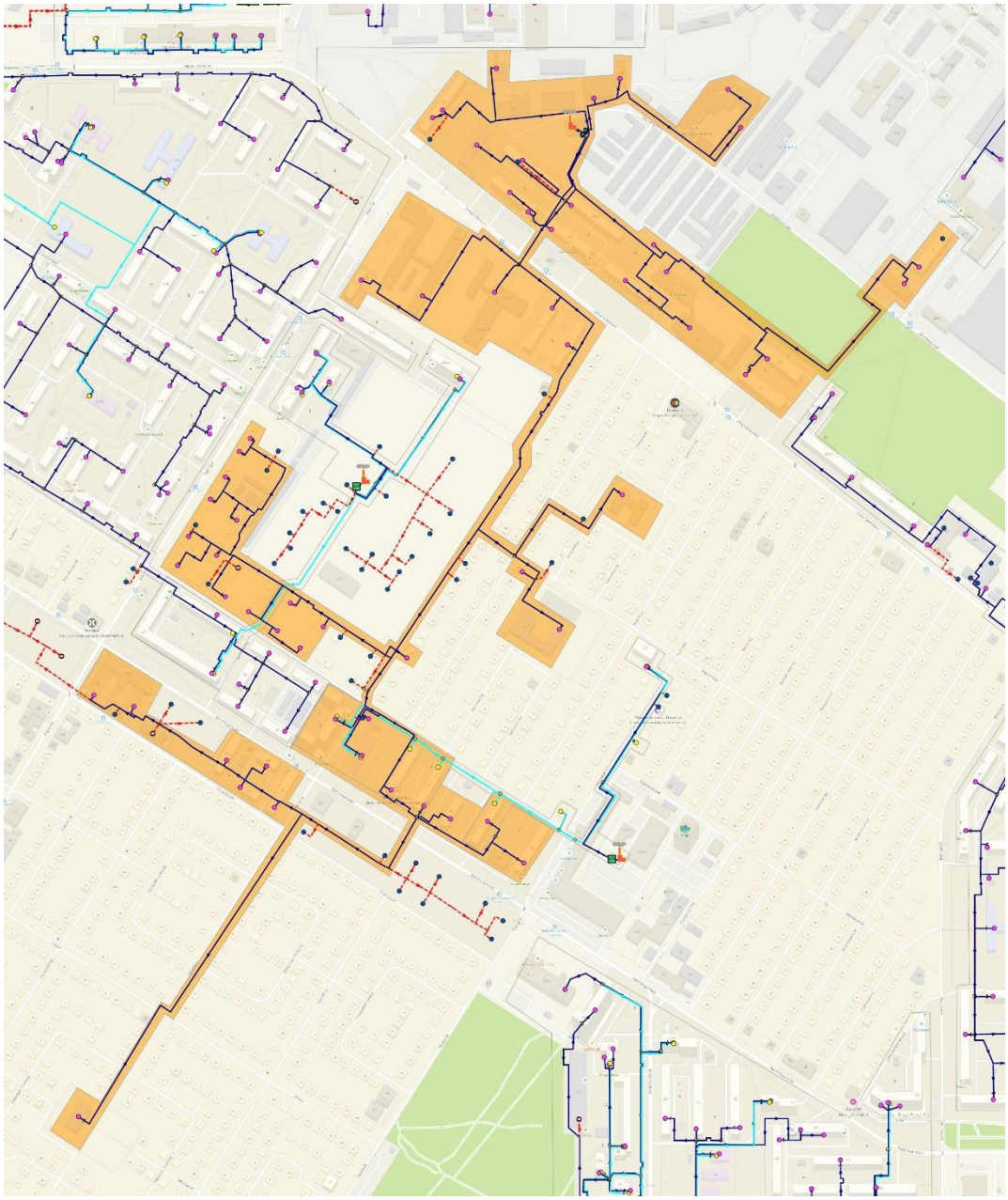


Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная»

4.2.6 Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская»

Котельная «Туркестанская» расположена по адресу: город Оренбург, улица Тимирязева, 14/1. Котельная «Туркестанская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Маршала Жукова, Степана Разина, Чкалова, Туркестанская, Тимирязева, Бассейный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0222002, 56:44:0222003, 56:44:0434003, 56:44:0222001.

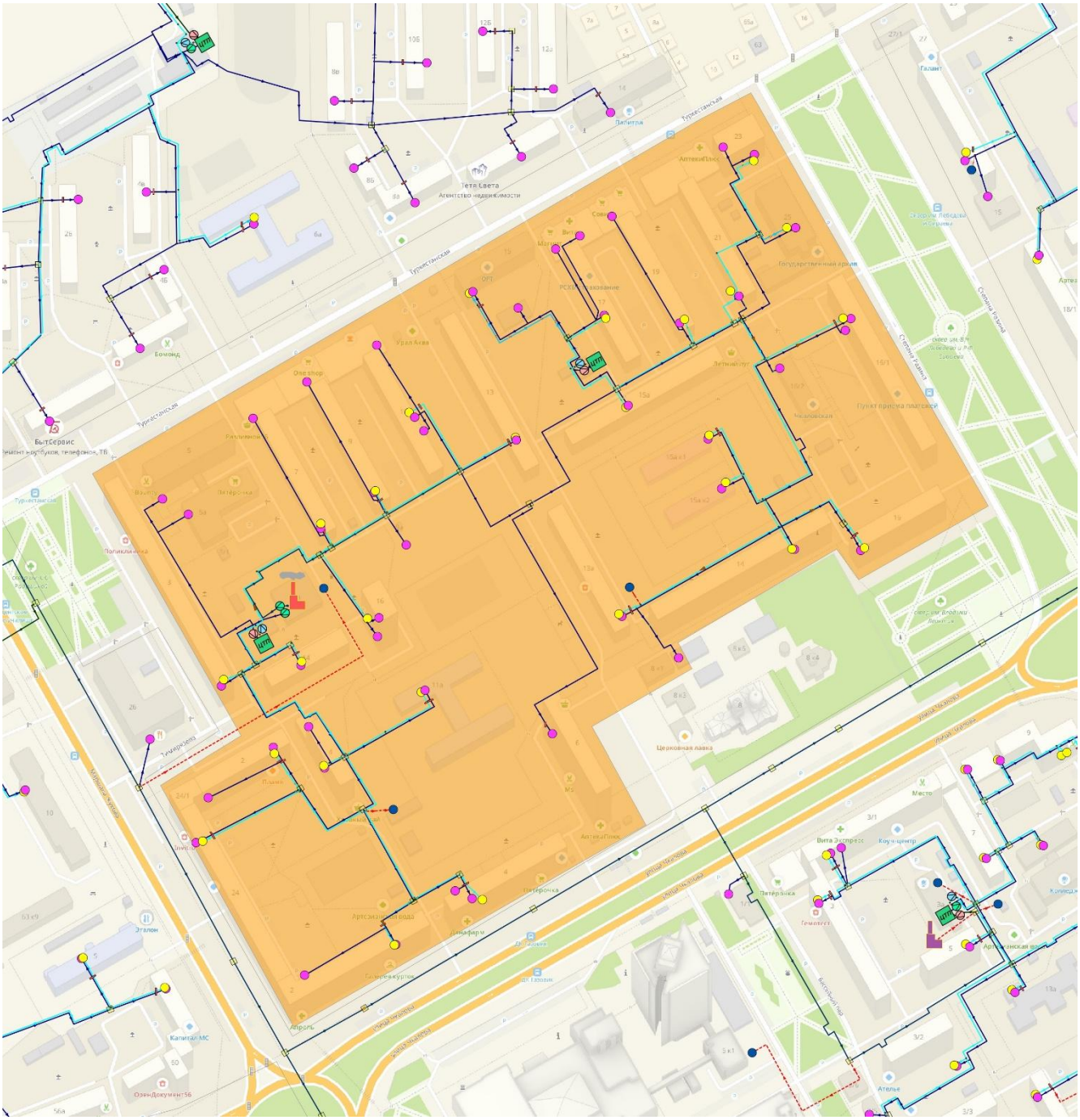


Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская»

4.2.7 Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина»

Котельная «Чичерина» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гая, д 7. Котельная «Чичерина» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Чичерина, Краснознаменная, Кирова, Мусы Джалиля, Маврицкого, Чернореченская, Слесарный пер., Милиционерская, Пионерская, Черепановых, Яицкая, Кобозева.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453005, 56:44:0453004, 56:44:0452019, 56:44:0219021, 56:44:0442016, 56:44:0219022, 56:44:0219017, 56:44:0230001, 56:44:0453015, 56:44:0453014, 56:44:0453016, 56:44:0452007, 56:44:0218008, 56:44:0453006, 56:44:0218007, 56:44:0451013, 56:44:0453013, 56:44:0218004, 56:44:0218005, 56:44:0442012, 56:44:0453007, 56:44:0219018, 56:44:0218002, 56:44:0453011, 56:44:0218006, 56:44:0442014, 56:44:0453002, 56:44:0452006, 56:44:0453012, 56:44:0453010, 56:44:0218003.

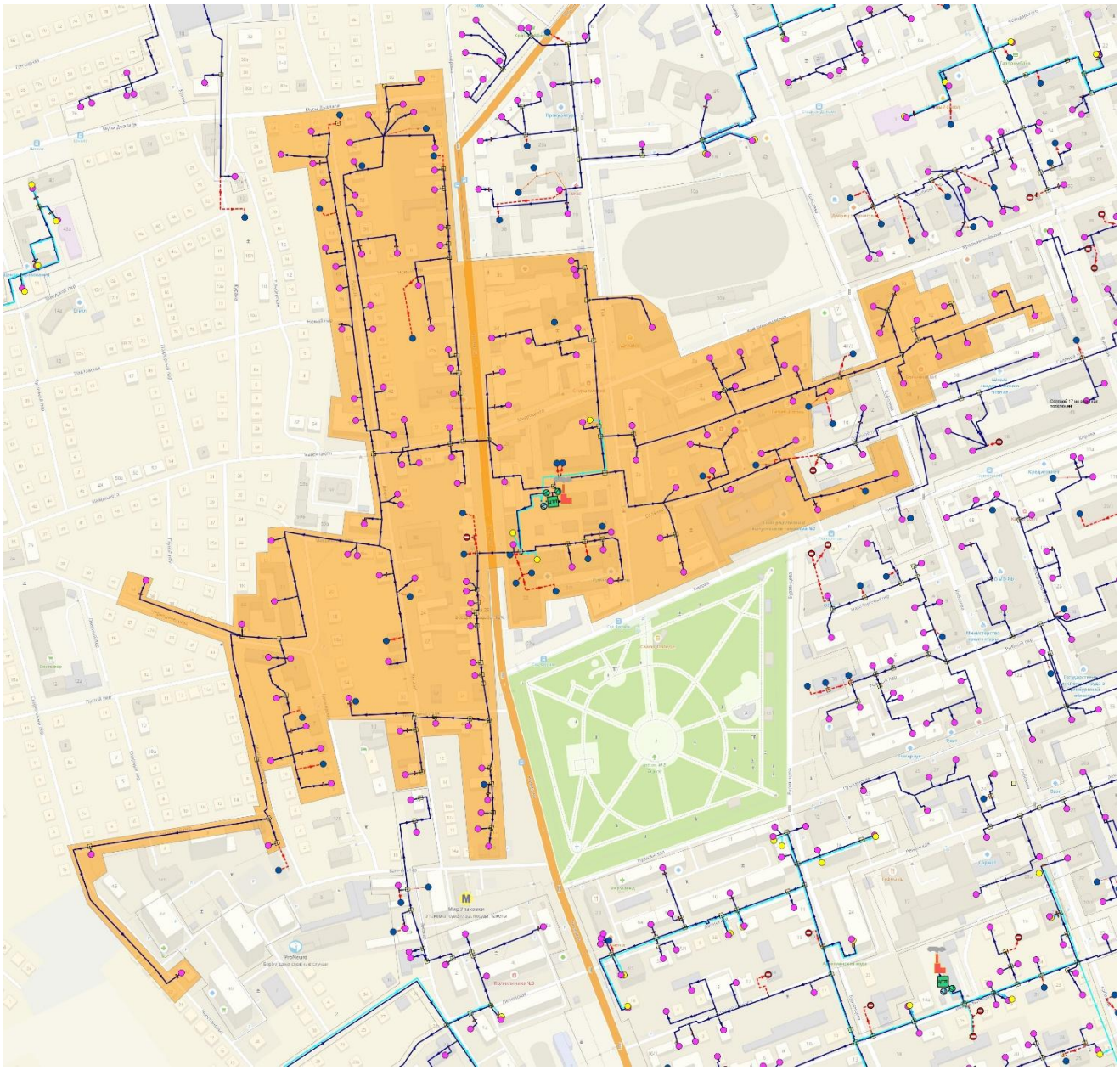


Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина»

4.2.8 Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь»

Котельная «Янтарь» расположена по адресу: Обл. Оренбургская, г. Оренбург, ул. Центральная, 1. Котельная «Янтарь» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Текстильщиков, Заречная, Центральная, Тобольская, Запорожская, Енисейская, Пойменная, Амурская, Илекская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0269001, 56:44:0264006, 56:44:0264007, 56:44:0264008, 56:44:0265004, 56:44:0266009, 56:44:0266008, 56:44:0265009, 56:44:0266010, 56:44:0265005, 56:44:0265001, 56:44:0266006, 56:44:0266007, 56:44:0265002, 56:44:0265007, 56:44:0265006, 56:44:0265003, 56:44:0265008, 56:44:0264002.

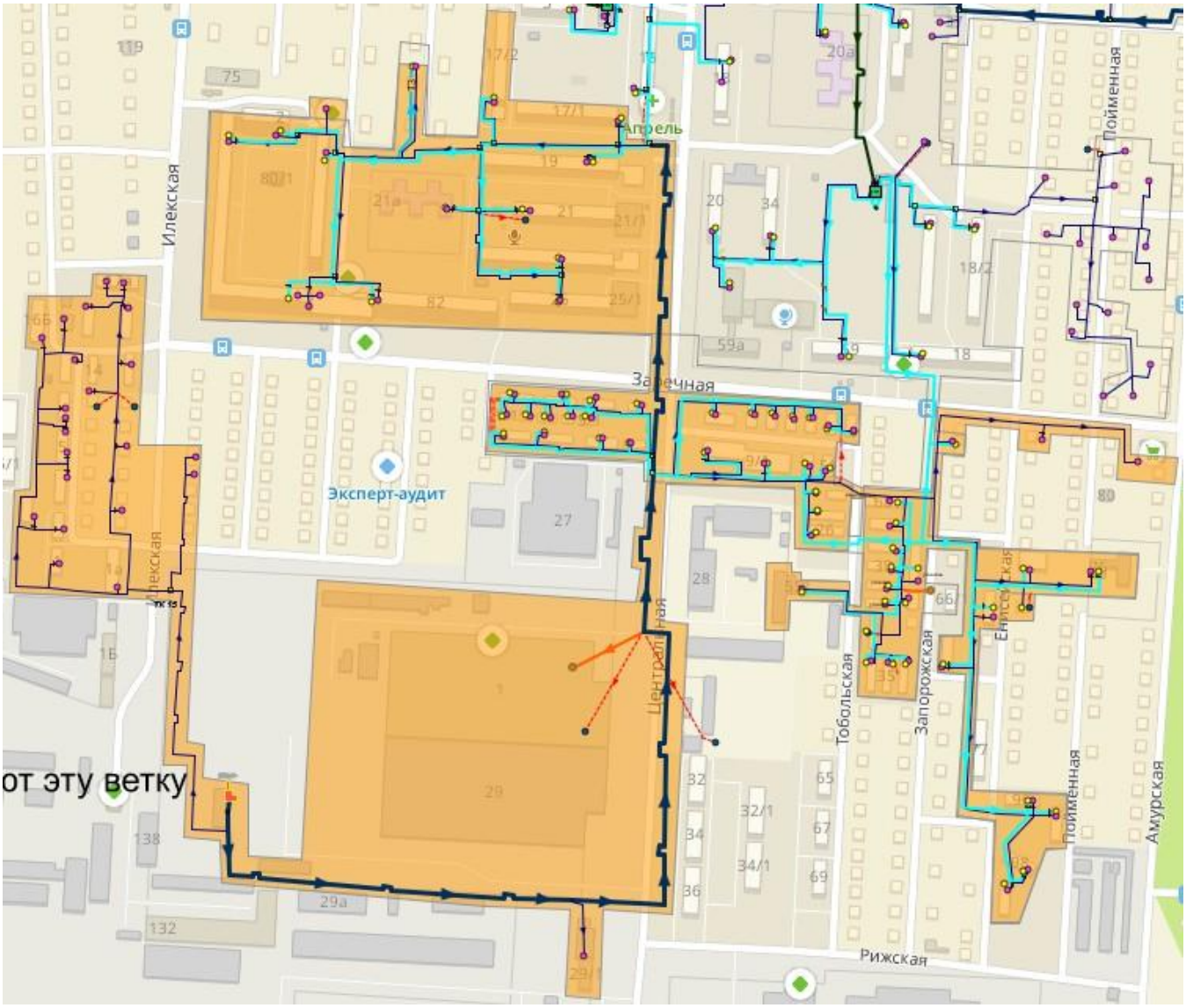


Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь»

4.2.9 Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская»

Котельная «Советская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, № 15. Котельная «Советская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Ленинская, 8 Марта, Комсомольская, Орджоникидзе, Советская, Кобзева, Ивановский пер., 9 Января, Правды, пер. Каширина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0220007, 56:44:0220005, 56:44:0220006, 56:44:0232001, 56:44:0231004, 56:44:0230004, 56:44:0231003, 56:44:0221004, 56:44:0232004, 56:44:0231009, 56:44:0221005, 56:44:0232006, 56:44:0231008, 56:44:0231006, 56:44:0232011, 56:44:0232009, 56:44:0230008, 56:44:0231007, 56:44:0232002, 56:44:0232003, 56:44:0232005, 56:44:0231005, 56:44:0230006, 56:44:0232008, 56:44:0231011, 56:44:0231012, 56:44:0232007.

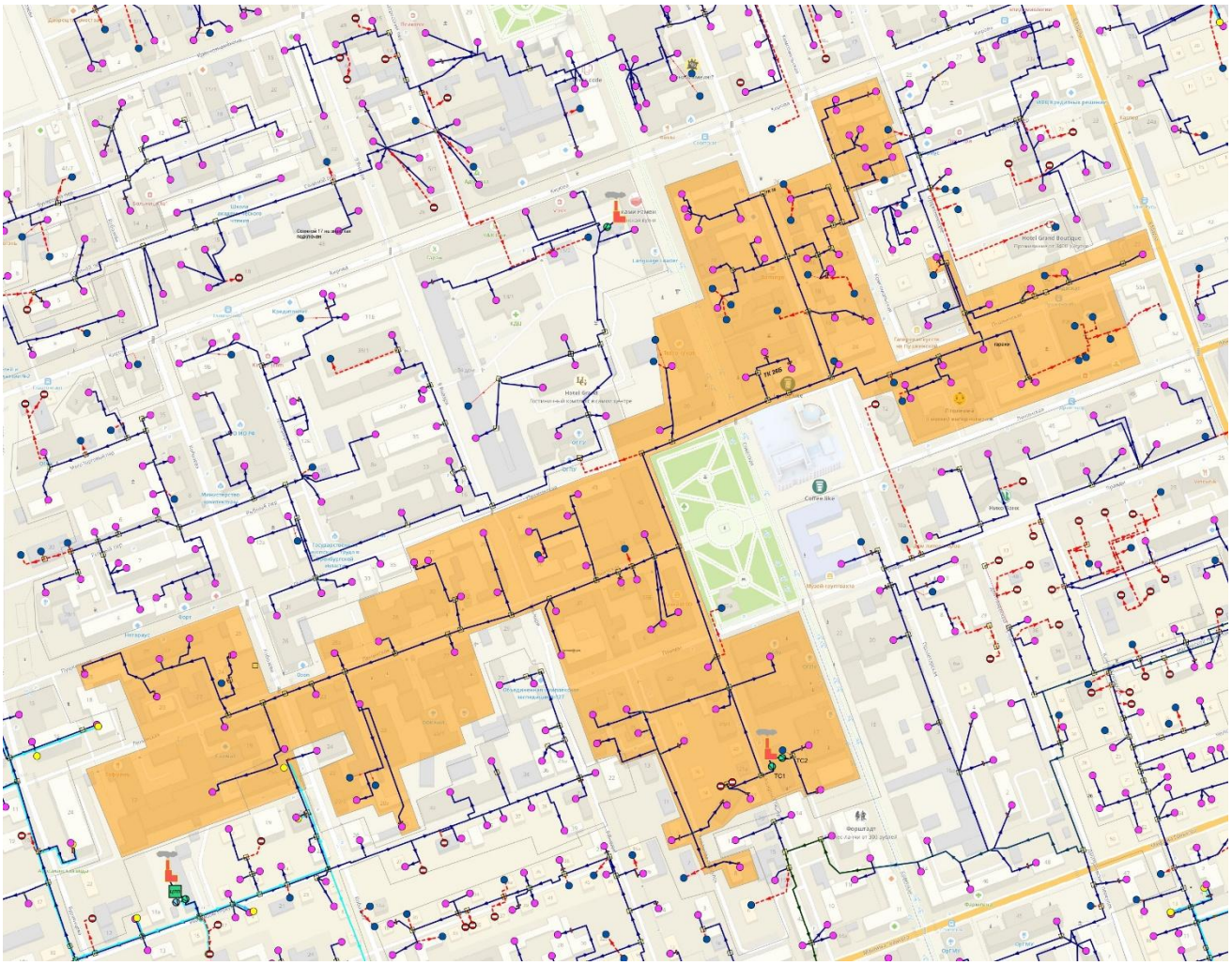


Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская»

4.2.10 Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки»

Котельная «Дубки» расположена по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки». Котельная «Дубки» снабжает тепловой энергией детские лагеря в урочище Дубки.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0238001.

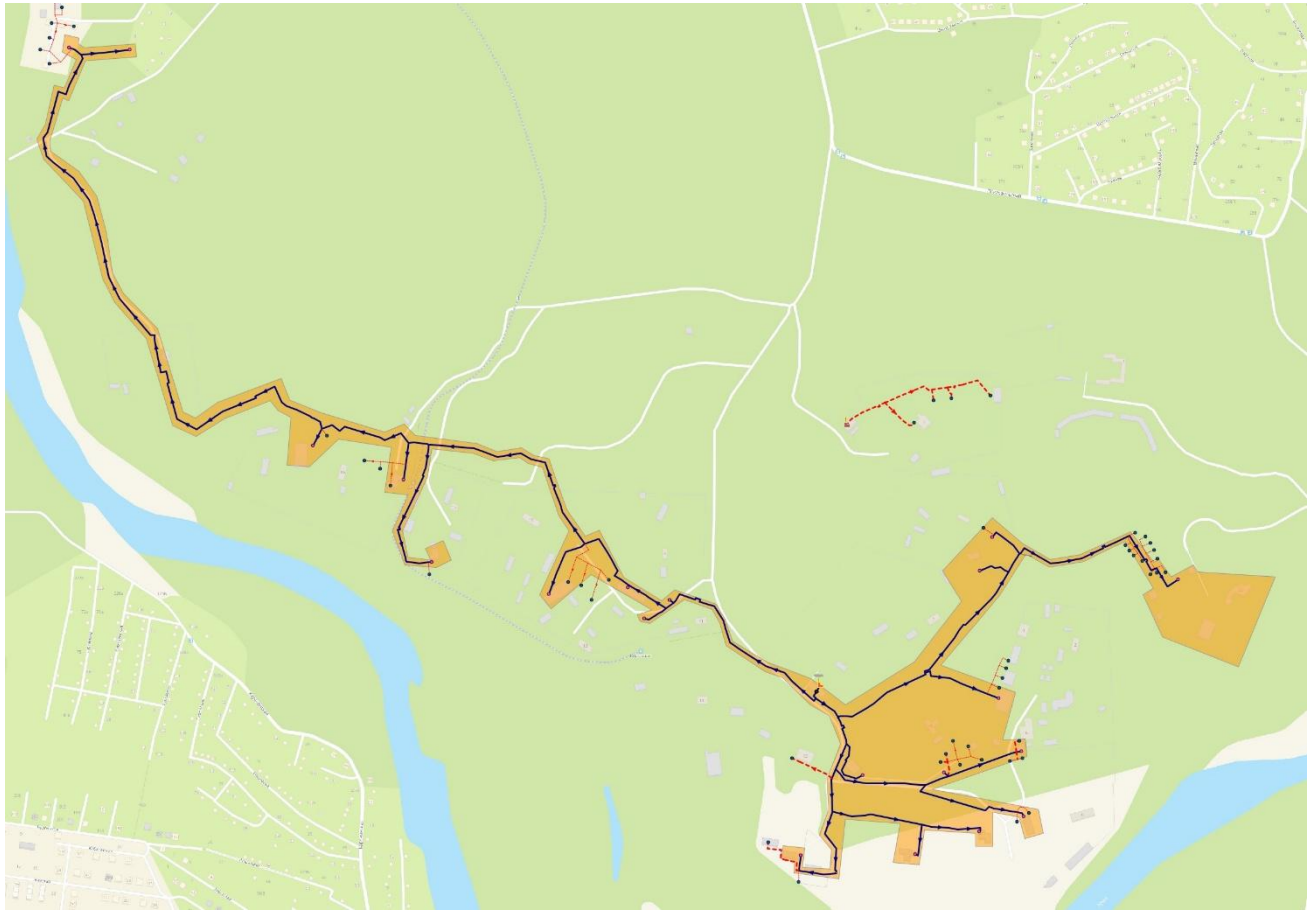


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки»

4.2.11 Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок»

Котельная «Авиагородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Авиагородок, № 4. Котельная «Авиагородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Авиагородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Авиационная, Летная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0245009, 56:44:0245015, 56:44:0245013, 56:44:0252001, 56:44:0245007, 56:44:0245011, 56:44:0245002, 56:44:0245005.

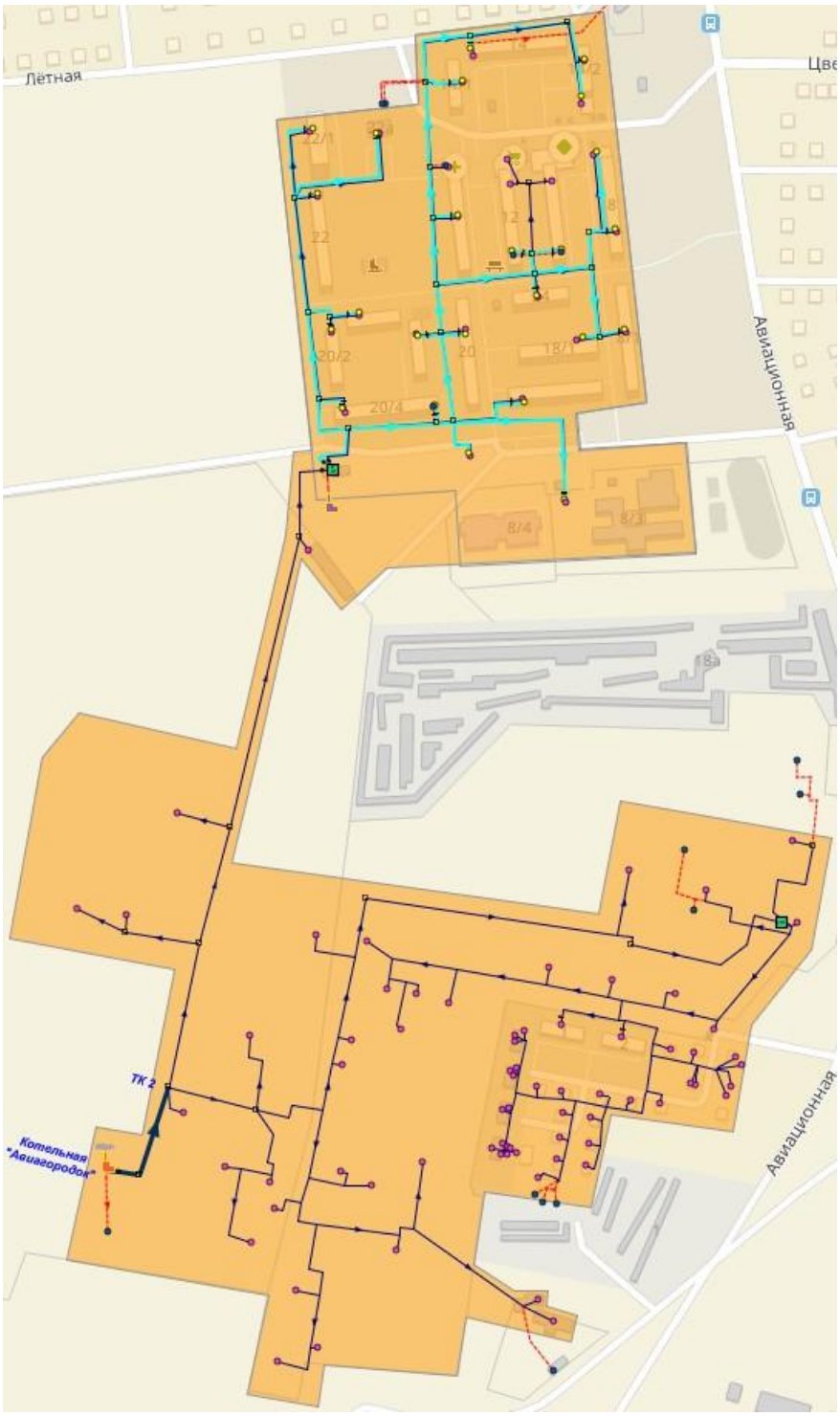


Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок»

4.2.12 Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК»

Котельная «ЖБК» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е. Котельная «ЖБК» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Беляевская, Илекская, Плещеева, Новоселов, Центральная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0255002, 56:44:0256003, 56:44:0251006, 56:44:0256001, 56:44:0250002, 56:44:0253003, 56:44:0257001, 56:44:0256006, 56:44:0256004, 56:44:0251004, 56:44:0256005, 56:44:0256002.

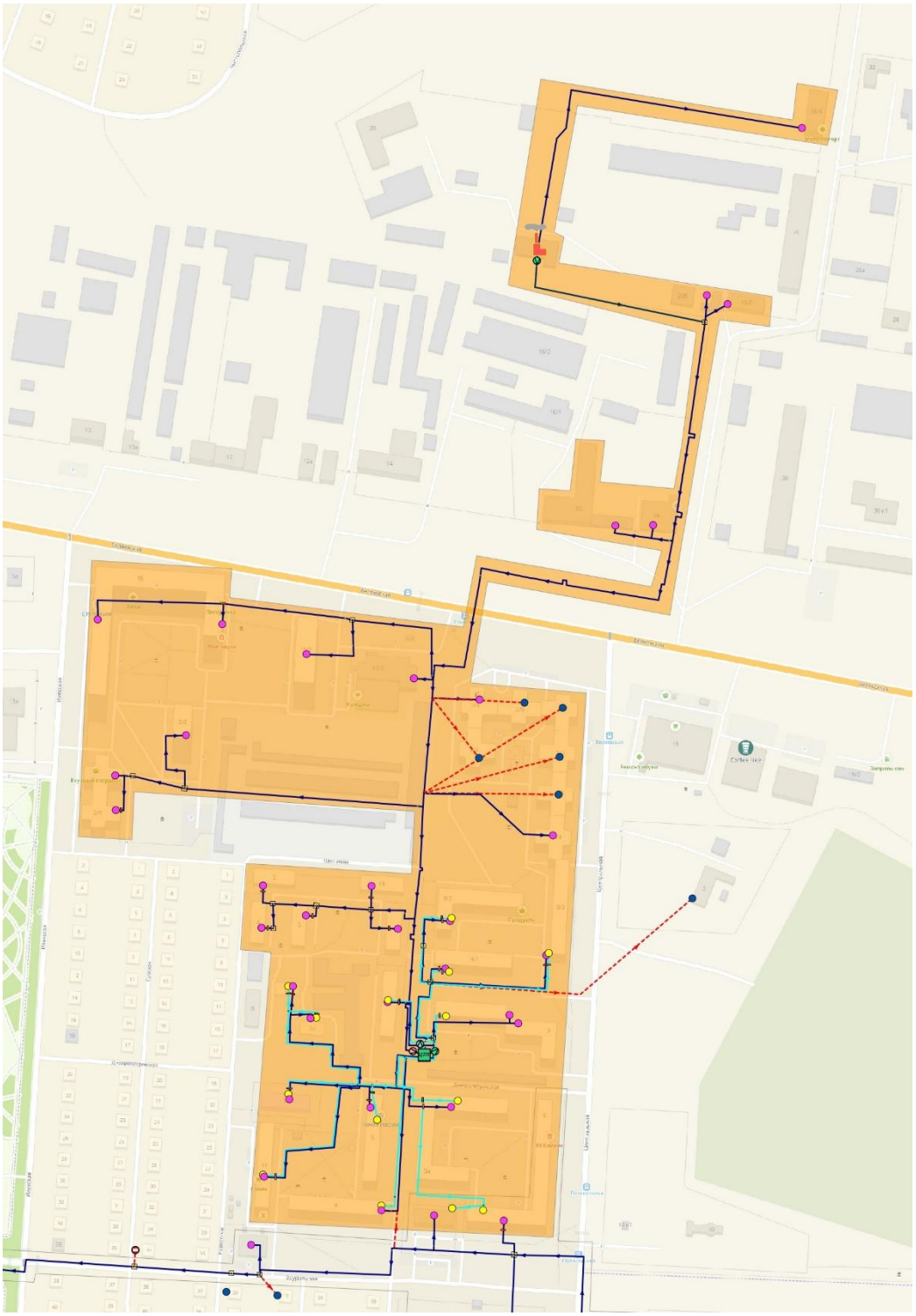


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК»

4.2.13 Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал»

Котельная «4 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шевченко, д 48. Котельная «4 квартал» снабжает тепловой энергией объекты 4-го микрорайона в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Ярославский пер., Карагандинская, Луговая, Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0412002, 56:44:0411001, 56:44:0408001, 56:44:0412001, 56:44:0408003, 56:44:0408002.

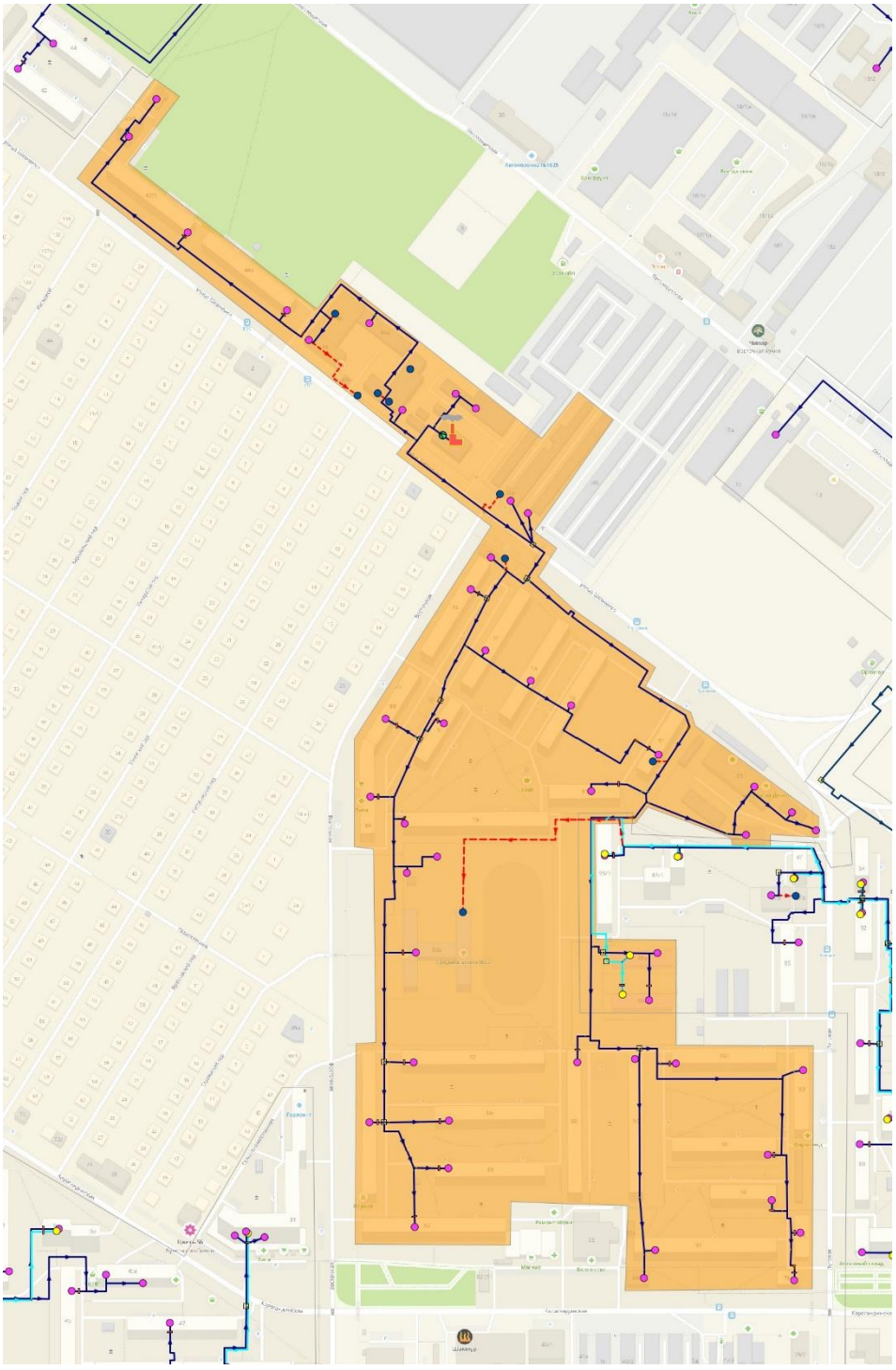


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал»

4.2.14 Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская»

Котельная «Харьковская» расположена по адресу: г Оренбург, ул Харьковская, д 1. Котельная «Харьковская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Больничный пр-д, Мало-Мельничная, Ваана Теряна, Харьковская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0428013, 56:44:0425008, 56:44:0427004, 56:44:0426001, 56:44:0428009, 56:44:0426002, 56:44:0433006, 56:44:0433001, 56:44:0433004, 56:44:0427005, 56:44:0425004, 56:44:0428017, 56:44:0420016, 56:44:0428005, 56:44:0420015.

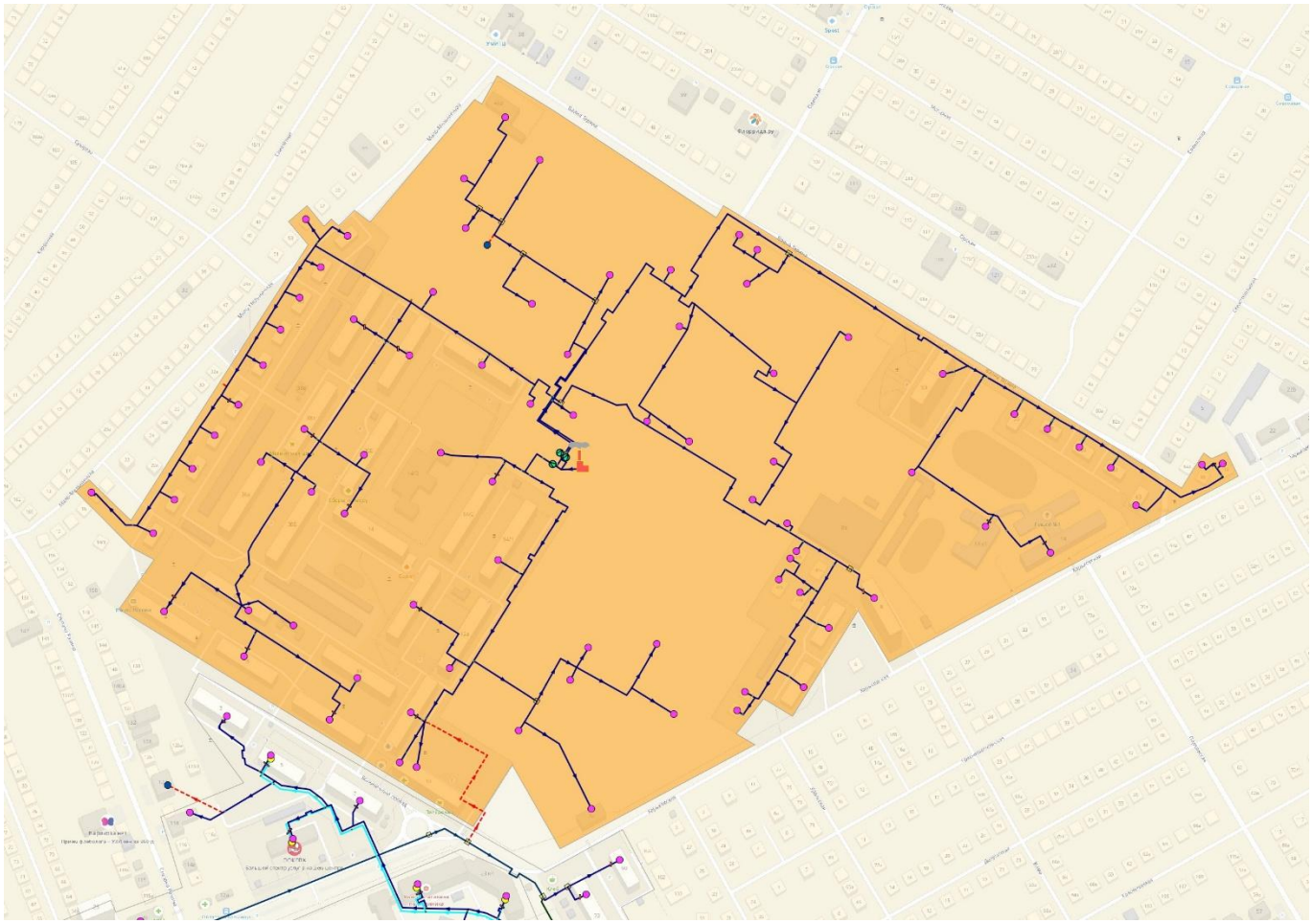


Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская»

4.2.15 Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж»

Котельная «Орентрикотаж» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шафеева, д 9. Котельная «Орентрикотаж» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Кустарный пер., Шафеева, Белогорская, Гончарная, Вяземский пер., Актюбинская, Чулочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0441010, 56:44:0451006, 56:44:0439003, 56:44:0452013, 56:44:0452008, 56:44:0451002, 56:44:0452014, 56:44:0452003, 56:44:0441011, 56:44:0439011, 56:44:0441006, 56:44:0452001, 56:44:0439005, 56:44:0439004, 56:44:0441005, 56:44:0439012, 56:44:0451001, 56:44:0439010, 56:44:0451008, 56:44:0452011, 56:44:0452002, 56:44:0441012, 56:44:0452004, 56:44:0441013.

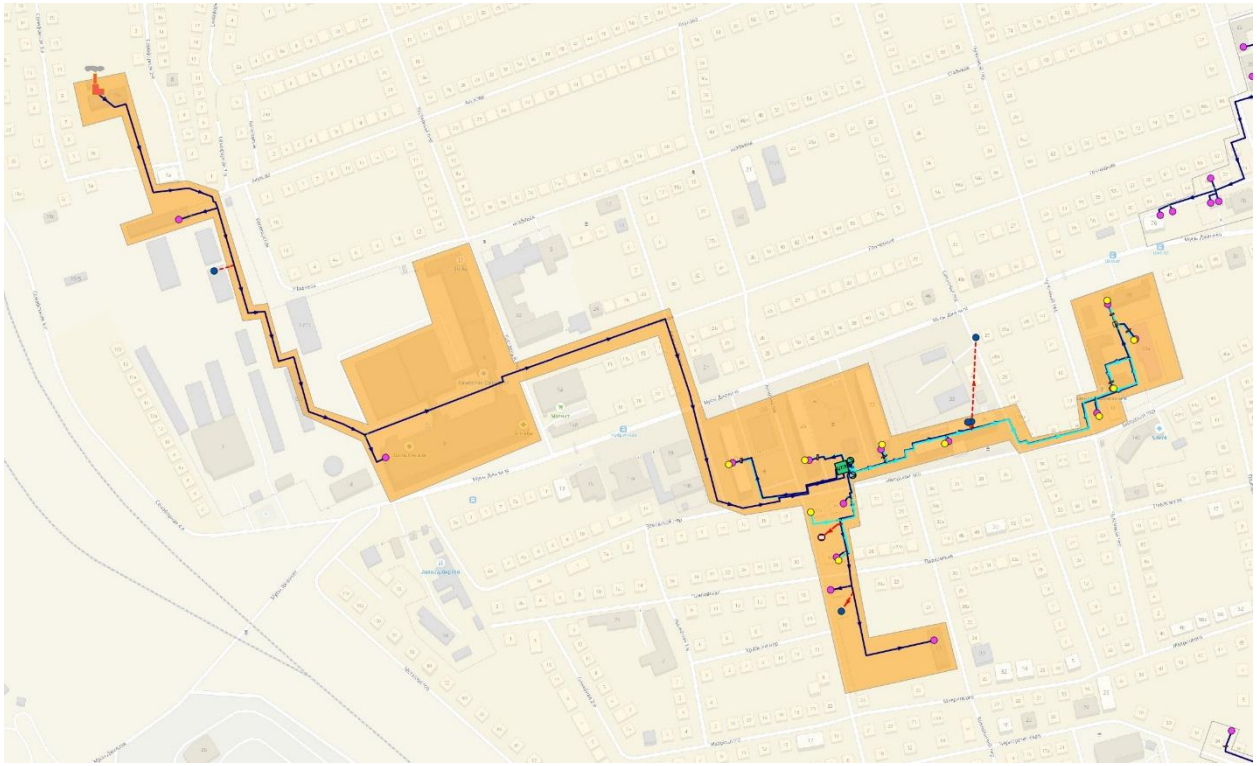


Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж»

4.2.16 Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал»

Котельная «11 квартал» расположена по адресу: г. Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д. Котельная «11-й квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Гагарина, 60 лет Октября, Восточная, Пёстрый пер., Форштадтский пр-д, Мало-Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0226001.

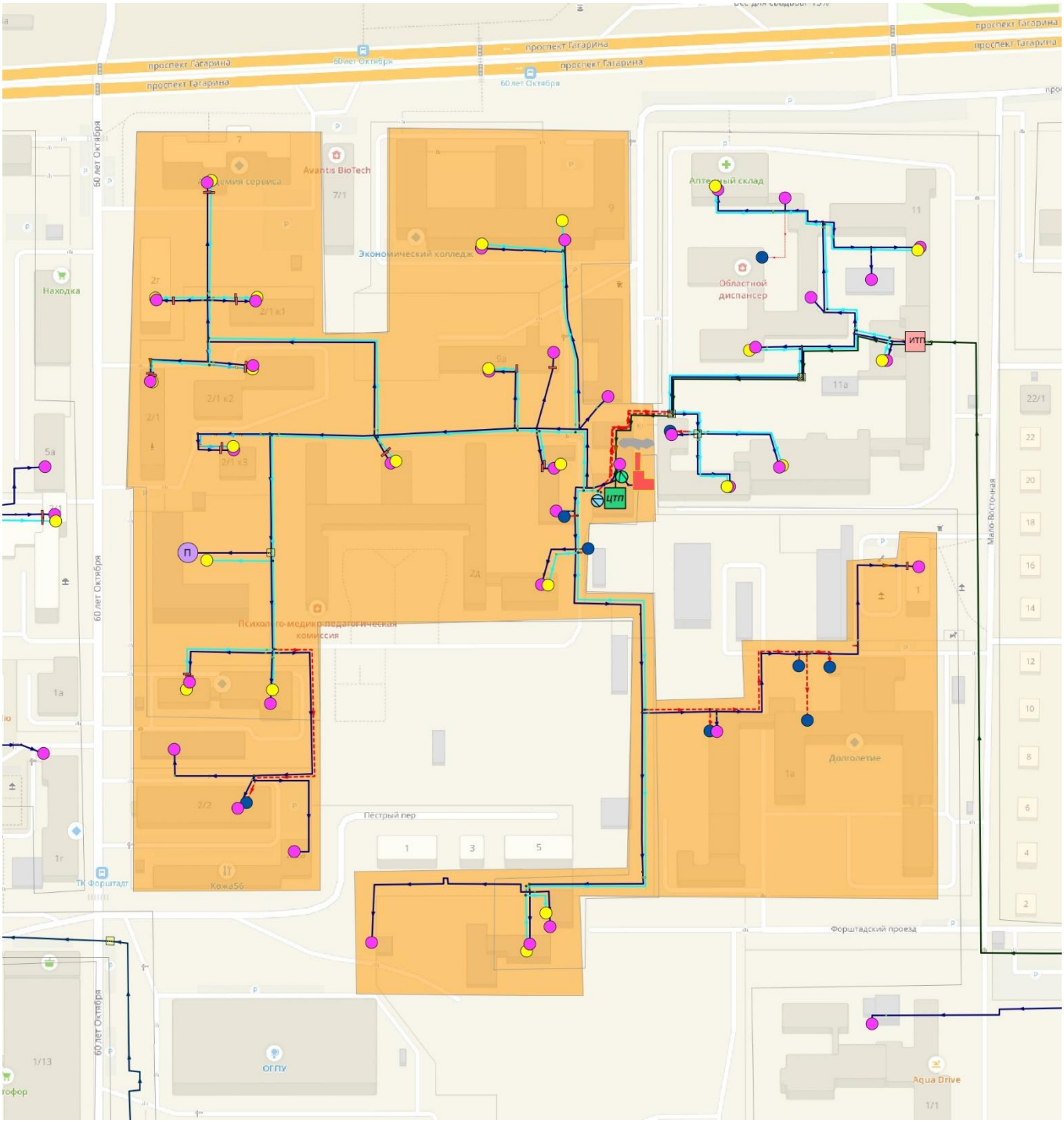


Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал»

4.2.17 Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод»

Котельная «Овощевод» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2. Котельная «Овощевод» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Овощевод.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Школьная, Ветеранов Труда, Садовая, Комарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0240008, 56:44:0240009, 56:44:0240010, 56:44:0240007.

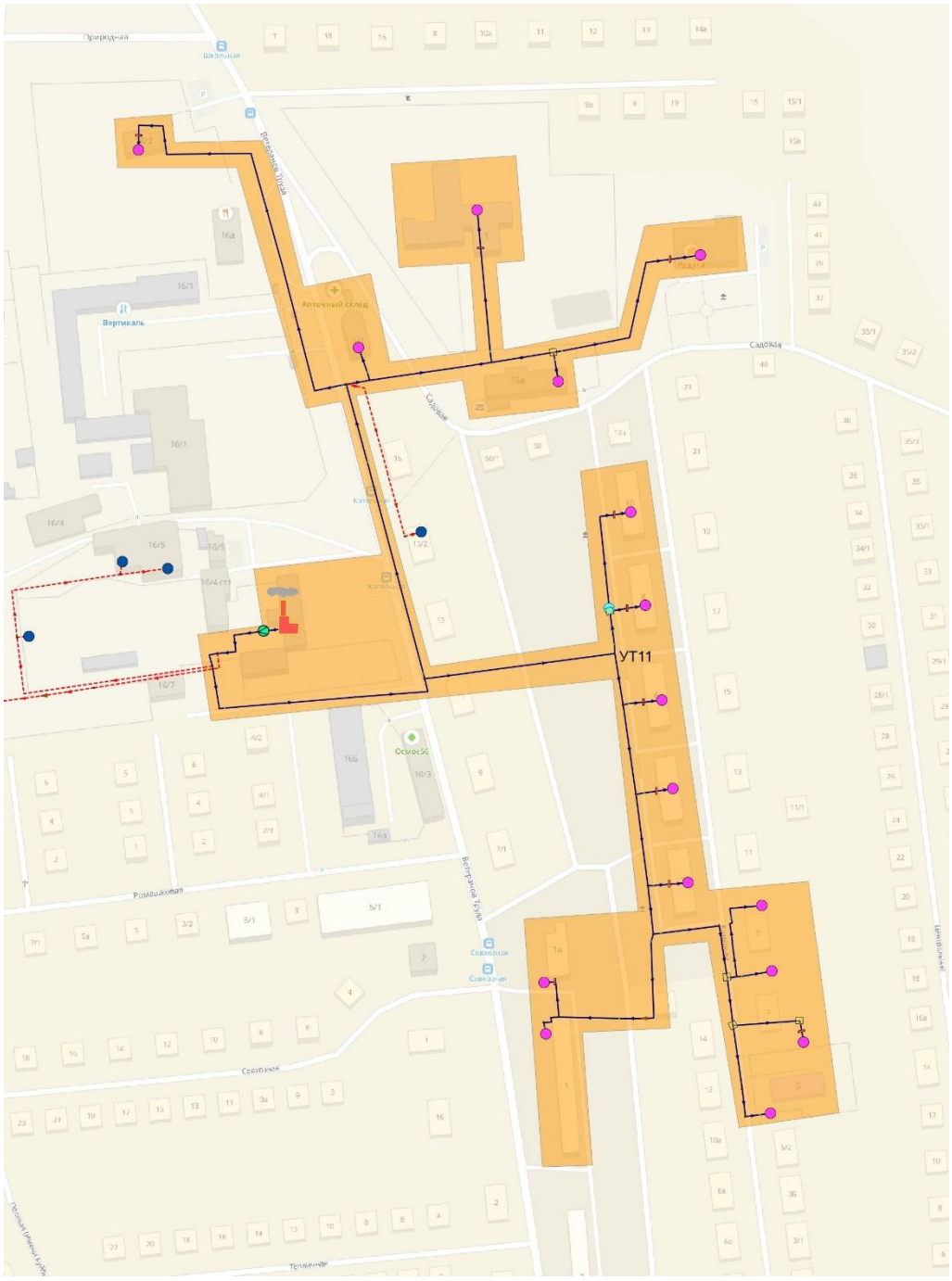


Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод»

4.2.18 Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок»

Котельная «67 городок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Мира, д 12а. Котельная «67 городок» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8-я Линия, 13-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0215003, 56:44:0215001, 56:44:0215012, 56:44:0215008.

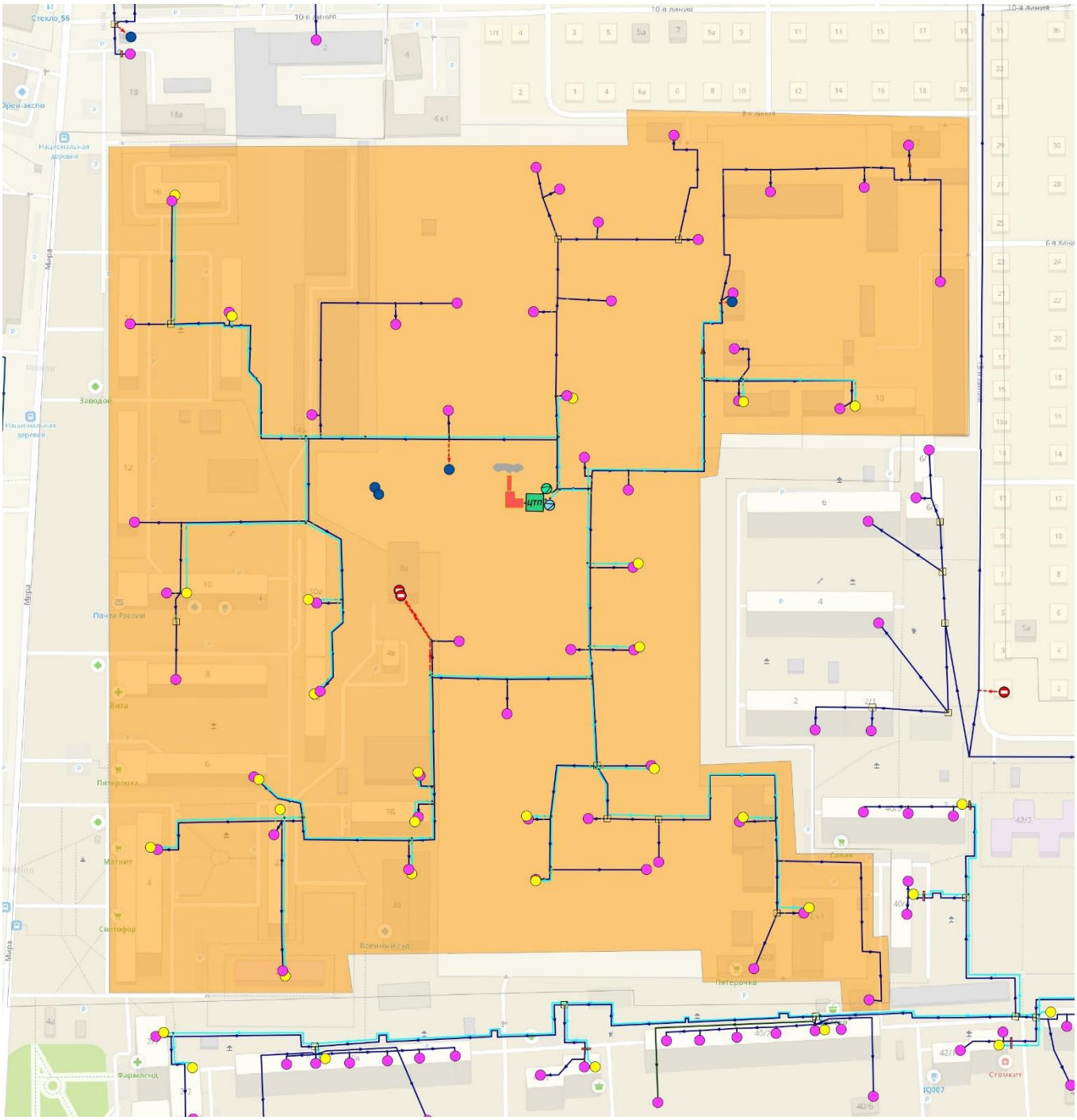


Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок»

4.2.19 Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых»

Котельная «Бр. Коростелевых» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1. Котельная «Бр. Коростелевых» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Чернышевского, Вокзальная, Красина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338006, 56:44:0338001, 56:44:0329004, 56:44:0338008, 56:44:0338007, 56:44:0338003, 56:44:0338004.

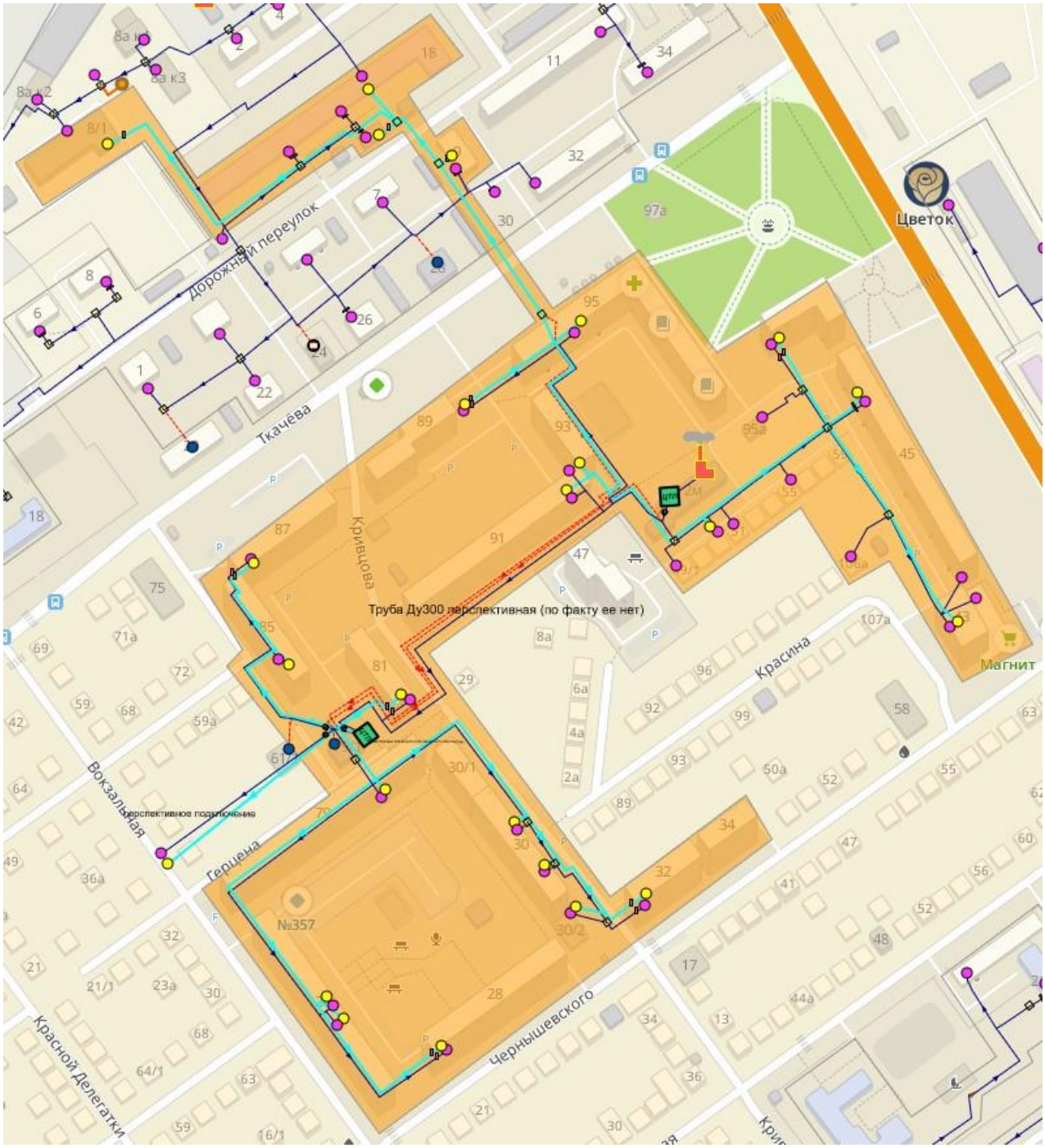


Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых»

4.2.20 Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика»

Котельная «Мебельная фабрика» расположена по адресу: г. Оренбург, улица Мебельная, 32Б. Котельная «Мебельная фабрика» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, Котова, Мебельная, Мартынова, Ремесленная, Вокзальная, Культурная, Желябова, Красина, Литейная, Рылеева, Бабушкина, Фурманова, Деповская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0343002, 56:44:0342006, 56:44:0342009, 56:44:0342001, 56:44:0339011, 56:44:0340006, 56:44:0340001, 56:44:0340004, 56:44:0342004, 56:44:0337006, 56:44:0335014, 56:44:0335010, 56:44:0342011, 56:44:0349004, 56:44:0349003, 56:44:0341001, 56:44:0337010, 56:44:0341004, 56:44:0339010, 56:44:0342005, 56:44:0340005, 56:44:0344001, 56:44:0339009, 56:44:0342010, 56:44:0342003, 56:44:0336003, 56:44:0335013, 56:44:0337008, 56:44:0339007, 56:44:0340002, 56:44:0335015, 56:44:0349002, 56:44:0341003, 56:44:0349001, 56:44:0342007, 56:44:0339006, 56:44:0339012, 56:44:0342002, 56:44:0342012, 56:44:0341005.

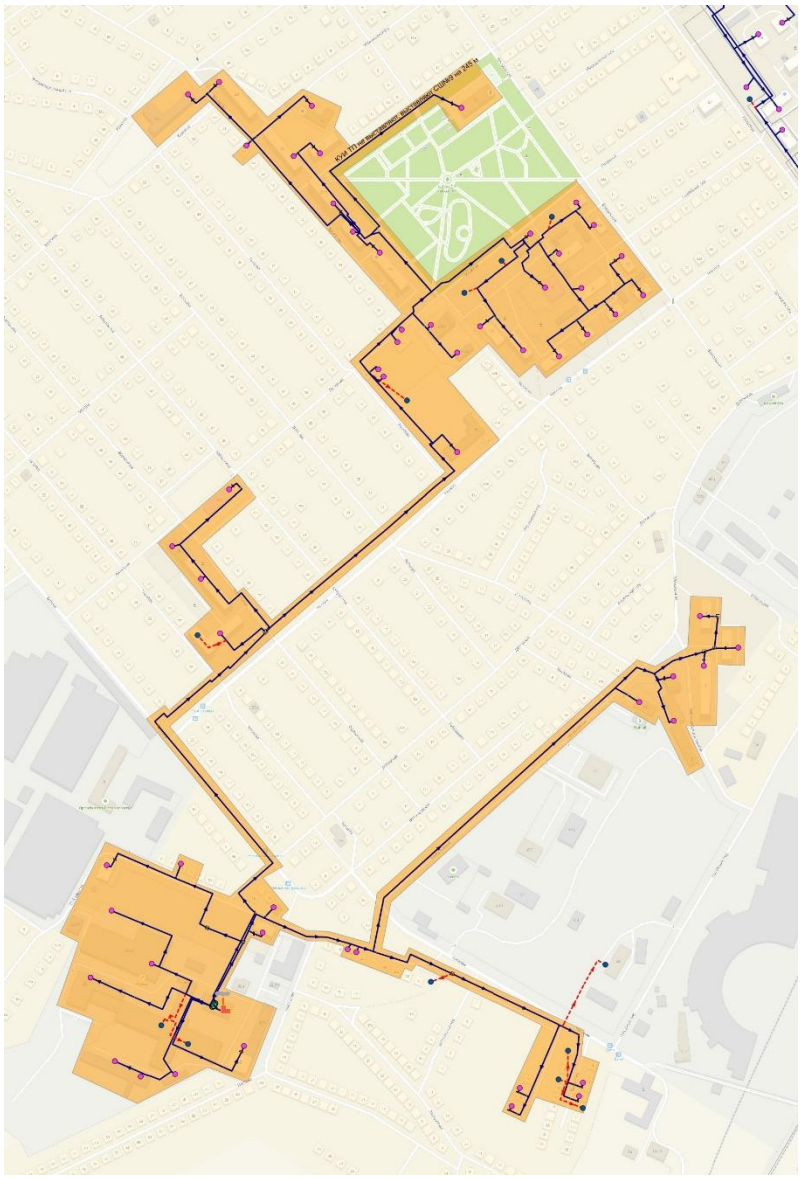


Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика»

4.2.21 Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат»

Котельная «Мебельный комбинат» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 «А». Котельная «Мебельный комбинат» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города вдоль улицы Юркина на стороне мебельного комбината.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311007, 56:44:0312007, 56:44:0331002, 56:44:0331001, 56:44:0331003.

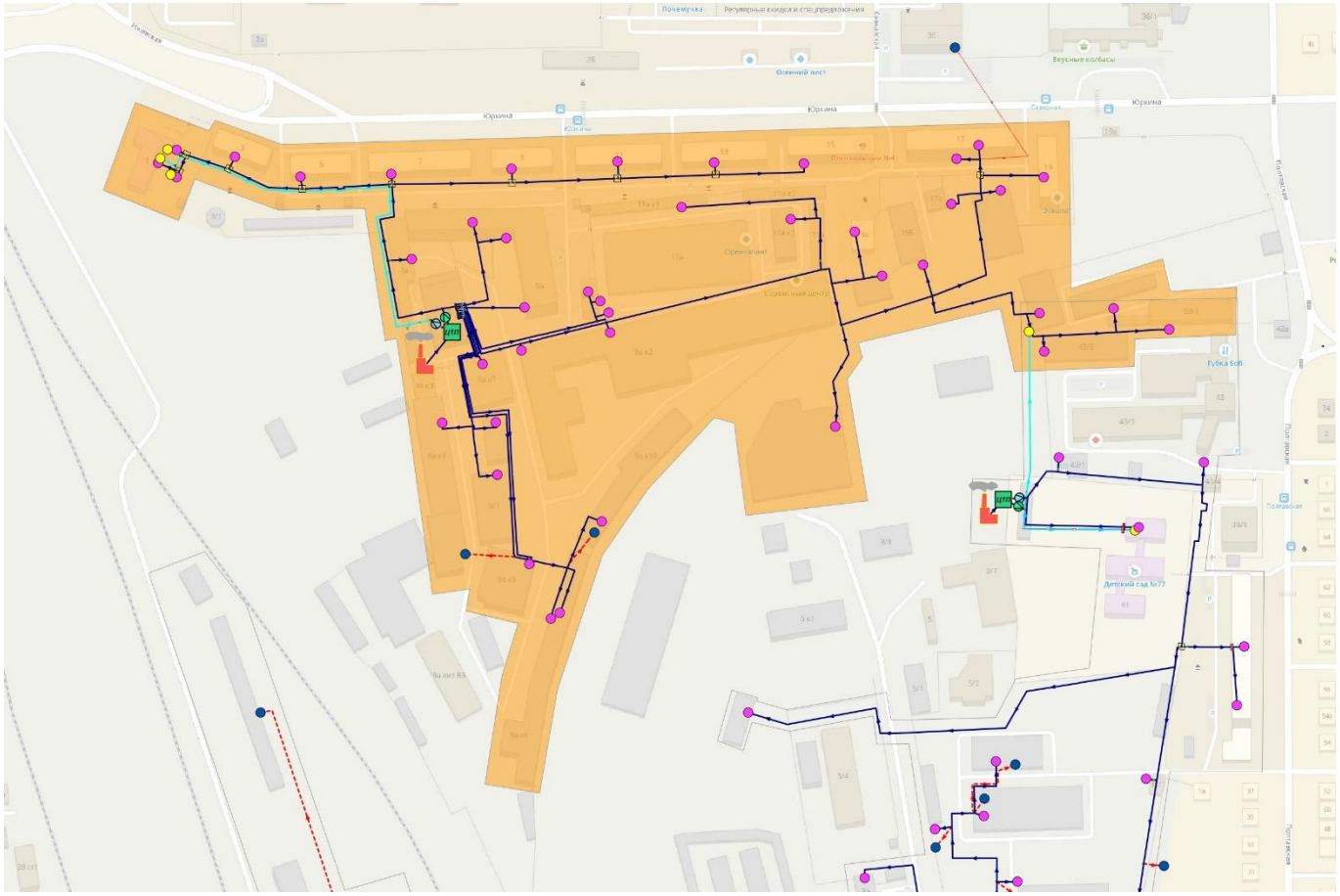


Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат»

4.2.22 Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ»

Котельная «ЖДТ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1. Котельная «ЖДТ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелева, Станочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329002, 56:44:0310002, 56:44:0310003, 56:44:0329003, 56:44:0329004, 56:44:0310004, 56:44:0329001.

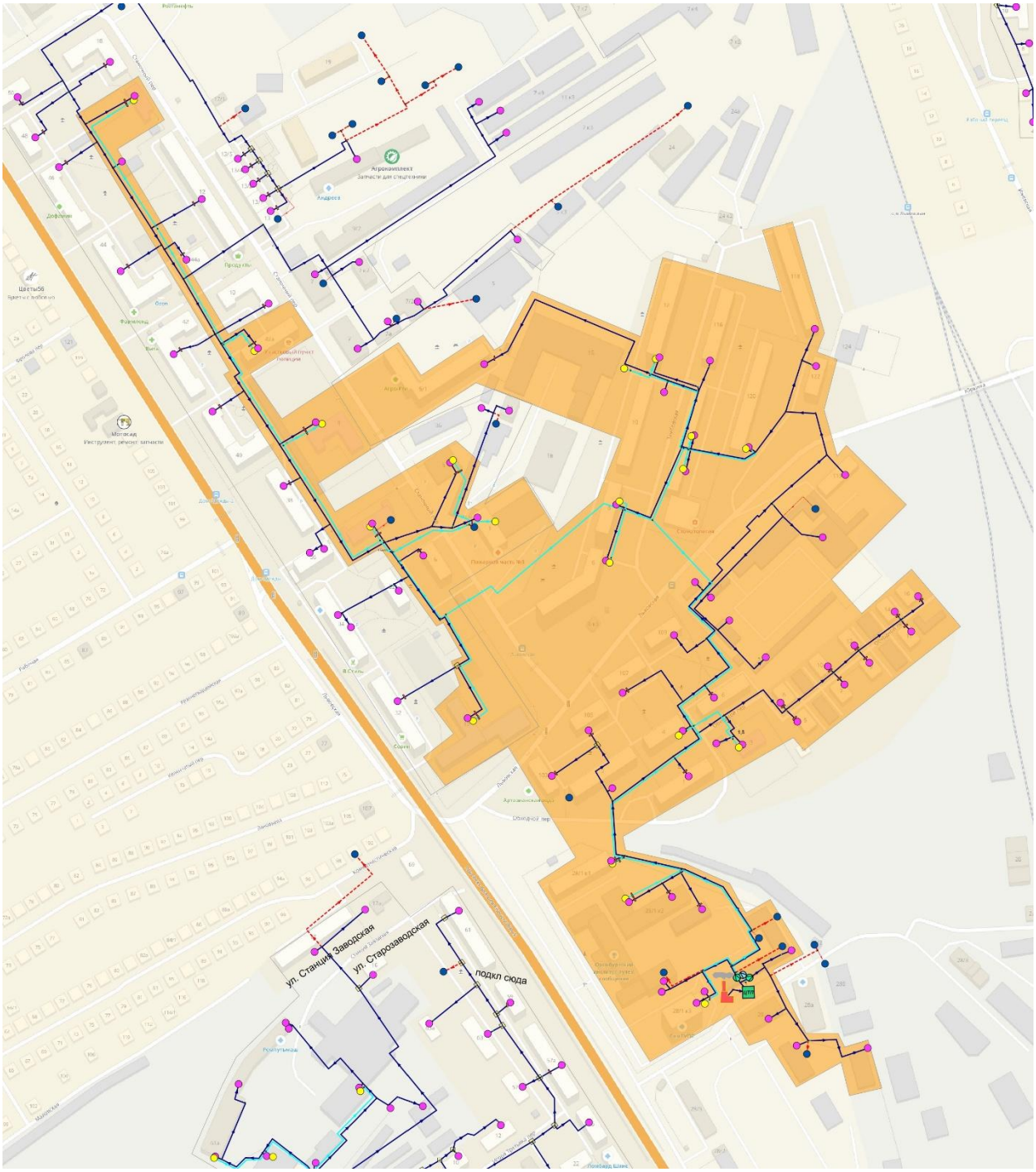


Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ»

4.2.23 Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная»

Котельная «Набережная» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 7. Котельная «Набережная» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8 Марта, Мастерской пер., Почтовый пер., Дмитриевский пер., М. Горького, Челюскинцев, Советская, Набережная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0237005, 56:44:0232015, 56:44:0237006, 56:44:0237002, 56:44:0232016, 56:44:0232013, 56:44:0237003, 56:44:0233002, 56:44:0237004, 56:44:0232018, 56:44:0232017.

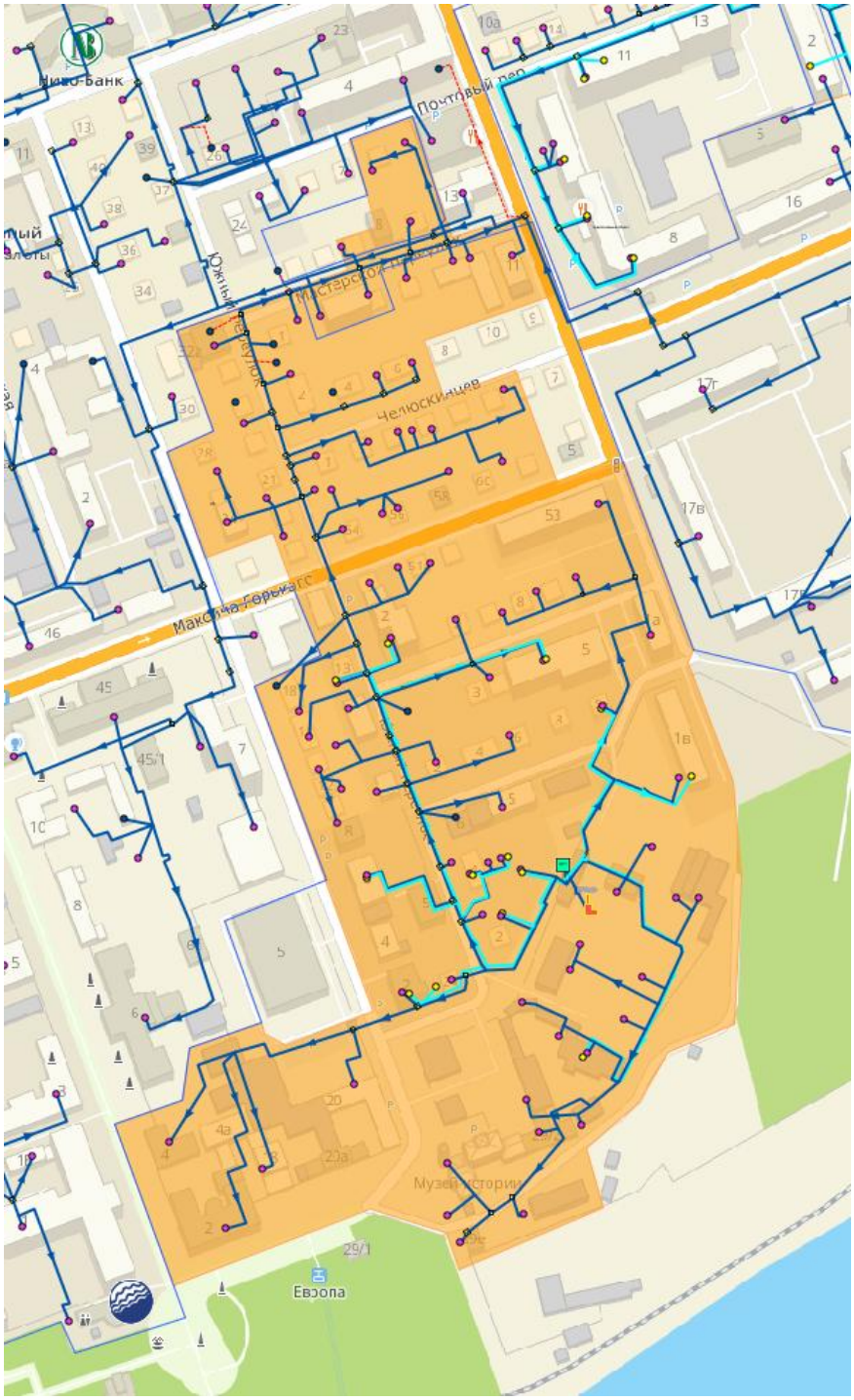


Рисунок 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

4.2.24 Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ»

Котельная «ОГАУ» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4. Котельная «ОГАУ» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, 8 Марта, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0233001, 56:44:0237001, 56:44:0233002, 56:44:0221003.

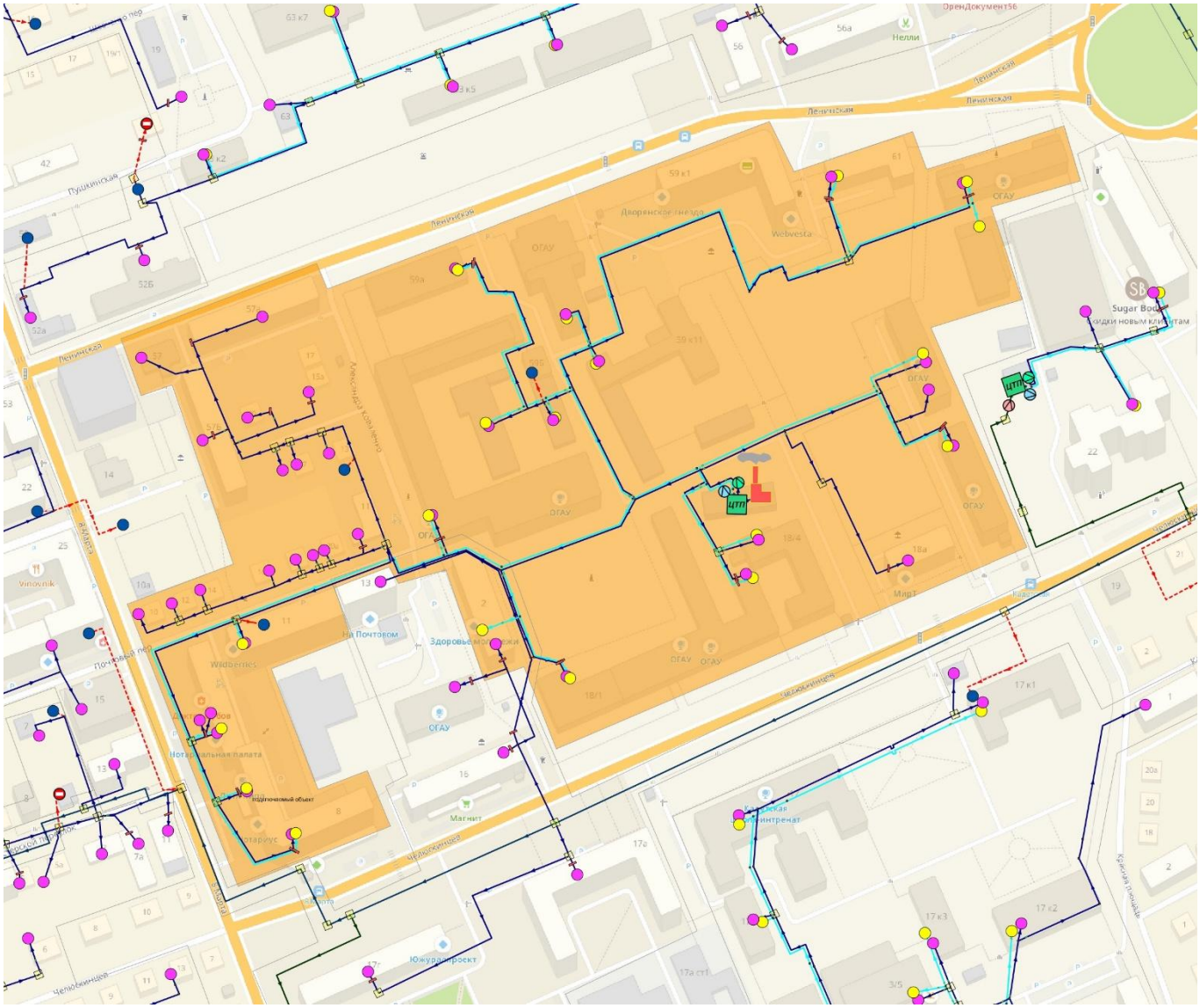


Рисунок 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ»

4.2.25 Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен»

Котельная «Тексорен» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18.

Котельная «Тексорен» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Советская, Бурзянцева, Кобозева, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230004, 56:44:0231006, 56:44:0231003, 56:44:0231001, 56:44:0219019, 56:44:0231004, 56:44:0231005, 56:44:0232001, 56:44:0219022, 56:44:0231002, 56:44:0220005, 56:44:0230003, 56:44:0230002, 56:44:0218008, 56:44:0219020.

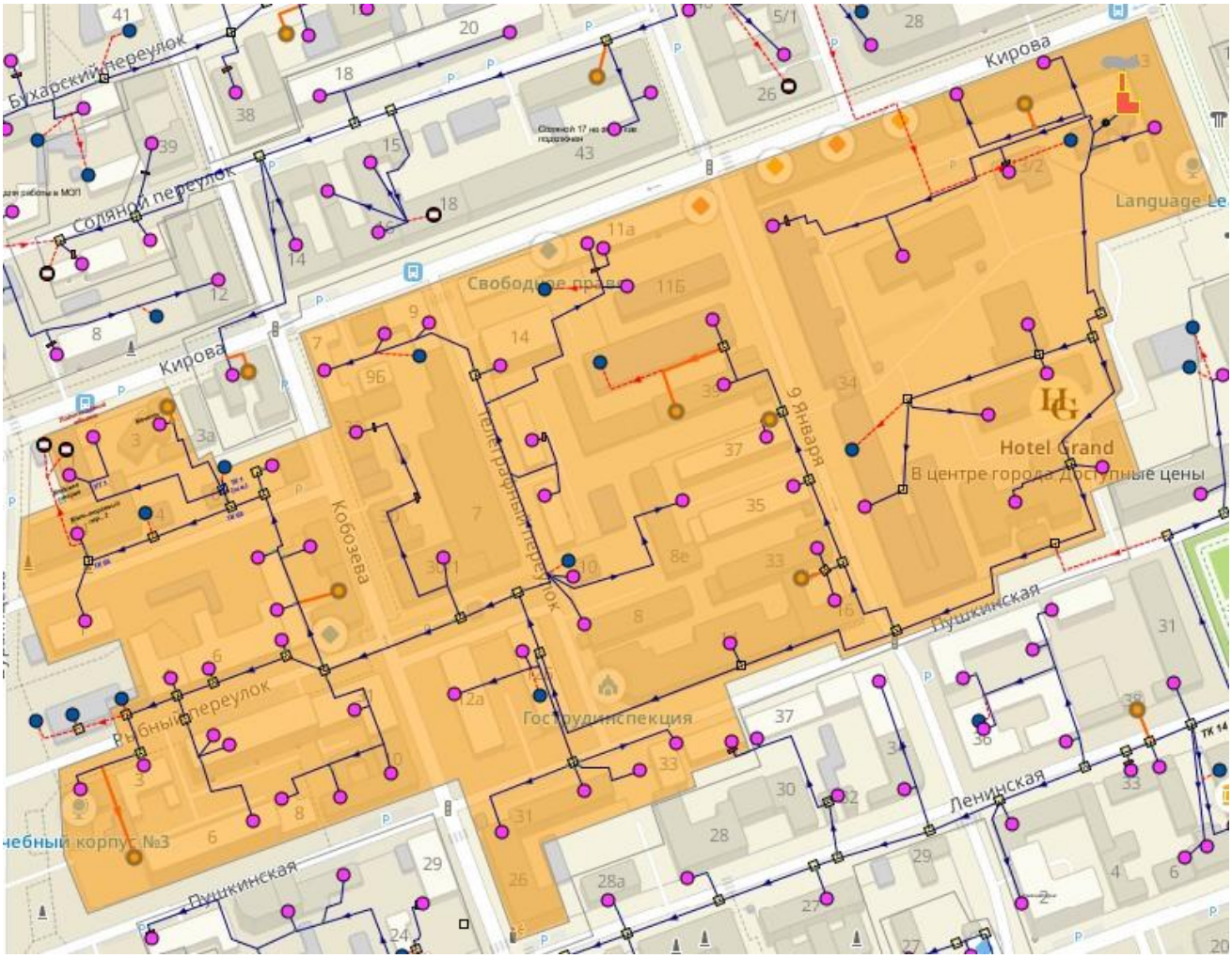


Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен»

4.2.26 Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус»

Котельная «Кадетский корпус» расположена по адресу: г Оренбург, ул Челюскинцев, д 17. Котельная «Кадетский корпус» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, Красная площадь, Кавалерийская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0234015, 56:44:0234013, 56:44:0237001, 56:44:0234016.

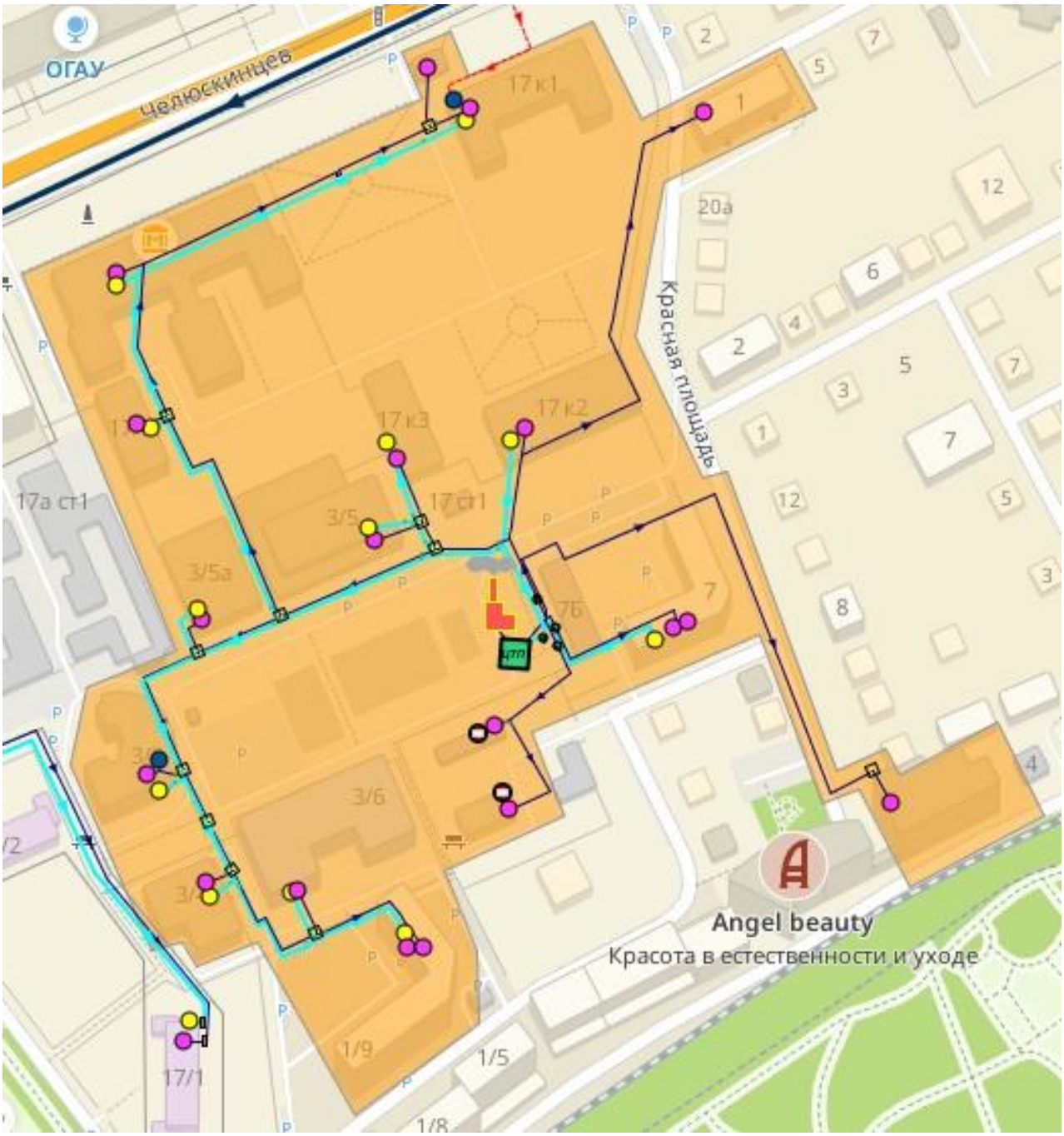


Рисунок 109 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

4.2.27 Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых»

Котельная «Черепановых» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Черепановых, д 9. Котельная является собственностью филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс». Котельная «Черепановых» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Яицкая, Банный пер., Токарный пер., Пионерская, Чичерина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230013, 56:44:0455001, 56:44:0455002, 56:44:0455003, 56:44:0453014, 56:44:0453017, 56:44:0455004, 56:44:0453013, 56:44:0230001, 56:44:0454001, 56:44:0453015, 56:44:0230005, 56:44:0451013, 56:44:0453016.

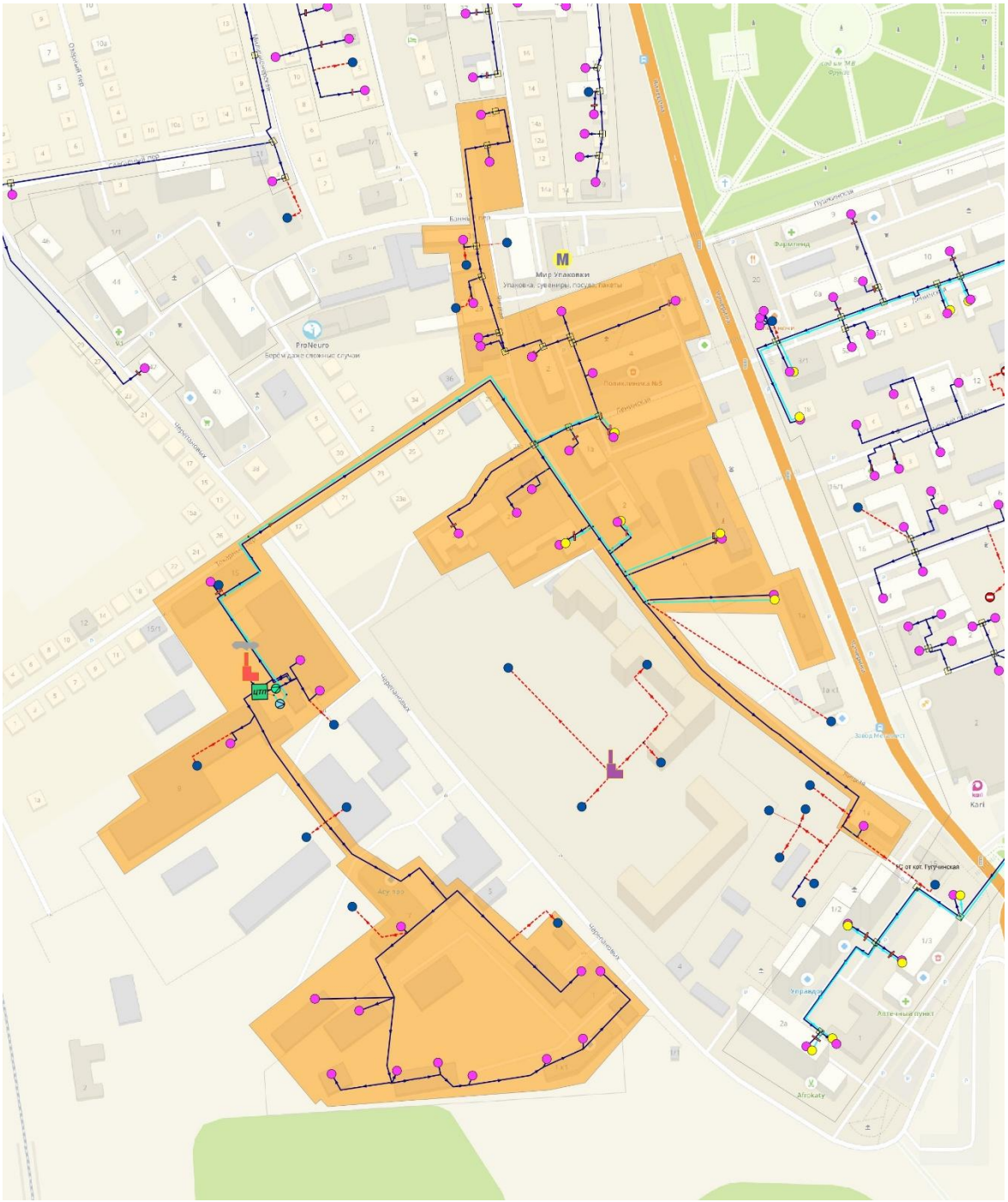


Рисунок 110 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых»

4.2.28 Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК»

Котельная «СОК» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 25. Котельная «СОК» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Набережная, Берег Урала.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0236008, 56:44:0236010.

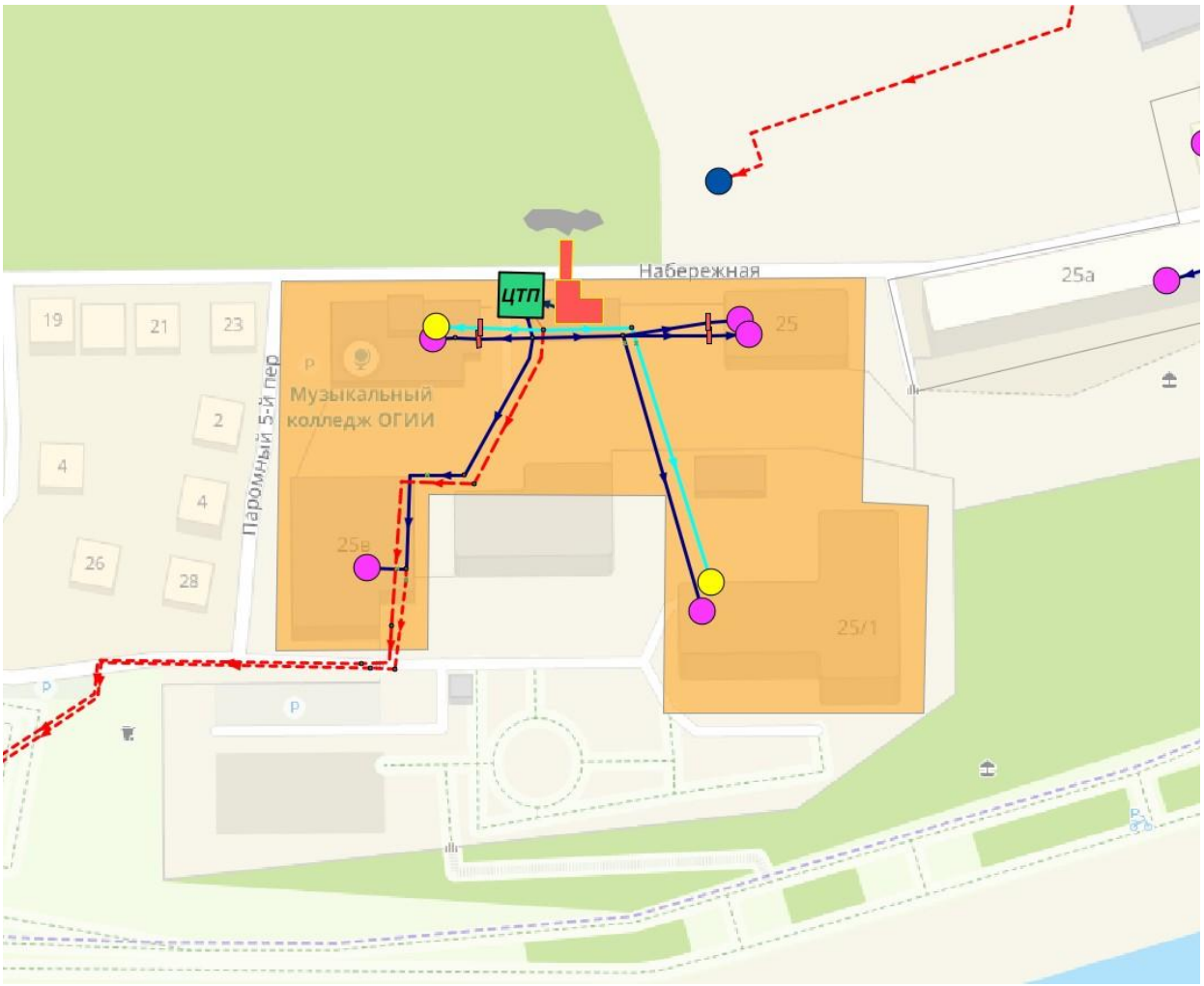


Рисунок 111 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК»

4.2.29 Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок»

Котельная «Стройгородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Донгузская, № 2. Котельная «Стройгородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Стройгородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Донгузская, Чехова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0260011, 56:44:0267001, 56:44:0246004, 56:44:0268001, 56:44:0264001.

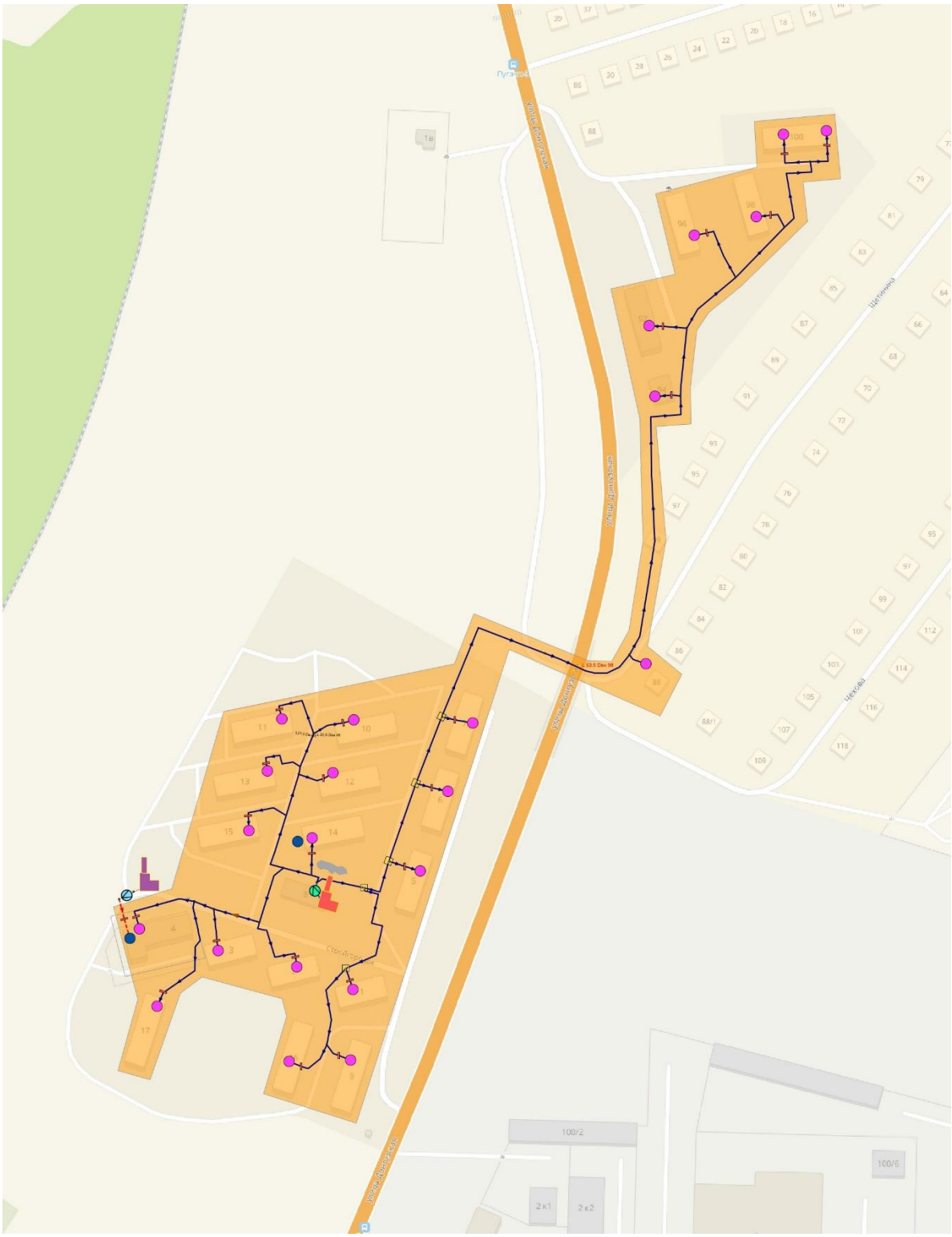


Рисунок 112 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок»

4.2.30 Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1»

Котельная «ОКБ-1» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Аксакова/ст Разина 23/92. Котельная «ОКБ-1» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургской областной клинической больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Аксакова, Больничный пр-д, Степана Разина, Красногорская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0433013, 56:44:0433011, 56:44:0433009, 56:44:0433008, 56:44:0426002, 56:44:0433010, 56:44:0433007, 56:44:0426001, 56:44:0433012, 56:44:0433006.

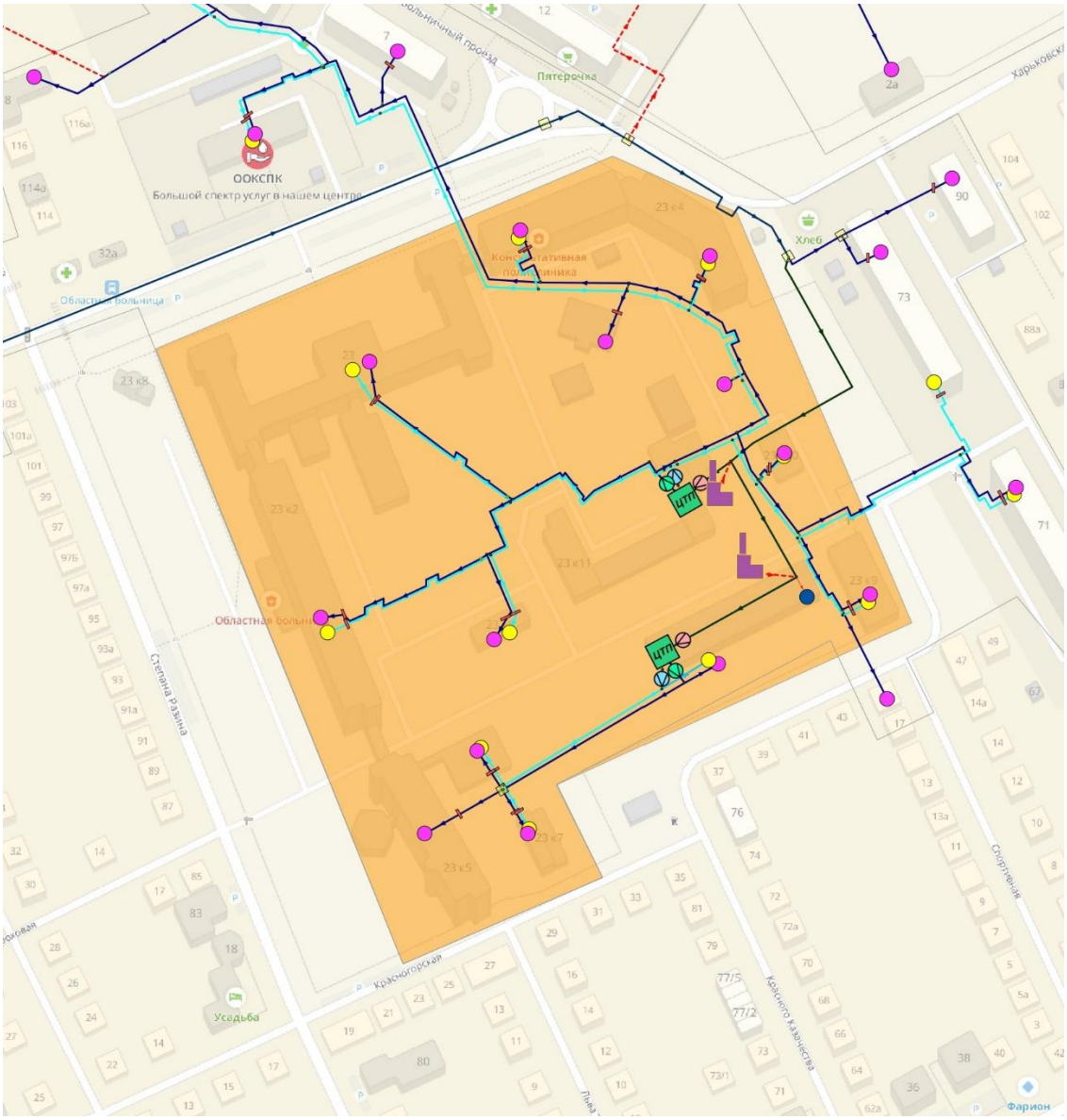


Рисунок 113 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1»

4.2.31 Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД»

Котельная «Гаражи УВД» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Курача, № 18. Котельная «Гаражи УВД» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Елькинская, Ардатовский пер., Косогорный пер., Курача.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0452004, 56:44:0442008, 56:44:0452005, 56:44:0442014, 56:44:0441013, 56:44:0452006, 56:44:0441009, 56:44:0442009, 56:44:0442010, 56:44:0442012.

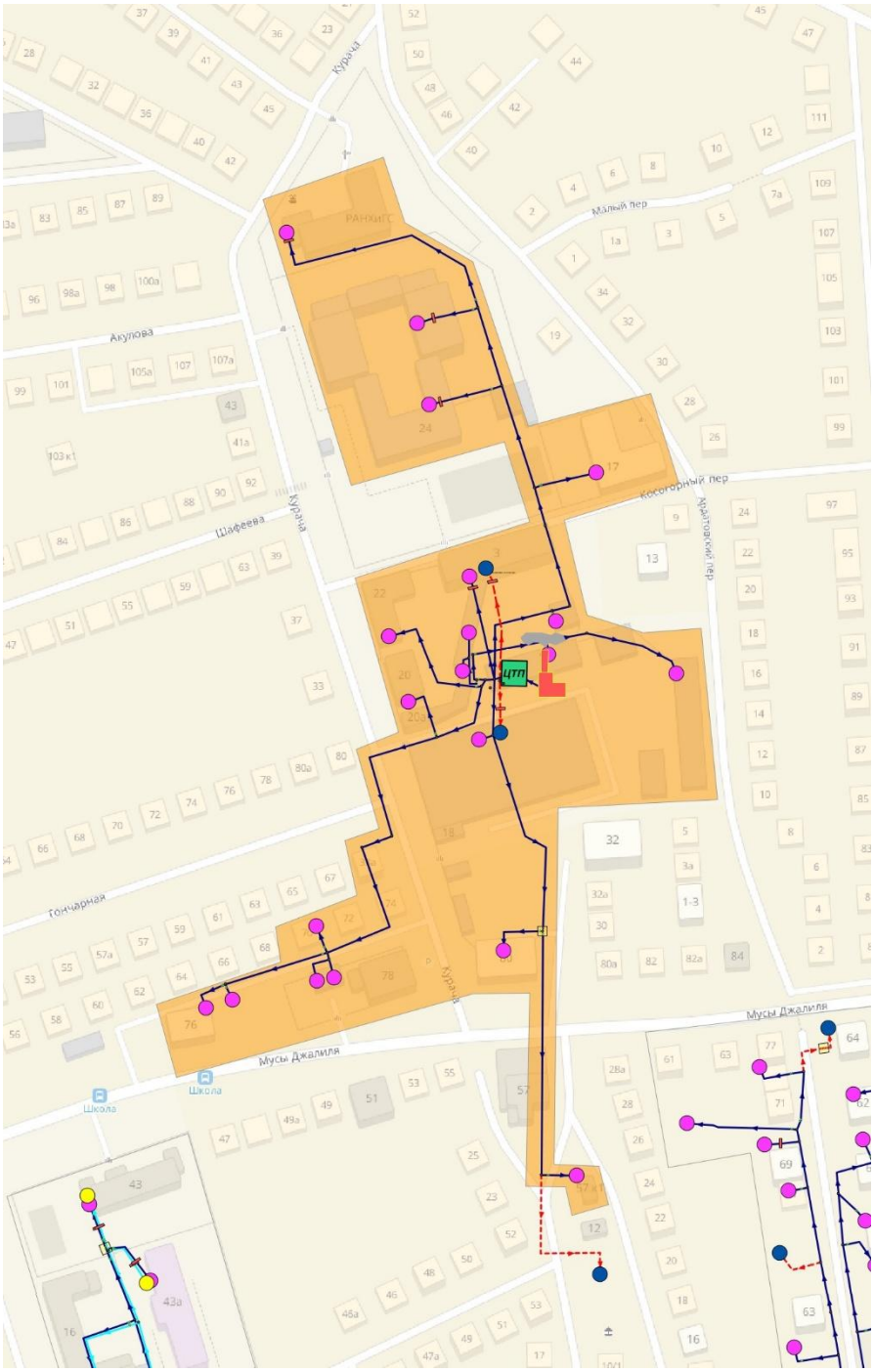


Рисунок 114 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД»

4.2.32 Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница»

Котельная «Инфекционная больница» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Комсомольская, №180. Котельная «Инфекционная больница» снабжает тепловой энергией объекты на территории Оренбургской инфекционной больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская, Комсомольская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0423001, 56:44:0414009.

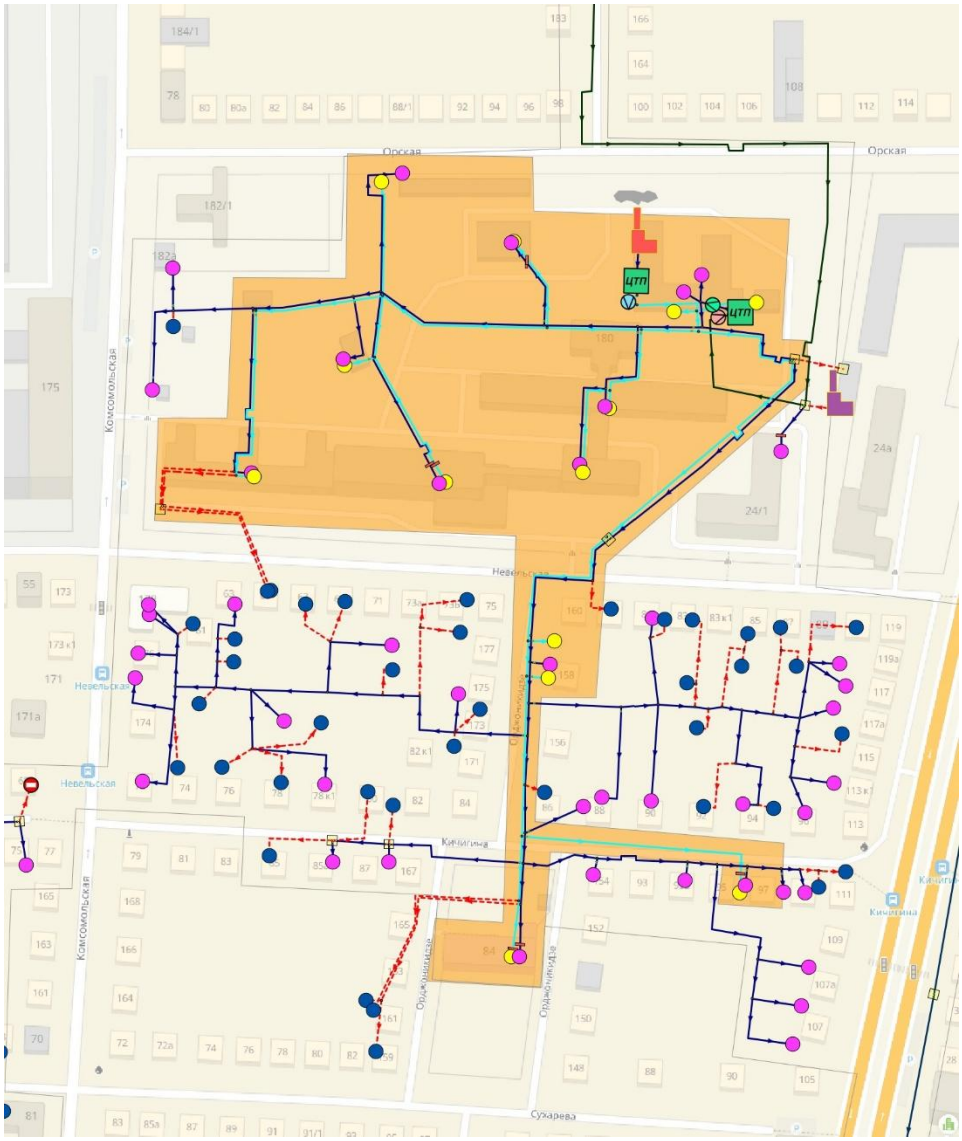


Рисунок 115 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница»

4.2.33 Система теплоснабжения №40. БМК «Победы»

БМК «Победы» расположена по адресу: г, Оренбург, пр-кт Победы, д 20. Котельная «Победы» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кордонный пер., пр-кт Победы, Охотничья, Плеханова, Подковный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0432005, 56:44:0432002, 56:44:0432004, 56:44:0432006, 56:44:0432001.

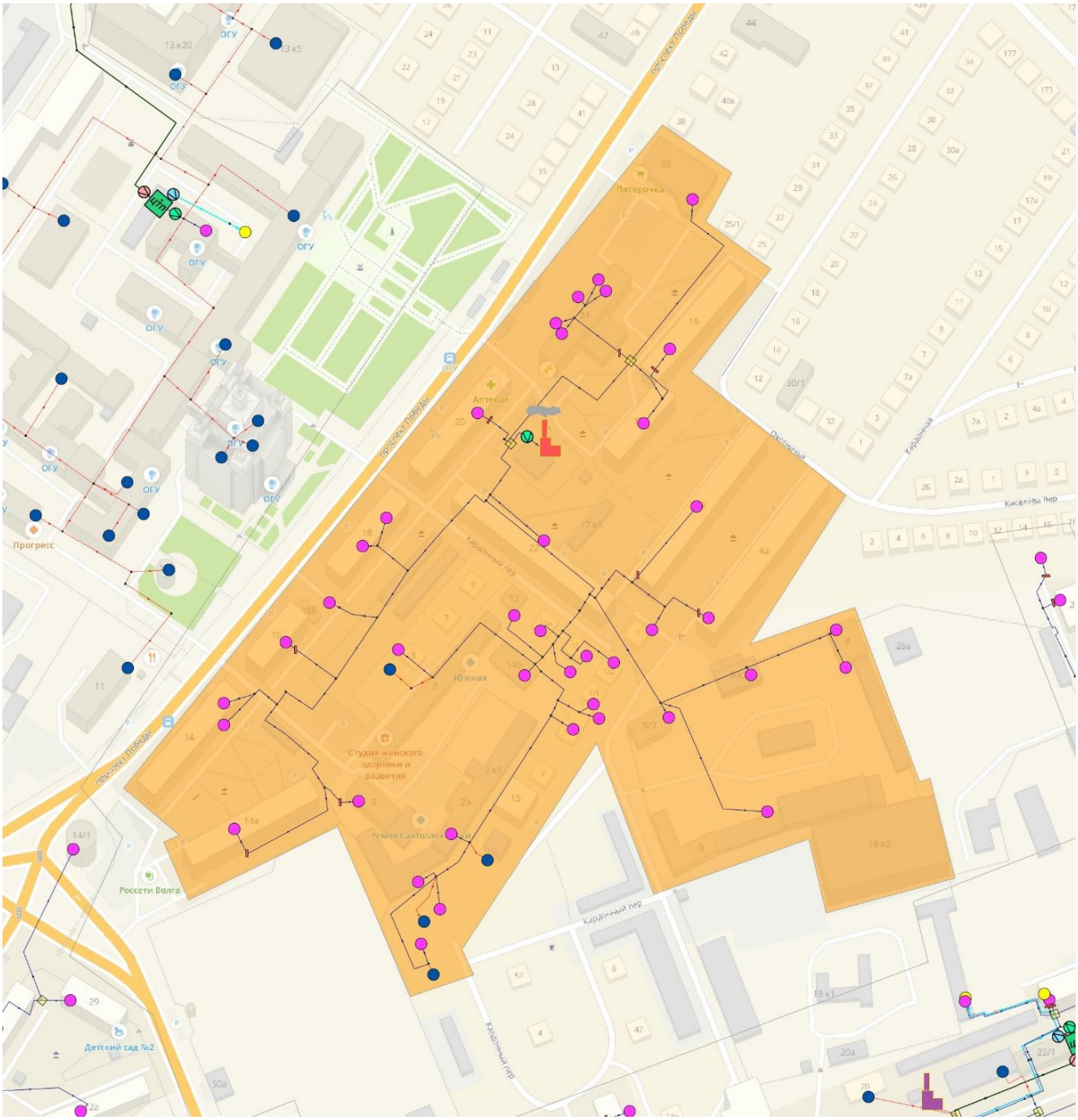


Рисунок 116 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы»

4.2.34 Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная»

Котельная «Самолетная» расположена по адресу: ул. Самолетная, 91. Котельная «Самолетная» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Самолетная, Полигонная, Суворова, Глинки.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0417001, 56:44:0417002, 56:44:0417007, 56:44:0417004, 56:44:0417005, 56:44:0418001, 56:44:0418003, 56:44:0418010, 56:44:0417009, 56:44:0417006.

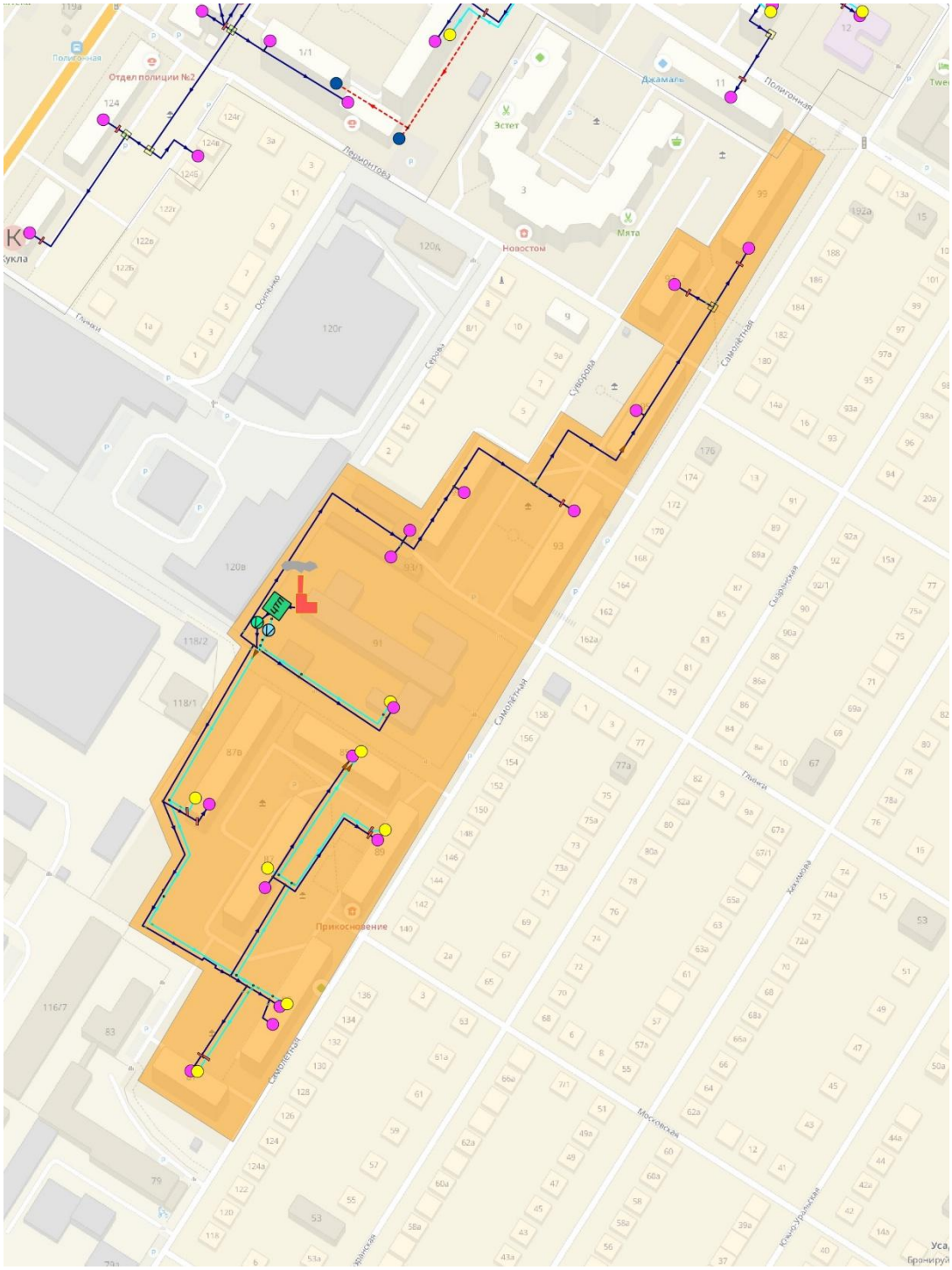


Рисунок 117 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная»

4.2.35 Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер»

Котельная «Тубдиспансер» расположена по адресу: г. Оренбург, Нежинское шоссе, №6. Котельная «Тубдиспансер» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургского городского противотуберкулезного диспансера в пос. Ростоши.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201020.

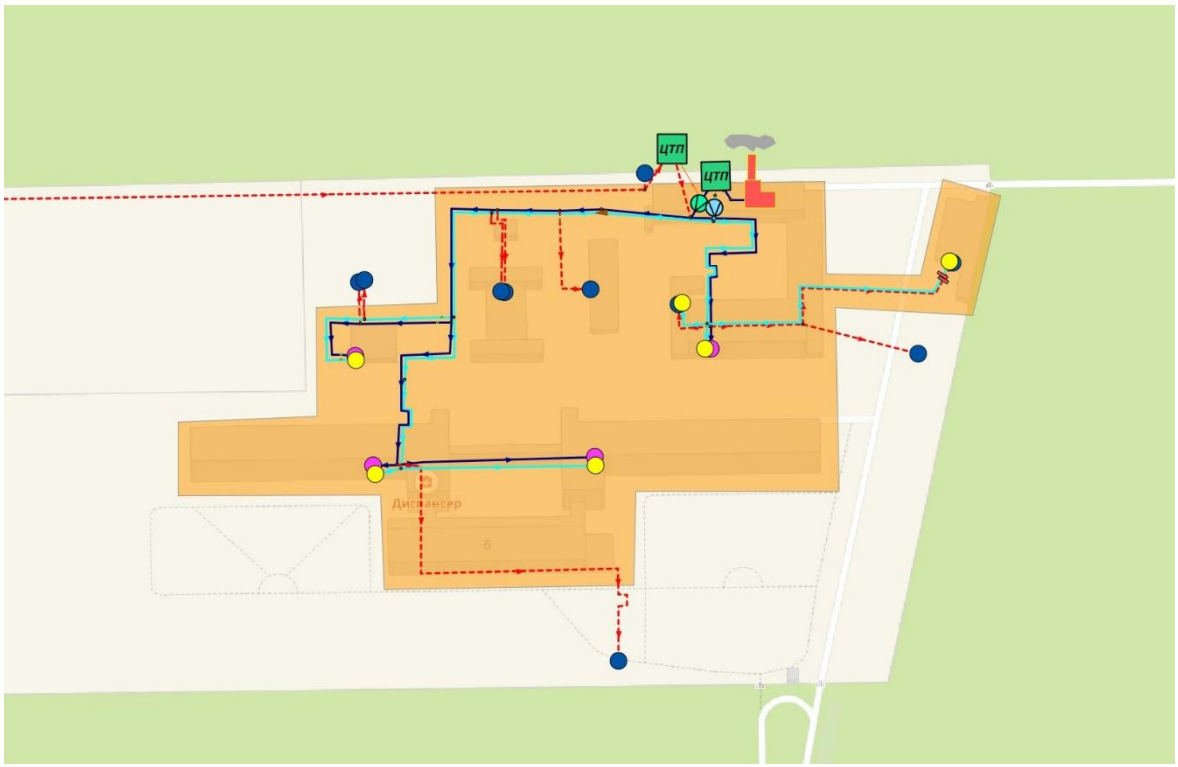


Рисунок 118 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер»

4.2.36 Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»

Котельная «пос. Нижнесакмарский» расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10. Котельная «пос. Нижнесакмарский» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Нижнесакмарский.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Центральная, Молодёжная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0501001.

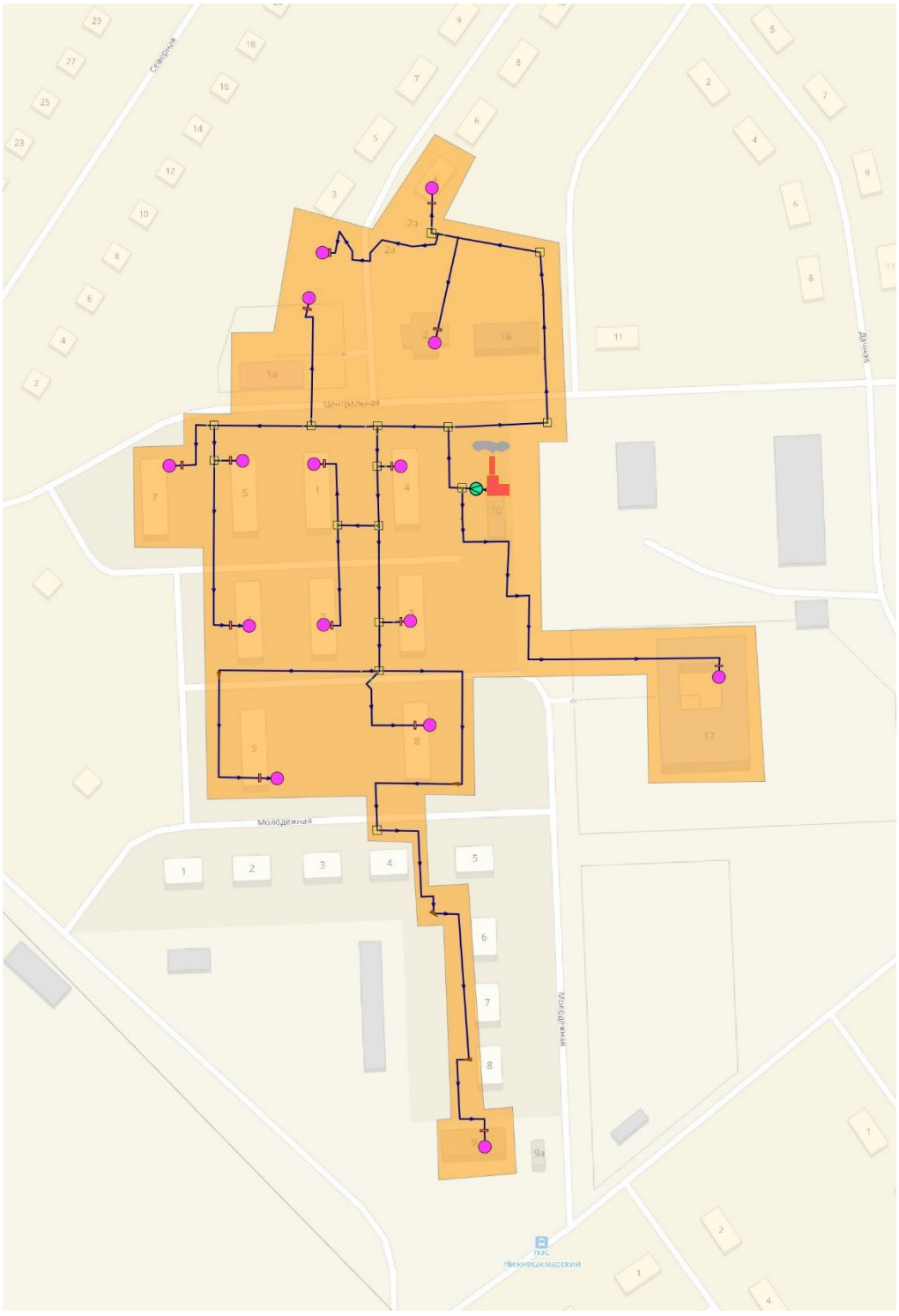


Рисунок 119 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский»

4.2.37 Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77»

Котельная «Детский сад № 77» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Полтавская, № 41. Котельная «Детский сад № 77» снабжает тепловой энергией ДОУ № 77 и объекты на улице Полтавской.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Полтавская, площадь 1 Мая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0331005, 56:44:0331006, 56:44:0331001, 56:44:0331003, 56:44:0331004, 56:44:0332021, 56:44:0345001, 56:44:0331002.



Рисунок 120 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77»

4.2.38 Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения»

Котельная «Больница восстановительного лечения» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Караваева роща, № 28. Котельная «Больница восстановительного лечения» снабжает тепловой энергией объекты областного центра медицинской реабилитации г. Оренбурга.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0309003, 56:44:0309001, 56:44:0309005, 56:44:0309002.



Рисунок 121 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения»

4.2.39 Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого»

Котельная «Дубицкого» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2. Котельная «Дубицкого» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дубицкого, Астраханская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345001, 56:44:0345005, 56:44:0345003, 56:44:0345002.

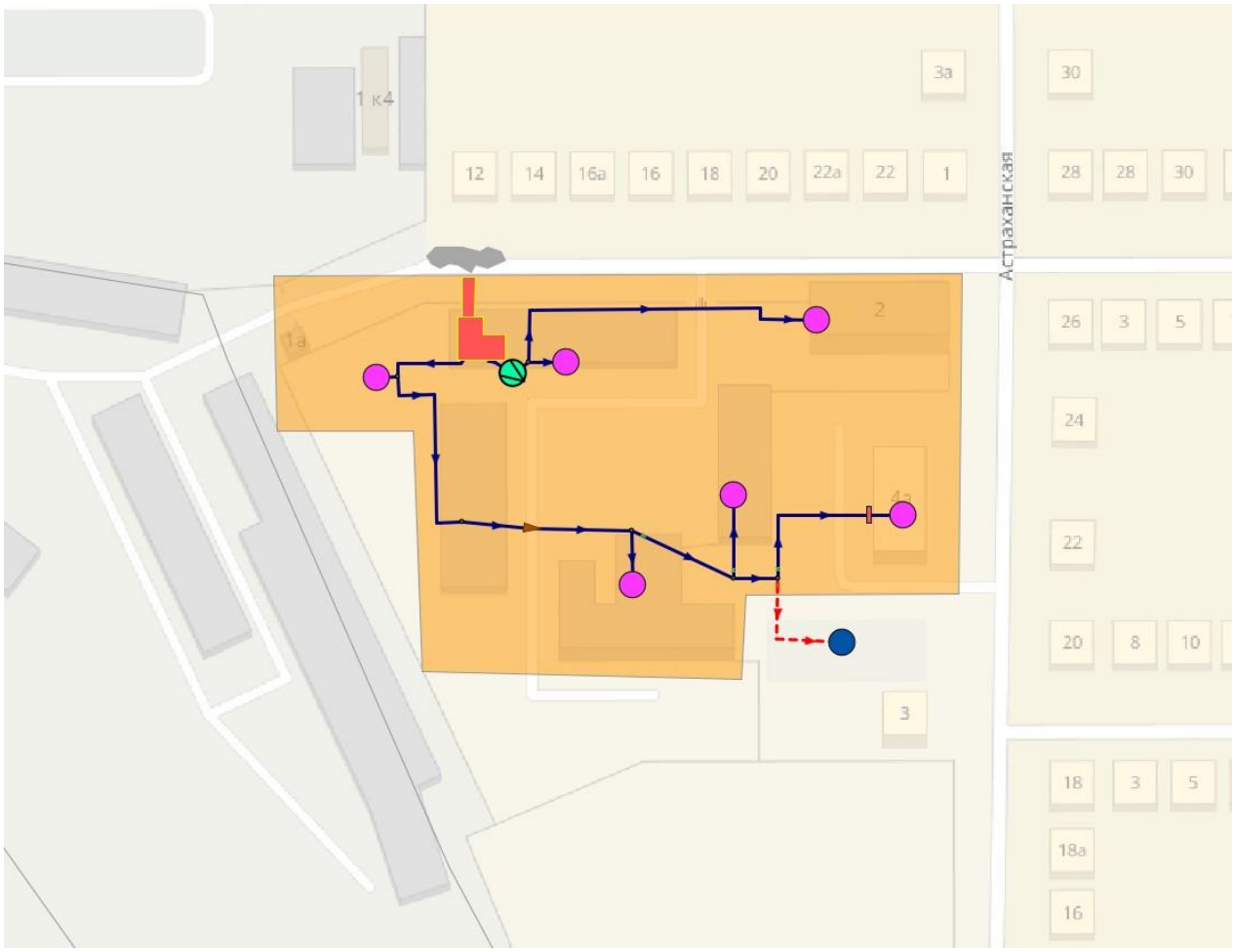


Рисунок 122 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого»

4.2.40 Система теплоснабжения №50. БМК «Третьяка»

БМК «Третьяка» расположена по адресу: г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а. БМК «Третьяка» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Маловская, Коммунистическая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338001, 56:44:0327005, 56:44:0327004, 56:44:0329004, 56:44:0329002, 56:44:0337001, 56:44:0328002, 56:44:0338002, 56:44:0310003, 56:44:0328001, 56:44:0329003.

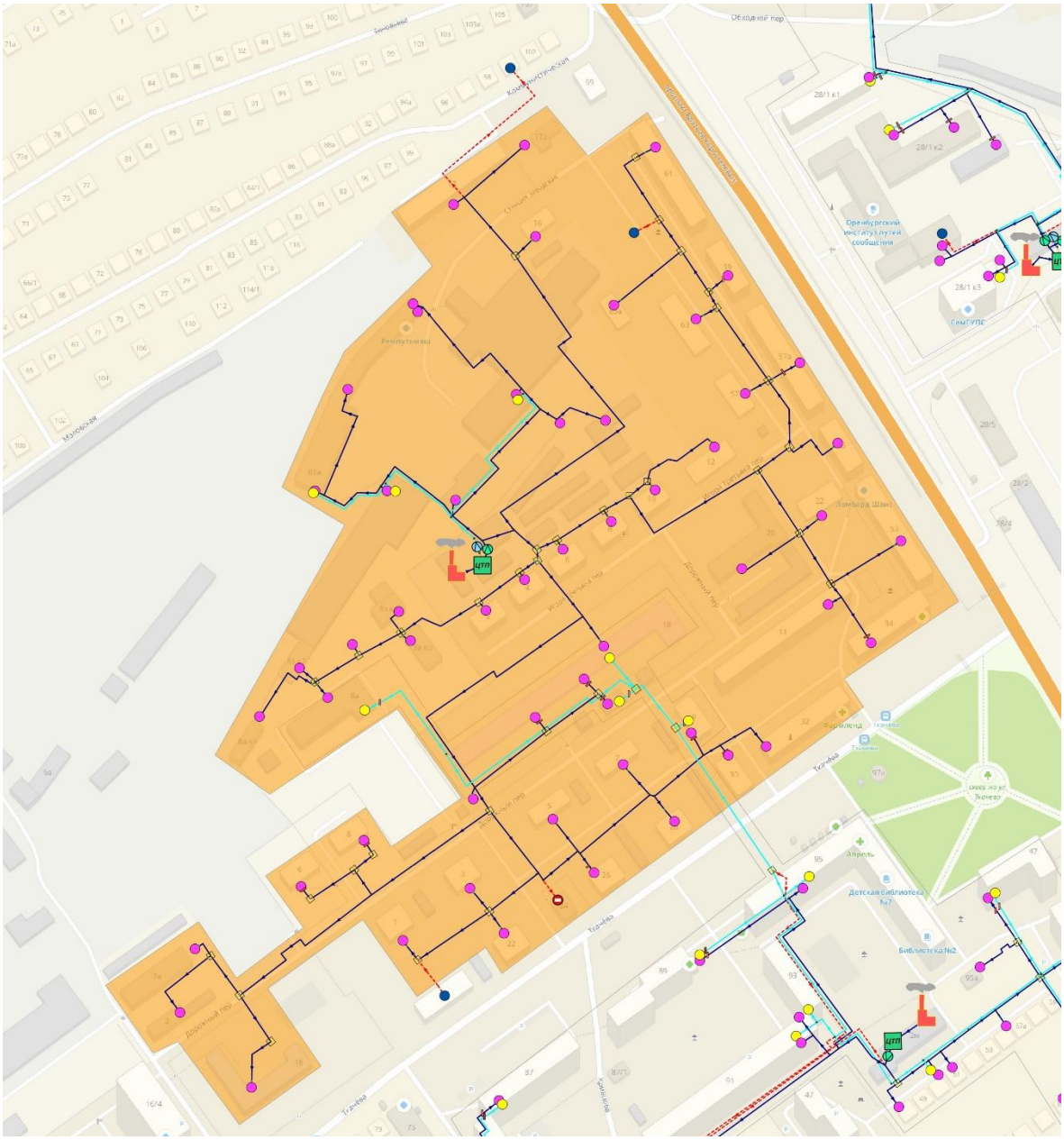


Рисунок 123 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка»

4.2.41 Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК»

Котельная «ЖСК» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1. Котельная «ЖСК» снабжает тепловой энергией часть объектов в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Культурная, Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329004, 56:44:0344001, 56:44:0343001, 56:44:0341002.

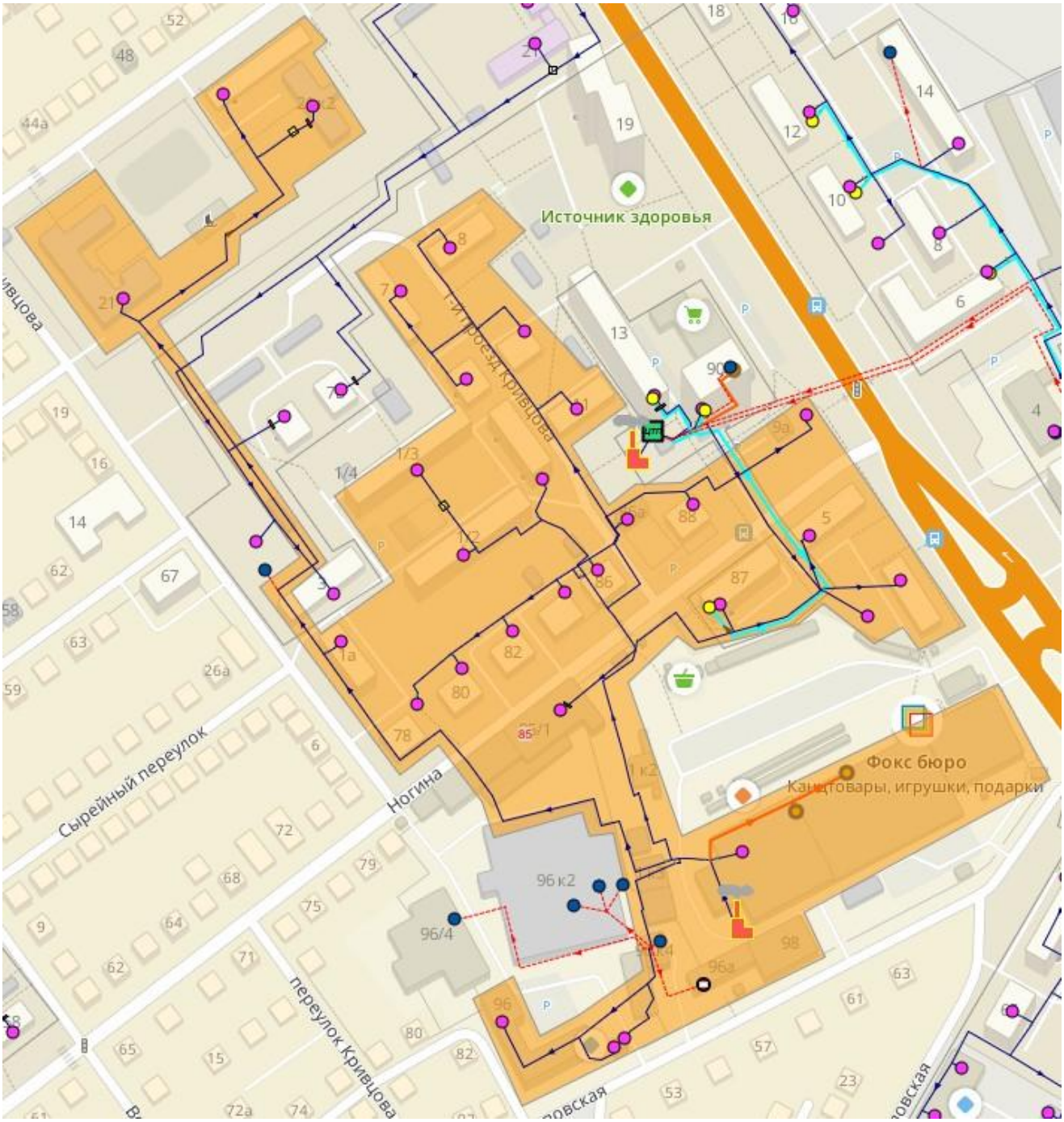


Рисунок 124 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК»

4.2.42 Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина»

Котельная «Ногина» расположена по адресу: г Оренбург, ул Ногина, д 90/1. Котельная «Ногина» снабжает тепловой энергией несколько зданий в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, 1-й пр-д Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0341002, 56:44:0343001.

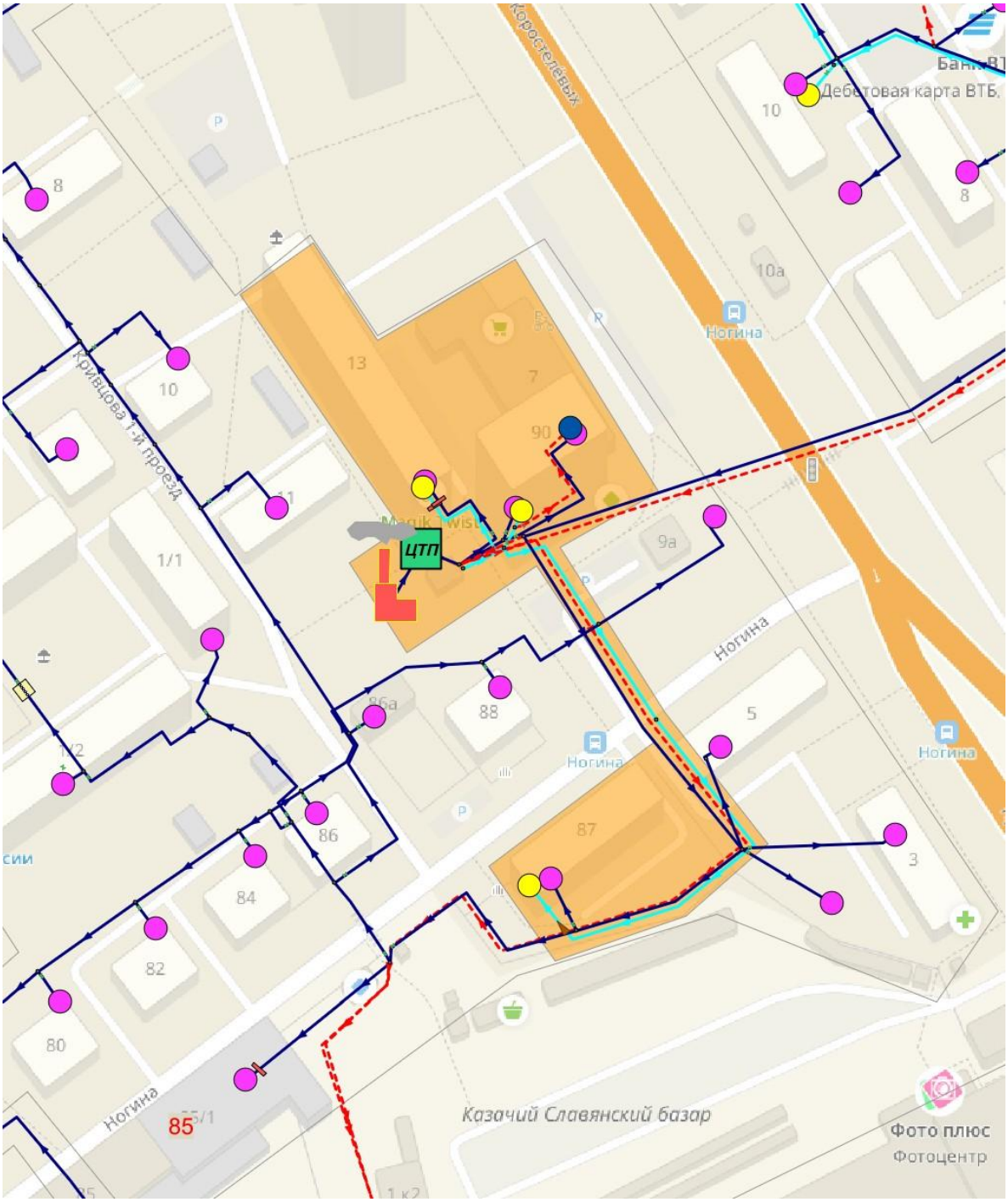


Рисунок 125 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина»

4.2.43 Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ»

Котельная «МЧ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1. Котельная «МЧ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Мельничный пер., Культурная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0346001, 56:44:0341002, 56:44:0343001, 56:44:0329004, 56:44:0338005, 56:44:0344001, 56:44:0345008, 56:44:0345004.

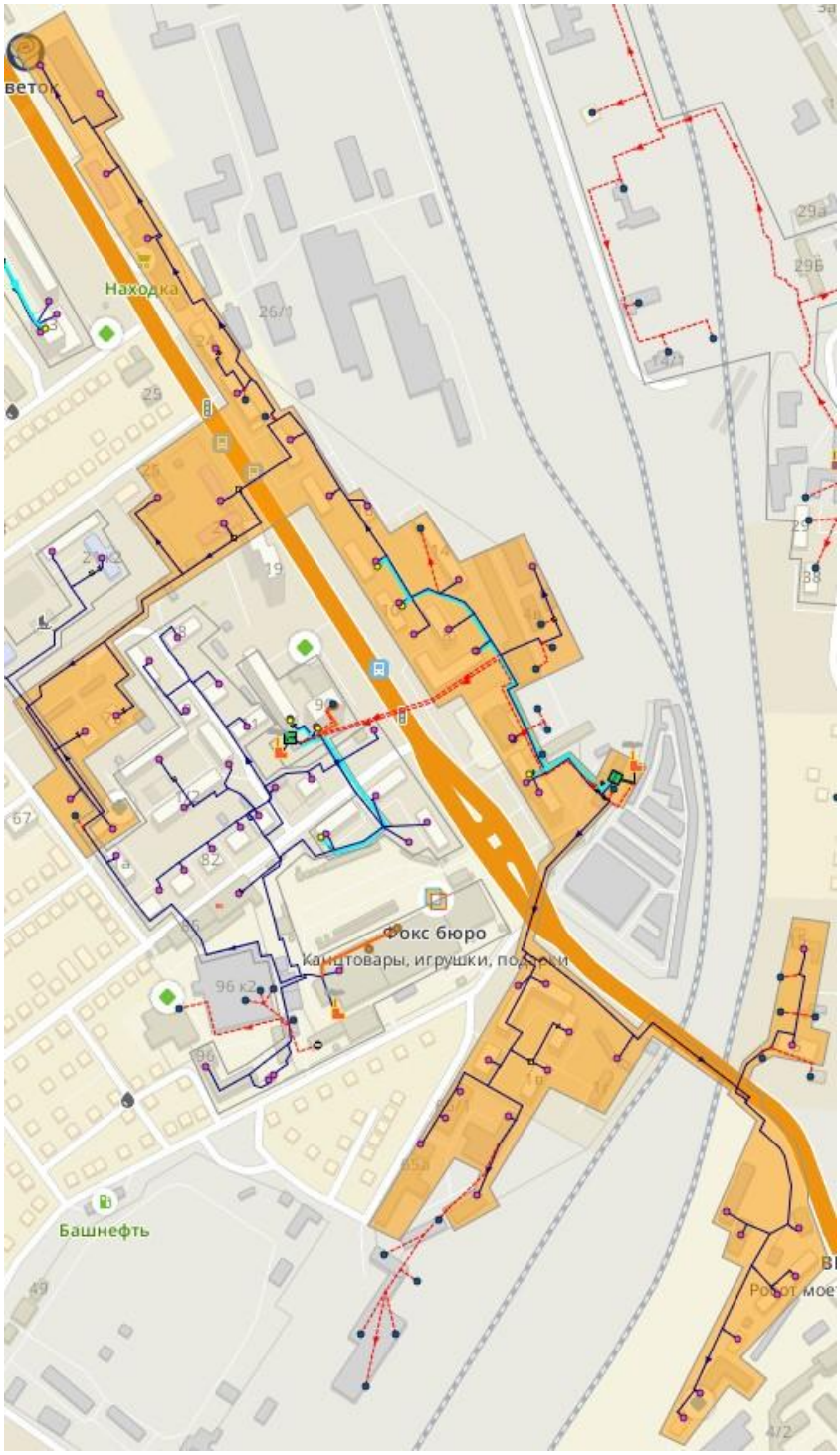


Рисунок 126 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ»

4.2.44 Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16»

Котельная «ГПТУ-16» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1. Котельная «ГПТУ-16» снабжает тепловой энергией ГПТУ-16 и жилые многоквартирные дома по улице Тамарова.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Тамарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0349006, 56:44:0349008, 56:44:0349004, 56:44:0349007, 56:44:0349010.

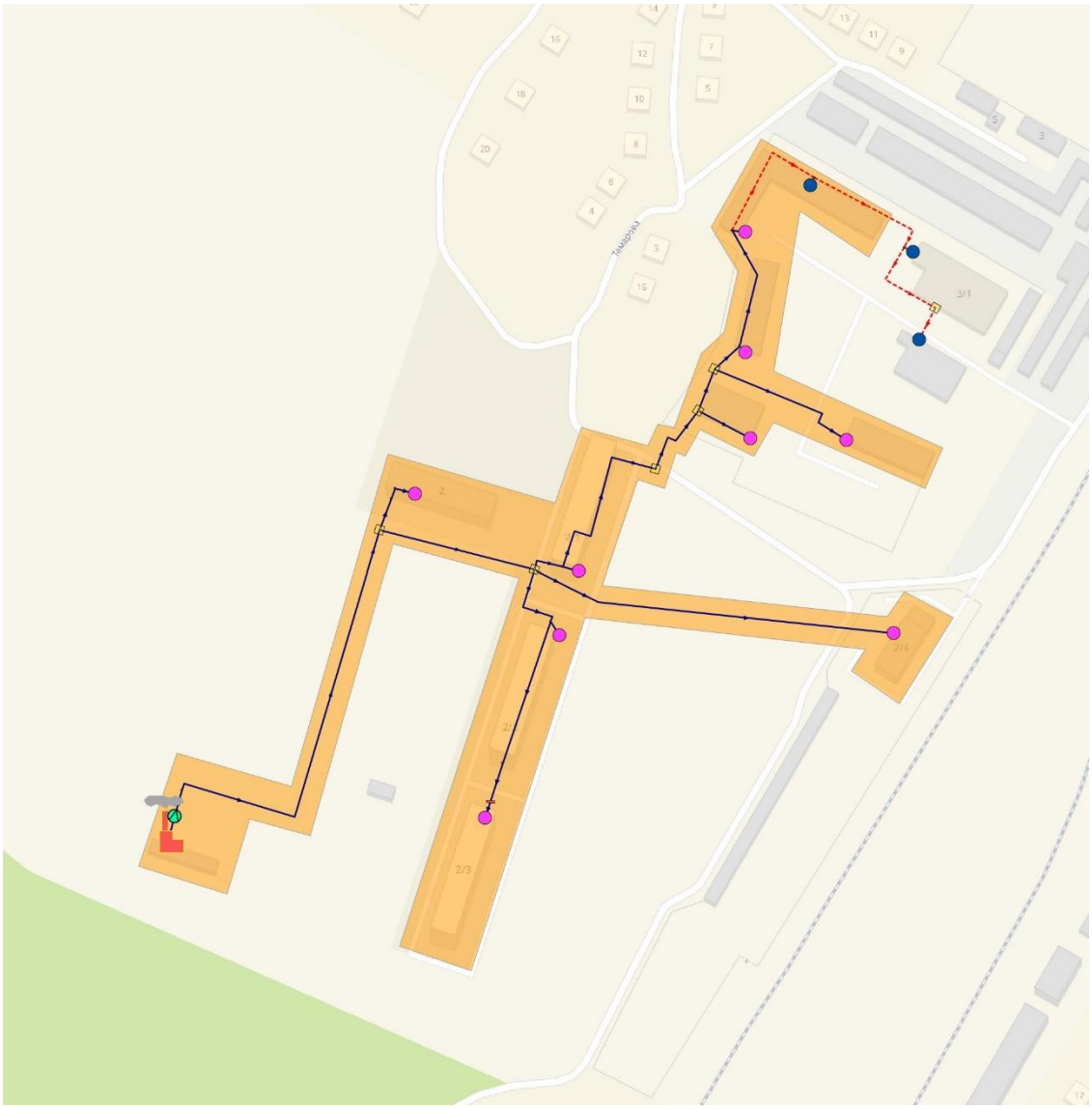


Рисунок 127 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16»

4.2.45 Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14»

Котельная «Школа №14» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гастелло, № 19. Котельная «Школа №14» снабжает тепловой энергией здание СОШ № 14.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Гастелло, Державина, Блюхера.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0117012, 56:44:0117005, 56:44:0117008, 56:44:0117009.

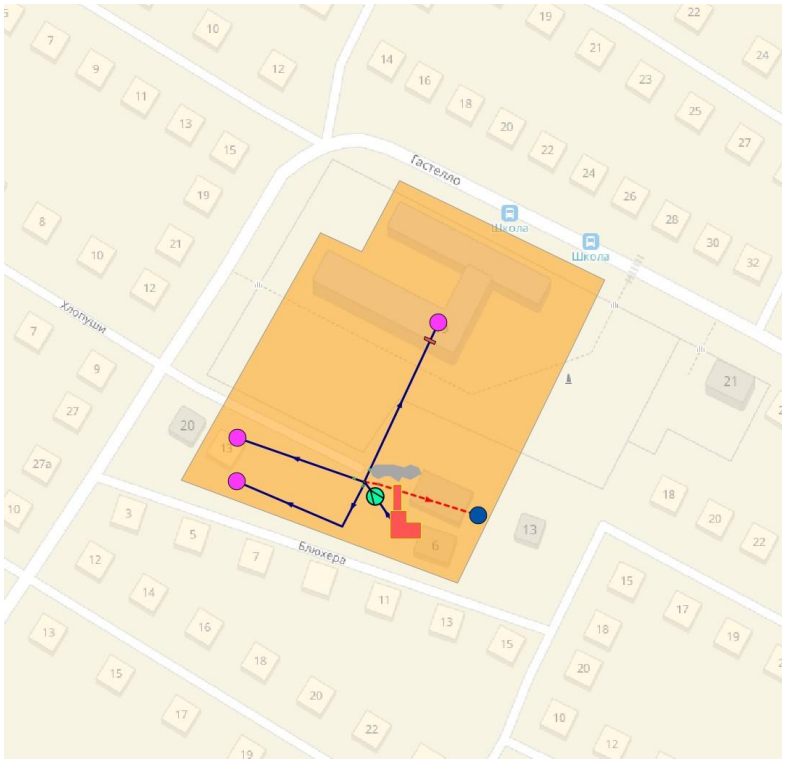


Рисунок 128 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14»

4.2.46 Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка»

Котельная «Бердянка» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18. Котельная «Бердянка» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Бердянка.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Красивая, Школьная, Центральная, Новая.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0901001.

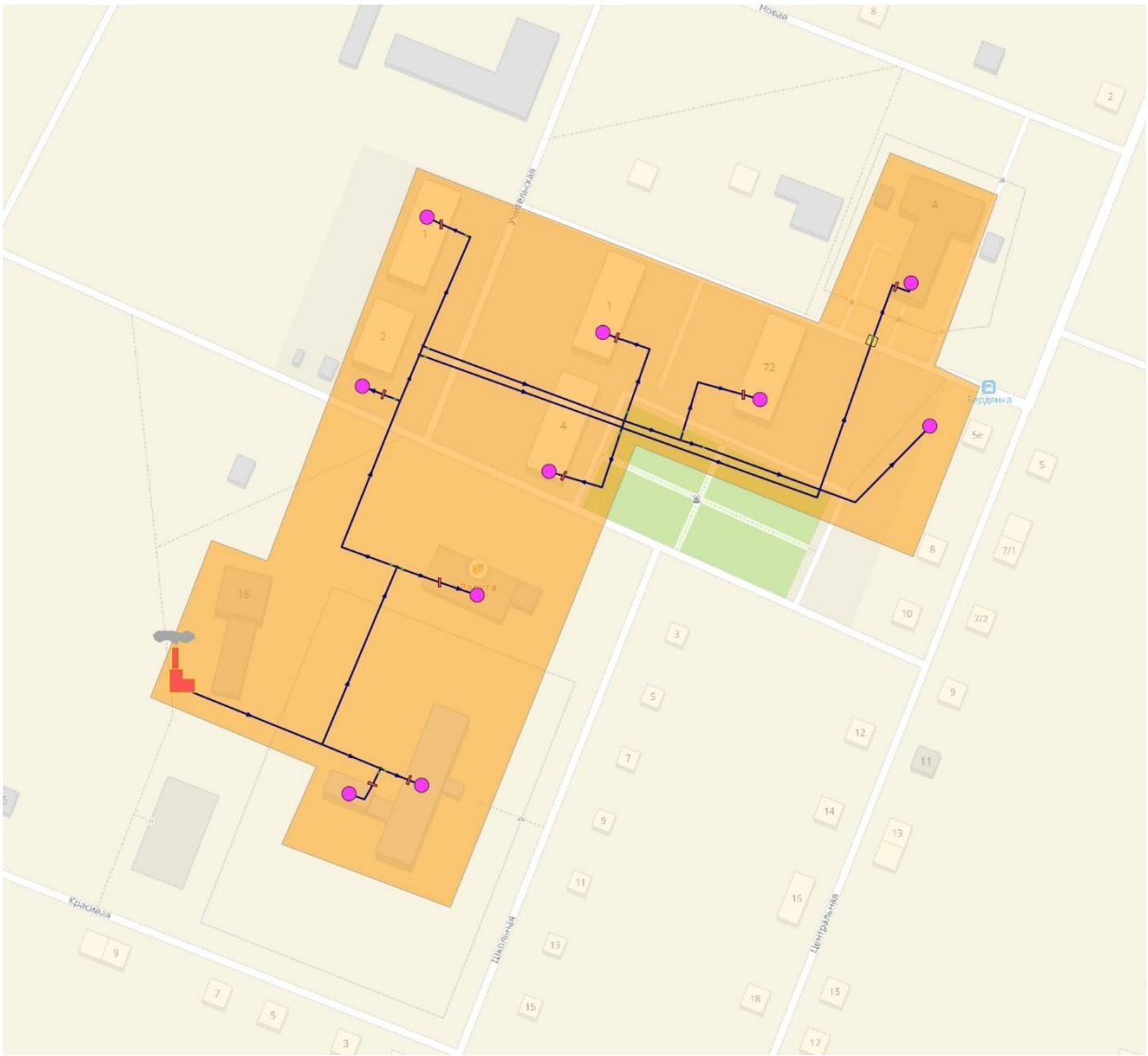


Рисунок 129 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка»

4.2.47 Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала»

Котельная «Каргала» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1. Котельная «Каргала» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Каргала.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Советская, Восточная, М. Горького, Заводская, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0601001.

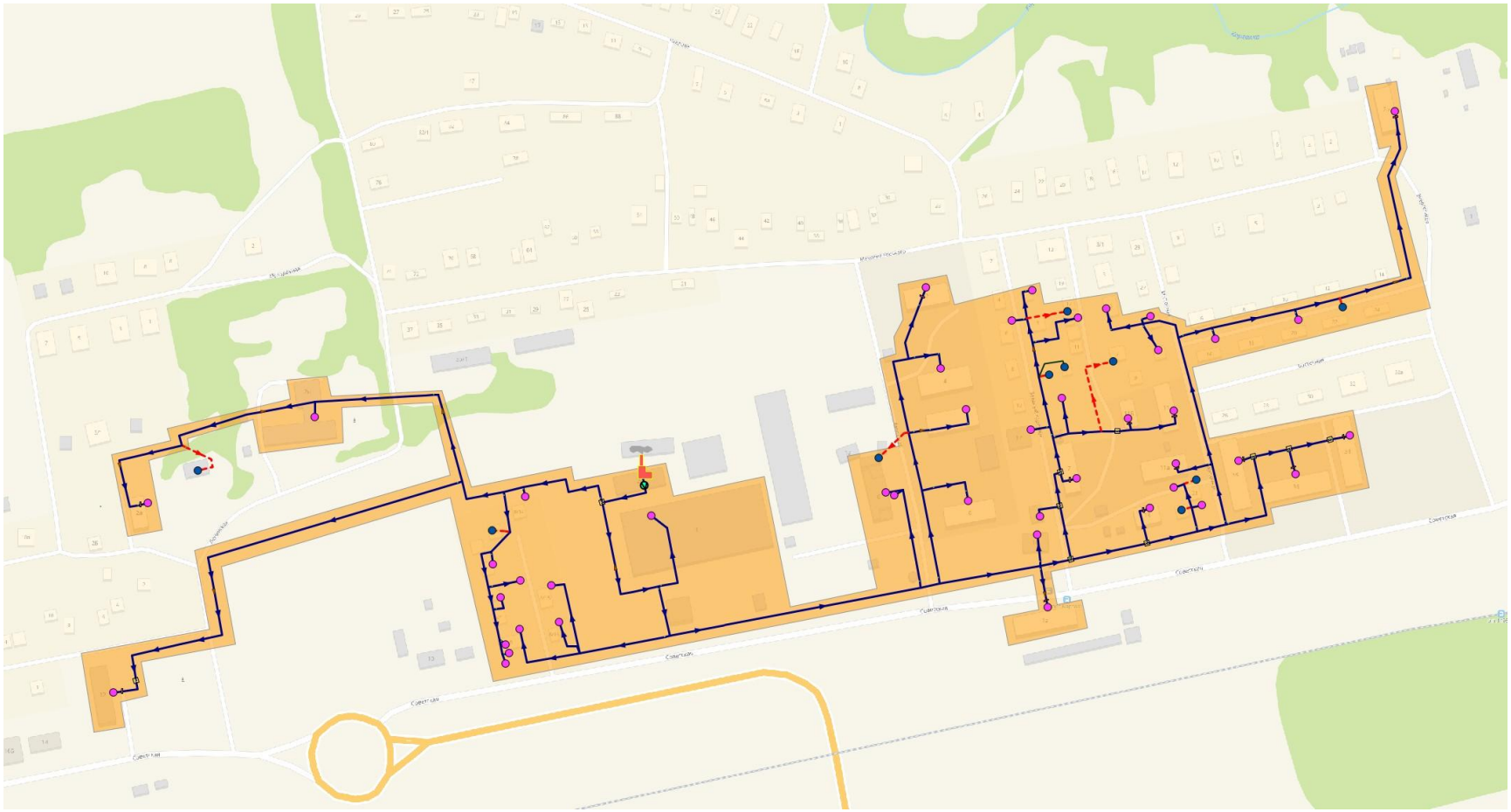


Рисунок 130 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала»

4.2.48 Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм»

Котельная «Краснохолм» расположена по адресу: г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1. Котельная «Краснохолм» снабжает тепловой энергией объекты в селе Краснохолм к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дзержинского, Краснофлотская, Советская, Чкалова, Бакинская, Ленина, пер. Дзержинского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:1001003, 56:44:1001002.

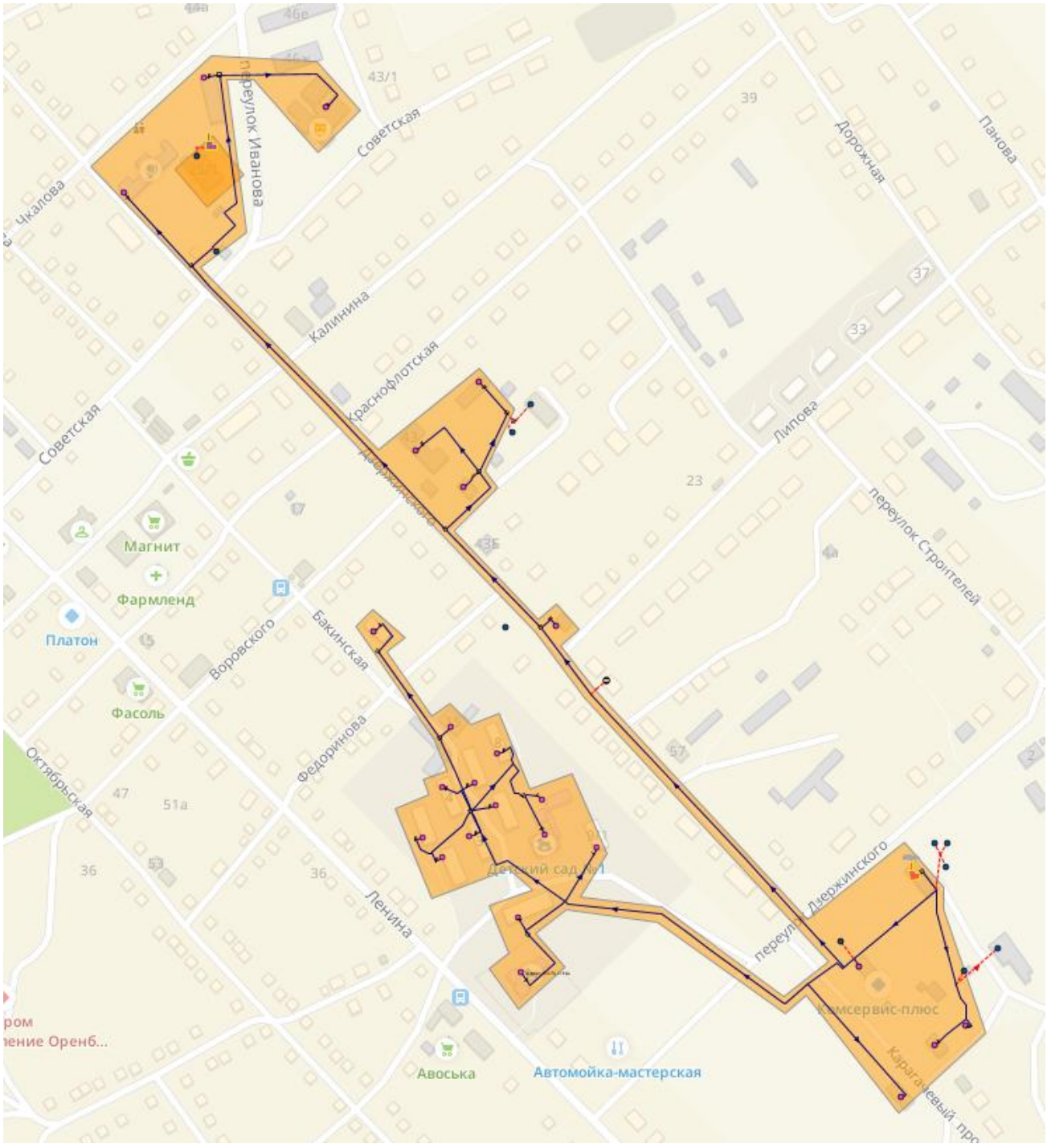


Рисунок 131 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм»

4.2.49 Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище»

Котельная «Городище» расположена по адресу: Российская Федерация, город Оренбург, село Городище, улица Больничная, 6. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в селе Городище к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Октябрьская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:1101001.

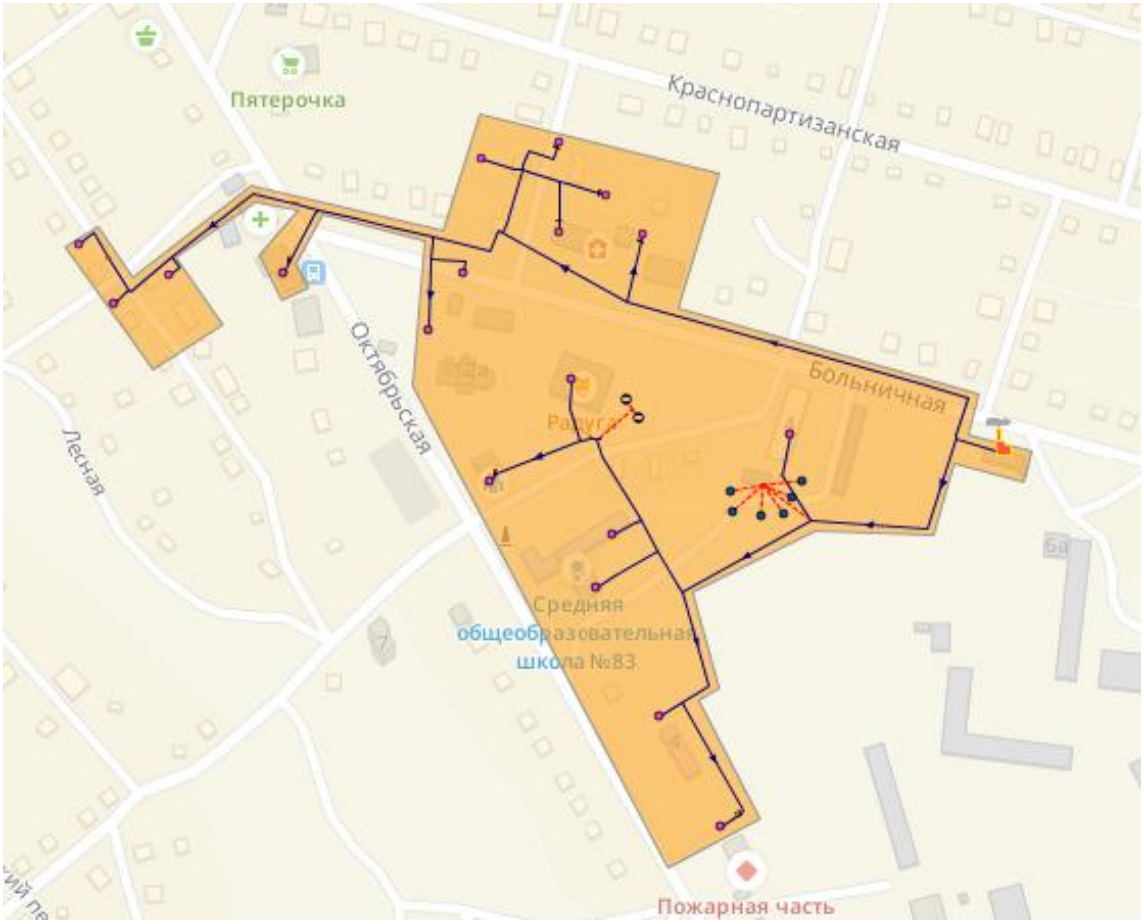


Рисунок 132 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище»

4.2.50 Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница»

Котельная «Горбольница» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1. Котельная «Горбольница» является резервным источником тепловой энергии.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0228002.

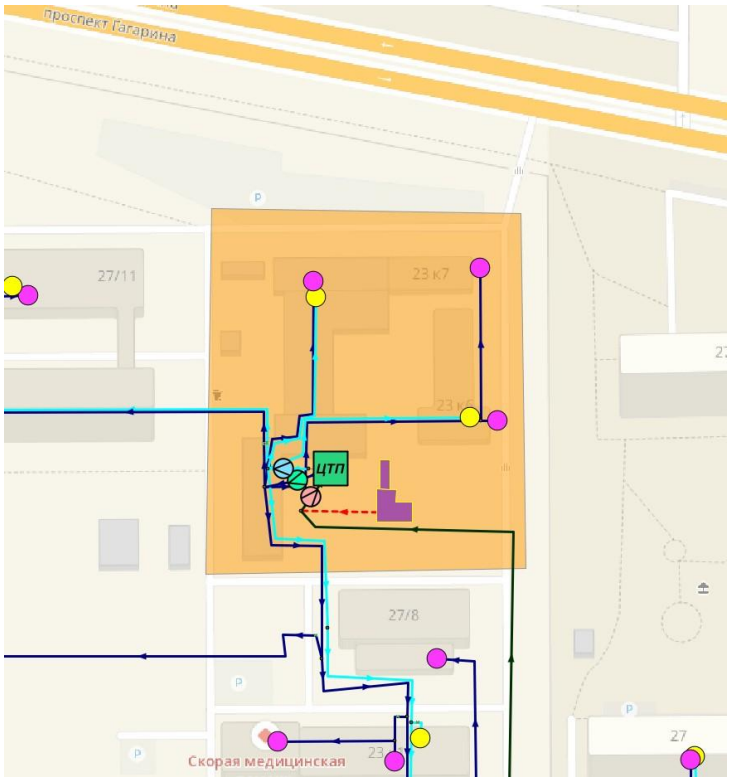


Рисунок 133 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница»

4.2.51 Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр»

Котельная «Перинатальный центр» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-. Котельная «Перинатальный центр» является резервным источником тепловой энергии.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0424001.

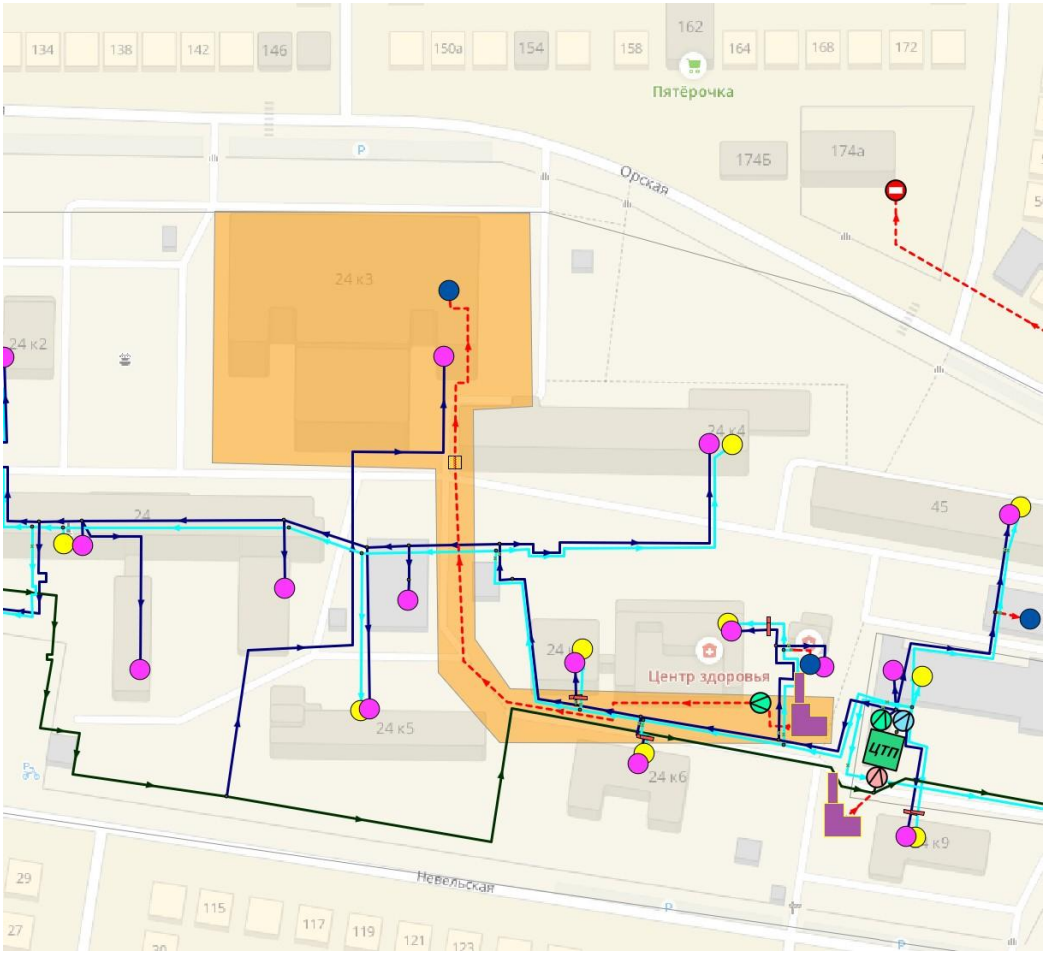


Рисунок 134 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр»

4.2.52 Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»

Котельная «ЦТП «Авиагородок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Авиационная, д 2. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в микрорайоне Авиагородок.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Летная, Авиационная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0252001, 56:44:0245002, 56:44:0245007, 56:44:0245005.

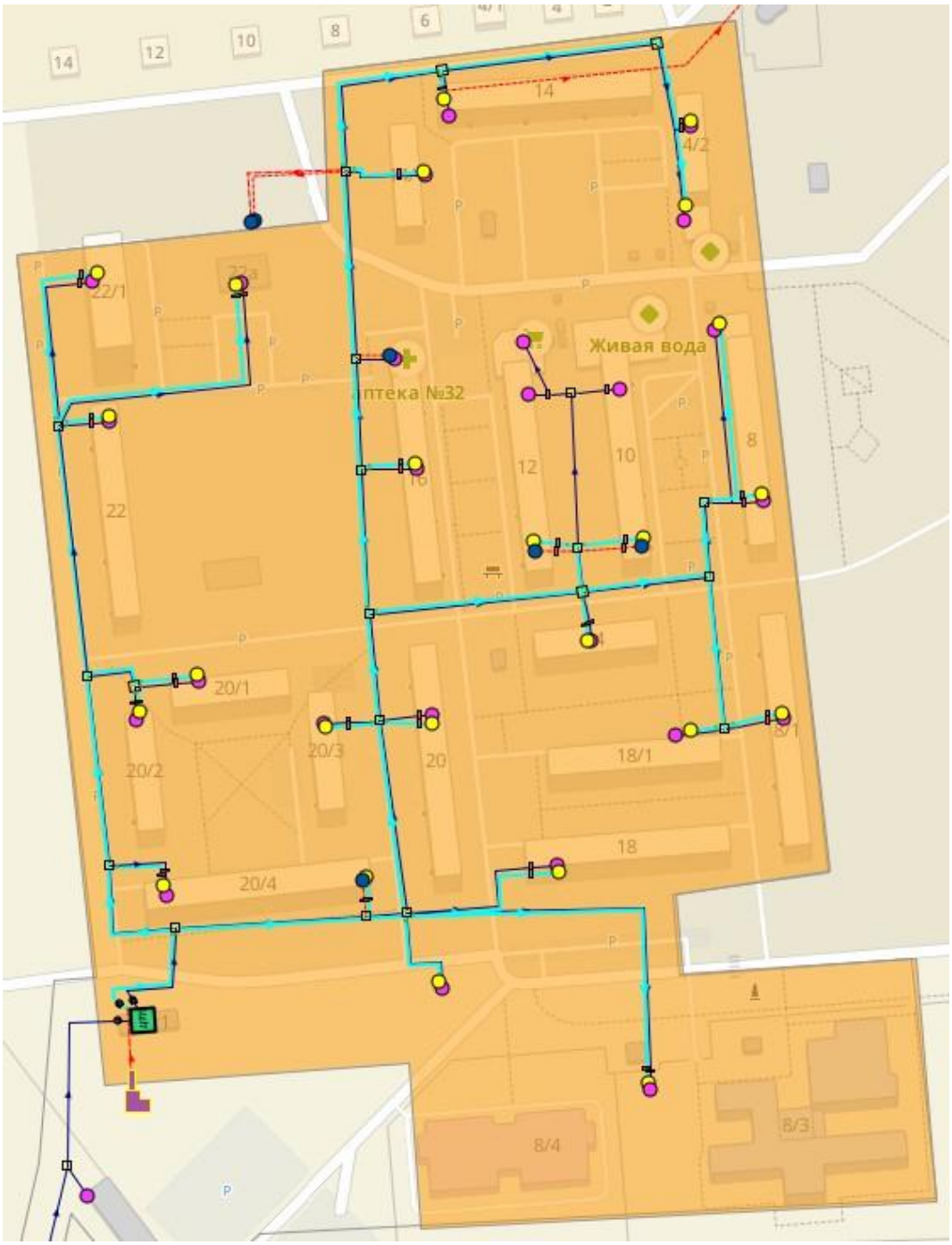


Рисунок 135 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок»

4.2.53 Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН расположена по адресу: Пер. Крымский, 119. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН снабжает тепловой энергией объекты на территории ФКУ ИК-1 УФСИН и объекты ЖКХ, расположенные в районе улиц Одесская, Ялтинская и Карагандинская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Одесская, Ялтинская, Карагандинская, Крымский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0407011, 56:44:0407001, 56:44:0407007.

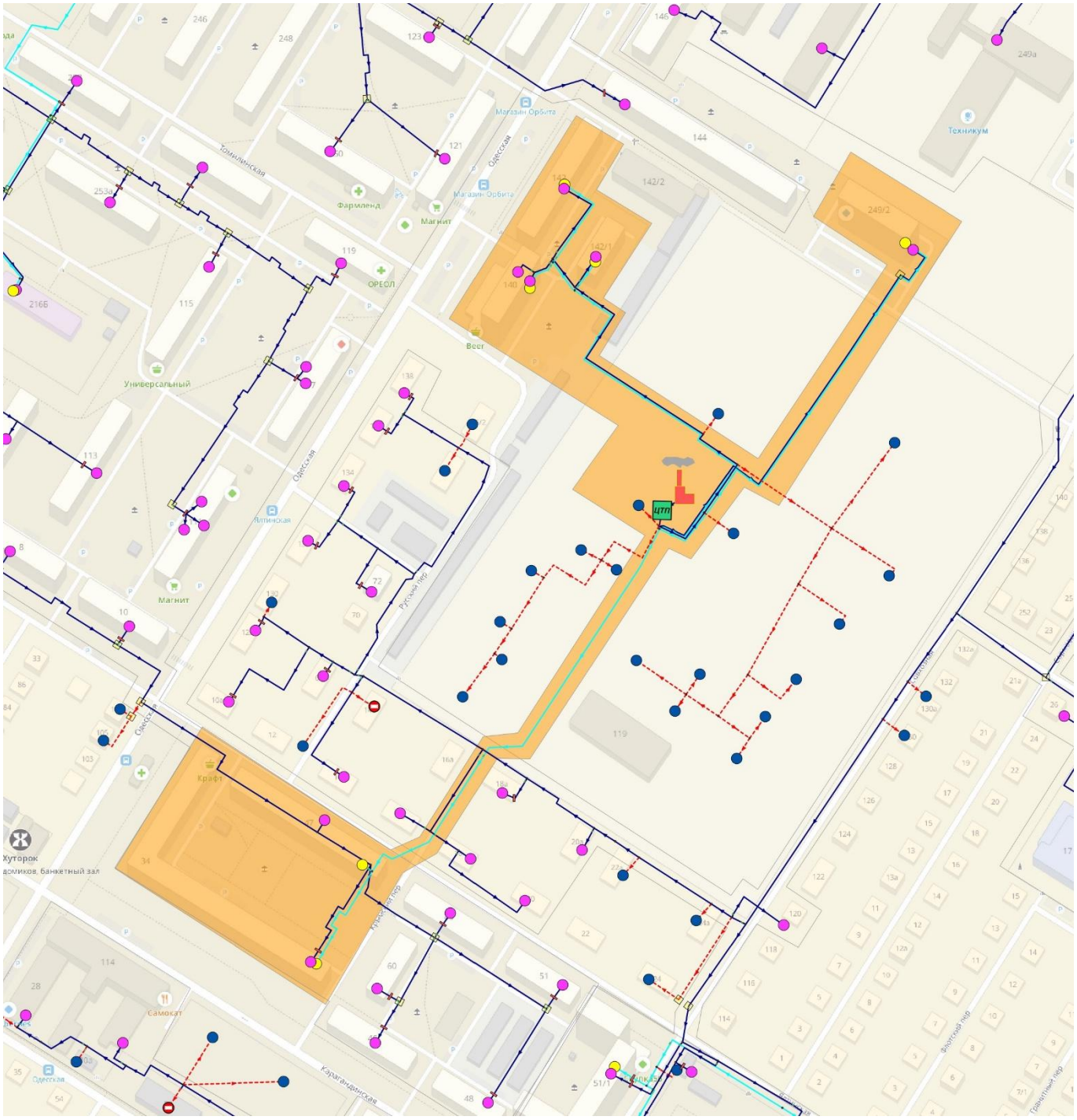


Рисунок 136 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

4.2.54 Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» расположена по адресу: ул. Ткачева, 8. Котельная ОЛРЗ филиала ОАО «Желдорреммаш» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ткачева, Котова и Маловская, Воровского, Чуносова, Бебеля.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0334001, 56:44:0325001, 56:44:0326004, 56:44:0325003, 56:44:0336005, 56:44:0326006, 56:44:0325005, 56:44:0335001, 56:44:0328004, 56:44:0324004, 56:44:0326003, 56:44:0328001.

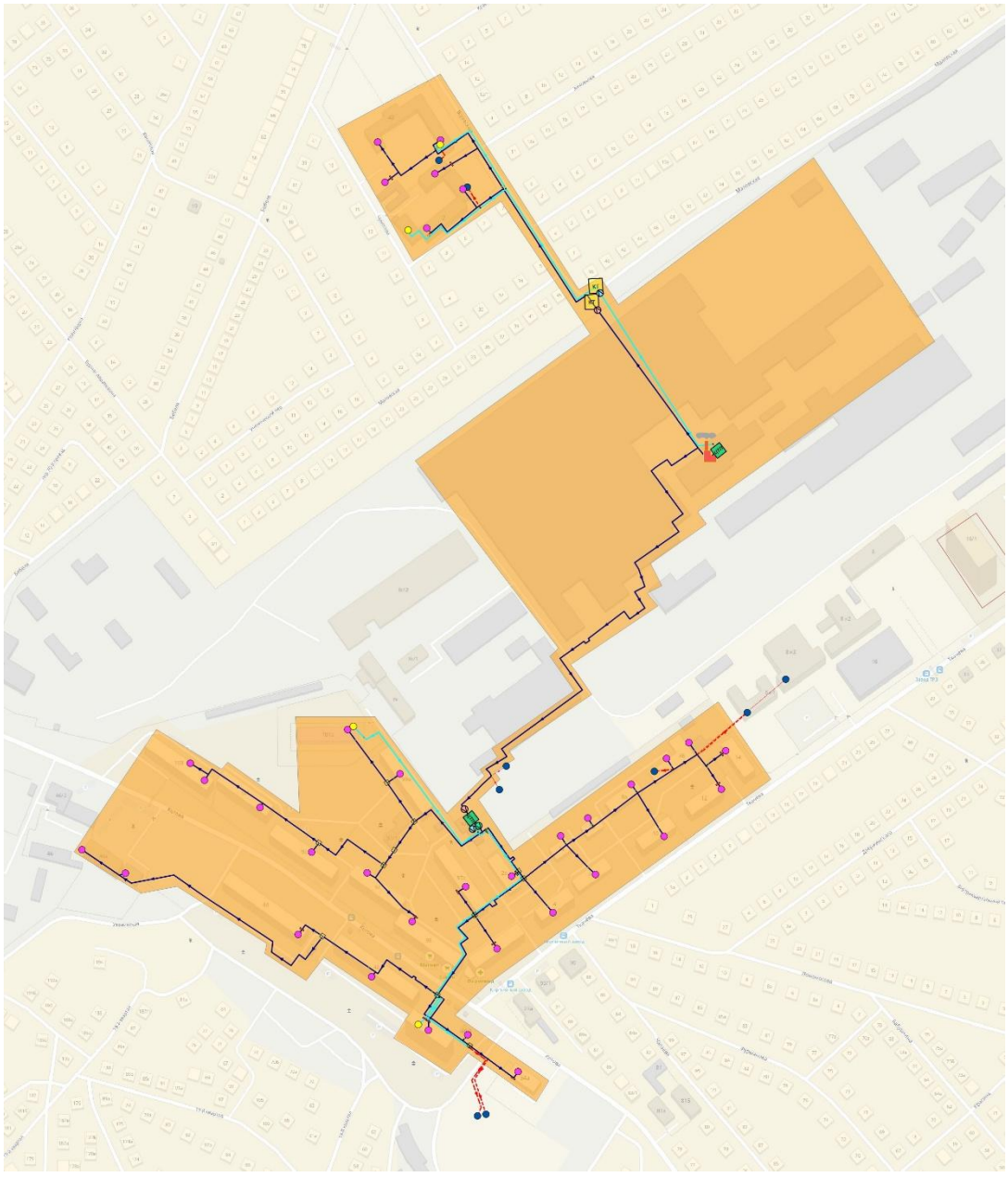


Рисунок 137 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

4.2.55 Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД расположена по адресу: пер. Мельничный, д. 25а. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мельничный пер., Астраханская, Дубицкого, Орская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345001, 56:44:0345007, 56:44:0345006, 56:44:0331007, 56:44:0331002, 56:44:0413004, 56:44:0345009, 56:44:0329004, 56:44:0345005, 56:44:0331001.

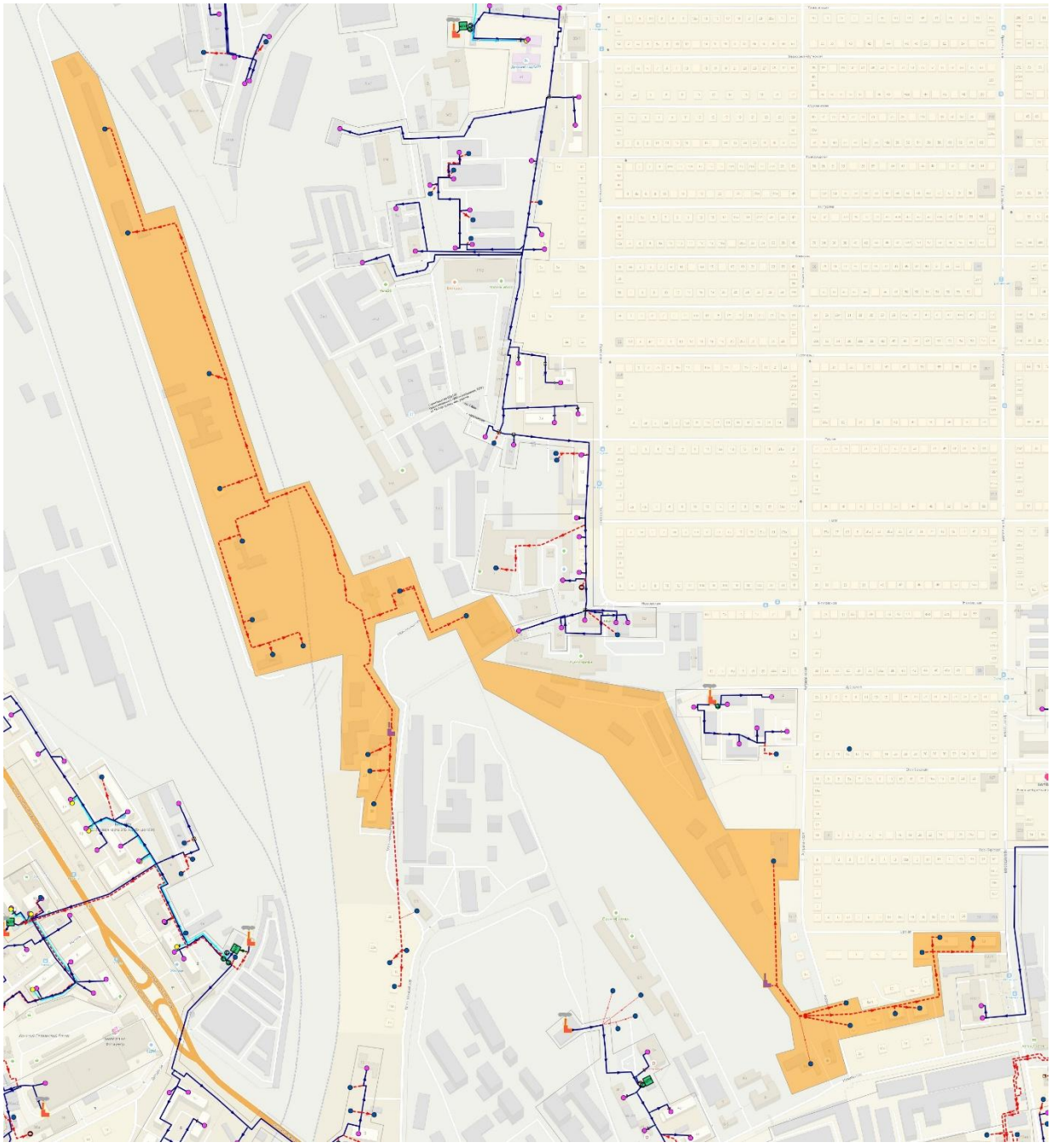


Рисунок 138 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

4.2.56 Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» расположена по адресу: пер. Связной, д. 12. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» снабжает тепловой энергией свою промплощадку и прилегающие объекты вдоль пер. Связной.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ижевская, Байкальская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0311007, 56:44:0311001.

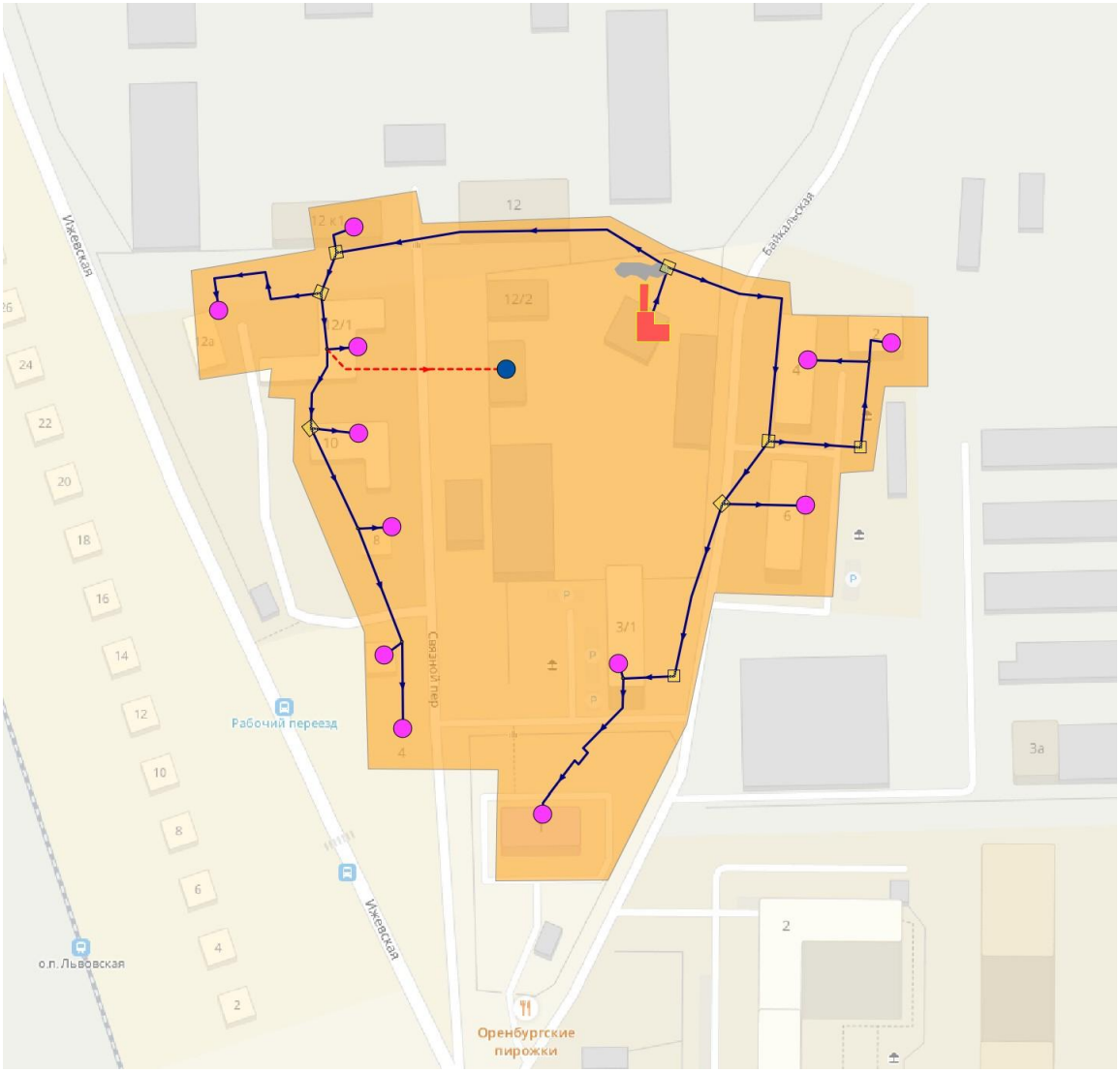


Рисунок 139 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

4.2.57 Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк»

Котельная АО «Парк» расположена по адресу: ул. Расковой, 10а. Котельная АО «Эверест» снабжает тепловой энергией объекты вдоль улицы Расковой. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ялтинская, Карагандинская, Расковой, Переселенцев, Томилинская, Ясный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0410007, 56:44:0407001, 56:44:0410008, 56:44:0410001, 56:44:0407004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407011, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008.

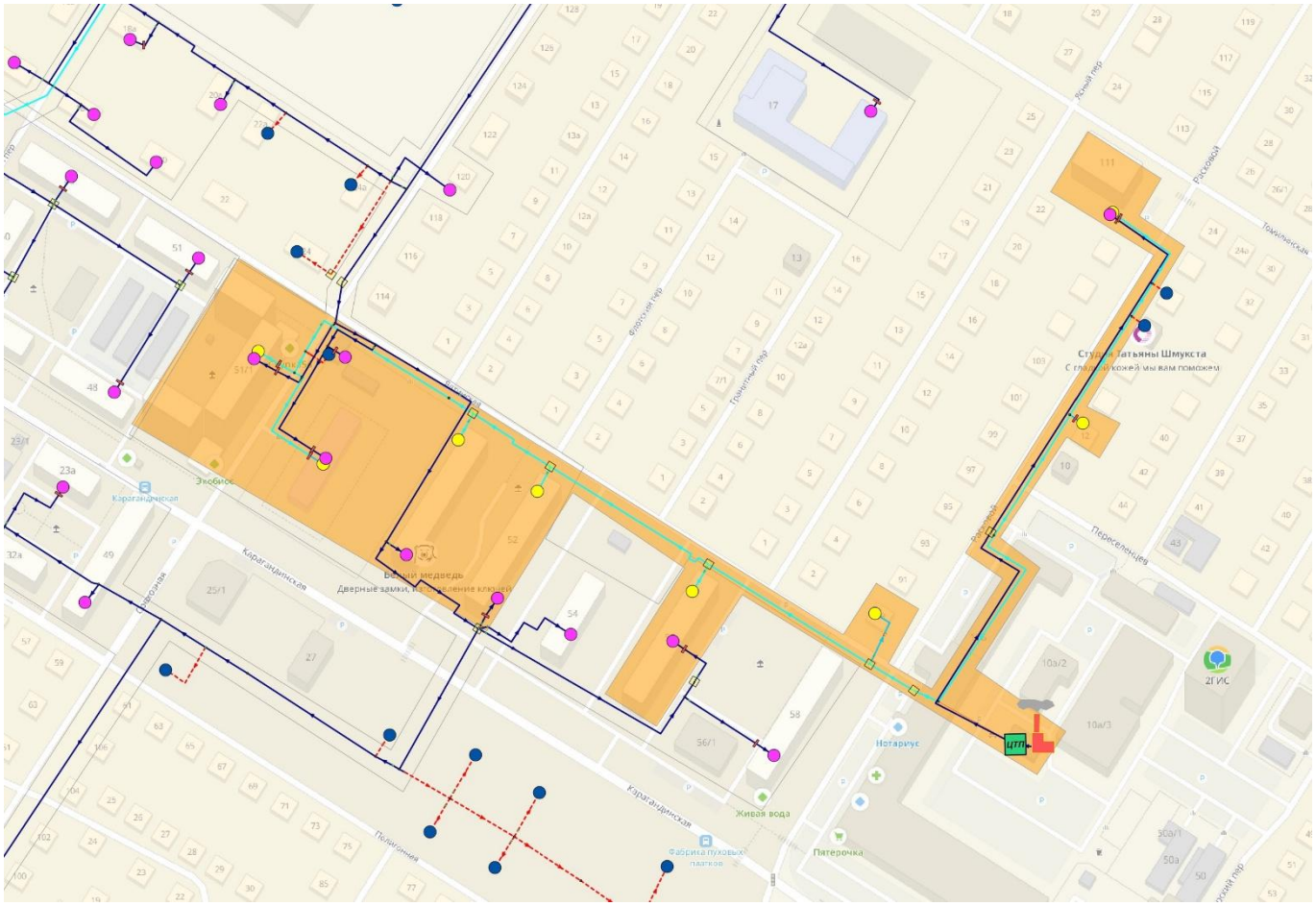


Рисунок 140 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк»

4.2.58 Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4»

Котельная «Путепроводная, 15/4» расположена по адресу: ул. Путепроводная, 15/4. Котельная «Путепроводная, 15/4» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Павлика Морозова, Механизаторов, Караванная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0244006, 56:44:0247002, 56:44:0247003, 56:44:0249001, 56:44:0248002, 56:44:0249002, 56:44:0247004, 56:44:0247001, 56:44:0248001.



Рисунок 141 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4»

4.2.59 Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» расположена по адресу: ул. Невельская, д. 2. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345005.

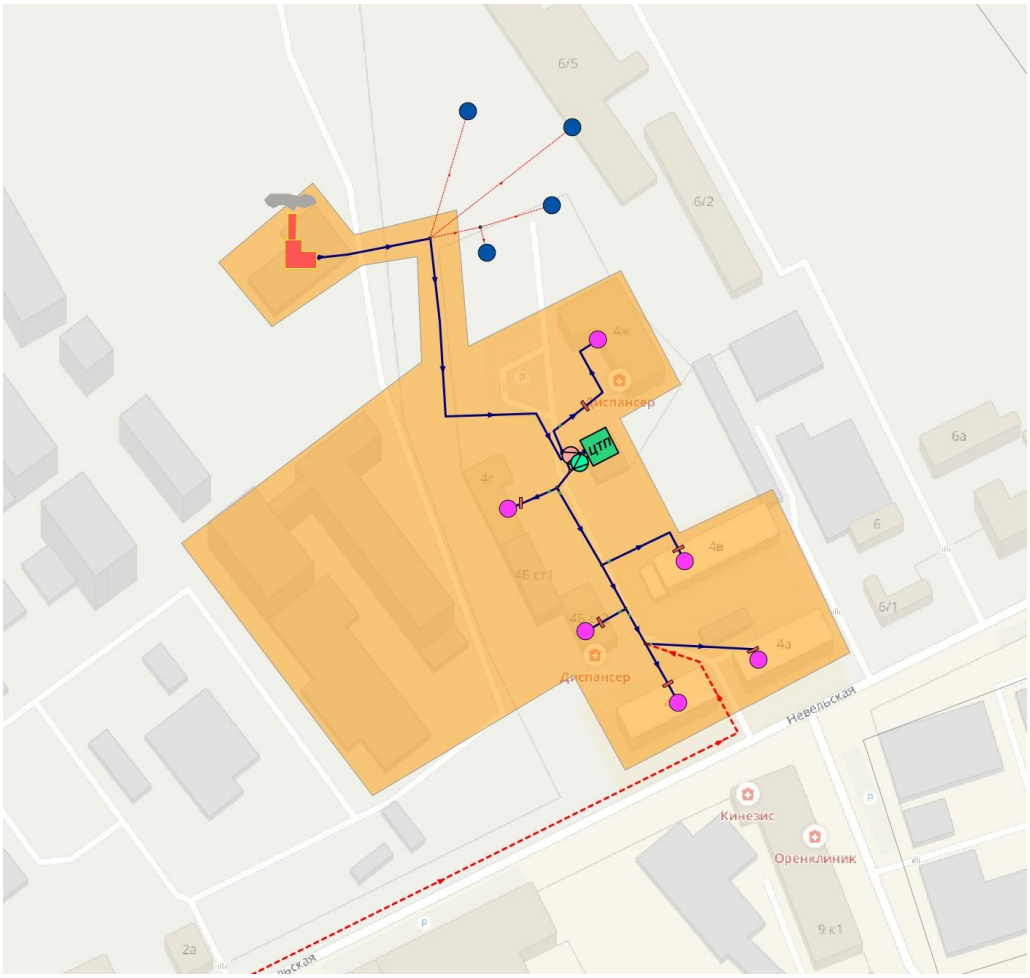


Рисунок 142 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

4.3 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

4.3.1 Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела»

Котельная АО «ПО «Стрела» расположена по адресу: ул. Шевченко, 26. Котельная АО «ПО «Стрела» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города на территории АО ПО «Стрела».

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Терешковой, Рокоссовского, пр-кт Победы.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0126001, 56:44:0126002, 56:44:0124001, 56:44:0128001.

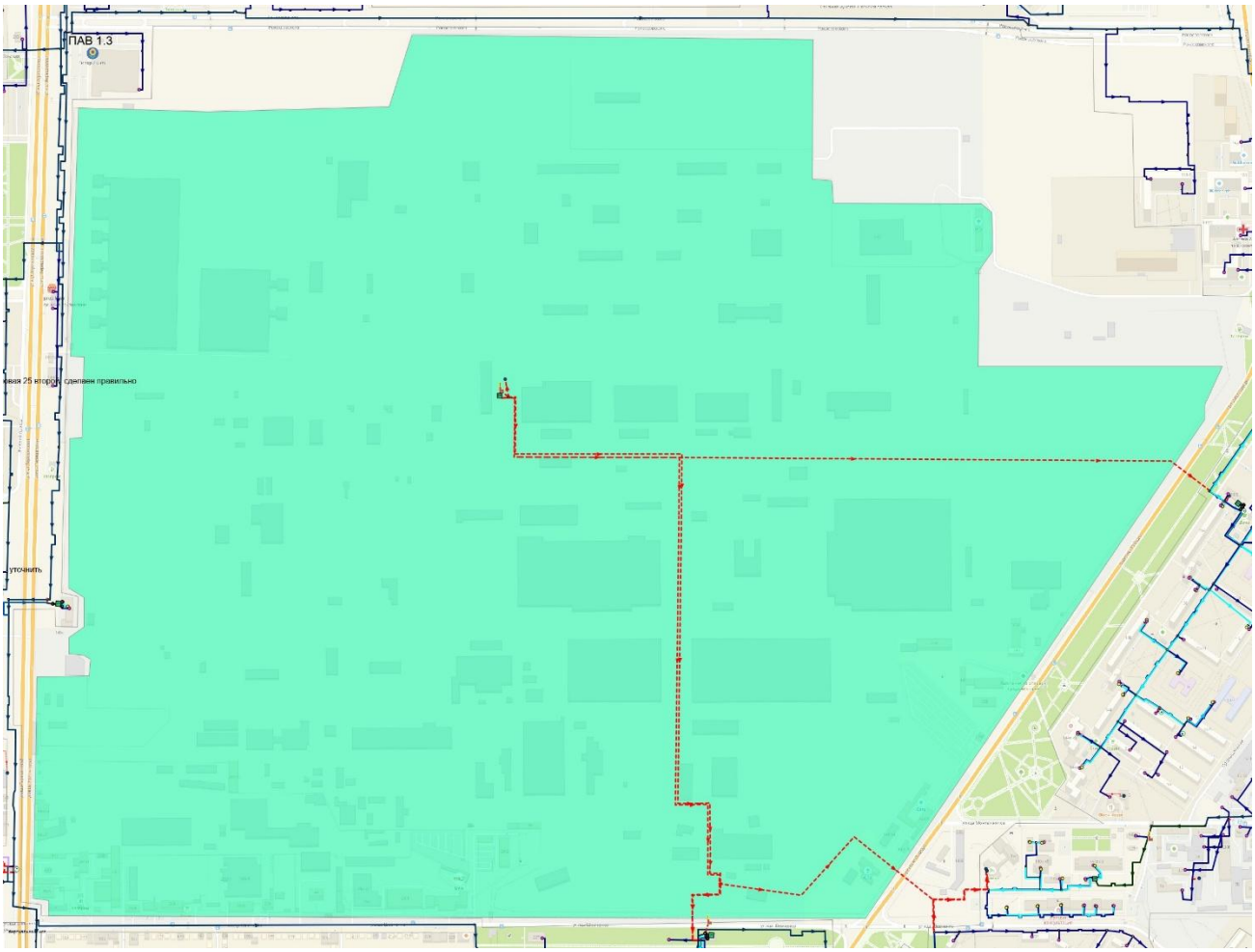


Рисунок 143 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела»

4.4 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

4.4.1 Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» расположена по адресу: ул. Кавказская, д. 5. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» снабжает тепловой энергией объекты на территории ООО «Оренбургхладокомбинат» и объекты ЖКХ в северо-западной части города в районе ул. Кавказская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кавказская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0312007, 56:44:0311007.

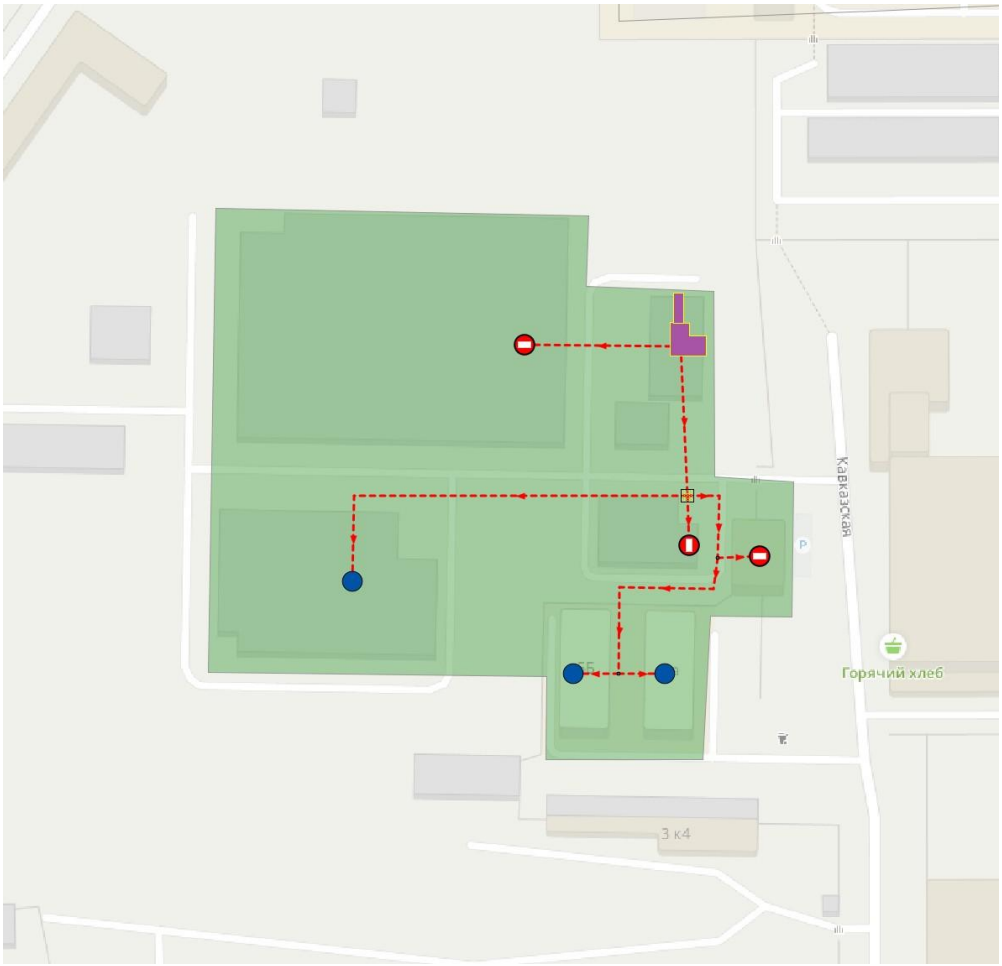


Рисунок 144 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

4.5 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

4.5.1 Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»

Котельная ООО «Теплострой Плюс» расположена по адресу: ул. Сахалинская, 13. Котельная ООО «Теплострой Плюс» снабжает тепловой энергией объекты на ул. Сахалинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0119017.

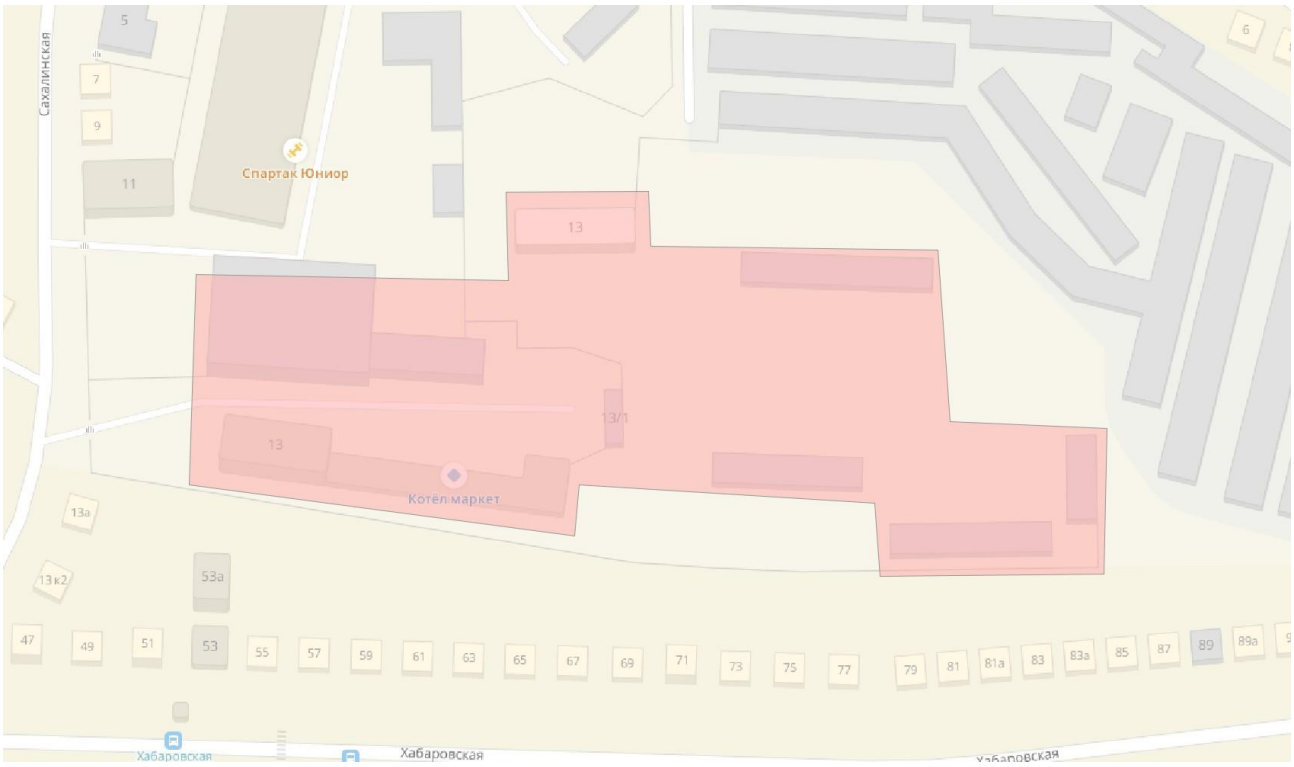


Рисунок 145 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс»

4.5.2 Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная)

Котельная «Пролетарская» (крышная) расположена по адресу: ул. Пролетарская, 86. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

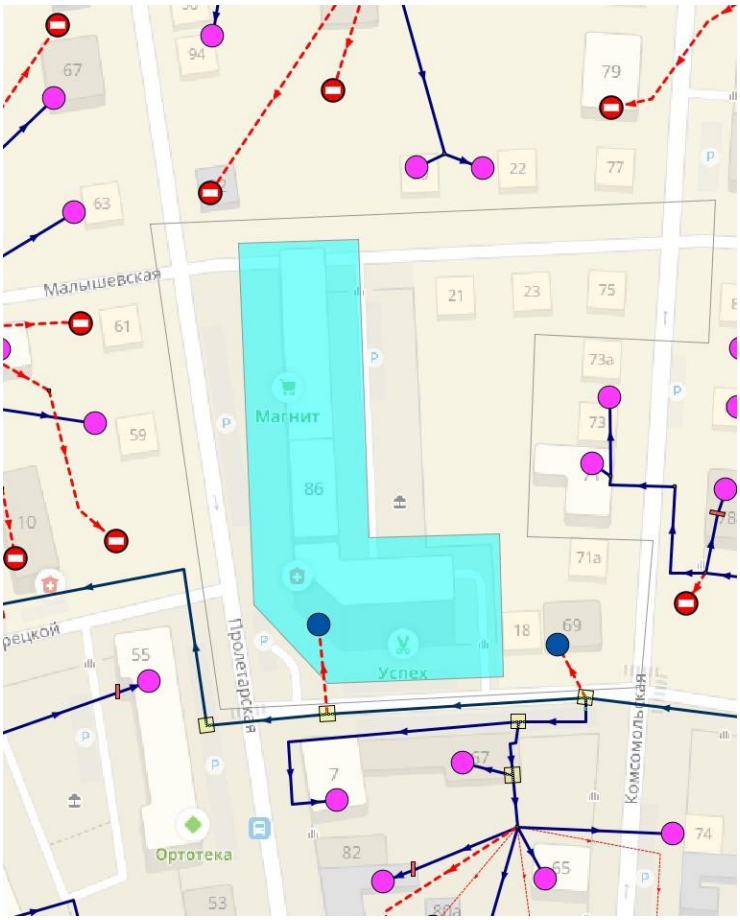


Рисунок 146 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная)

4.5.3 Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)

Котельная «Ноябрьская» (крышная) расположена по адресу: ул. Ноябрьская, 47. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

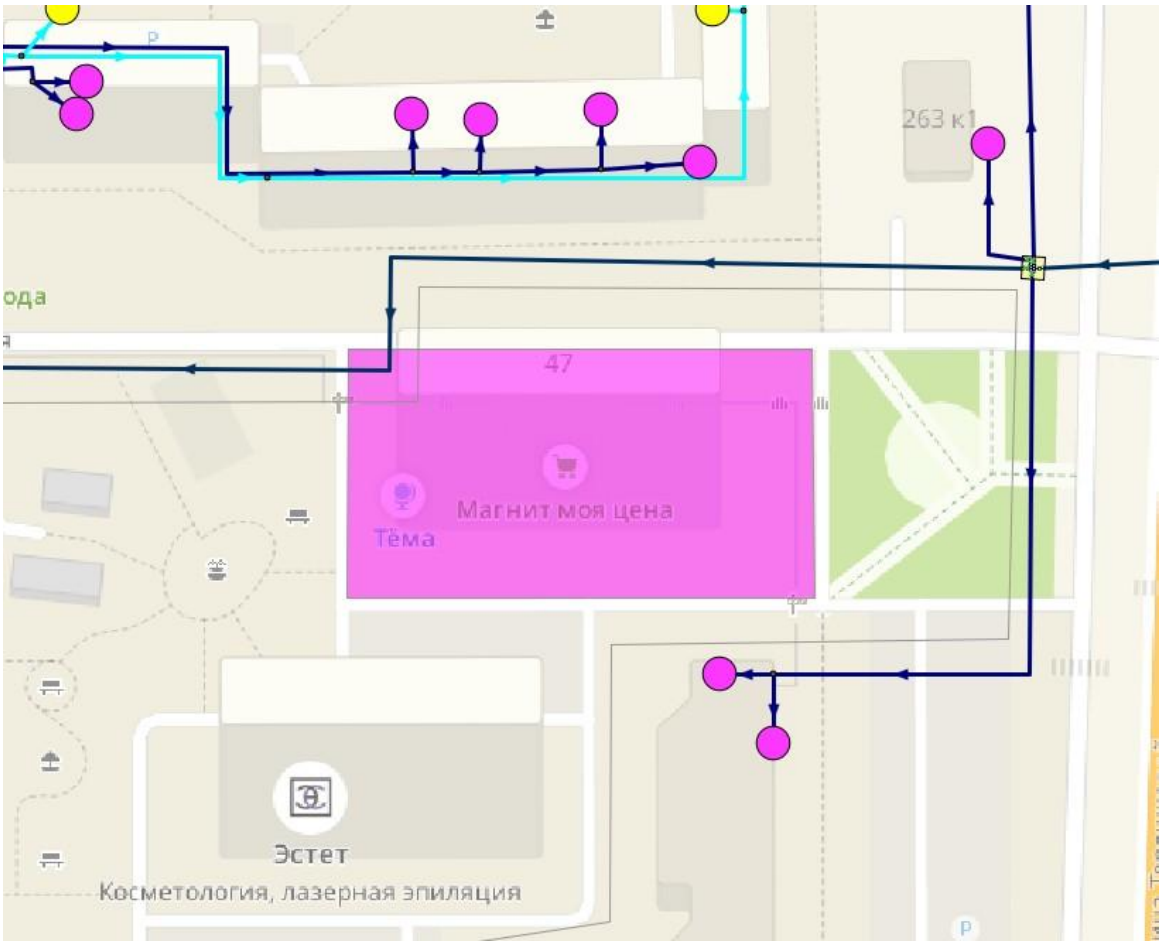


Рисунок 147 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная)

4.6 ЕТО-5. ООО «Озон»

4.6.1 Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД

Котельная № 5 МКД расположена по адресу: ул. Березовая Ростошь, 2а.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Садовое Кольцо, Газпромовская, Цветной бульвар.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201014.

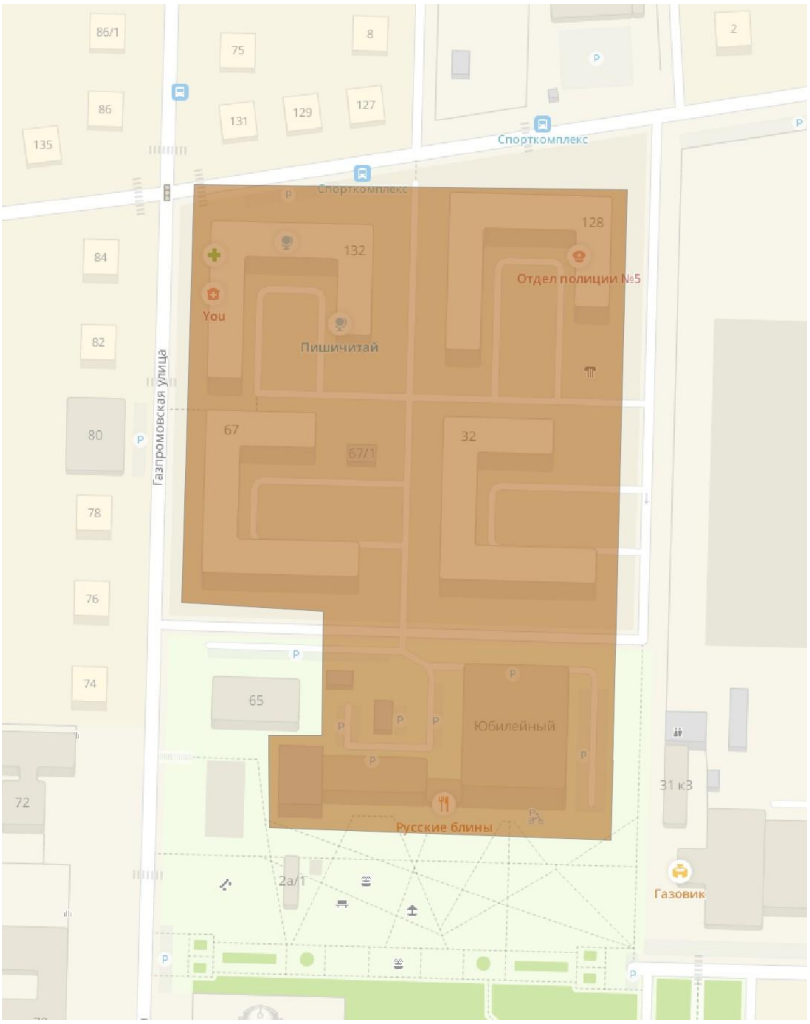


Рисунок 148 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД

4.6.2 Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4»

Котельная «Гимназия № 4» расположена по адресу: п. Ростоши ул. Вечерняя, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Вечерняя, Мирная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201018.

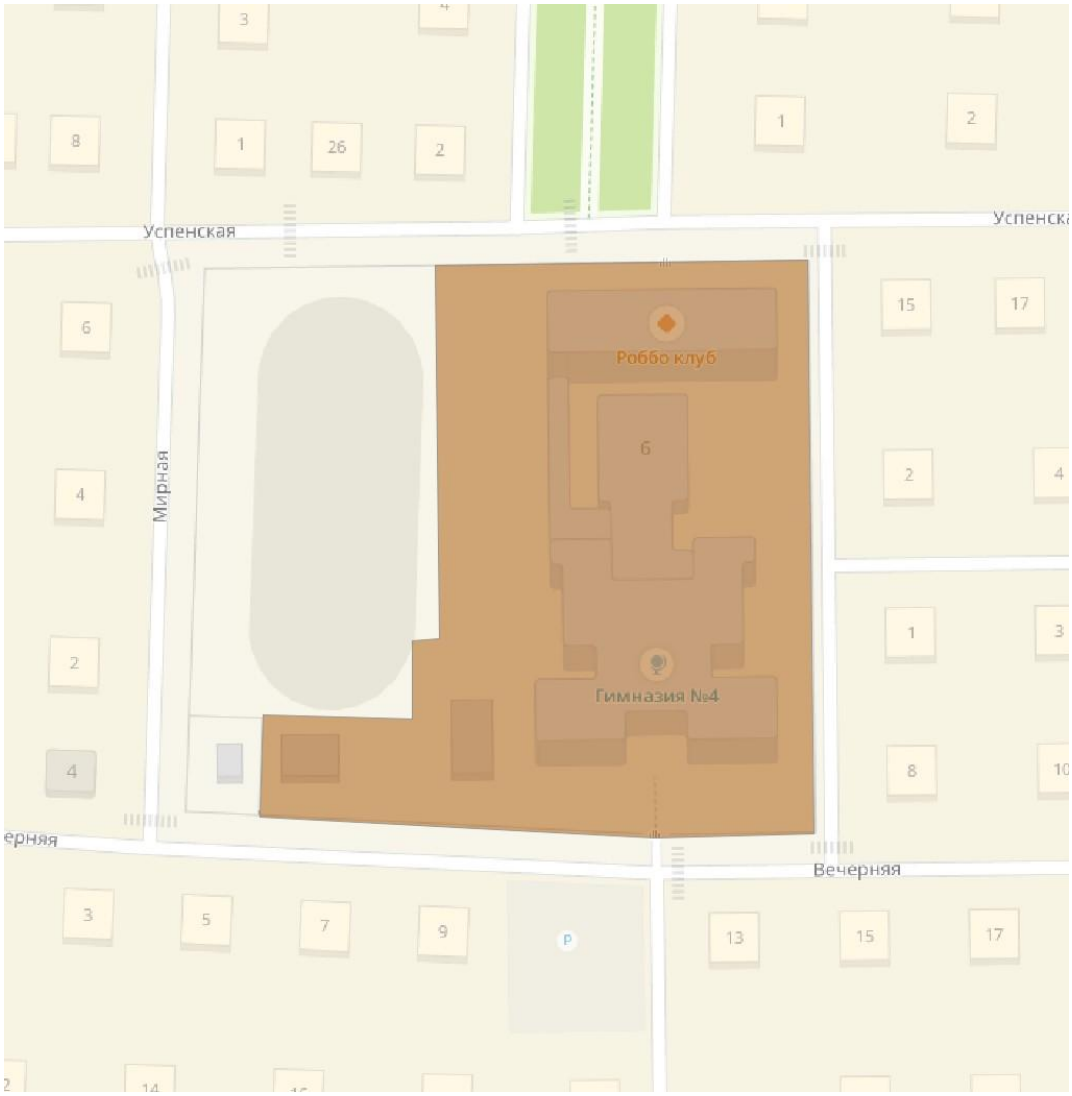


Рисунок 149 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4»

4.6.3 Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик»

Котельная детский сад «Семицветик» расположена по адресу: п. Ростоши, ул. Успенская, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Отрадная, Газпромовская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201013.

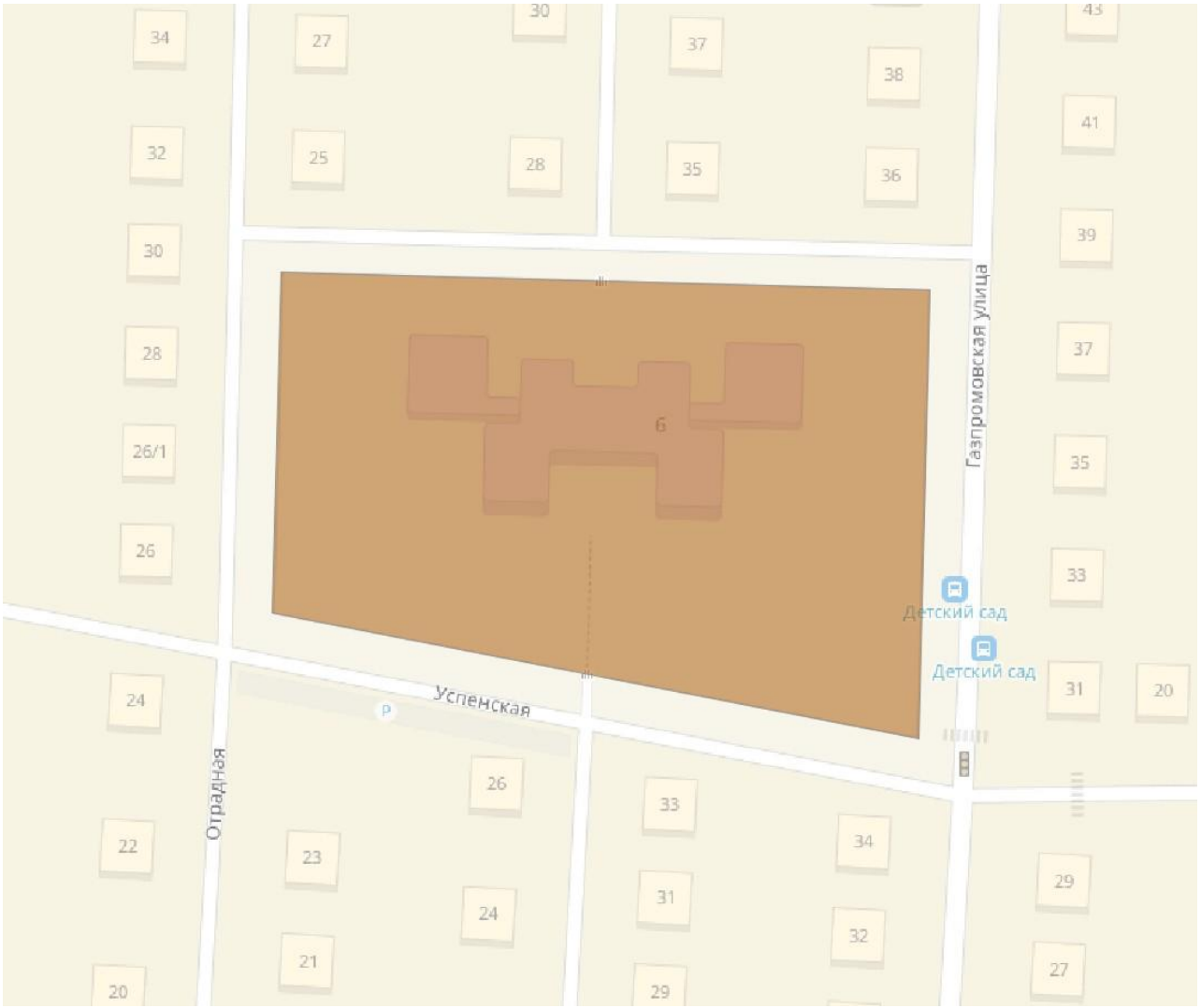


Рисунок 150 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик»

4.7 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

4.7.1 Система теплоснабжения №83. Котельная № 50

Котельная № 50 расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201. Котельная № 50 снабжает тепловой энергией собственные объекты в поселке Нижнесакмарский.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Полевая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0103001, 56:44:0504001, 56:44:0501001, 56:44:0504003.

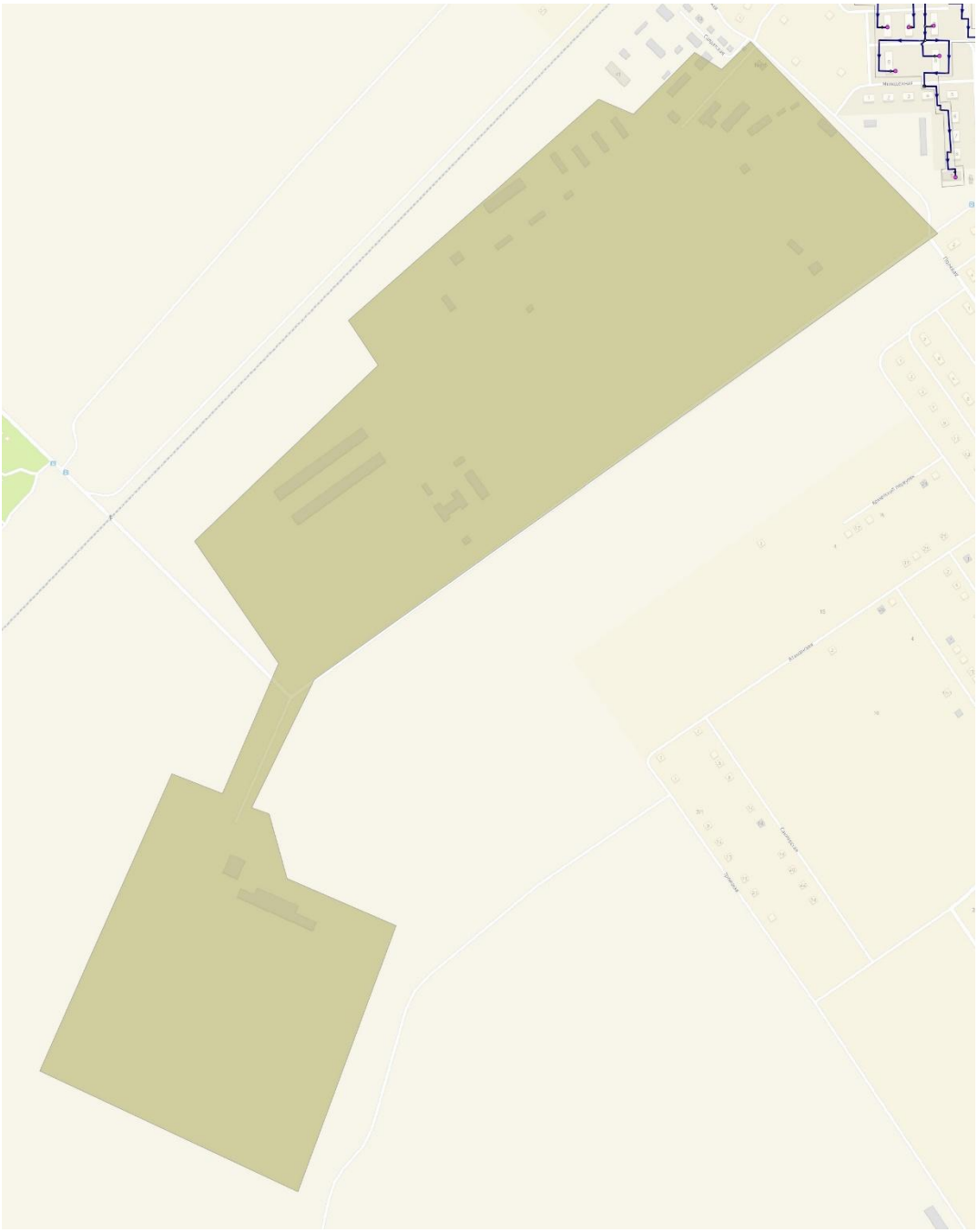


Рисунок 151 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50

4.8 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

4.8.1 Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик»

Котельная ООО «Любимый дворик» расположена по адресу: пер. Банный, 2.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Урюпинский пер., Банный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453017, 56:44:0453016.

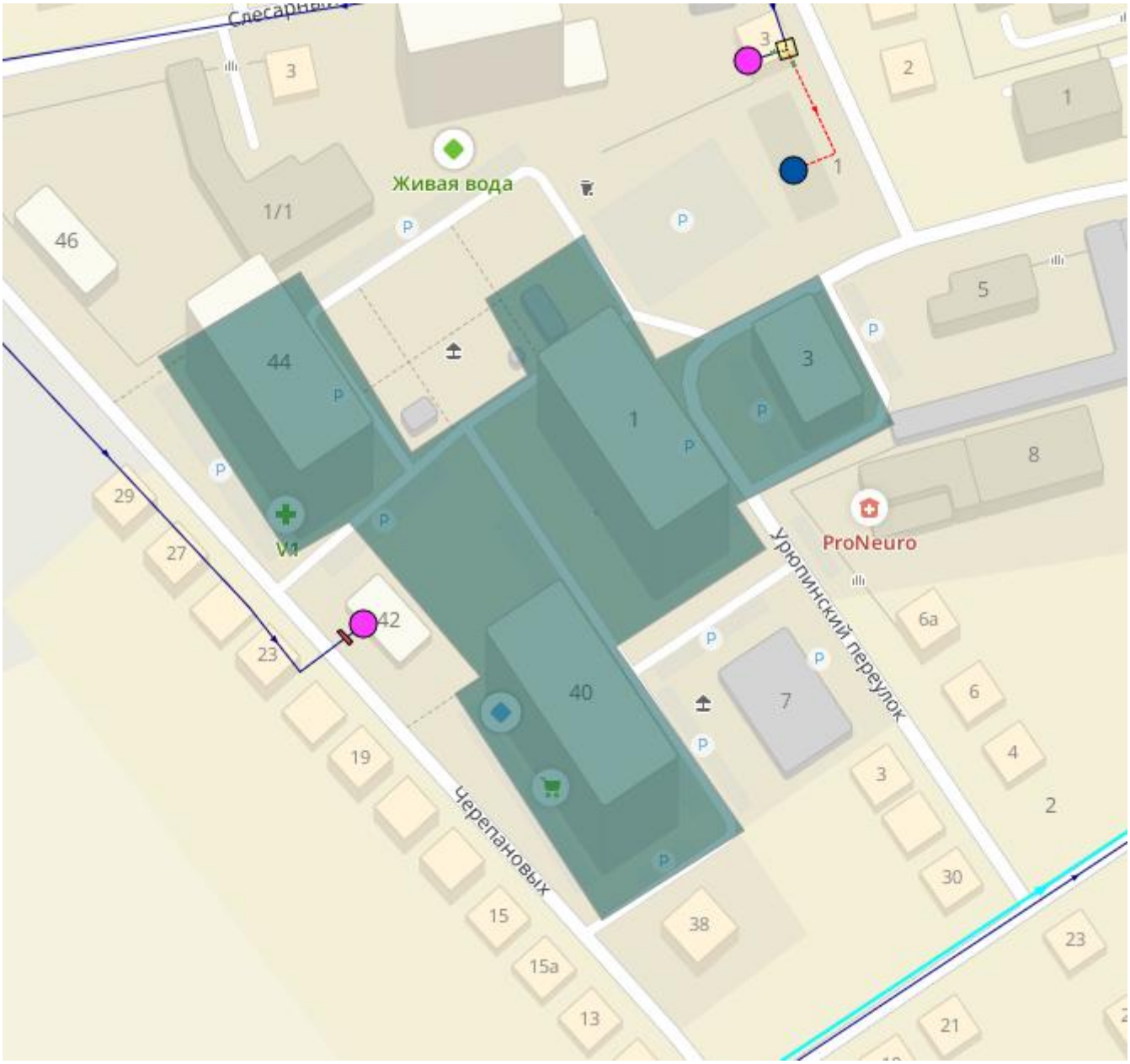


Рисунок 152 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик»

4.9 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»

4.9.1 Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) расположена по адресу: пр. Бр. Коростелевых, 167/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0306005, 56:44:0309003.

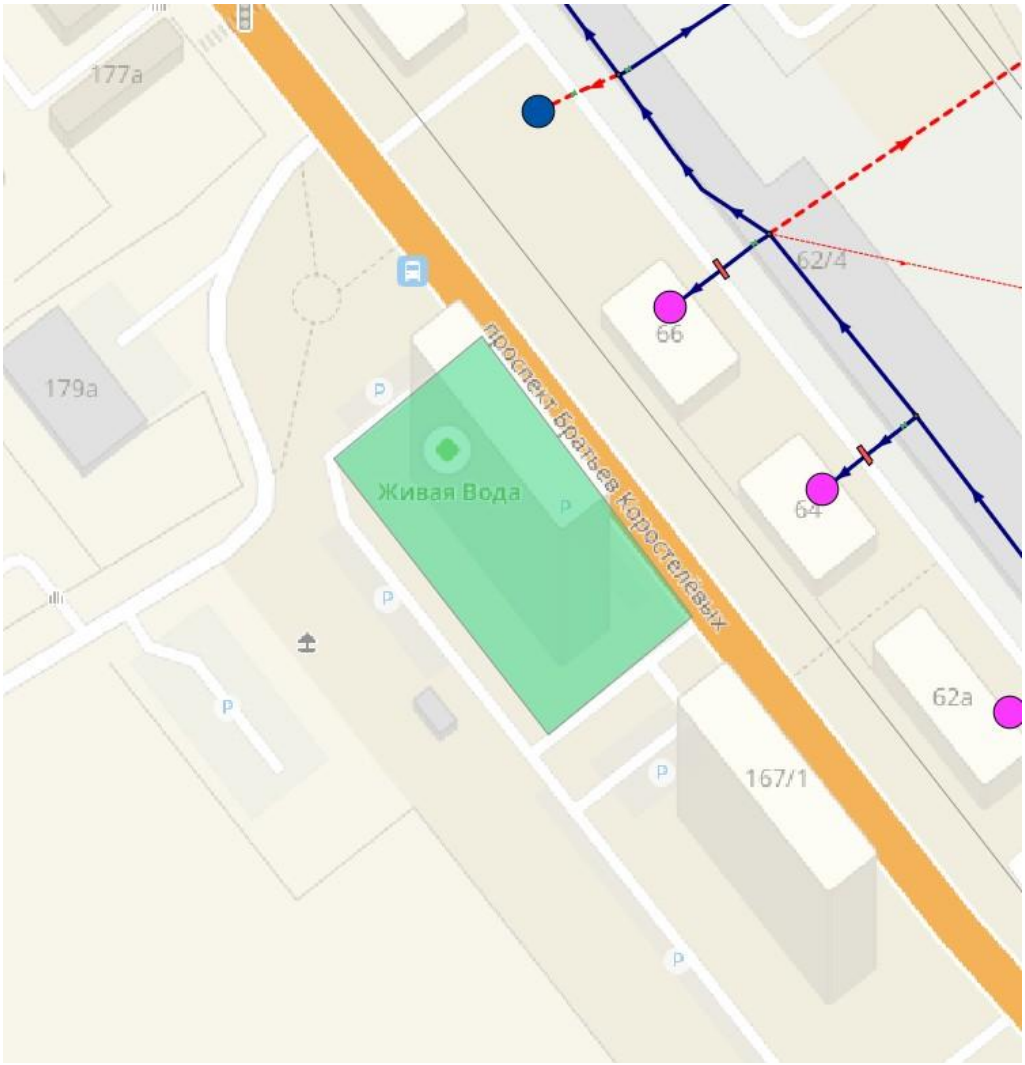


Рисунок 153 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

4.10 ЕТО-9. ООО «ТГК»

4.10.1 Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная)

Котельная № 3 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

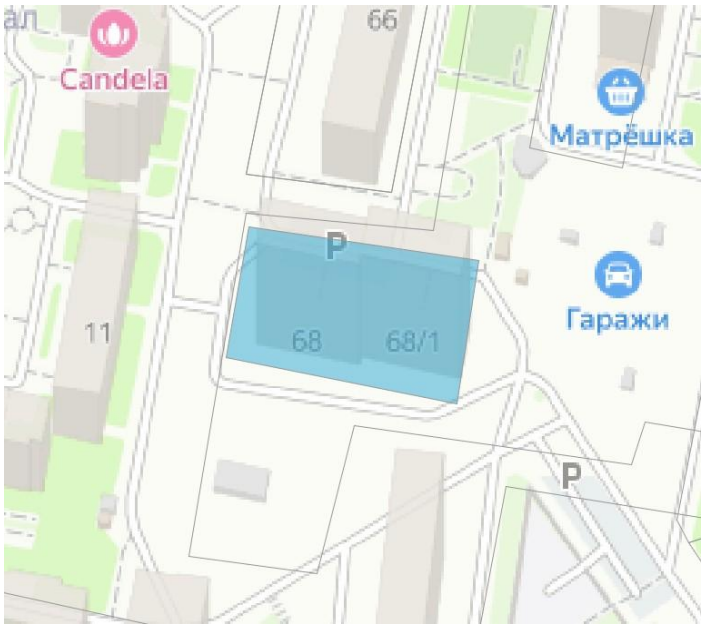


Рисунок 154 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная)

4.10.2 Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная)

Котельная № 5 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

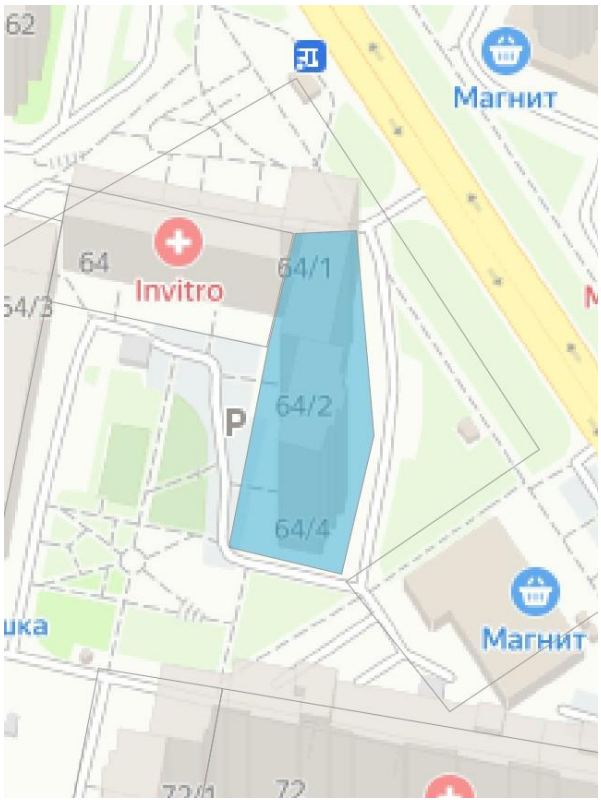


Рисунок 155 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная)

4.10.3 Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная)

Котельная № 6 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

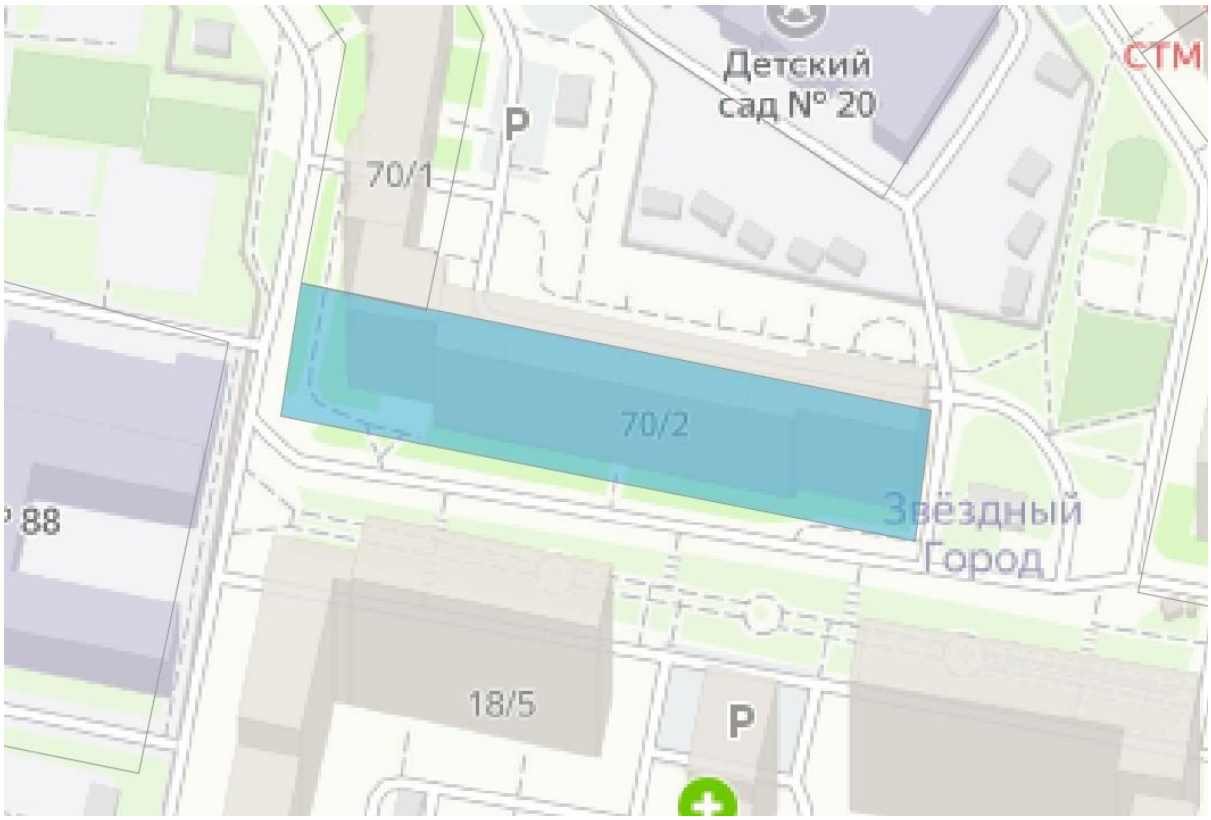


Рисунок 156 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная)

4.10.4 Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная)

Котельная № 7 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/1. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 157 – Границы системы теплоснабжения

4.10.5 Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная)

Котельная № 8 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/1, 70. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

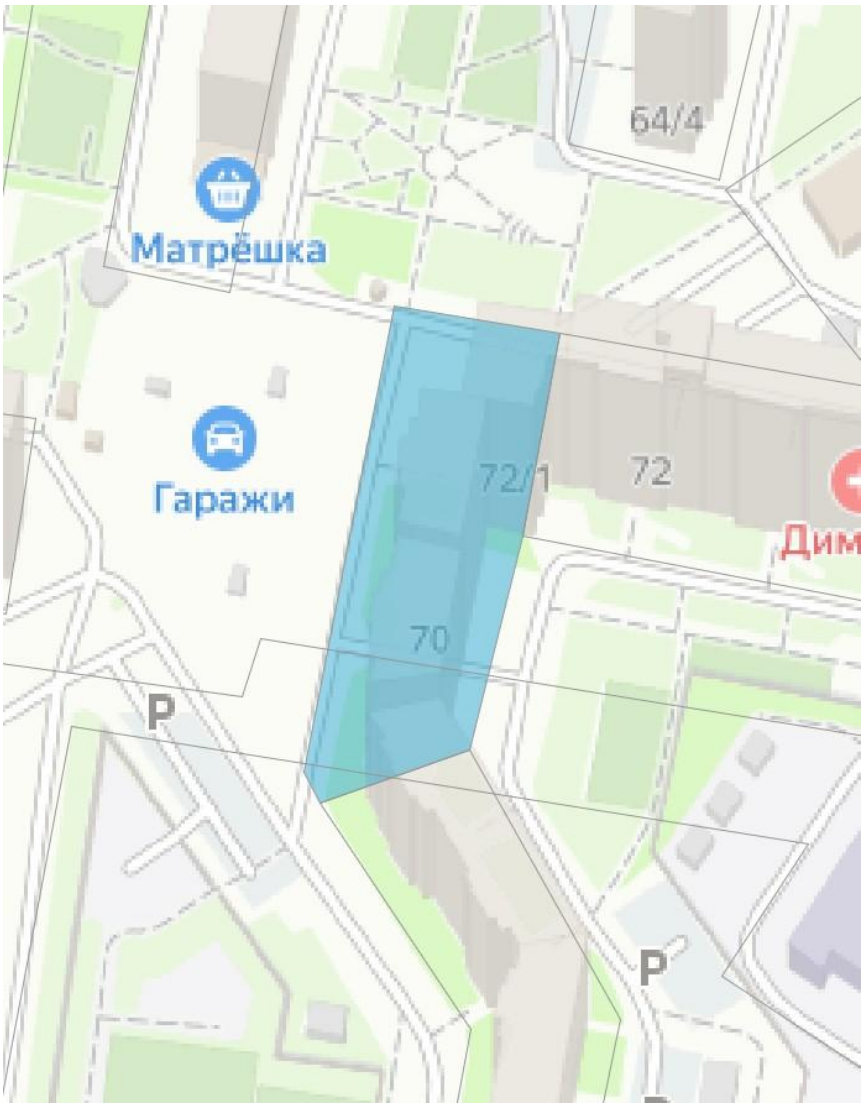


Рисунок 158 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная)

4.10.6 Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная)

Котельная № 9 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/2, 72. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 159 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная)

4.10.7 Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная)

Котельная № 10 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 74. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

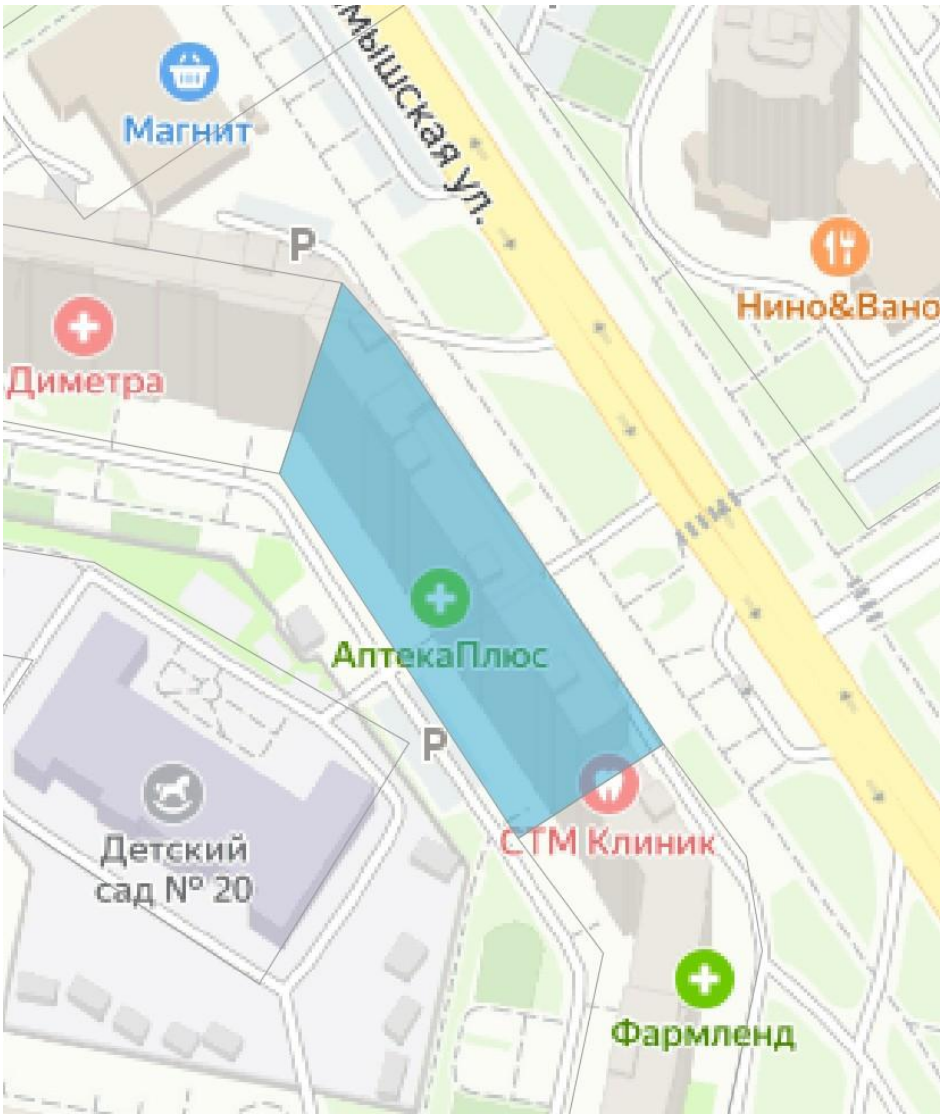


Рисунок 160 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная)

4.10.8 Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная)

Котельная № 11 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 76. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

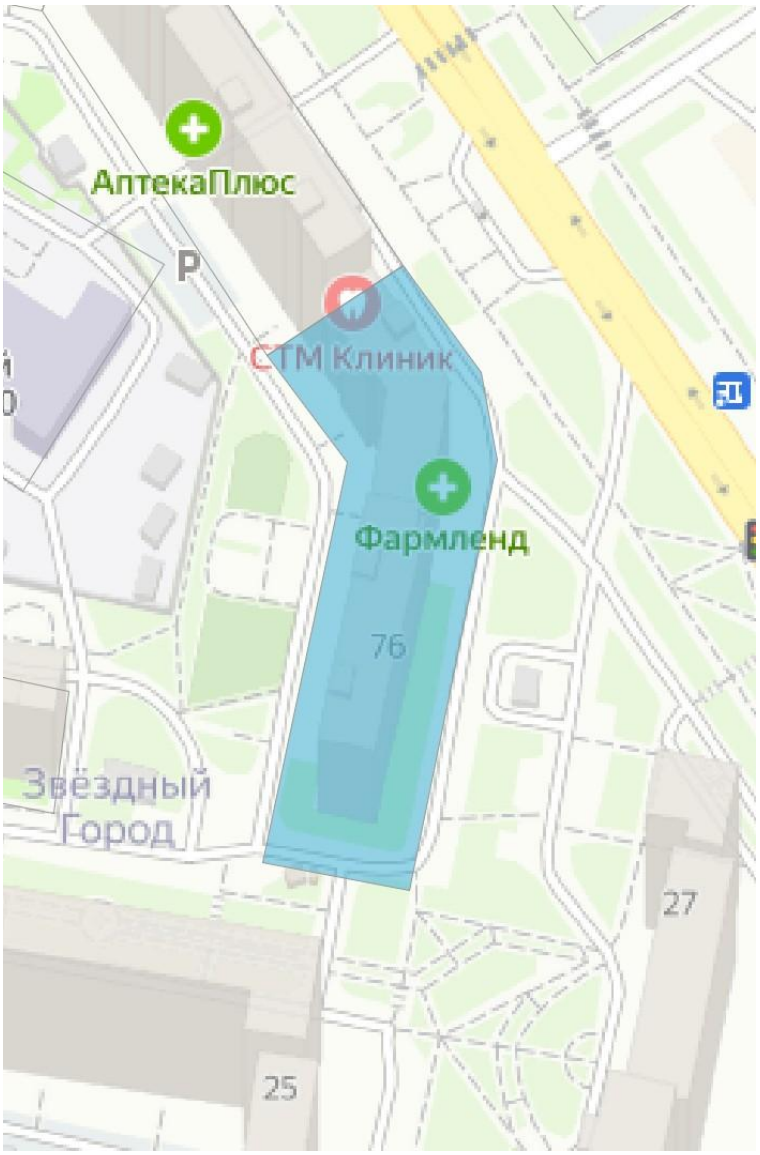


Рисунок 161 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная)

4.10.9 Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная)

Котельная № 21 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д.18/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

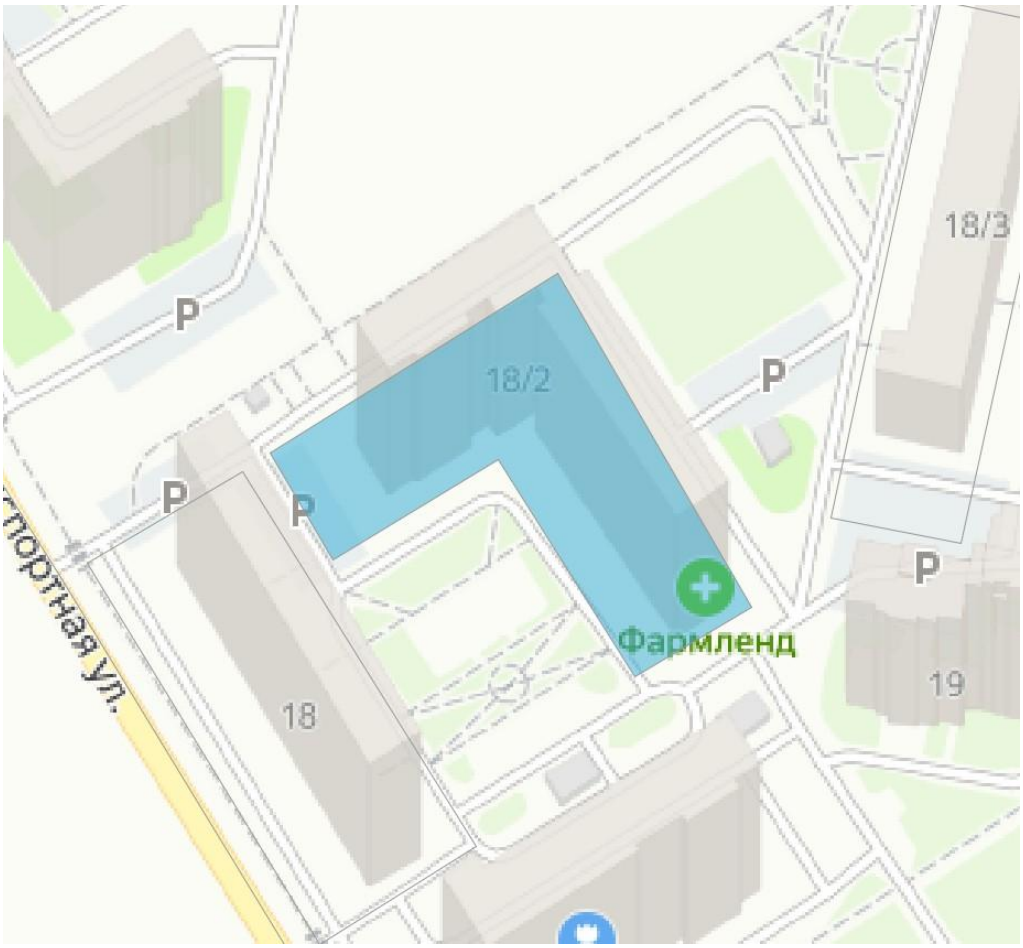


Рисунок 162 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная)

4.10.10 Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная)

Котельная № 22 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

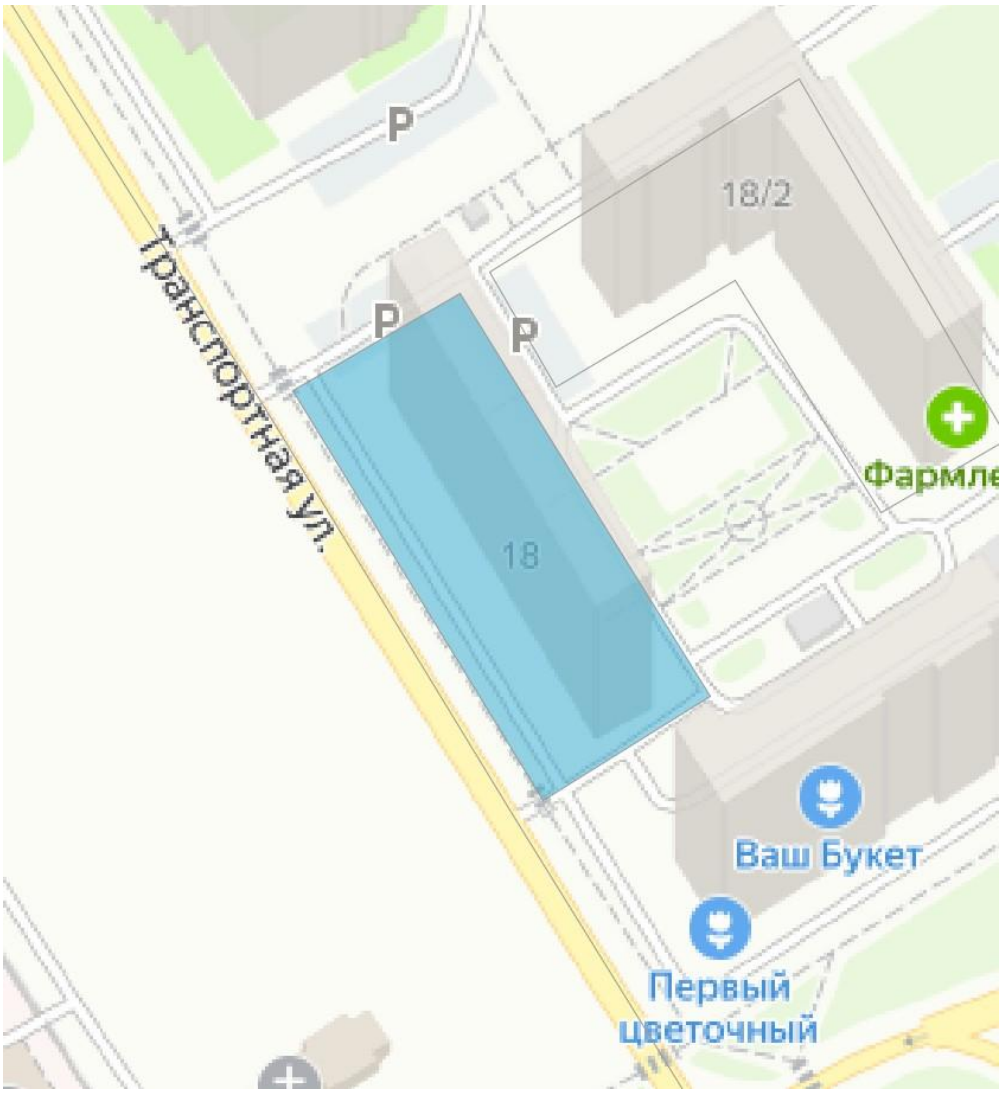


Рисунок 163 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная)

4.10.11 Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная)

Котельная № 13 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 164 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная)

4.11 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

4.11.1 Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная)

Котельная № 1 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

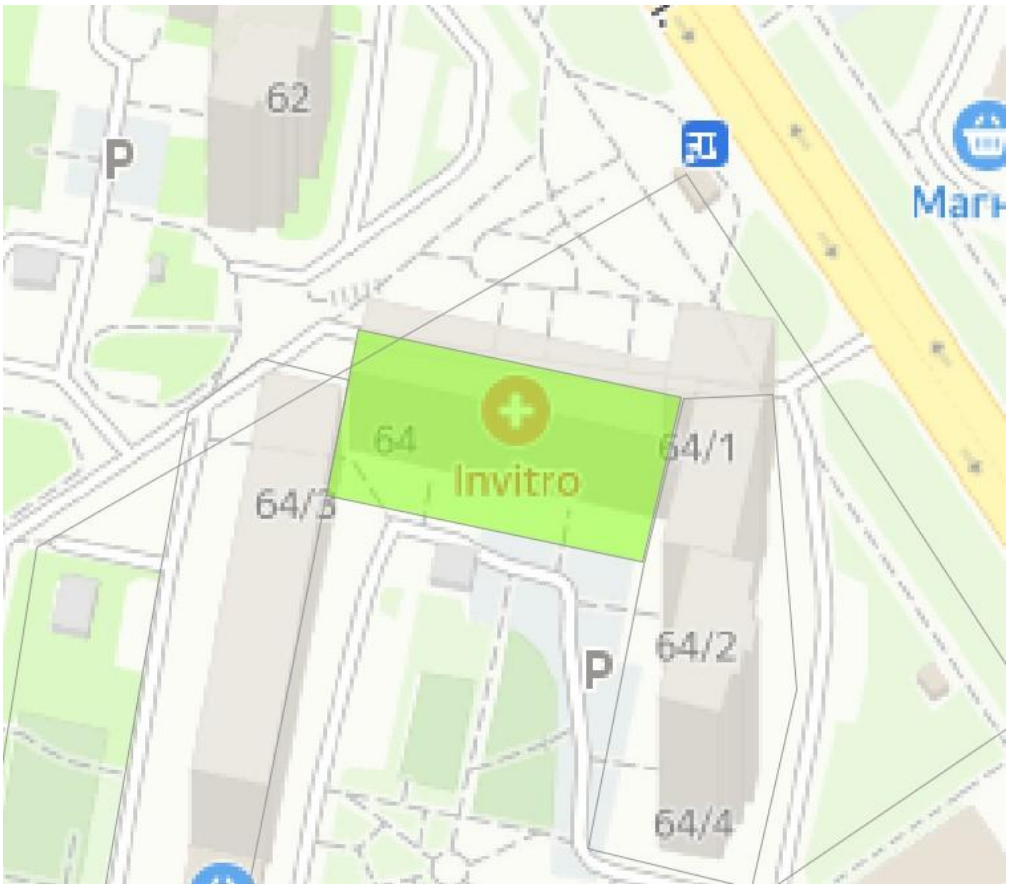


Рисунок 165 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная)

4.11.2 Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная)

Котельная № 2 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

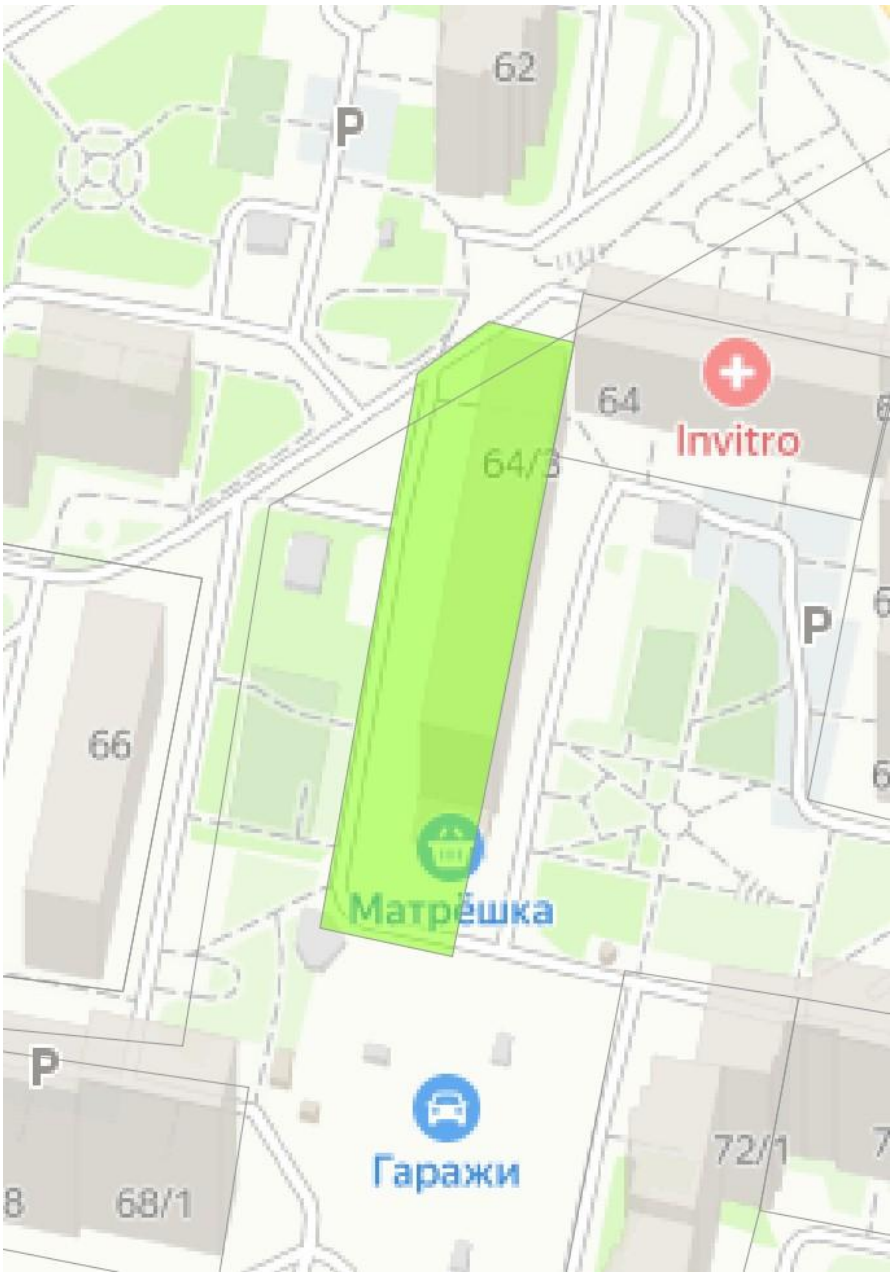


Рисунок 166 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная)

4.11.3 Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная)

Котельная № 4 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 66. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

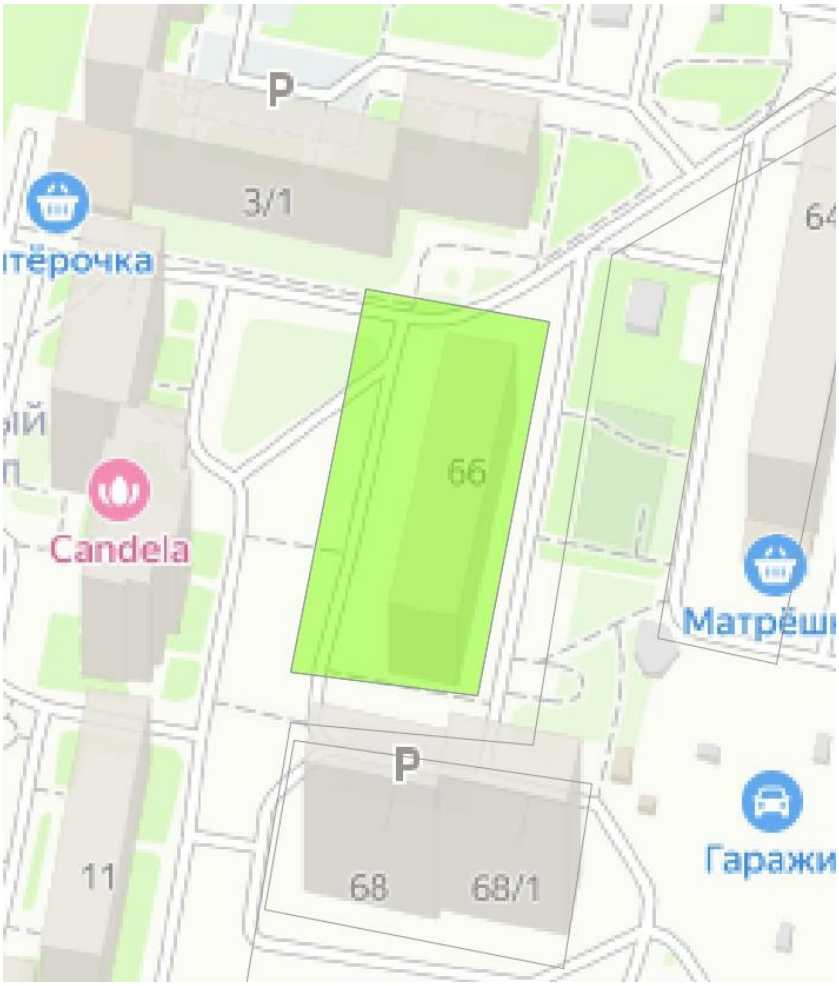


Рисунок 167 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная)

4.12 ЕТО-11. ООО СК «СССР»

4.12.1 Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР»

Котельная ООО СК «СССР» расположена по адресу: пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0306005.

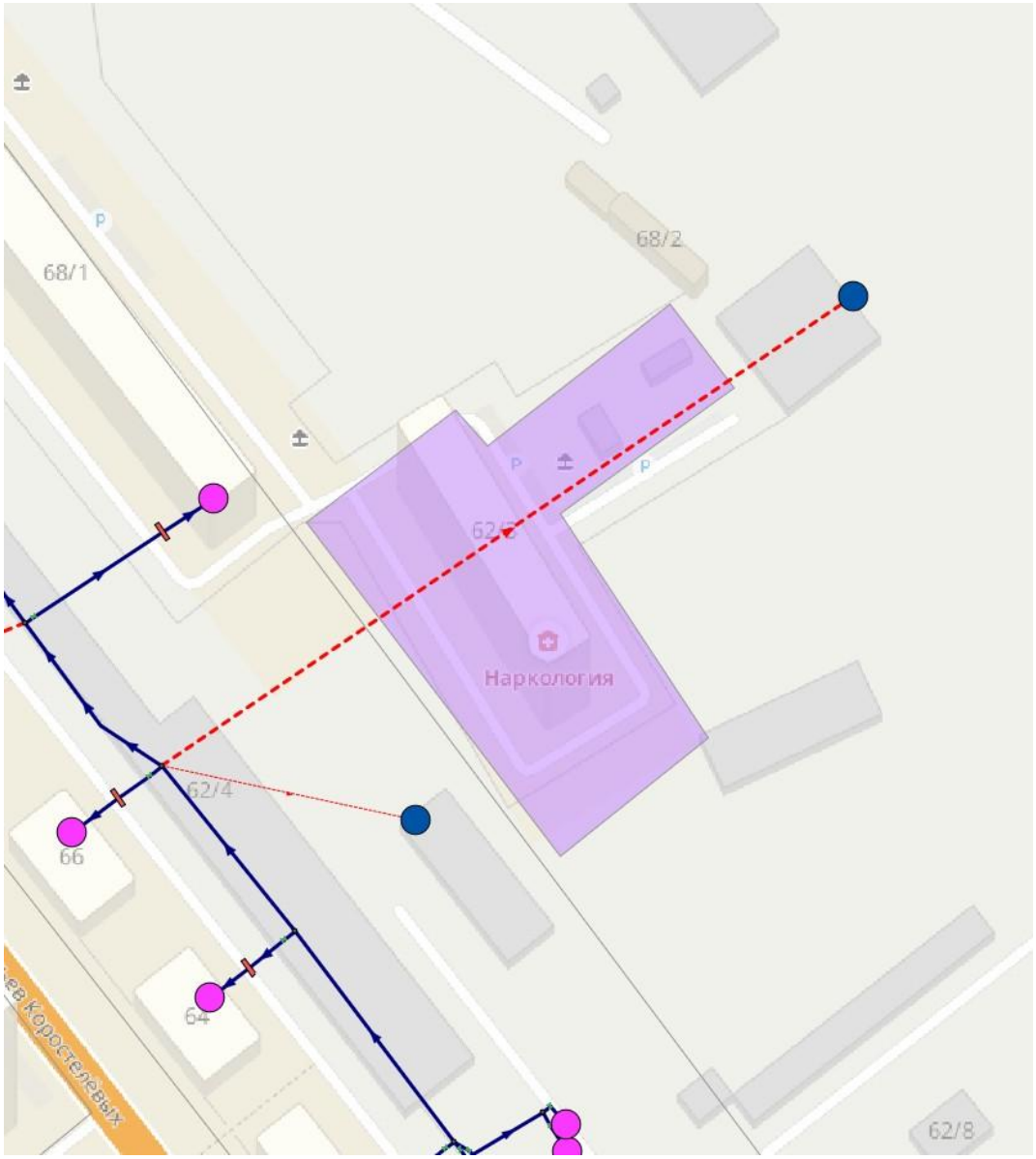


Рисунок 168 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР»

4.13 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»

4.13.1 Система теплоснабжения №69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»

Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» расположена по адресу: пр. 60 лет Октября, д. 1/1. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Потехина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0226001, 56:44:0225002, 56:44:0238001.

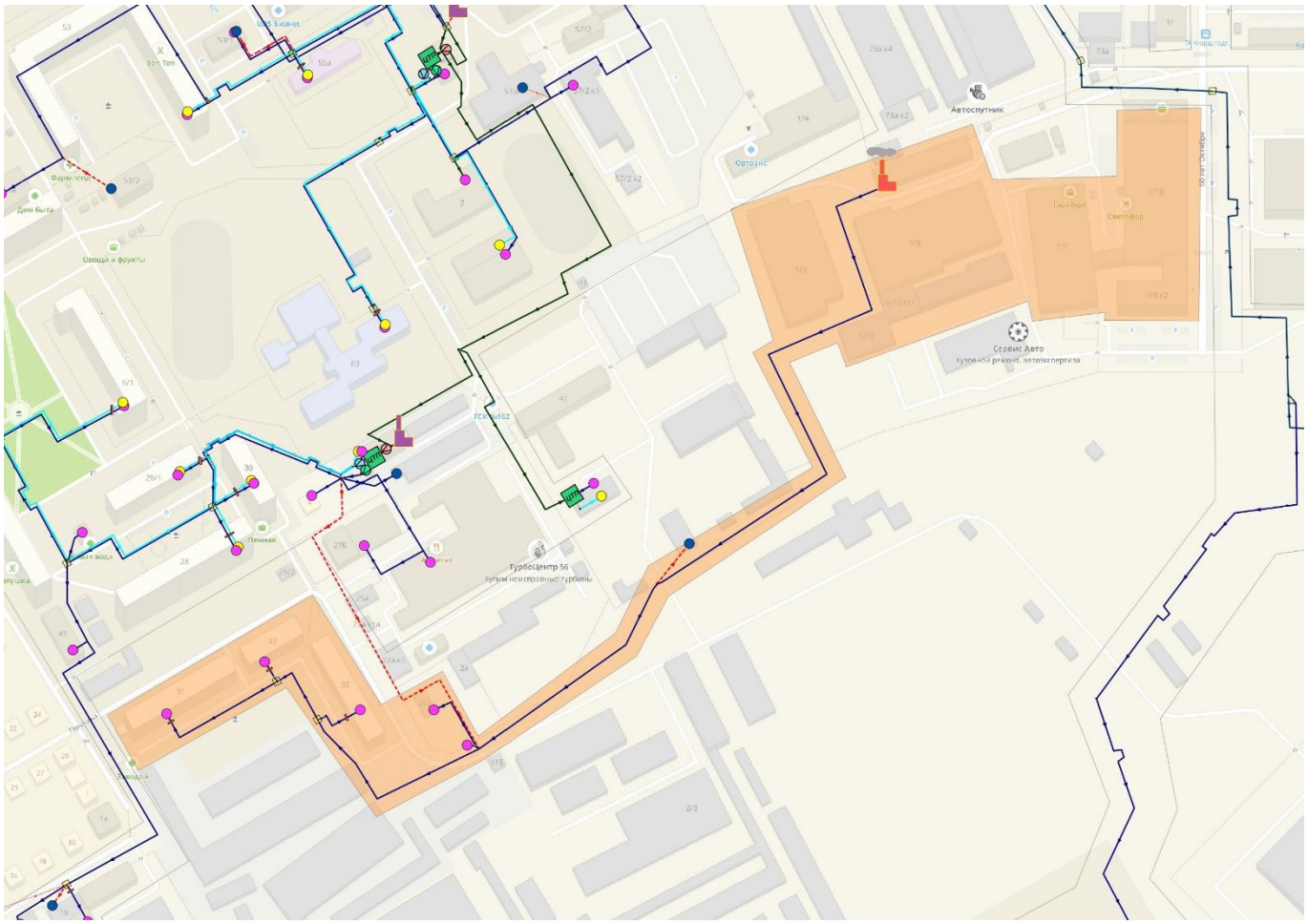


Рисунок 169 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»

4.14 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»

4.14.1 Система теплоснабжения №106. Котельная «Ткачева 16/1»

Котельная «Ткачева 16/1» расположена по адресу: ул. Ткачёва, 16/1.
Котельная «Ткачева 16/1» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.
Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Ткачева.
Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0328001

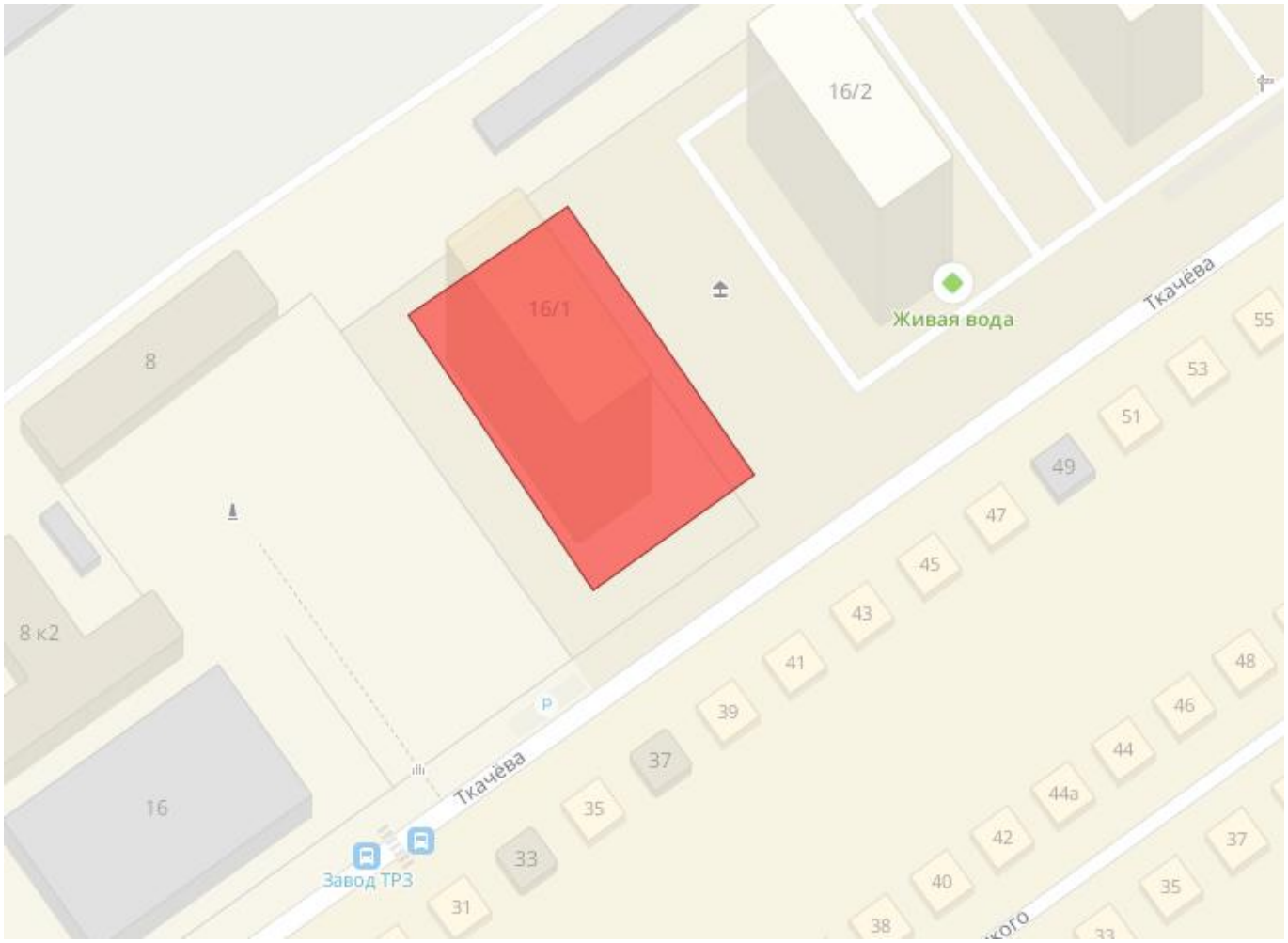


Рисунок 170 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1»

4.14.2 Система теплоснабжения №109. Котельная «Перовского, 1а»

Котельная «Перовского, 1а» расположена по адресу: ул. Перовского, 1а

Котельная «Перовского, 1а» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001

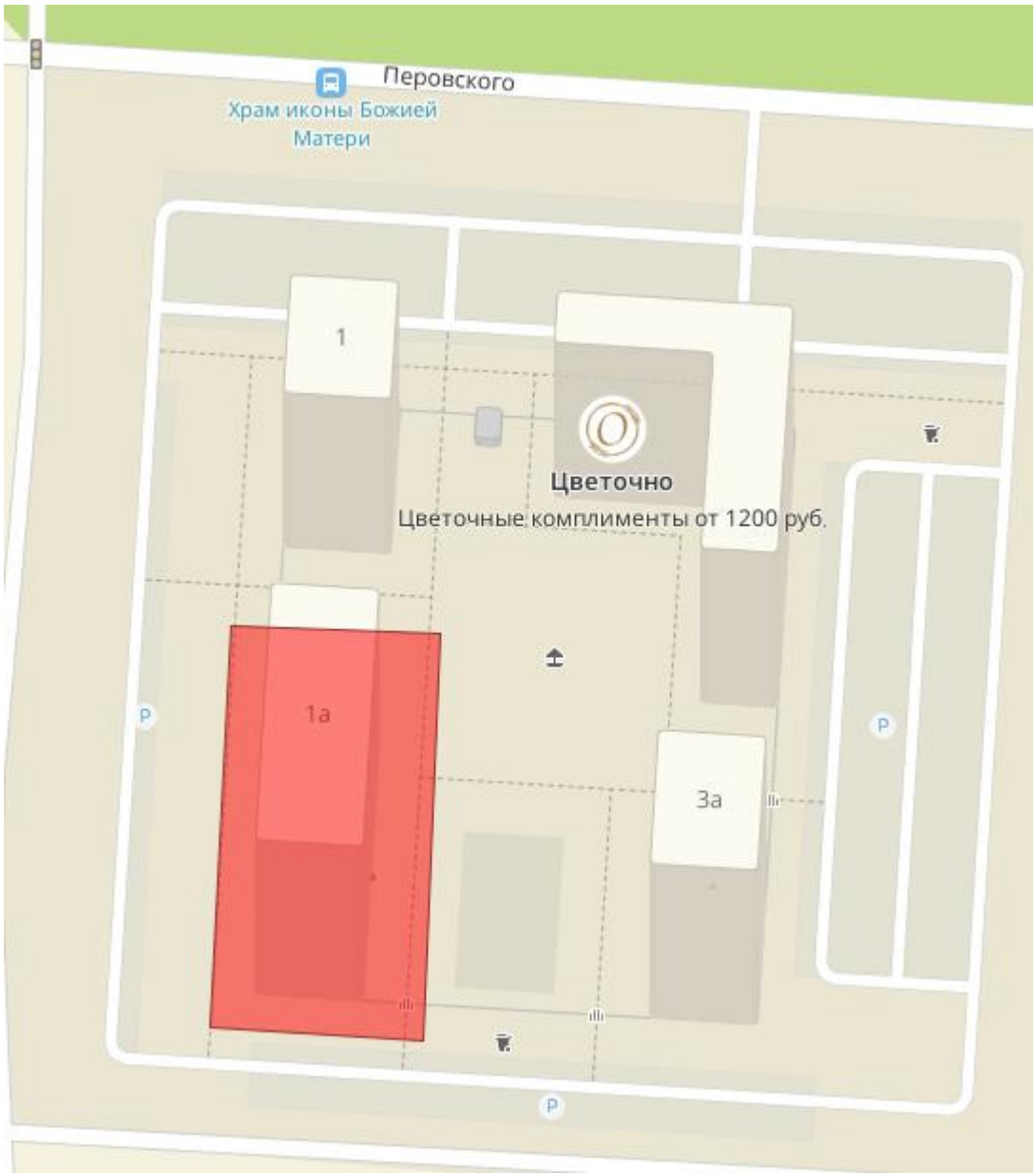


Рисунок 171 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1а»

4.14.3 Система теплоснабжения №110. Котельная «Перовского, 1»

Котельная «Перовского, 1» расположена по адресу: ул. Перовского, 1

Котельная «Перовского, 1» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 172 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1»

4.14.4 Система теплоснабжения №111. Котельная «Перовского, 3»

Котельная «Перовского, 3» расположена по адресу: ул. Перовского, 3

Котельная «Перовского, 3» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 173 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3»

4.14.5 Система теплоснабжения №112. Котельная «Перовского, 3а»

Котельная «Перовского, 3а» расположена по адресу: ул. Перовского, 3а

Котельная «Перовского, 3а» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 174 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3а»

4.15 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»

4.15.1 Система теплоснабжения №107. Котельная «Самолетная, 198»

Котельная «Самолетная, 198» расположена по адресу: ул. Самолетная, 198.

Котельная «Самолетная, 198» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: ул. Самолетная, ул. Ялтинская, ул. Сызранская, ул. Карагандинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0406007

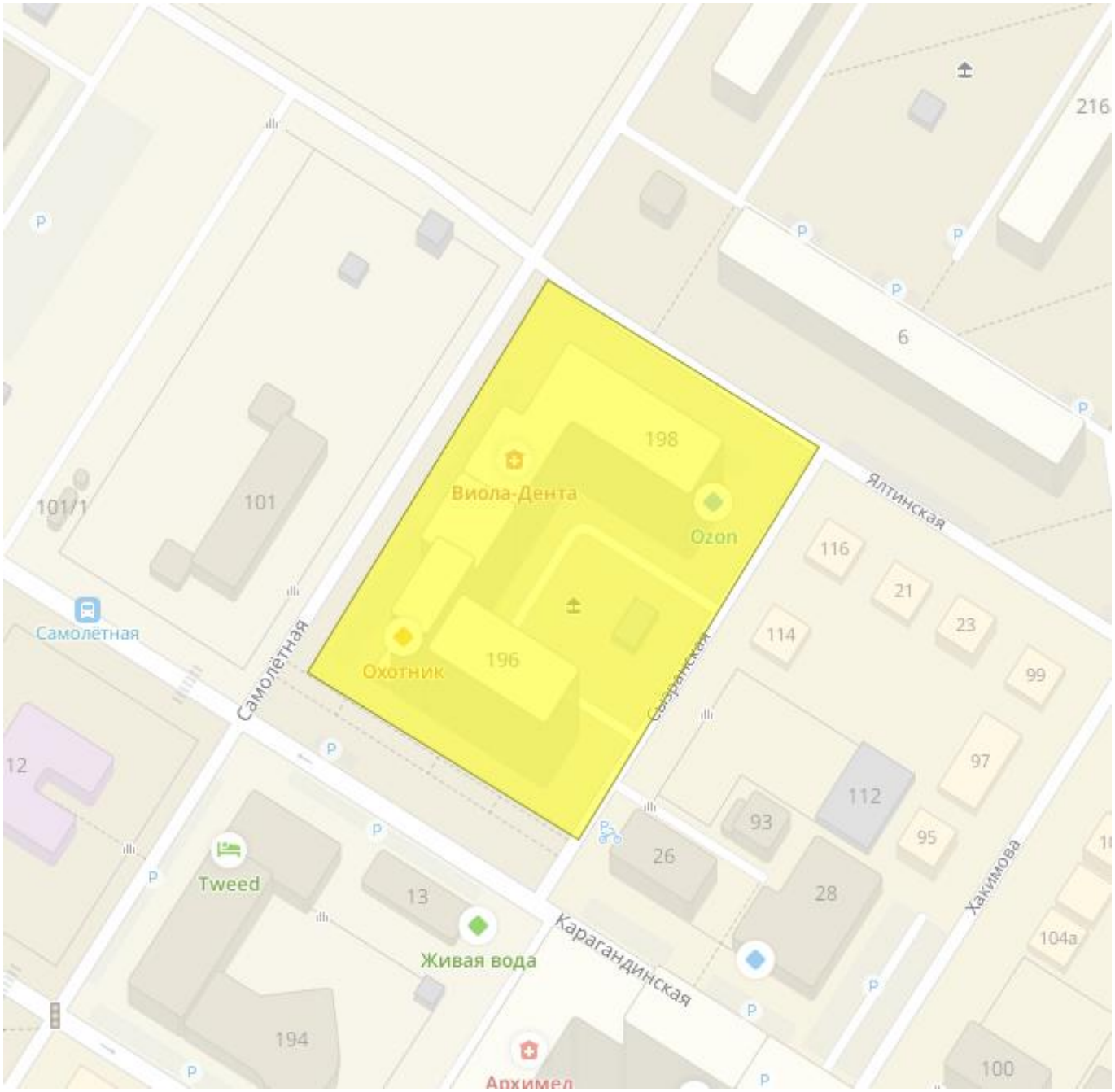


Рисунок 175 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198»

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2026 г. составляет 1 456,223 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2026 г. равна 1 212,783 Гкал/ч.

Значения тепловой нагрузки (спроса на тепловую мощность) в расчетных элементах территориального деления представлены в приложении 4, а по ЕТО и системам теплоснабжения в таблицах ниже.

Таблица 311 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой зоне действия ЕТО

№	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	580,226	150,891	**731,117**	333,008	34,727	4,724	**372,460**	**1103,577**
2	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		**79,308**	**79,308**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,112	0,019	**0,131**	0,105			**0,105**	**0,236**
4	ООО «Теплострой Плюс»	1,328	0,141	**1,469**					**1,469**
5	ООО «Озон»	2,000	0,333	**2,333**	1,400	0,250		**1,650**	**3,983**
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,248		**0,248**	0,396			**0,396**	**0,644**
7	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**					**1,777**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,385	0,130	**0,515**					**0,515**
9	ООО «ТГК»	7,688	3,318	**11,006**					**11,006**
10	ООО «Теплоком»	1,481	0,669	**2,150**					**2,150**
11	ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**					**0,682**
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152			**2,152**	**2,769**
13	ООО «ГК Оренбург»	3,476	0,280	**3,756**					**3,756**
14	ТСН(ж) «Успех»	0,785	0,126	**0,911**					**0,911**
	ИТОГО	**600,212**	**156,500**	**756,712**	**407,311**	**44,035**	**4,724**	**456,071**	**1212,783**

Таблица 312 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	ПАО «Т Плюс»	469,359	131,926	**601,286**	260,714	29,623	1,900	**292,236**	**893,522**
2	БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	7,698	1,625	**9,323**	8,136	0,854		**8,990**	**18,313**
3	Котельная «Гугучинская»	ПАО «Т Плюс»	4,370	0,568	**4,938**	1,184	0,073		**1,257**	**6,195**
4	Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	15,133	4,987	**20,119**	3,270	0,669		**3,940**	**24,059**
5	Котельная «Лесозащитная»	ПАО «Т Плюс»	3,943		**3,943**	3,567	0,048		**3,615**	**7,558**
6	Котельная «Туркестанская»	ПАО «Т Плюс»	6,885	2,277	**9,161**	2,539	0,232		**2,772**	**11,933**
8	Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	3,399	0,093	**3,492**	3,010	0,156		**3,166**	**6,658**
10	Котельная «Янтарь»	ПАО «Т Плюс»	5,681	0,498	**6,179**	0,709	0,002		**0,711**	**6,890**
11	Котельная «Советская»	ПАО «Т Плюс»	1,278		**1,278**	4,707			**4,707**	**5,985**
12	Котельная «Дубки»	ПАО «Т Плюс»				1,705	0,418		**2,123**	**2,123**
13	Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	1,729	0,527	**2,255**	1,306	0,056		**1,363**	**3,618**
14	Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	4,546	1,579	**6,126**	0,674	0,072		**0,745**	**6,871**
15	Котельная «4 квартал»	ПАО «Т Плюс»	6,512	0,050	**6,562**	0,985	0,026		**1,011**	**7,573**
16	Котельная «Харьковская»	ПАО «Т Плюс»	4,706	0,613	**5,319**	3,145	0,117		**3,262**	**8,581**
17	Котельная «Орентрикотаж»	ПАО «Т Плюс»	1,242	0,357	**1,599**	0,408	0,110	2,027	**2,546**	**4,145**
18	Котельная «11 квартал»	ПАО «Т Плюс»	0,053		**0,053**	1,989	0,262		**2,251**	**2,304**
19	Котельная «Овощевод»	ПАО «Т Плюс»	0,388		**0,388**	0,278			**0,278**	**0,666**
20	Котельная «67 городок»	ПАО «Т Плюс»	2,123	0,514	**2,636**	2,154	0,448		**2,603**	**5,239**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ПАО «Т Плюс»	5,862	1,865	**7,728**	0,161	0,111		**0,271**	**7,999**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	2,906	0,105	**3,011**	1,476	0,110		**1,586**	**4,597**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ПАО «Т Плюс»	1,357		**1,357**	2,823	0,059		**2,882**	**4,239**
24	Котельная «ЖДТ»	ПАО «Т Плюс»	3,416	0,478	**3,894**	1,549	0,142		**1,691**	**5,585**
28	Котельная «Набережная»	ПАО «Т Плюс»	1,767	0,215	**1,982**	0,674	0,002		**0,676**	**2,658**
30	Котельная «ОГАУ»	ПАО «Т Плюс»	1,010	0,228	**1,238**	2,663	0,159		**2,822**	**4,060**
31	Котельная «Тексорен»	ПАО «Т Плюс»	1,595		**1,595**	2,895			**2,895**	**4,490**
32	Котельная «Кадетский корпус»	ПАО «Т Плюс»	0,208	0,034	**0,241**	1,698	0,173		**1,872**	**2,113**
33	Котельная «Черепановых»	ПАО «Т Плюс»	0,874	0,092	**0,966**	0,791	0,048		**0,839**	**1,805**
34	Котельная «СОК»	ПАО «Т Плюс»				0,302	0,018		**0,320**	**0,320**
35	Котельная «Стройгородок»	ПАО «Т Плюс»	0,638		**0,638**	0,019			**0,019**	**0,657**
37	Котельная «ОКБ-1»	ПАО «Т Плюс»						0,784	**0,784**	**0,784**
38	Котельная «Гаражи УВД»	ПАО «Т Плюс»	0,200		**0,200**	1,230			**1,230**	**1,430**
39	Котельная «Инфекционная больница»	ПАО «Т Плюс»						0,013	**0,013**	**0,013**
40	БМК «Победы»	ПАО «Т Плюс»	2,334		**2,334**	0,910			**0,910**	**3,244**
41	Котельная «Самолетная»	ПАО «Т Плюс»	1,581	0,192	**1,772**	0,416	0,090		**0,507**	**2,279**
45	Котельная «Тубдиспансер»	ПАО «Т Плюс»				0,935	0,313		**1,248**	**1,248**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ПАО «Т Плюс»	0,458		**0,458**	0,193			**0,193**	**0,651**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
47	Котельная «Детский сад № 77»	ПАО «Т Плюс»	0,576	0,124	**0,700**	1,178	0,058		**1,236**	**1,936**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ПАО «Т Плюс»				0,552	0,121		**0,673**	**0,673**
49	Котельная «Дубицкого»	ПАО «Т Плюс»	0,039		**0,039**	0,324			**0,324**	**0,363**
50	БМК «Третьяка»	ПАО «Т Плюс»	2,083		**2,083**	1,421	0,072		**1,493**	**3,576**
51	Котельная «ЖСК»	ПАО «Т Плюс»	1,379		**1,379**	1,191			**1,191**	**2,570**
52	Котельная «Ногина»	ПАО «Т Плюс»	0,729	0,307	**1,036**	0,150			**0,150**	**1,186**
53	Котельная «МЧ»	ПАО «Т Плюс»	2,234	0,183	**2,417**	1,587			**1,587**	**4,004**
54	Котельная «ГПТУ-16»	ПАО «Т Плюс»	0,660		**0,660**	0,422			**0,422**	**1,082**
55	Котельная «Школа №14»	ПАО «Т Плюс»	0,002		**0,002**	0,172			**0,172**	**0,174**
56	Котельная «Бердянка»	ПАО «Т Плюс»	0,322		**0,322**	0,358			**0,358**	**0,679**
57	Котельная «Каргала»	ПАО «Т Плюс»	0,827		**0,827**	0,367			**0,367**	**1,194**
58	Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	0,179		**0,179**	0,248			**0,248**	**0,427**
59	Котельная «Городище»	ПАО «Т Плюс»	0,201		**0,201**	0,672			**0,672**	**0,873**
60	Котельная «Горбольница»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
62	Котельная «Перинатальный центр»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	**В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»**							
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	0,909	0,526	**1,434**	0,149	0,007		**0,156**	**1,591**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ПАО «Т Плюс»	3,251	0,088	**3,339**	1,231	0,048		**1,279**	**4,618**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	ПАО «Т Плюс»	0,354		**0,354**	0,791			**0,791**	**1,144**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	0,354		**0,354**					**0,354**
71	Котельная АО «Парк»	ПАО «Т Плюс»	0,919	0,460	**1,380**		0,027		**0,027**	**1,406**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ПАО «Т Плюс»	1,739	0,382	**2,121**	2,803			**2,803**	**4,925**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	0,220		**0,220**	0,176	0,001		**0,177**	**0,397**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		**79,308**	**79,308**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,112	0,019	**0,131**	0,105			**0,105**	**0,236**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	0,445		**0,445**					**0,445**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	0,437	0,073	**0,510**					**0,510**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	0,446	0,068	**0,514**					**0,514**
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Озон»	2,000	0,333	**2,333**					**2,333**
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Озон»				1,200	0,208		**1,408**	**1,408**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
105	Котельная детский сад «Семицветик»	ООО «Озон»				0,200	0,042		**0,242**	**0,242**
83	Котельная № 50	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,248		**0,248**	0,396			**0,396**	**0,644**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**					**1,777**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,385	0,130	**0,515**					**0,515**
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «ТГК»	0,488	0,186	**0,674**					**0,674**
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «ТГК»	0,513	0,253	**0,766**					**0,766**
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «ТГК»	0,697	0,249	**0,946**					**0,946**
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «ТГК»	0,590	0,249	**0,839**					**0,839**
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «ТГК»	0,869	0,401	**1,270**					**1,270**
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «ТГК»	0,741	0,306	**1,047**					**1,047**
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «ТГК»	0,724	0,358	**1,082**					**1,082**
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «ТГК»	0,855	0,405	**1,260**					**1,260**
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «ТГК»	0,960	0,329	**1,289**					**1,289**
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «ТГК»	0,746	0,345	**1,091**					**1,091**
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «ТГК»	0,505	0,237	**0,742**					**0,742**
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,452	0,204	**0,656**					**0,656**
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,580	0,262	**0,842**					**0,842**
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,449	0,203	**0,652**					**0,652**
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**					**0,682**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152			**2,152**	**2,769**
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ООО «ГК Оренбург»	0,808	0,143	**0,951**					**0,951**
107	Котельная «Самолетная, 198»	ТСН(ж) «Успех»	0,785	0,126	**0,911**					**0,911**
109	Котельная «Перовского, 1а»	ООО «ГК Оренбург»	0,763	0,038	**0,801**					**0,801**
110	Котельная «Перовского, 1»	ООО «ГК Оренбург»	0,471	0,024	**0,495**					**0,495**
111	Котельная «Перовского, 3»	ООО «ГК Оренбург»	0,963	0,051	**1,014**					**1,014**
112	Котельная «Перовского, 3а»	ООО «ГК Оренбург»	0,471	0,024	**0,495**					**0,495**
	ИТОГО		**600,212**	**156,500**	**756,712**	**407,311**	**44,035**	**4,724**	**456,071**	**1212,783**

5.1.1 Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице ниже приведены тепловые нагрузки потребителей за базовый год и ретроспективный период в каждой системе теплоснабжения.

Таблица 313 – Тепловые нагрузки за базовый год и ретроспективный период в каждой системе теплоснабжения

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»									
2021	1 039,480	230,248	552,595	15,100	**1 284,828**	769,860	170,529	409,270	3,180	**943,569**
2022	1 041,110	231,103	554,647	15,100	**1 287,313**	746,550	165,758	397,819	2,673	**914,981**
2023	1 058,248	235,662	565,589	15,100	**1 309,010**	759,825	169,206	406,094	1,807	**930,838**
2024	1 069,537	239,263	574,230	15,100	**1 323,900**	722,859	161,709	388,102	2,137	**886,705**
2025	1 094,873	242,271	581,450	15,910	**1 353,054**	730,073	161,549	387,718	1,900	**893,522**
	БМК «Оренбургская»									
2021	25,016	3,821	9,170		**28,837**	18,610	2,842	6,821		**21,452**
2022	22,826	3,655	8,773		**26,481**	15,420	2,471	5,930		**17,891**
2023	23,583	3,663	8,790		**27,246**	16,305	2,533	6,079		**18,838**
2024	23,589	3,652	8,764		**27,241**	16,897	2,616	6,278		**19,513**
2025	23,344	3,654	8,769		**26,998**	15,834	2,479	5,950		**18,313**
	Котельная «Гугучинская»									
2021	7,504	0,836	2,007		**8,340**	7,504	0,836	2,006		**8,340**
2022	7,463	0,836	2,007		**8,299**	7,463	0,836	2,006		**8,299**
2023	7,403	0,836	2,007		**8,239**	7,403	0,836	2,006		**8,239**
2024	7,418	0,855	2,053		**8,273**	7,417	0,855	2,052		**8,272**
2025	7,413	0,855	2,052		**8,268**	5,554	0,641	1,538		**6,195**
	Котельная «Карачи»									
2021	28,074	6,990	16,776		**35,064**	17,300	4,308	10,339		**21,608**
2022	27,427	6,912	16,589		**34,339**	18,710	4,721	11,330		**23,431**
2023	25,400	7,838	18,811		**33,238**	18,618	5,745	13,788		**24,363**
2024	25,415	7,816	18,759		**33,231**	19,666	6,048	14,515		**25,714**
2025	24,837	7,634	18,321		**32,471**	18,403	5,656	13,574		**24,059**
	Котельная «Лесозащитная»									
2021	8,541	0,258	0,619		**8,799**	8,020	0,242	0,581		**8,262**
2022	8,209	0,075	0,180		**8,284**	7,030	0,058	0,139		**7,088**
2023	8,791	0,260	0,623		**9,051**	7,449	0,220	0,528		**7,669**
2024	8,639	0,275	0,660		**8,914**	7,556	0,241	0,578		**7,797**
2025	8,949	0,057	0,136		**9,006**	7,510	0,048	0,115		**7,558**
	Котельная «Туркестанская»									
2021	9,801	2,366	5,678		**12,167**	10,510	2,542	6,101		**13,052**
2022	12,163	3,175	7,619		**15,338**	9,820	2,558	6,139		**12,378**
2023	13,595	3,720	8,927		**17,315**	9,652	2,641	6,338		**12,293**
2024	13,595	3,627	8,705		**17,222**	9,709	2,590	6,216		**12,299**
2025	13,589	3,618	8,682		**17,207**	9,424	2,509	6,022		**11,933**
	Котельная «Чичерина»									
2021	9,477	0,445	1,068		**9,922**	7,240	0,342	0,821		**7,582**
2022	9,194	0,317	0,761		**9,511**	6,260	0,221	0,530		**6,481**
2023	8,944	0,310	0,743		**9,254**	6,563	0,227	0,545		**6,790**
2024	8,859	0,344	0,825		**9,203**	6,524	0,253	0,607		**6,777**
2025	8,845	0,344	0,825		**9,189**	6,409	0,249	0,598		**6,658**
	Котельная «Янтарь»									
2021	4,499	0,774	1,858		**5,273**	4,500	0,774	1,858		**5,274**
2022	4,506	0,831	1,994		**5,337**	4,506	0,831	1,994		**5,337**
2023	7,744	0,370	0,888		**8,114**	7,744	0,370	0,888		**8,114**
2024	7,746	0,376	0,902		**8,122**	7,747	0,376	0,902		**8,123**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2025	8,360	0,654	1,569		**9,014**	6,390	0,500	1,200		**6,890**
	Котельная «Советская»									
2021	8,501				**8,501**	8,501				**8,501**
2022	7,866				**7,866**	7,866				**7,866**
2023	7,823				**7,823**	7,823				**7,823**
2024	7,883				**7,883**	7,884				**7,884**
2025	8,332				**8,332**	5,985				**5,985**
	Котельная «Дубки»									
2021	4,112	1,243	2,983		**5,355**	4,112	1,243	2,983		**5,355**
2022	2,867	1,148	2,755		**4,015**	2,867	1,148	2,755		**4,015**
2023	2,822	1,148	2,754		**3,970**	2,822	1,148	2,755		**3,970**
2024	2,475	0,356	0,854		**2,831**	2,475	0,356	0,854		**2,831**
2025	2,689	0,659	1,581		**3,348**	1,705	0,418	1,003		**2,123**
	Котельная «Авиагородок»									
2021	10,723	1,745	4,189		**12,468**	10,723	1,745	4,188		**12,468**
2022	9,288	1,795	4,309		**11,083**	9,288	1,795	4,308		**11,083**
2023	9,254	1,797	4,312		**11,051**	9,254	1,797	4,313		**11,051**
2024	9,254	1,797	4,312		**11,051**	3,736	0,725	1,740		**4,461**
2025	9,343	1,796	4,311		**11,139**	3,035	0,583	1,399		**3,618**
	Котельная «ЖБК»									
2021	5,678	1,714	4,114		**7,392**	5,678	1,714	4,114		**7,392**
2022	6,898	2,139	5,134		**9,037**	6,898	2,139	5,134		**9,037**
2023	6,703	2,118	5,084		**8,821**	6,703	2,118	5,083		**8,821**
2024	6,703	2,118	5,084		**8,821**	6,703	2,118	5,083		**8,821**
2025	6,703	2,120	5,088		**8,823**	5,220	1,651	3,962		**6,871**
	Котельная «4 квартал»									
2021	10,038	0,098	0,235		**10,136**	10,038	0,098	0,235		**10,136**
2022	9,550	0,098	0,236		**9,648**	8,977	0,098	0,235		**9,075**
2023	9,550	0,098	0,236		**9,648**	7,532	0,077	0,185		**7,609**
2024	9,550	0,098	0,236		**9,648**	7,464	0,077	0,185		**7,541**
2025	9,681	0,098	0,236		**9,779**	7,497	0,076	0,182		**7,573**
	Котельная «Харьковская»									
2021	9,438	0,931	2,234		**10,369**	8,860	0,871	2,090		**9,731**
2022	8,630	0,931	2,234		**9,561**	8,050	0,871	2,090		**8,921**
2023	9,501	0,931	2,234		**10,432**	8,282	0,812	1,949		**9,094**
2024	9,511	0,931	2,234		**10,442**	8,152	0,798	1,915		**8,950**
2025	10,015	0,931	2,234		**10,946**	7,851	0,730	1,752		**8,581**
	Котельная «Орентрикотаж»									
2021	1,501	0,440	1,056	2,027	**3,968**	1,502	0,440	1,056	2,027	**3,969**
2022	1,501	0,440	1,055	2,027	**3,968**	1,502	0,440	1,056	2,027	**3,969**
2023	1,515	0,439	1,054	2,027	**3,981**	1,515	0,440	1,056	2,027	**3,982**
2024	1,515	0,440	1,056	2,027	**3,982**	1,515	0,440	1,056	2,027	**3,982**
2025	1,651	0,467	1,120	2,027	**4,145**	1,651	0,467	1,121	2,027	**4,145**
	Котельная «11 квартал»									
2021	2,849	0,490	1,176		**3,339**	2,850	0,490	1,176		**3,340**
2022	2,832	0,619	1,486		**3,451**	2,832	0,619	1,486		**3,451**
2023	3,109	0,490	1,177		**3,599**	3,109	0,490	1,176		**3,599**
2024	3,109	0,490	1,177		**3,599**	3,109	0,490	1,176		**3,599**
2025	4,355	0,558	1,338		**4,913**	2,042	0,262	0,629		**2,304**
	Котельная «Овощевод»									
2021	1,129				**1,129**	1,129				**1,129**
2022	1,077				**1,077**	1,077				**1,077**
2023	1,077				**1,077**	1,077				**1,077**
2024	1,077				**1,077**	1,077				**1,077**
2025	1,031				**1,031**	0,666				**0,666**
	Котельная «67 городок»									
2021	8,061	2,007	4,817		**10,068**	5,150	1,279	3,070		**6,429**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2022	8,236	1,577	3,784		**9,813**	4,550	0,871	2,090		**5,421**
2023	6,944	1,485	3,565		**8,429**	4,474	0,957	2,297		**5,431**
2024	6,944	1,491	3,579		**8,435**	4,349	0,934	2,242		**5,283**
2025	6,944	1,561	3,746		**8,505**	4,277	0,962	2,309		**5,239**
	Котельная «Бр. Коростелевых»									
2021	9,452	2,952	7,084		**12,404**	7,250	2,258	5,419		**9,508**
2022	9,452	2,952	7,085		**12,404**	9,080	2,842	6,821		**11,922**
2023	9,502	2,955	7,091		**12,457**	6,356	1,977	4,745		**8,333**
2024	9,493	2,955	7,091		**12,448**	6,243	1,943	4,663		**8,186**
2025	9,500	3,116	7,479		**12,616**	6,023	1,976	4,742		**7,999**
	Котельная «Мебельная фабрика»									
2021	4,598	0,238	0,572		**4,836**	4,598	0,238	0,571		**4,836**
2022	4,576	0,231	0,554		**4,807**	4,576	0,231	0,554		**4,807**
2023	4,454	0,223	0,535		**4,677**	4,454	0,223	0,535		**4,677**
2024	4,542	0,223	0,535		**4,765**	4,543	0,223	0,535		**4,766**
2025	4,543	0,223	0,535		**4,766**	4,382	0,215	0,516		**4,597**
	Котельная «Мебельный комбинат»									
2021	3,972	0,057	0,137		**4,029**	3,972	0,057	0,137		**4,029**
2022	4,102	0,058	0,138		**4,160**	4,102	0,058	0,139		**4,160**
2023	3,689	0,058	0,138		**3,747**	3,689	0,058	0,139		**3,747**
2024	3,702	0,058	0,138		**3,760**	3,702	0,058	0,139		**3,760**
2025	4,066	0,057	0,138		**4,123**	4,180	0,059	0,142		**4,239**
	Котельная «ЖДТ»									
2021	6,312	0,804	1,930		**7,116**	6,312	0,804	1,930		**7,116**
2022	6,597	0,804	1,930		**7,401**	6,597	0,804	1,930		**7,401**
2023	6,618	0,804	1,930		**7,422**	6,618	0,804	1,930		**7,422**
2024	6,619	0,843	2,023		**7,462**	6,619	0,843	2,023		**7,462**
2025	6,749	0,843	2,023		**7,592**	4,965	0,620	1,488		**5,585**
	Котельная «Набережная»									
2021	2,835	0,226	0,543		**3,061**	2,834	0,226	0,542		**3,060**
2022	2,780	0,226	0,542		**3,006**	2,780	0,226	0,542		**3,006**
2023	2,851	0,217	0,520		**3,068**	2,851	0,217	0,521		**3,068**
2024	2,752	0,217	0,520		**2,969**	2,752	0,217	0,521		**2,969**
2025	2,231	0,198	0,476		**2,429**	2,441	0,217	0,521		**2,658**
	Котельная «ОГАУ»									
2021	5,081	0,466	1,118		**5,547**	5,081	0,466	1,118		**5,547**
2022	5,348	0,836	2,007		**6,184**	5,348	0,836	2,006		**6,184**
2023	5,423	0,644	1,545		**6,067**	5,423	0,644	1,546		**6,067**
2024	5,361	0,592	1,421		**5,953**	5,361	0,592	1,421		**5,953**
2025	5,965	0,628	1,506		**6,593**	3,673	0,387	0,929		**4,060**
	Котельная «Тексорен»									
2021	5,466				**5,466**	5,465				**5,465**
2022	5,517				**5,517**	5,517				**5,517**
2023	5,243				**5,243**	5,243				**5,243**
2024	5,964				**5,964**	5,964				**5,964**
2025	5,152				**5,152**	4,490				**4,490**
	Котельная «Кадетский корпус»									
2021	1,803	0,470	1,128		**2,273**	1,803	0,470	1,128		**2,273**
2022	1,811	0,477	1,144		**2,288**	1,811	0,477	1,145		**2,288**
2023	2,253	0,477	1,144		**2,730**	2,253	0,477	1,145		**2,730**
2024	2,616	0,508	1,219		**3,124**	2,616	0,508	1,219		**3,124**
2025	4,303	0,467	1,122		**4,770**	1,906	0,207	0,497		**2,113**
	Котельная «Черепановых»									
2021	3,539	0,234	0,561		**3,773**	3,539	0,234	0,562		**3,773**
2022	3,180	0,234	0,562		**3,414**	2,989	0,234	0,562		**3,223**
2023	2,967	0,228	0,546		**3,195**	2,890	0,222	0,533		**3,112**
2024	2,858	0,228	0,546		**3,086**	1,818	0,145	0,348		**1,963**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2025	2,713	0,228	0,546		**2,941**	1,665	0,140	0,336		**1,805**
	Котельная «СОК»									
2021	0,302	0,018	0,044		**0,320**	0,302	0,018	0,043		**0,320**
2022	0,302	0,018	0,044		**0,320**	0,302	0,018	0,043		**0,320**
2023	0,302	0,018	0,044		**0,320**	0,302	0,018	0,043		**0,320**
2024	0,302	0,018	0,044		**0,320**	0,302	0,018	0,043		**0,320**
2025	0,302	0,018	0,044		**0,320**	0,302	0,018	0,043		**0,320**
	Котельная «Стройгородок»									
2021	1,586				**1,586**	1,585				**1,585**
2022	1,586				**1,586**	1,586				**1,586**
2023	1,553				**1,553**	1,553				**1,553**
2024	1,586				**1,586**	1,585				**1,585**
2025	1,585				**1,585**	0,657				**0,657**
	Котельная «ОКБ-1»									
2021				0,784	**0,784**				0,784	**0,784**
2022				0,784	**0,784**				0,784	**0,784**
2023				0,784	**0,784**				0,784	**0,784**
2024				0,784	**0,784**				0,784	**0,784**
2025				0,784	**0,784**				0,784	**0,784**
	Котельная «Гаражи УВД»									
2021	1,430				**1,430**	1,430				**1,430**
2022	1,430				**1,430**	1,430				**1,430**
2023	1,430				**1,430**	1,430				**1,430**
2024	1,430				**1,430**	1,430				**1,430**
2025	1,430				**1,430**	1,430				**1,430**
	Котельная «Инфекционная больница»									
2021				0,013	**0,013**				0,013	**0,013**
2022				0,013	**0,013**				0,013	**0,013**
2023				0,013	**0,013**				0,013	**0,013**
2024				0,013	**0,013**				0,013	**0,013**
2025				0,013	**0,013**				0,013	**0,013**
	БМК «Победы»									
2021	3,349				**3,349**	3,349				**3,349**
2022	3,127				**3,127**	3,127				**3,127**
2023	3,119				**3,119**	3,119				**3,119**
2024	3,127				**3,127**	3,127				**3,127**
2025	3,040				**3,040**	3,244				**3,244**
	Котельная «Самолетная»									
2021	3,505	0,464	1,114		**3,969**	3,505	0,463	1,111		**3,968**
2022	3,319	0,463	1,112		**3,782**	3,319	0,463	1,111		**3,782**
2023	3,281	0,463	1,112		**3,744**	3,281	0,463	1,111		**3,744**
2024	3,281	0,463	1,112		**3,744**	3,281	0,463	1,111		**3,744**
2025	3,281	0,463	1,112		**3,744**	1,997	0,282	0,677		**2,279**
	Котельная «Тубдиспансер»									
2021	1,129	0,357	0,857		**1,486**	1,129	0,357	0,857		**1,486**
2022	1,117	0,385	0,923		**1,502**	1,117	0,385	0,924		**1,502**
2023	1,065	0,358	0,858		**1,423**	1,065	0,358	0,859		**1,423**
2024	1,065	0,358	0,858		**1,423**	1,065	0,358	0,859		**1,423**
2025	1,065	0,357	0,858		**1,422**	0,935	0,313	0,751		**1,248**
	Котельная «пос. Нижнесакмарский»									
2021	1,601				**1,601**	1,601				**1,601**
2022	1,240				**1,240**	1,240				**1,240**
2023	1,139				**1,139**	1,139				**1,139**
2024	1,122				**1,122**	1,122				**1,122**
2025	1,103				**1,103**	0,651				**0,651**
	Котельная «Детский сад № 77»									
2021	3,295	0,286	0,686		**3,581**	3,295	0,286	0,686		**3,581**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2022	2,694	0,286	0,686		**2,980**	2,694	0,286	0,686		**2,980**
2023	2,925	0,286	0,686		**3,211**	2,925	0,286	0,686		**3,211**
2024	3,127	0,286	0,686		**3,413**	3,127	0,286	0,686		**3,413**
2025	2,764	0,286	0,687		**3,050**	1,754	0,182	0,437		**1,936**
	Котельная «Больница восстановительного лечения»									
2021	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2022	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2023	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2024	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2025	0,956	0,210	0,505		**1,166**	0,552	0,121	0,290		**0,673**
	Котельная «Дубицкого»									
2021	0,514				**0,514**	0,514				**0,514**
2022	0,514				**0,514**	0,514				**0,514**
2023	0,751				**0,751**	0,751				**0,751**
2024	0,372				**0,372**	0,372				**0,372**
2025	0,372				**0,372**	0,363				**0,363**
	БМК «Третьяка»									
2021	4,898	0,247	0,593		**5,145**	4,897	0,247	0,593		**5,144**
2022	4,873	0,247	0,592		**5,120**	4,873	0,247	0,593		**5,120**
2023	4,764	0,247	0,592		**5,011**	4,764	0,247	0,593		**5,011**
2024	4,611	0,247	0,592		**4,858**	4,611	0,247	0,593		**4,858**
2025	4,617	0,095	0,227		**4,712**	3,504	0,072	0,173		**3,576**
	Котельная «ЖСК»									
2021	3,181				**3,181**	3,181				**3,181**
2022	3,181				**3,181**	3,181				**3,181**
2023	3,151				**3,151**	3,151				**3,151**
2024	3,115				**3,115**	3,114				**3,114**
2025	3,092				**3,092**	2,570				**2,570**
	Котельная «Ногина»									
2021	0,810	0,242	0,580		**1,052**	0,810	0,242	0,581		**1,052**
2022	0,810	0,242	0,580		**1,052**	0,810	0,242	0,581		**1,052**
2023	0,872	0,242	0,580		**1,114**	0,872	0,242	0,581		**1,114**
2024	0,872	0,242	0,580		**1,114**	0,872	0,242	0,581		**1,114**
2025	0,879	0,307	0,738		**1,186**	0,879	0,307	0,737		**1,186**
	Котельная «МЧ»									
2021	4,566	0,217	0,521		**4,783**	4,566	0,217	0,521		**4,783**
2022	4,600	0,217	0,521		**4,817**	4,600	0,217	0,521		**4,817**
2023	4,560	0,217	0,521		**4,777**	4,560	0,217	0,521		**4,777**
2024	4,657	0,217	0,521		**4,874**	4,657	0,217	0,521		**4,874**
2025	4,535	0,217	0,521		**4,752**	3,821	0,183	0,439		**4,004**
	Котельная «ГПТУ-16»									
2021	1,047				**1,047**	1,047				**1,047**
2022	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2023	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2024	0,956				**0,956**	0,956				**0,956**
2025	0,956				**0,956**	1,082				**1,082**
	Котельная «Школа №14»									
2021	0,219				**0,219**	0,219				**0,219**
2022	0,219				**0,219**	0,219				**0,219**
2023	0,213				**0,213**	0,213				**0,213**
2024	0,213				**0,213**	0,213				**0,213**
2025	0,213				**0,213**	0,174				**0,174**
	Котельная «Бердянка»									
2021	0,663				**0,663**	0,663				**0,663**
2022	0,663				**0,663**	0,663				**0,663**
2023	0,663				**0,663**	0,663				**0,663**
2024	0,663				**0,663**	0,663				**0,663**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2025	0,679				**0,679**	0,679				**0,679**
	Котельная «Каргала»									
2021	2,522				**2,522**	2,522				**2,522**
2022	2,335				**2,335**	2,335				**2,335**
2023	1,994				**1,994**	1,994				**1,994**
2024	1,945				**1,945**	1,945				**1,945**
2025	1,936				**1,936**	1,194				**1,194**
	Котельная «Краснохолм»									
2021	2,878				**2,878**	2,879				**2,879**
2022	2,714				**2,714**	2,714				**2,714**
2023	1,964				**1,964**	1,964				**1,964**
2024	1,964				**1,964**	1,964				**1,964**
2025	1,829				**1,829**	0,427				**0,427**
	Котельная «Городище»									
2021	0,988				**0,988**	0,988				**0,988**
2022	1,005				**1,005**	1,005				**1,005**
2023	0,873				**0,873**	0,873				**0,873**
2024	0,873				**0,873**	0,873				**0,873**
2025	0,873				**0,873**	0,873				**0,873**
	Котельная «Горбольница»									
2021	**Резерв потребителя 1 категории**									
2022										
2023										
2024										
2025										
	Котельная «Перинатальный центр»									
2021	**Резерв потребителя 1 категории**									
2022										
2023										
2024										
2025										
	Котельная «ЦТП «Авиагородок»									
2021	**В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»**									
2022										
2023										
2024										
2025										
	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН									
2021	1,808	0,433	1,039		**2,241**	1,808	0,433	1,039		**2,241**
2022	1,804	0,433	1,039		**2,237**	1,804	0,433	1,039		**2,237**
2023	1,058	0,440	1,057		**1,498**	1,058	0,440	1,056		**1,498**
2024	1,058	0,440	1,057		**1,498**	1,058	0,440	1,056		**1,498**
2025	1,058	0,533	1,279		**1,591**	1,058	0,533	1,279		**1,591**
	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»									
2021	4,493	0,136	0,326		**4,629**	4,493	0,136	0,326		**4,629**
2022	4,502	0,136	0,326		**4,638**	4,502	0,136	0,326		**4,638**
2023	4,110	0,136	0,327		**4,246**	4,110	0,136	0,326		**4,246**
2024	4,110	0,136	0,327		**4,246**	4,110	0,136	0,326		**4,246**
2025	4,482	0,136	0,327		**4,618**	4,482	0,136	0,326		**4,618**
	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД									
2021	0,559				**0,559**	0,559				**0,559**
2022	0,968				**0,968**	0,968				**0,968**
2023	0,755				**0,755**	0,755				**0,755**
2024	1,145				**1,145**	1,144				**1,144**
2025	1,144				**1,144**	1,144				**1,144**
	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»									

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2021	0,354				**0,354**	0,354				**0,354**
2022	0,354				**0,354**	0,354				**0,354**
2023	0,354				**0,354**	0,354				**0,354**
2024	0,354				**0,354**	0,354				**0,354**
2025	0,354				**0,354**	0,354				**0,354**
	Котельная АО «Парк»									
2021	1,126	0,272	0,653		**1,398**	1,126	0,272	0,653		**1,398**
2022	1,807	0,461	1,106		**2,268**	1,807	0,461	1,106		**2,268**
2023	0,358	0,101	0,242		**0,459**	0,358	0,101	0,242		**0,459**
2024	0,358	0,101	0,242		**0,459**	0,358	0,101	0,242		**0,459**
2025	0,919	0,487	1,168		**1,406**	0,919	0,487	1,169		**1,406**
	Котельная «Путепроводная, 15/4»									
2021	2,526	0,408	0,979		**2,934**	2,526	0,408	0,979		**2,934**
2022	5,064	0,400	0,959		**5,464**	5,064	0,400	0,960		**5,464**
2023	4,633	0,348	0,836		**4,981**	4,633	0,348	0,835		**4,981**
2024	4,678	0,387	0,928		**5,065**	4,678	0,387	0,929		**5,065**
2025	4,543	0,382	0,916		**4,925**	4,543	0,382	0,917		**4,925**
	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»									
2021	0,394		0,001		**0,394**	0,394	0,001	0,002		**0,395**
2022	0,381		0,001		**0,381**	0,381	0,001	0,002		**0,382**
2023	0,396		0,001		**0,396**	0,396	0,001	0,002		**0,397**
2024	0,396		0,001		**0,396**	0,396	0,001	0,002		**0,397**
2025	0,396	0,001	0,001		**0,397**	0,396	0,001	0,002		**0,397**
	Котельная АО «ПО «Стрела»									
2021	97,220	16,696	40,070		**113,916**	97,220	16,696	40,070		**113,916**
2022	70,250	9,058	21,739		**79,308**	70,250	9,058	21,739		**79,308**
2023	70,250	9,058	21,739		**79,308**	70,250	9,058	21,739		**79,308**
2024	70,250	9,058	21,739		**79,308**	70,250	9,058	21,739		**79,308**
2025	70,250	9,058	21,739		**79,308**	70,250	9,058	21,739		**79,308**
	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»									
2021	0,217	0,019	0,046		**0,236**	0,217	0,019	0,046		**0,236**
2022	0,217	0,019	0,046		**0,236**	0,217	0,019	0,046		**0,236**
2023	0,217	0,019	0,046		**0,236**	0,217	0,019	0,046		**0,236**
2024	0,217	0,019	0,046		**0,236**	0,217	0,019	0,046		**0,236**
2025	0,217	0,019	0,046		**0,236**	0,217	0,019	0,046		**0,236**
	Котельная ООО «Теплострой Плюс»									
2021	0,445				**0,445**	0,445				**0,445**
2022	0,445				**0,445**	0,445				**0,445**
2023	0,445				**0,445**	0,445				**0,445**
2024	0,445				**0,445**	0,445				**0,445**
2025	0,445				**0,445**	0,445				**0,445**
	Котельная «Пролетарская» (крышная)									
2021	0,437	0,073	0,175		**0,510**	0,437	0,073	0,175		**0,510**
2022	0,437	0,073	0,175		**0,510**	0,437	0,073	0,175		**0,510**
2023	0,437	0,073	0,175		**0,510**	0,437	0,073	0,175		**0,510**
2024	0,437	0,073	0,175		**0,510**	0,437	0,073	0,175		**0,510**
2025	0,437	0,073	0,175		**0,510**	0,437	0,073	0,175		**0,510**
	Котельная «Ноябрьская» (крышная)									
2021	0,446	0,068	0,163		**0,514**	0,446	0,068	0,163		**0,514**
2022	0,446	0,068	0,163		**0,514**	0,446	0,068	0,163		**0,514**
2023	0,446	0,068	0,163		**0,514**	0,446	0,068	0,163		**0,514**
2024	0,446	0,068	0,163		**0,514**	0,446	0,068	0,163		**0,514**
2025	0,446	0,068	0,163		**0,514**	0,446	0,068	0,163		**0,514**
	Котельная № 5 МКД									
2021	1,500	0,228	0,547		**1,728**	1,500	0,228	0,547		**1,728**
2022	1,500	0,228	0,547		**1,728**	1,500	0,228	0,547		**1,728**
2023	1,500	0,228	0,547		**1,728**	1,500	0,228	0,547		**1,728**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2024	2,000	0,333	0,800		**2,333**	2,000	0,333	0,799		**2,333**
2025	2,000	0,333	0,800		**2,333**	2,000	0,333	0,799		**2,333**
	Котельная «Гимназия № 4»									
2021	0,403	0,026	0,062		**0,429**	0,403	0,026	0,062		**0,429**
2022	0,403	0,026	0,062		**0,429**	0,403	0,026	0,062		**0,429**
2023	0,403	0,026	0,062		**0,429**	0,403	0,026	0,062		**0,429**
2024	1,200	0,208	0,500		**1,408**	1,200	0,208	0,499		**1,408**
2025	1,200	0,208	0,500		**1,408**	1,200	0,208	0,499		**1,408**
	Котельная детский сад «Семицветик»									
2021	0,234	0,250	0,600		**0,484**	0,234	0,250	0,600		**0,484**
2022	0,234	0,250	0,600		**0,484**	0,234	0,250	0,600		**0,484**
2023	0,234	0,250	0,600		**0,484**	0,234	0,250	0,600		**0,484**
2024	0,200	0,042	0,100		**0,242**	0,200	0,042	0,101		**0,242**
2025	0,200	0,042	0,100		**0,242**	0,200	0,042	0,101		**0,242**
	Котельная № 50									
2021	0,644				**0,644**	0,644				**0,644**
2022	0,644				**0,644**	0,644				**0,644**
2023	0,644				**0,644**	0,644				**0,644**
2024	0,644				**0,644**	0,644				**0,644**
2025	0,644				**0,644**	0,644				**0,644**
	Котельная ООО «Любимый дворик»									
2021	1,204	0,573	1,375		**1,777**	1,204	0,573	1,375		**1,777**
2022	1,204	0,573	1,376		**1,777**	1,204	0,573	1,375		**1,777**
2023	1,204	0,573	1,376		**1,777**	1,204	0,573	1,375		**1,777**
2024	1,204	0,573	1,376		**1,777**	1,204	0,573	1,375		**1,777**
2025	1,204	0,573	1,376		**1,777**	1,204	0,573	1,375		**1,777**
	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)									
2021	0,373	0,128	0,307		**0,501**	0,373	0,128	0,307		**0,501**
2022	0,373	0,128	0,307		**0,501**	0,373	0,128	0,307		**0,501**
2023	0,373	0,128	0,306		**0,501**	0,373	0,128	0,307		**0,501**
2024	0,373	0,128	0,306		**0,501**	0,373	0,128	0,307		**0,501**
2025	0,385	0,130	0,312		**0,515**	0,385	0,130	0,312		**0,515**
	Котельная № 3 (крышная)									
2021	0,488	0,186	0,446		**0,674**	0,488	0,186	0,446		**0,674**
2022	0,488	0,186	0,447		**0,674**	0,488	0,186	0,446		**0,674**
2023	0,488	0,186	0,447		**0,674**	0,488	0,186	0,446		**0,674**
2024	0,488	0,186	0,447		**0,674**	0,488	0,186	0,446		**0,674**
2025	0,488	0,186	0,447		**0,674**	0,488	0,186	0,446		**0,674**
	Котельная № 5 (крышная)									
2021	0,513	0,253	0,607		**0,766**	0,513	0,253	0,607		**0,766**
2022	0,513	0,253	0,608		**0,766**	0,513	0,253	0,607		**0,766**
2023	0,513	0,253	0,608		**0,766**	0,513	0,253	0,607		**0,766**
2024	0,513	0,253	0,608		**0,766**	0,513	0,253	0,607		**0,766**
2025	0,513	0,253	0,608		**0,766**	0,513	0,253	0,607		**0,766**
	Котельная № 6 (крышная)									
2021	0,697	0,245	0,588		**0,942**	0,697	0,245	0,588		**0,942**
2022	0,697	0,249	0,598		**0,946**	0,697	0,249	0,598		**0,946**
2023	0,697	0,249	0,598		**0,946**	0,697	0,249	0,598		**0,946**
2024	0,697	0,249	0,598		**0,946**	0,697	0,249	0,598		**0,946**
2025	0,697	0,249	0,598		**0,946**	0,697	0,249	0,598		**0,946**
	Котельная № 7 (крышная)									
2021	0,591	0,246	0,590		**0,837**	0,591	0,246	0,590		**0,837**
2022	0,590	0,249	0,598		**0,839**	0,590	0,249	0,598		**0,839**
2023	0,590	0,249	0,598		**0,839**	0,590	0,249	0,598		**0,839**
2024	0,590	0,249	0,598		**0,839**	0,590	0,249	0,598		**0,839**
2025	0,590	0,249	0,598		**0,839**	0,590	0,249	0,598		**0,839**
	Котельная № 8 (крышная)									

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2021	0,869	0,396	0,950		**1,265**	0,869	0,396	0,950		**1,265**
2022	0,869	0,401	0,962		**1,270**	0,869	0,401	0,962		**1,270**
2023	0,869	0,401	0,962		**1,270**	0,869	0,401	0,962		**1,270**
2024	0,869	0,401	0,962		**1,270**	0,869	0,401	0,962		**1,270**
2025	0,869	0,401	0,962		**1,270**	0,869	0,401	0,962		**1,270**
	Котельная № 9 (крышная)									
2021	0,722	0,309	0,742		**1,031**	0,722	0,309	0,742		**1,031**
2022	0,741	0,306	0,735		**1,047**	0,741	0,306	0,734		**1,047**
2023	0,741	0,306	0,735		**1,047**	0,741	0,306	0,734		**1,047**
2024	0,741	0,306	0,735		**1,047**	0,741	0,306	0,734		**1,047**
2025	0,741	0,306	0,735		**1,047**	0,741	0,306	0,734		**1,047**
	Котельная № 10 (крышная)									
2021	0,725	0,373	0,895		**1,098**	0,725	0,373	0,895		**1,098**
2022	0,724	0,359	0,862		**1,083**	0,724	0,359	0,862		**1,083**
2023	0,724	0,359	0,862		**1,083**	0,724	0,359	0,862		**1,083**
2024	0,724	0,358	0,860		**1,082**	0,724	0,358	0,859		**1,082**
2025	0,724	0,358	0,860		**1,082**	0,724	0,358	0,859		**1,082**
	Котельная № 11 (крышная)									
2021	0,816	0,405	0,972		**1,221**	0,816	0,405	0,972		**1,221**
2022	0,855	0,405	0,973		**1,260**	0,855	0,405	0,972		**1,260**
2023	0,855	0,405	0,973		**1,260**	0,855	0,405	0,972		**1,260**
2024	0,855	0,405	0,973		**1,260**	0,855	0,405	0,972		**1,260**
2025	0,855	0,405	0,973		**1,260**	0,855	0,405	0,972		**1,260**
	Котельная № 21 (крышная)									
2021	0,957	0,360	0,864		**1,317**	0,957	0,360	0,864		**1,317**
2022	0,960	0,329	0,790		**1,289**	0,960	0,329	0,790		**1,289**
2023	0,960	0,329	0,790		**1,289**	0,960	0,329	0,790		**1,289**
2024	0,960	0,329	0,790		**1,289**	0,960	0,329	0,790		**1,289**
2025	0,960	0,329	0,790		**1,289**	0,960	0,329	0,790		**1,289**
	Котельная № 22 (крышная)									
2021	0,748	0,346	0,830		**1,094**	0,748	0,346	0,830		**1,094**
2022	0,746	0,345	0,829		**1,091**	0,746	0,345	0,828		**1,091**
2023	0,746	0,345	0,829		**1,091**	0,746	0,345	0,828		**1,091**
2024	0,746	0,345	0,829		**1,091**	0,746	0,345	0,828		**1,091**
2025	0,746	0,345	0,829		**1,091**	0,746	0,345	0,828		**1,091**
	Котельная № 13 (крышная)									
2021	0,506	0,260	0,624		**0,766**	0,506	0,260	0,624		**0,766**
2022	0,505	0,237	0,568		**0,742**	0,505	0,237	0,569		**0,742**
2023	0,505	0,237	0,568		**0,742**	0,505	0,237	0,569		**0,742**
2024	0,505	0,237	0,568		**0,742**	0,505	0,237	0,569		**0,742**
2025	0,505	0,237	0,568		**0,742**	0,505	0,237	0,569		**0,742**
	Котельная № 1 (крышная)									
2021	0,452	0,204	0,490		**0,656**	0,452	0,204	0,490		**0,656**
2022	0,452	0,204	0,490		**0,656**	0,452	0,204	0,490		**0,656**
2023	0,452	0,204	0,490		**0,656**	0,452	0,204	0,490		**0,656**
2024	0,452	0,204	0,490		**0,656**	0,452	0,204	0,490		**0,656**
2025	0,452	0,204	0,490		**0,656**	0,452	0,204	0,490		**0,656**
	Котельная № 2 (крышная)									
2021	0,580	0,262	0,629		**0,842**	0,580	0,262	0,629		**0,842**
2022	0,580	0,262	0,629		**0,842**	0,580	0,262	0,629		**0,842**
2023	0,580	0,262	0,629		**0,842**	0,580	0,262	0,629		**0,842**
2024	0,580	0,262	0,629		**0,842**	0,580	0,262	0,629		**0,842**
2025	0,580	0,262	0,629		**0,842**	0,580	0,262	0,629		**0,842**
	Котельная № 4 (крышная)									
2021	0,449	0,203	0,487		**0,652**	0,449	0,203	0,487		**0,652**
2022	0,449	0,203	0,487		**0,652**	0,449	0,203	0,487		**0,652**
2023	0,449	0,203	0,487		**0,652**	0,449	0,203	0,487		**0,652**

Год	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч				
	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
2024	0,449	0,203	0,487		**0,652**	0,449	0,203	0,487		**0,652**
2025	0,449	0,203	0,487		**0,652**	0,449	0,203	0,487		**0,652**
	Котельная ООО СК «СССР»									
2021	0,562	0,050	0,120		**0,612**	0,562	0,050	0,120		**0,612**
2022	0,562	0,050	0,120		**0,612**	0,562	0,050	0,120		**0,612**
2023	0,662	0,020	0,049		**0,682**	0,662	0,020	0,048		**0,682**
2024	0,662	0,020	0,049		**0,682**	0,662	0,020	0,048		**0,682**
2025	0,662	0,020	0,049		**0,682**	0,662	0,020	0,048		**0,682**
	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»									
2021	0,852				**0,852**	0,852				**0,852**
2022	2,769				**2,769**	2,769				**2,769**
2023	2,769				**2,769**	2,769				**2,769**
2024	2,769				**2,769**	2,769				**2,769**
2025	2,769				**2,769**	2,769				**2,769**
	Котельная «Ткачева 16/1»									
2021	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2022	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2023	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2024	0,808	0,143	0,342		**0,951**	0,808	0,143	0,343		**0,951**
2025	0,808	0,143	0,342		**0,951**	0,808	0,143	0,343		**0,951**
	Котельная «Самолетная, 198»									
2021	0,785	0,126	0,303		**0,911**	0,785	0,126	0,302		**0,911**
2022	0,785	0,126	0,303		**0,911**	0,785	0,126	0,302		**0,911**
2023	0,785	0,126	0,303		**0,911**	0,785	0,126	0,302		**0,911**
2024	0,785	0,126	0,303		**0,911**	0,785	0,126	0,302		**0,911**
2025	0,785	0,126	0,303		**0,911**	0,785	0,126	0,302		**0,911**
	Котельная «Перовского, 1а»									
2021	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2022	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2023	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2024	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2025	0,763	0,038	0,092		**0,801**	0,763	0,038	0,091		**0,801**
	Котельная «Перовского, 1»									
2021	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2022	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2023	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2024	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2025	0,471	0,024	0,057		**0,495**	0,471	0,024	0,058		**0,495**
	Котельная «Перовского, 3»									
2021	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2022	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2023	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2024	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2025	0,963	0,051	0,122		**1,014**	0,963	0,051	0,122		**1,014**
	Котельная «Перовского, 3а»									
2021	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2022	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2023	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2024	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	**-**
2025	0,471	0,024	0,057		**0,495**	0,471	0,024	0,058		**0,495**

5.1.2 Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки определялась как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{\mathrm{j,A}} = \frac{Q^{p}_{\mathrm{j,A}}}{F_{\mathrm{j,A}}}$$, Гкал/ч/га

где,

$Q^{p}_{\mathrm{j,A}}$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{\mathrm{j,A}}$ - площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год актуализации схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения определялась по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Таблица 314 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	0,120	0,116	0,118	0,113	0,113
2	БМК «Оренбургская»	0,262	0,218	0,230	0,238	0,223
3	Котельная «Гугучинская»	0,417	0,415	0,412	0,413	0,306
4	Котельная «Карачи»	0,264	0,286	0,298	0,314	0,291
5	Котельная «Лесозащитная»	0,328	0,282	0,305	0,310	0,300
6	Котельная «Туркестанская»	0,661	0,626	0,622	0,622	0,604
8	Котельная «Чичерина»	0,330	0,282	0,296	0,295	0,290
10	Котельная «Янтарь»	0,230	0,233	0,355	0,355	0,217
11	Котельная «Советская»	0,519	0,480	0,477	0,481	0,364
12	Котельная «Дубки»	0,203	0,152	0,150	0,107	0,080
13	Котельная «Авиагородок»	0,285	0,253	0,253	0,102	0,083
14	Котельная «ЖБК»	0,418	0,511	0,499	0,499	0,389
15	Котельная «4 квартал»	0,528	0,472	0,396	0,393	0,394
16	Котельная «Харьковская»	0,292	0,268	0,273	0,269	0,258
17	Котельная «Орентрикотаж»	0,540	0,540	0,542	0,542	0,564
18	Котельная «11 квартал»	0,339	0,350	0,365	0,365	0,234
19	Котельная «Овощевод»	0,208	0,198	0,198	0,198	0,123
20	Котельная «67 городок»	0,309	0,261	0,261	0,254	0,252
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	0,905	1,134	0,793	0,779	0,761
22	Котельная «Мебельная фабрика»	0,249	0,247	0,241	0,245	0,236
23	Котельная «Мебельный комбинат»	0,381	0,393	0,354	0,355	0,400
24	Котельная «ЖДТ»	0,374	0,389	0,390	0,392	0,294
28	Котельная «Набережная»	0,291	0,286	0,292	0,283	0,253
30	Котельная «ОГАУ»	0,513	0,571	0,561	0,550	0,375
31	Котельная «Тексорен»	0,450	0,454	0,432	0,491	0,367
32	Котельная «Кадетский корпус»	0,365	0,367	0,438	0,501	0,320
33	Котельная «Черепановых»	0,427	0,365	0,352	0,222	0,204
34	Котельная «СОК»	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
35	Котельная «Стройгородок»	0,360	0,360	0,352	0,360	0,149
37	Котельная «ОКБ-1»	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
39	Котельная «Инфекционная больница»	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
40	БМК «Победы»	0,383	0,358	0,357	0,358	0,371
41	Котельная «Самолетная»	0,891	0,849	0,840	0,840	0,511
45	Котельная «Тубдиспансер»	0,620	0,627	0,594	0,594	0,521
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,315	0,244	0,224	0,221	0,128
47	Котельная «Детский сад № 77»	0,326	0,272	0,293	0,311	0,155
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	0,306	0,306	0,306	0,306	0,215
49	Котельная «Дубицкого»	0,441	0,441	0,645	0,319	0,312
50	БМК «Третьяка»	0,363	0,361	0,353	0,342	0,252
51	Котельная «ЖСК»	0,995	0,995	0,986	0,974	0,343
52	Котельная «Ногина»	1,262	1,262	1,336	1,336	1,422
53	Котельная «МЧ»	0,257	0,258	0,256	0,261	0,311
54	Котельная «ГПТУ-16»	0,393	0,359	0,359	0,359	0,406
55	Котельная «Школа №14»	0,187	0,187	0,182	0,182	0,149
56	Котельная «Бердянка»	0,134	0,134	0,134	0,134	0,137
57	Котельная «Каргала»	0,198	0,184	0,157	0,153	0,094
58	Котельная «Краснохолм»	0,227	0,214	0,155	0,155	0,034
59	Котельная «Городище»	0,087	0,089	0,077	0,077	0,077
60	Котельная «Горбольница»	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр»	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	0,612	0,611	0,409	0,409	0,434
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	0,243	0,243	0,223	0,223	0,242

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	0,033	0,058	0,045	0,068	0,068
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
71	Котельная АО «Парк»	0,465	0,755	0,153	0,153	0,468
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,229	0,426	0,388	0,395	0,365
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	0,159	0,154	0,160	0,160	0,160
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	0,333	0,232	0,232	0,232	0,232
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	1,064	1,064	1,064	1,064	1,065
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	1,373	1,373	1,373	1,373	1,374
101	Котельная № 5 МКД	0,575	0,575	0,575	0,776	0,776
104	Котельная «Гимназия № 4»	0,310	0,310	0,310	1,016	1,016
105	Котельная детский сад «Семицветик»	0,355	0,355	0,355	0,178	0,178
83	Котельная № 50	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	2,169	2,169	2,169	2,169	2,229
86	Котельная № 3 (крышная)	2,651	2,651	2,651	2,651	2,654
87	Котельная № 5 (крышная)	2,965	2,965	2,965	2,965	2,969
88	Котельная № 6 (крышная)	2,206	2,215	2,215	2,215	2,215
89	Котельная № 7 (крышная)	2,416	2,422	2,422	2,422	2,425
90	Котельная № 8 (крышная)	3,884	3,899	3,899	3,899	3,896
91	Котельная № 9 (крышная)	2,002	2,033	2,033	2,033	2,033
92	Котельная № 10 (крышная)	2,583	2,547	2,547	2,545	2,546
93	Котельная № 11 (крышная)	2,390	2,466	2,466	2,466	2,466
94	Котельная № 21 (крышная)	3,134	3,067	3,067	3,067	3,069
95	Котельная № 22 (крышная)	2,548	2,541	2,541	2,541	2,543
96	Котельная № 13 (крышная)	2,037	1,973	1,973	1,973	1,973
97	Котельная № 1 (крышная)	3,260	3,260	3,260	3,260	3,264
98	Котельная № 2 (крышная)	2,508	2,508	2,508	2,508	2,506
99	Котельная № 4 (крышная)	1,928	1,928	1,928	1,928	1,929
100	Котельная ООО СК «СССР»	1,374	1,374	1,531	1,531	1,533
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	0,185	0,601	0,601	0,601	0,601
106	Котельная «Ткачева 16/1»	-	-	-	3,119	3,118
107	Котельная «Самолетная, 198»	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
109	Котельная «Перовского, 1а»	-	-	-	-	2,480
110	Котельная «Перовского, 1»	-	-	-	-	1,820
111	Котельная «Перовского, 3»	-	-	-	-	2,733
112	Котельная «Перовского, 3а»	-	-	-	-	3,056

5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные присоединенные нагрузки потребителей определялись согласно методике, приведенной в подпунктах ниже и основанной на «Методические указания по разработке схем теплоснабжения» [4].

Полученные расчётные присоединенные нагрузки позволяют производить дальнейшие расчеты в схеме теплоснабжения основываясь на реальных, а не завышенных договорных значениях нагрузок. Благодаря этому все расчетные показатели максимально приближаются к своим фактическим значениям.

Для всех расчетов доля тепловых потерь принята согласно фактическим годовым показателям потерь тепловой энергии при передаче по сетям и фактическому годовому отпуску тепловой энергии с коллекторов за 2025 год (см. п. 3.14 данной главы).

5.2.1 Определение расчетной нагрузки отопления и вентиляции (ОВ), горячего водоснабжения (ГВС) потребителей

Оценка расчетной нагрузки на коллекторах источника при расчетной температуре наружного воздуха проводилась по описанной далее методике.

На основании показаний приборов учета за 2025 г. была построена зависимость отпуска тепловой энергии от температуры наружного воздуха в зоне температурного графика без спрямления и срезки. Обработанные данные отражены в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс - средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат - средний за сутки часовой отпуск тепловой энергии с коллекторов на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. По отображенным данным находилась приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). Линия тренда по своему уравнению прогнозировалась до температуры наружного воздуха, принимаемой для проектирования систем отопления. (см. рисунки ниже).

Расчетная тепловая нагрузка, вычисленная подобным образом, включает тепловую нагрузку потребителей, присоединенных к тепловым сетям, потери тепловой мощности в тепловых сетях при передаче тепловой энергии, расход тепловой мощности на хозяйственные нужды в тепловых сетях.

$$\mathbf{Q}_{\text{расч}} = \mathbf{Q}_{\text{потерь}} + \mathbf{Q}_{\text{ГВС ср.}} + \mathbf{Q}_{\text{ОВ}}, \text{ где} \qquad (1)$$

$Q_{\text{потерь}}$ – суммарные потери тепловой энергии при передаче от источника до потребителя, Гкал/ч; (см. п. 3.14 данной главы)

$Q_{\text{ГВС ср.}}$– фактическая средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{\text{ОВ}}$ – фактическая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч.

Распределение полученной оценки расчетной тепловой нагрузки по видам тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология) проводилось пропорциональным методом оценки договорных тепловых нагрузок.

Найденные таким образом значения фактической нагрузки отопления, вентиляции и ГВС представлены в таблице 313.

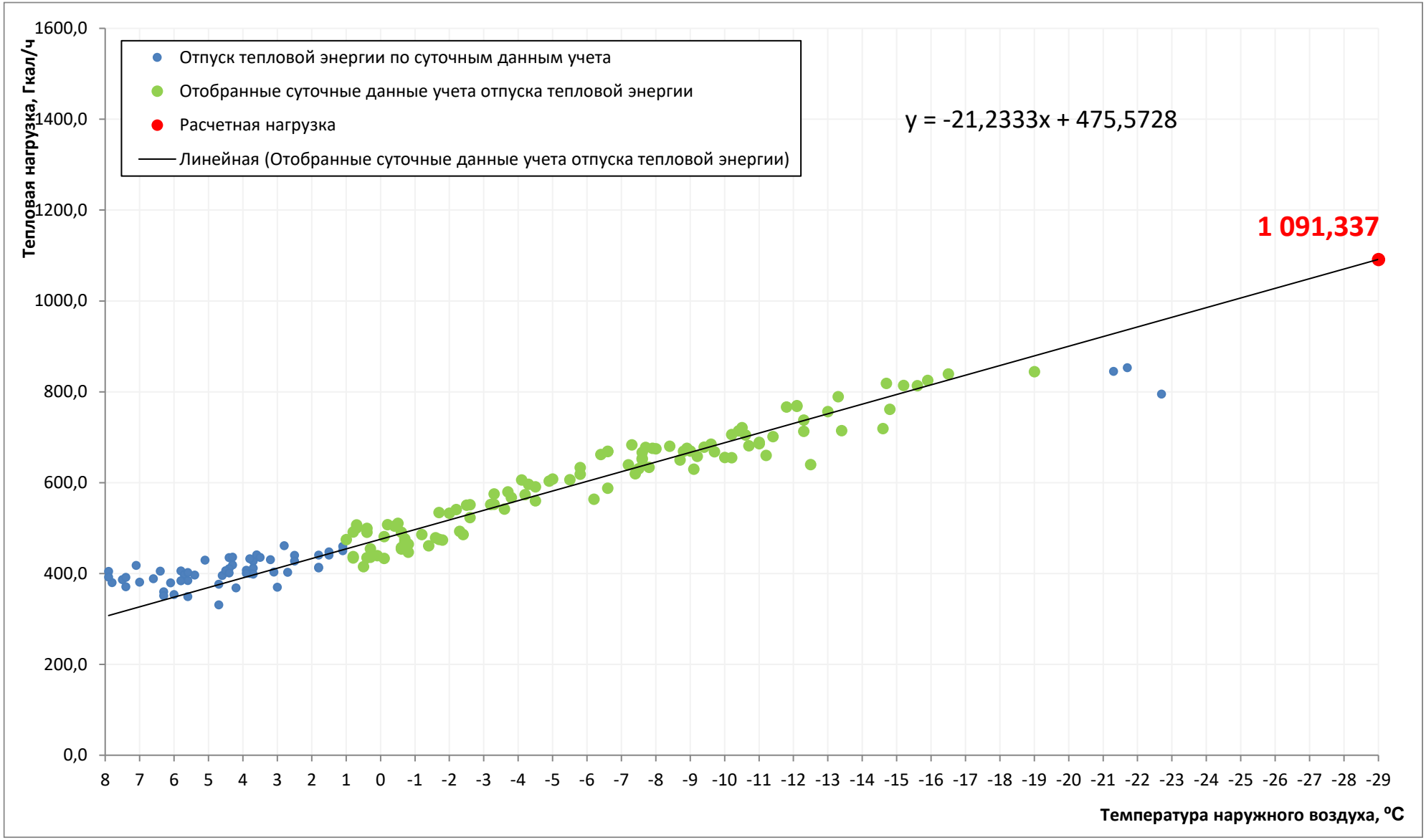


Рисунок 176 – Сакмарская ТЭЦ. График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

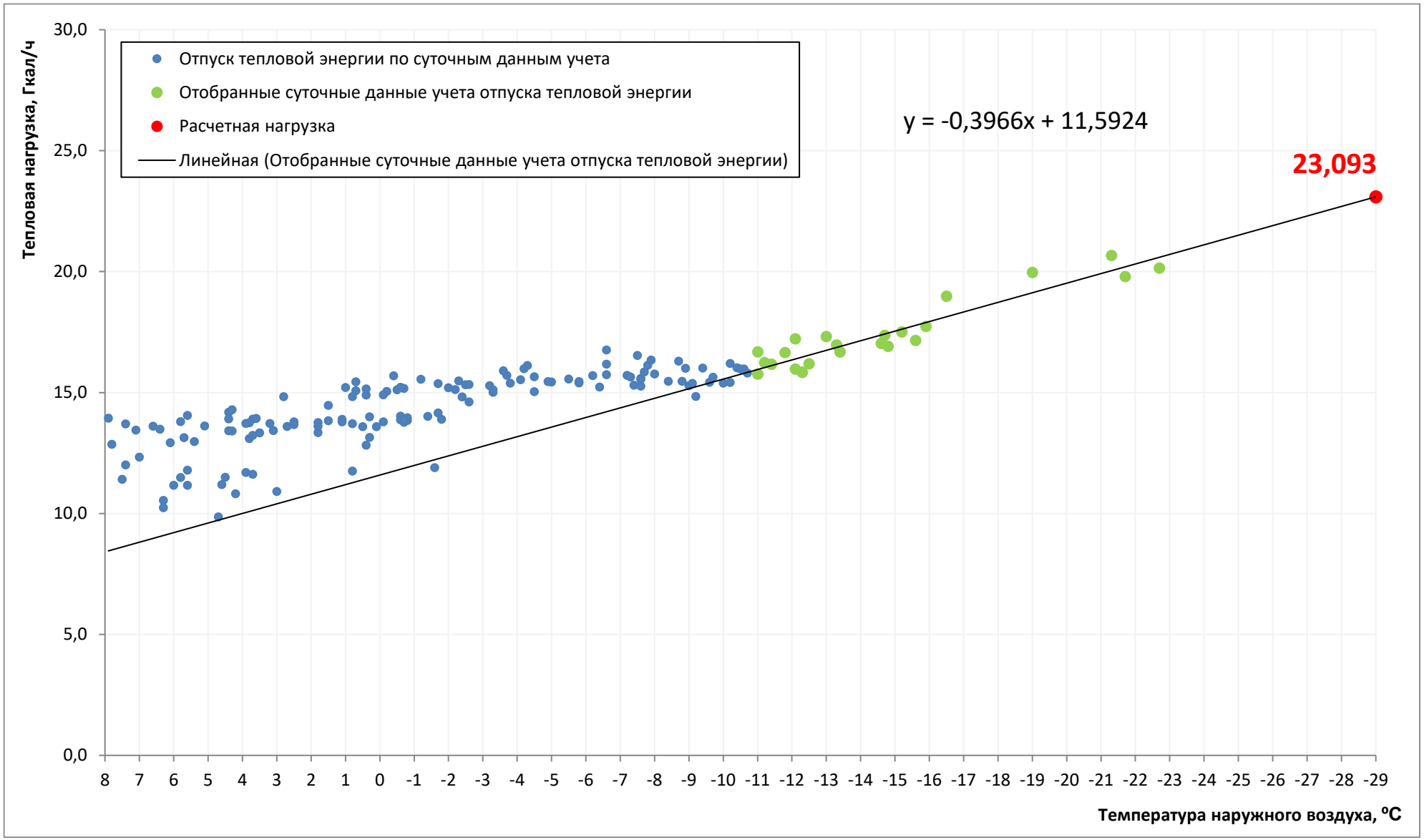


Рисунок 177 – БМК «Оренбургская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

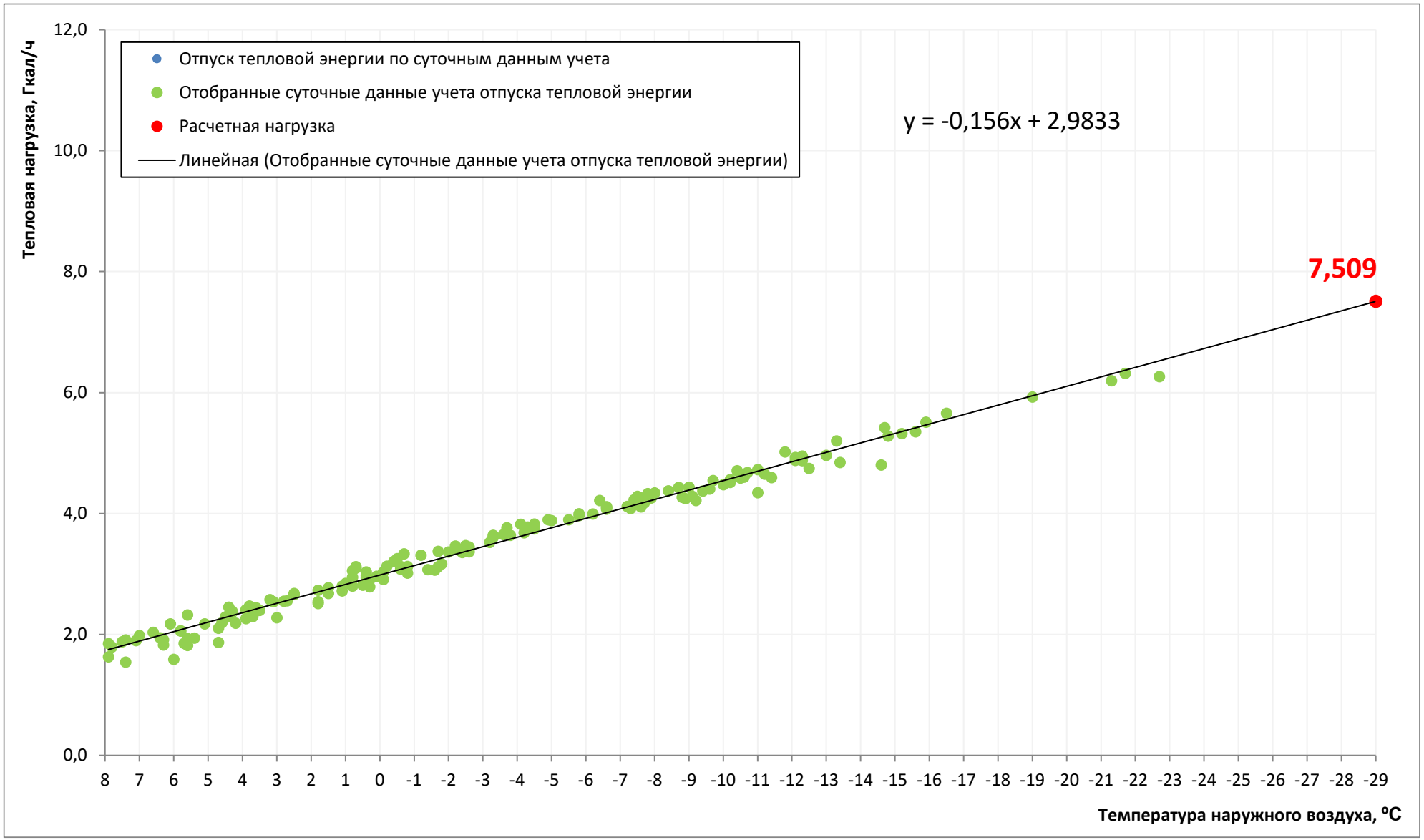


Рисунок 178 – Котельная «Гугучинская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

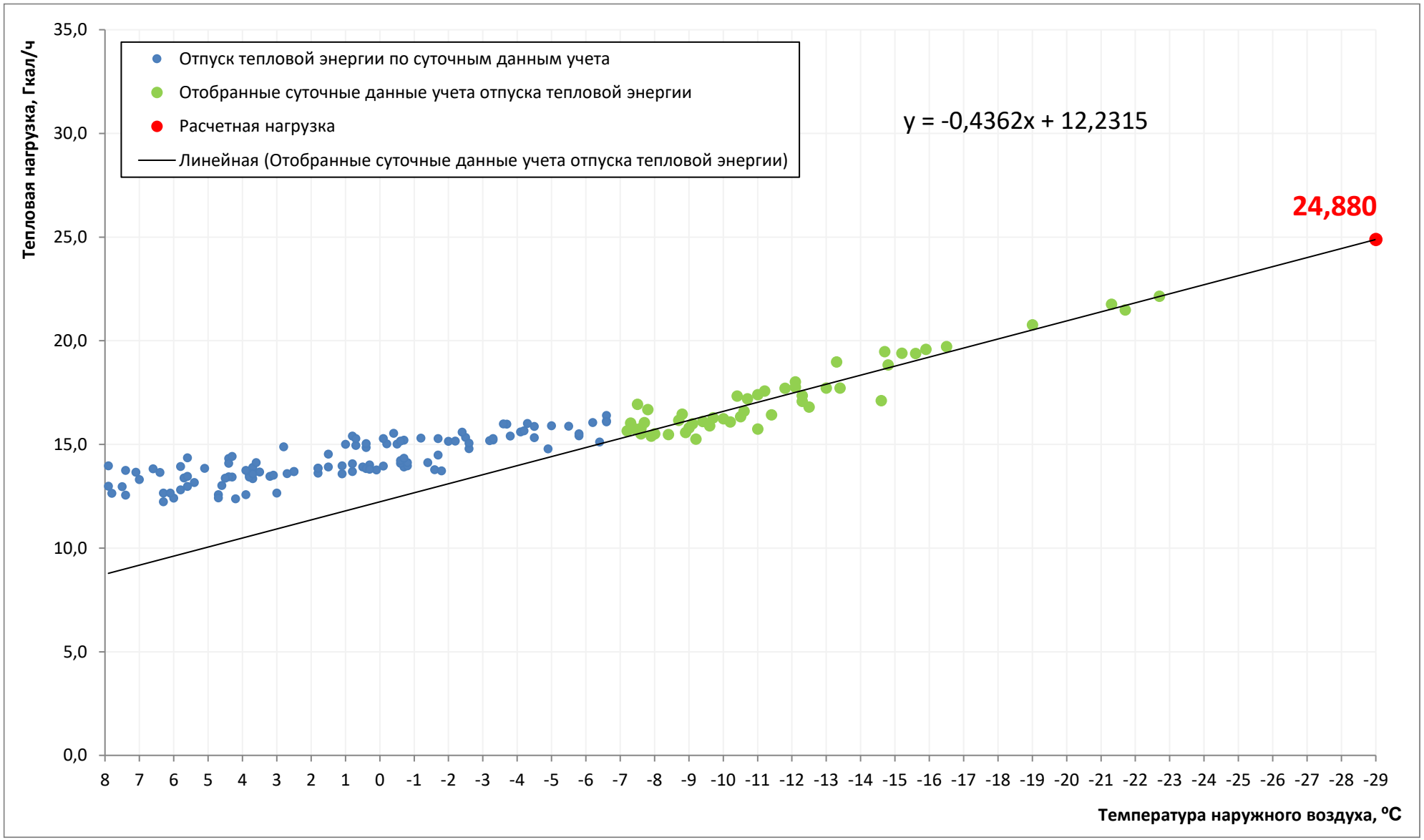


Рисунок 179 – Котельная «Карачи». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

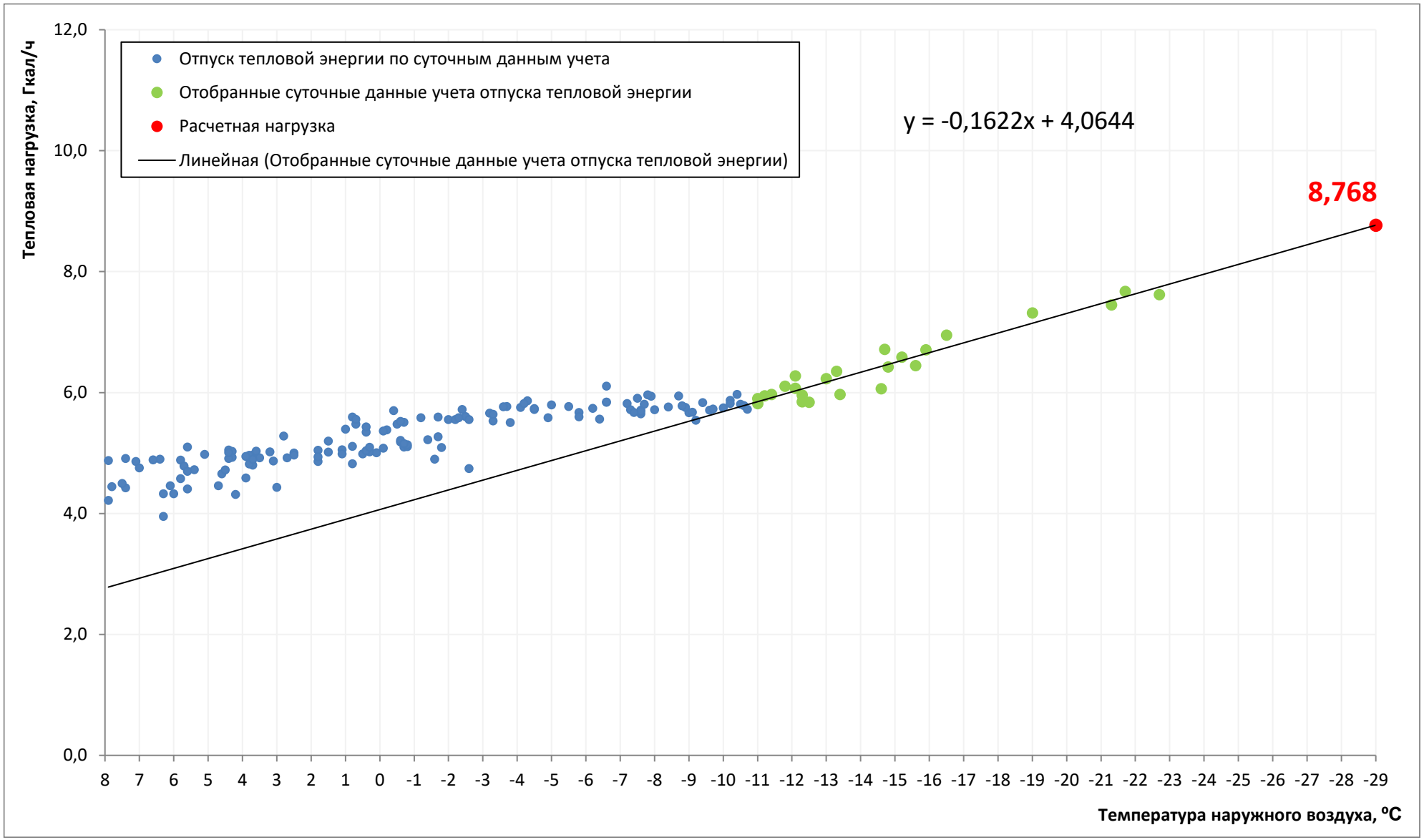


Рисунок 180 – Котельная «Лесозащитная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

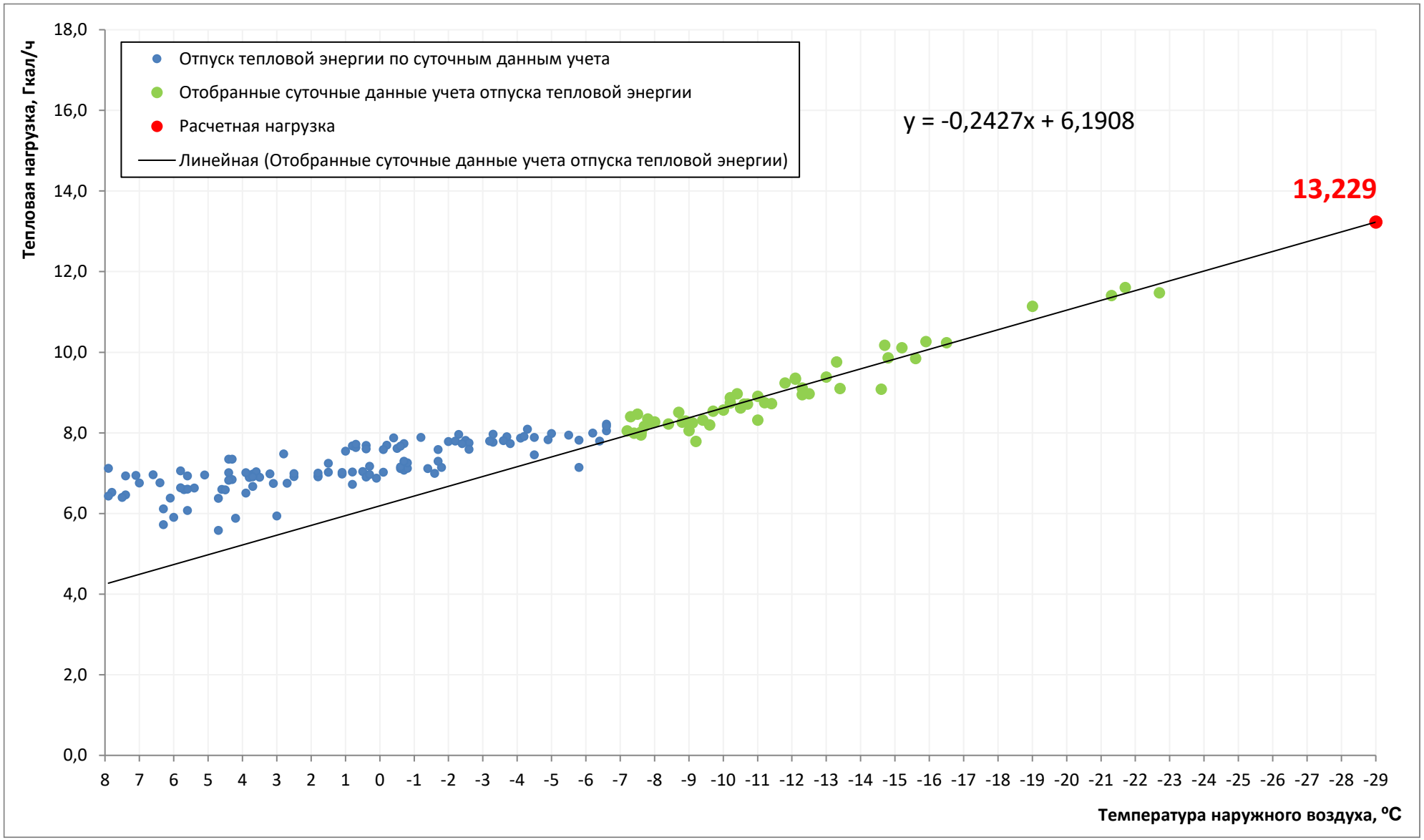


Рисунок 181 – Котельная «Туркестанская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

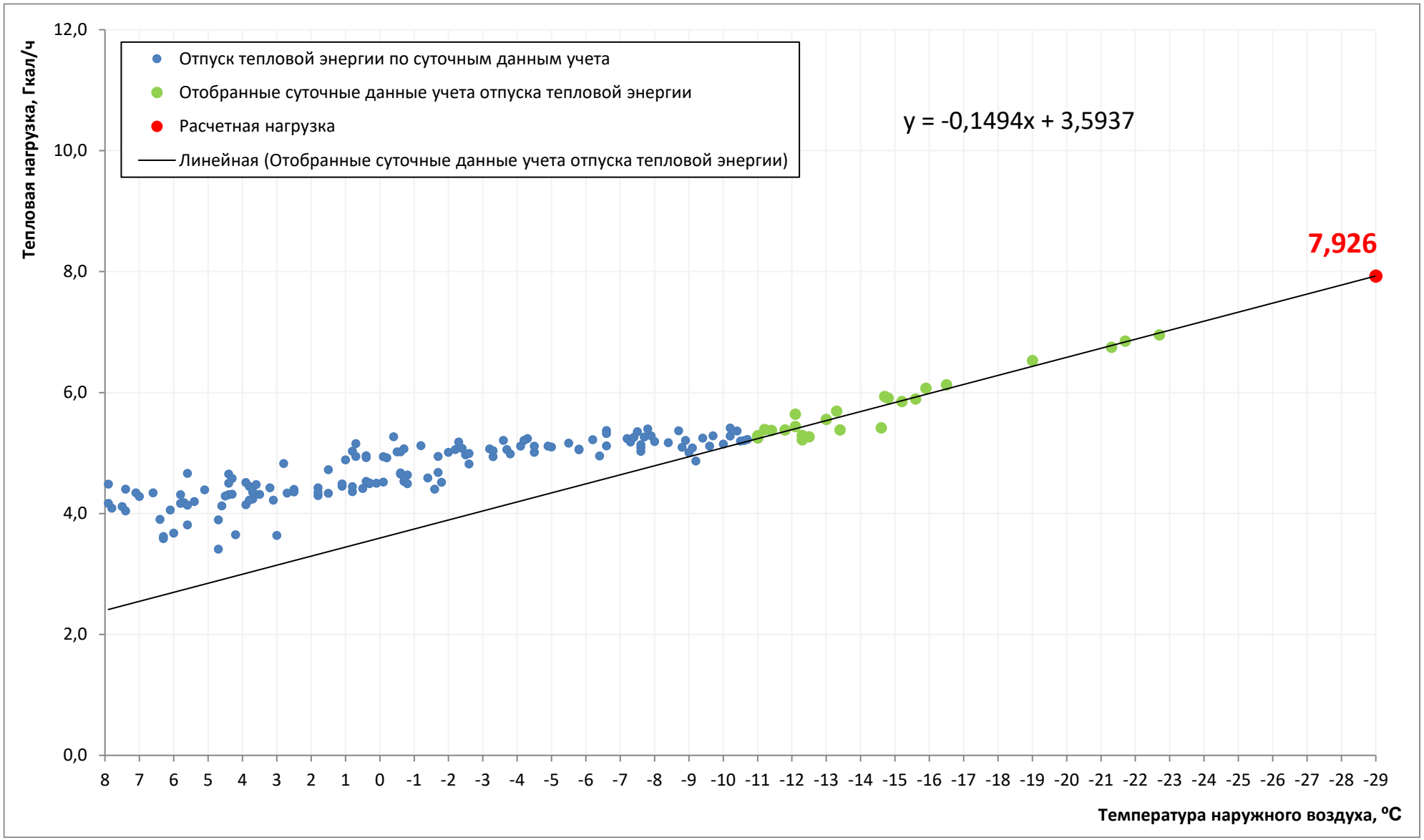


Рисунок 182 – Котельная «Чичерина». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

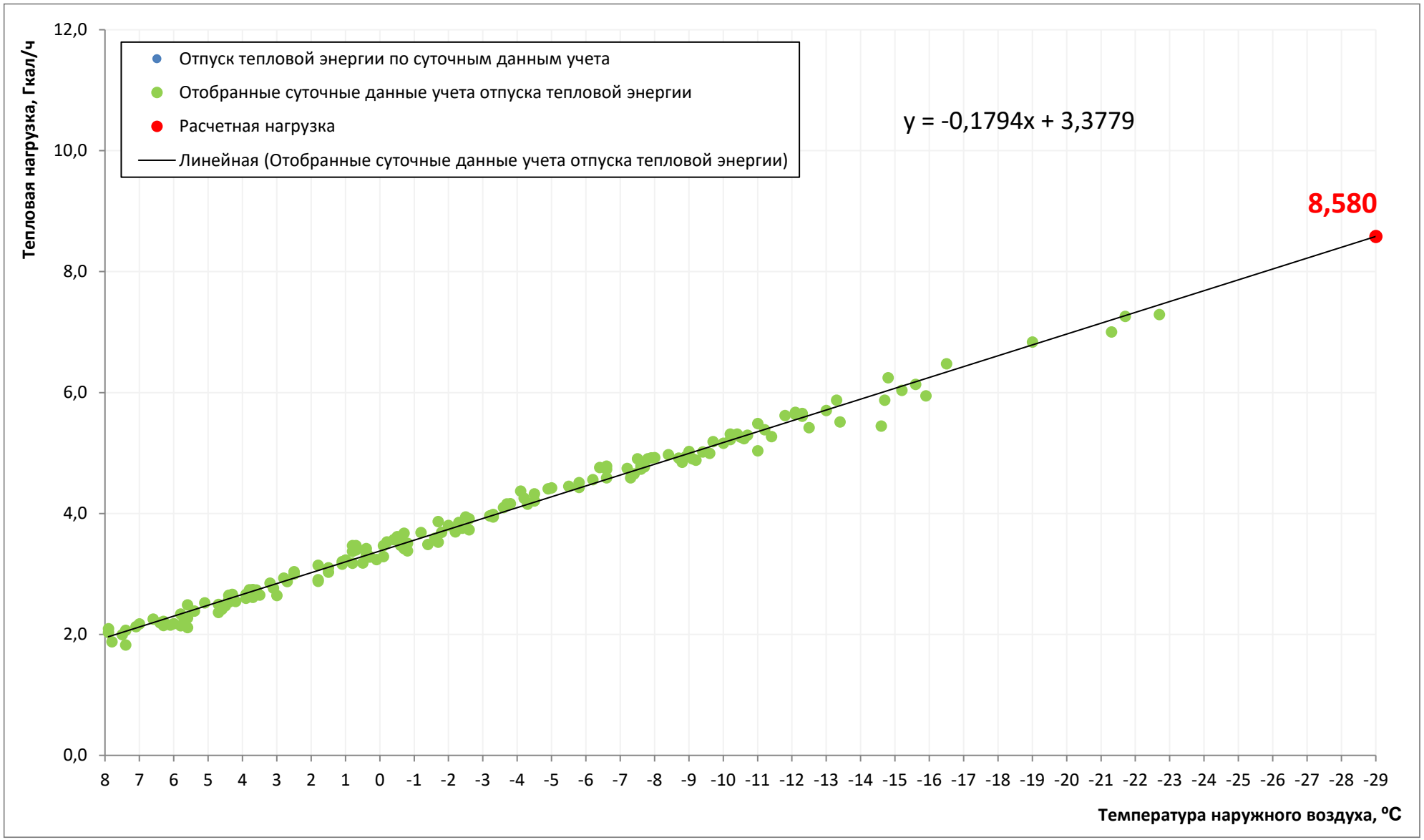


Рисунок 183 – Котельная «Янтарь». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

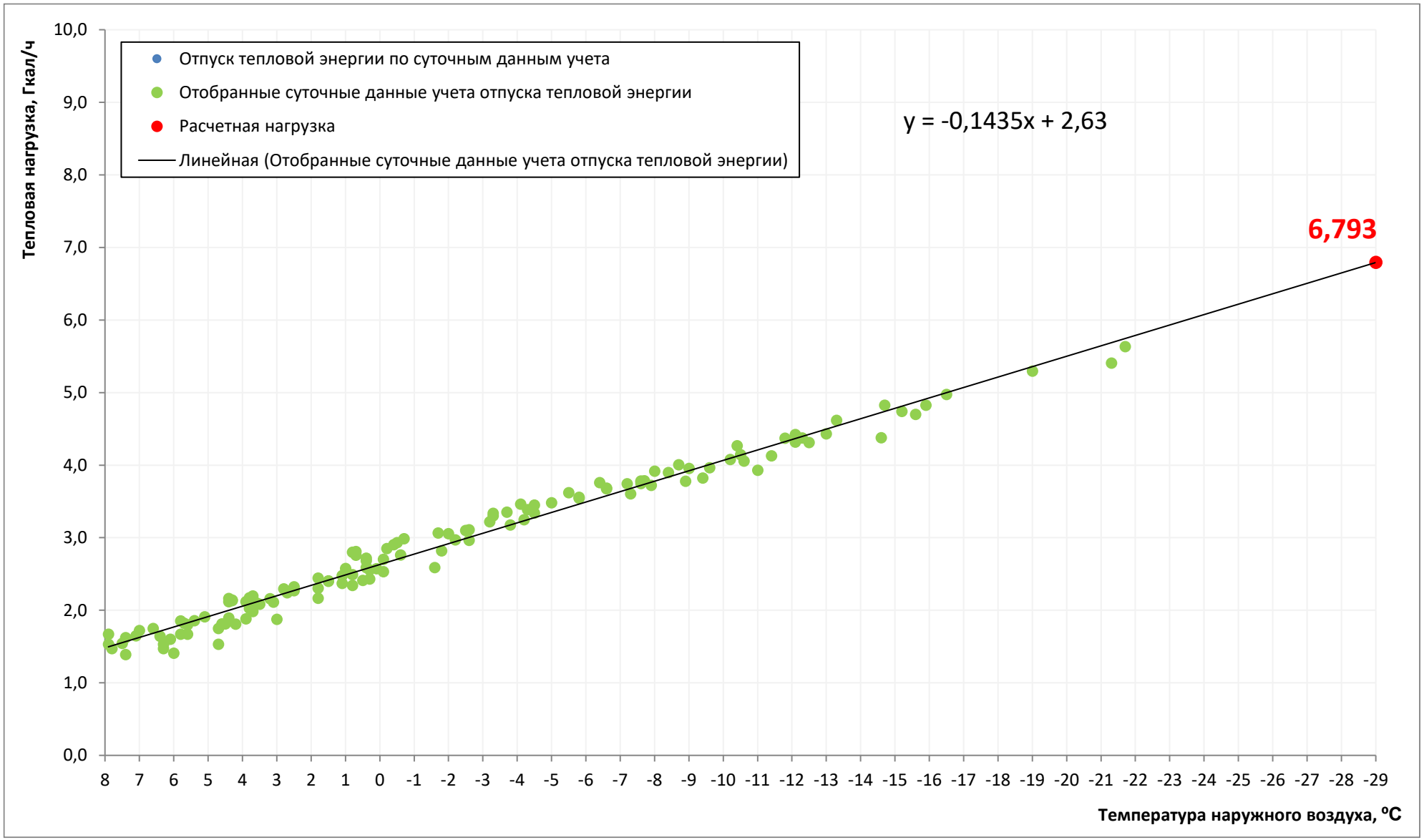


Рисунок 184 – Котельная «Советская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

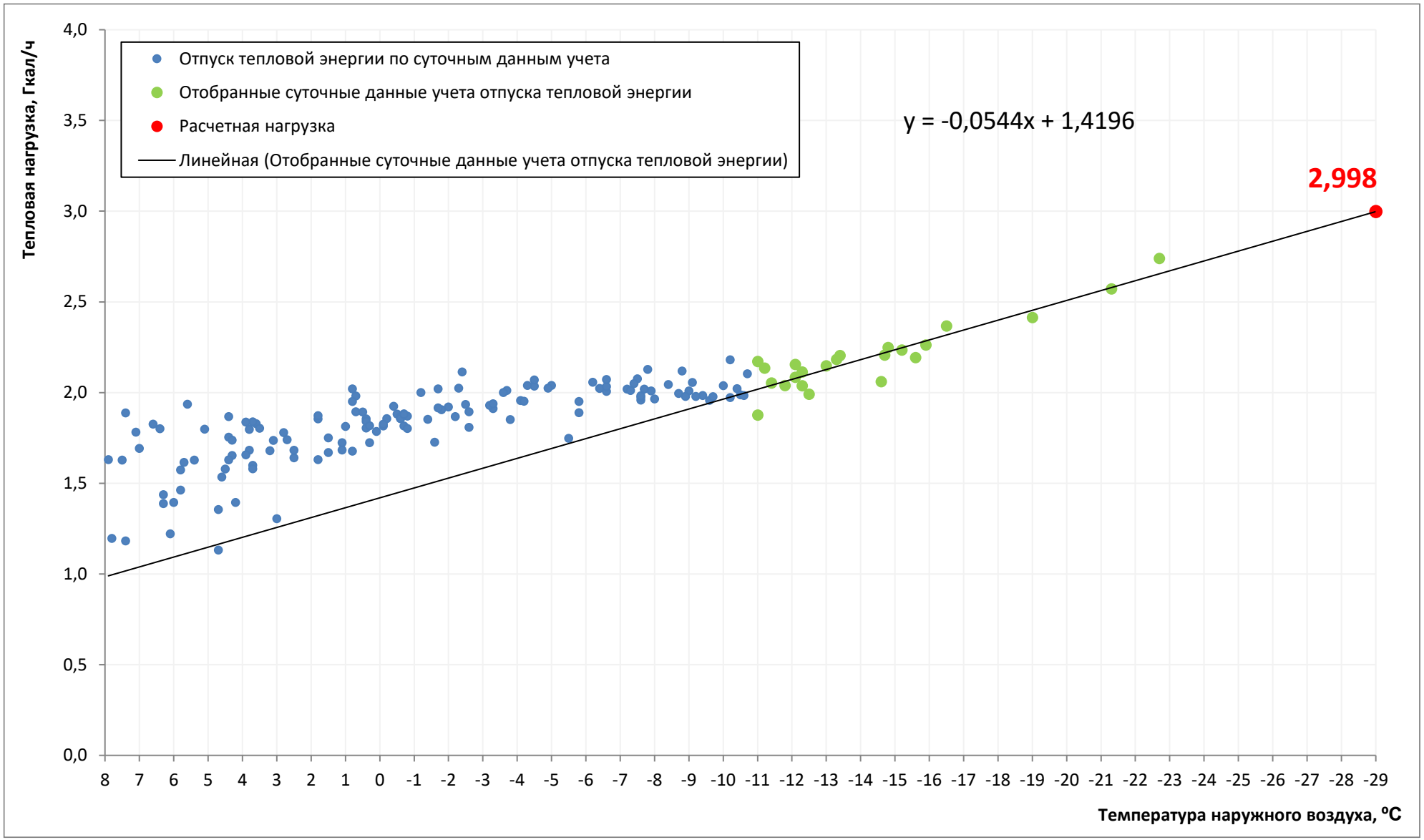


Рисунок 185 – Котельная «Дубки». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

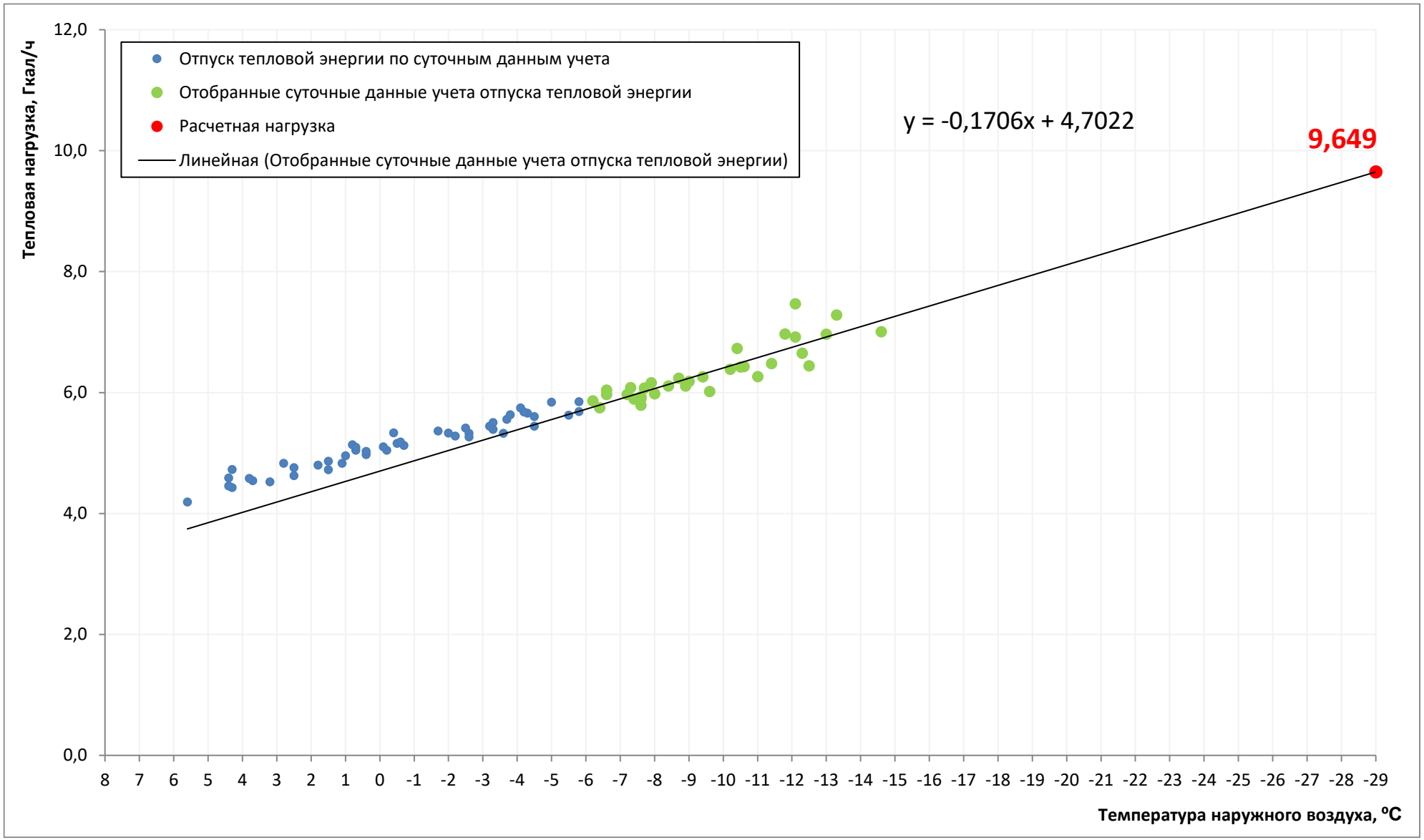


Рисунок 186 – Котельная «Авиагородок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

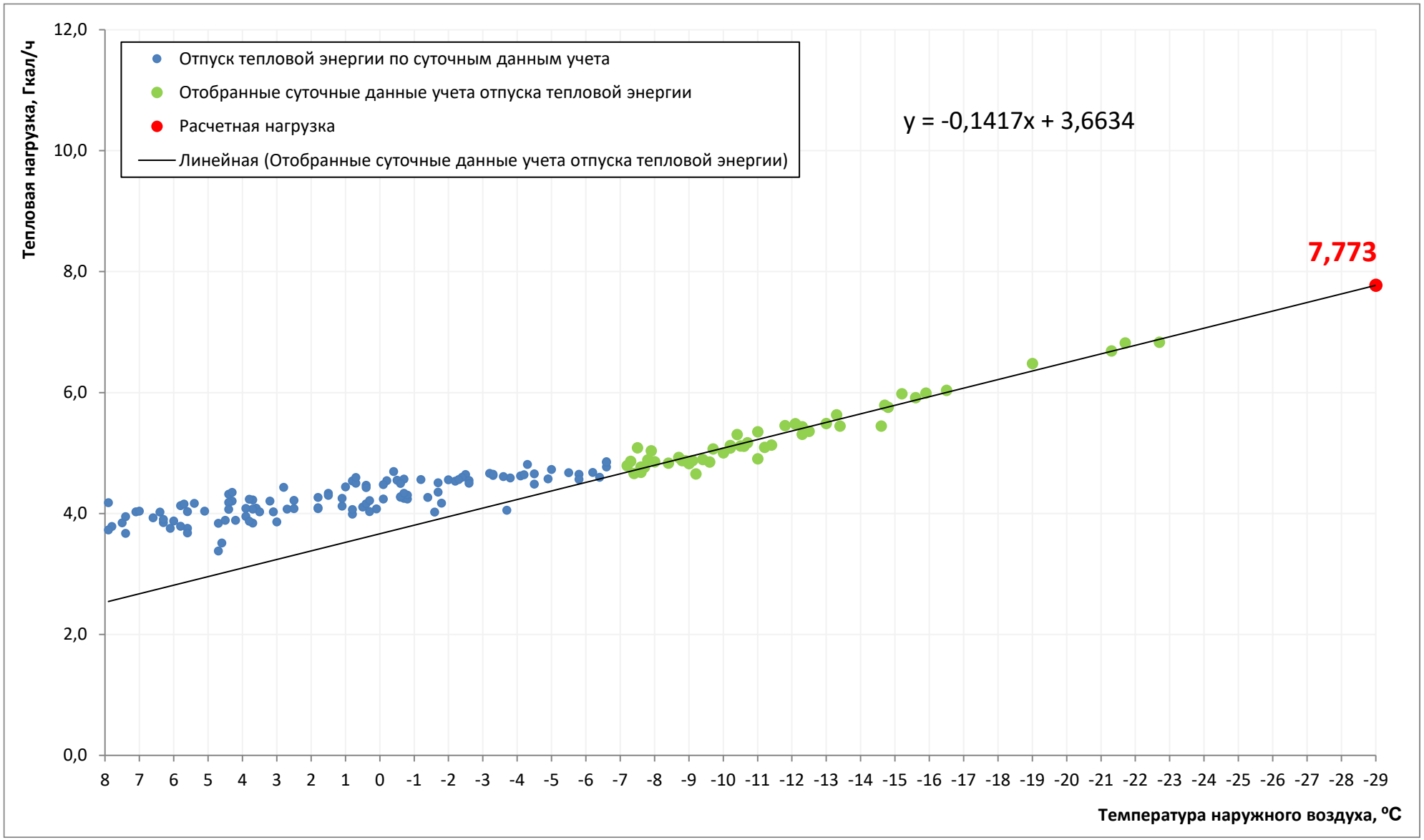


Рисунок 187 – Котельная «ЖБК». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

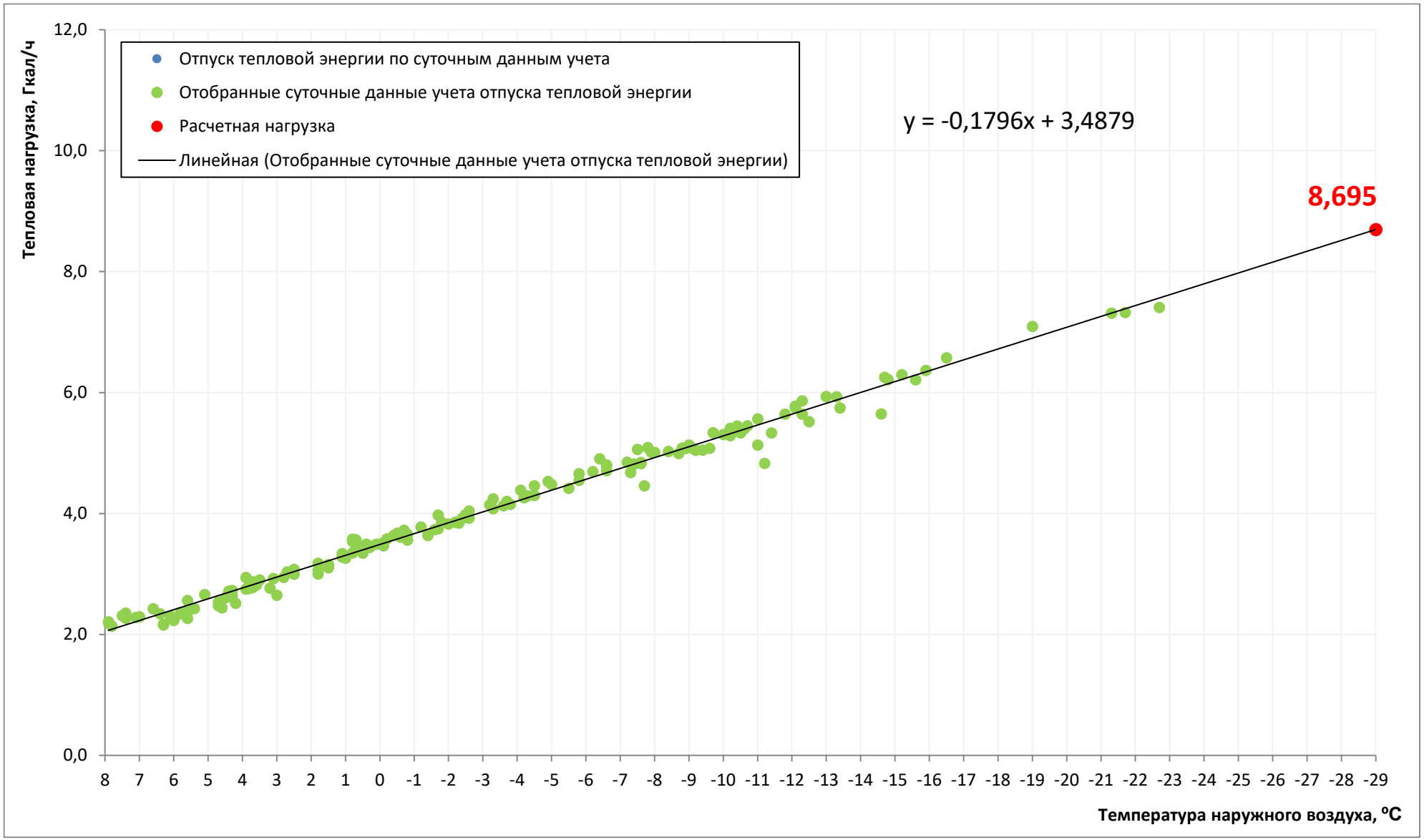


Рисунок 188 – Котельная «4 квартал». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

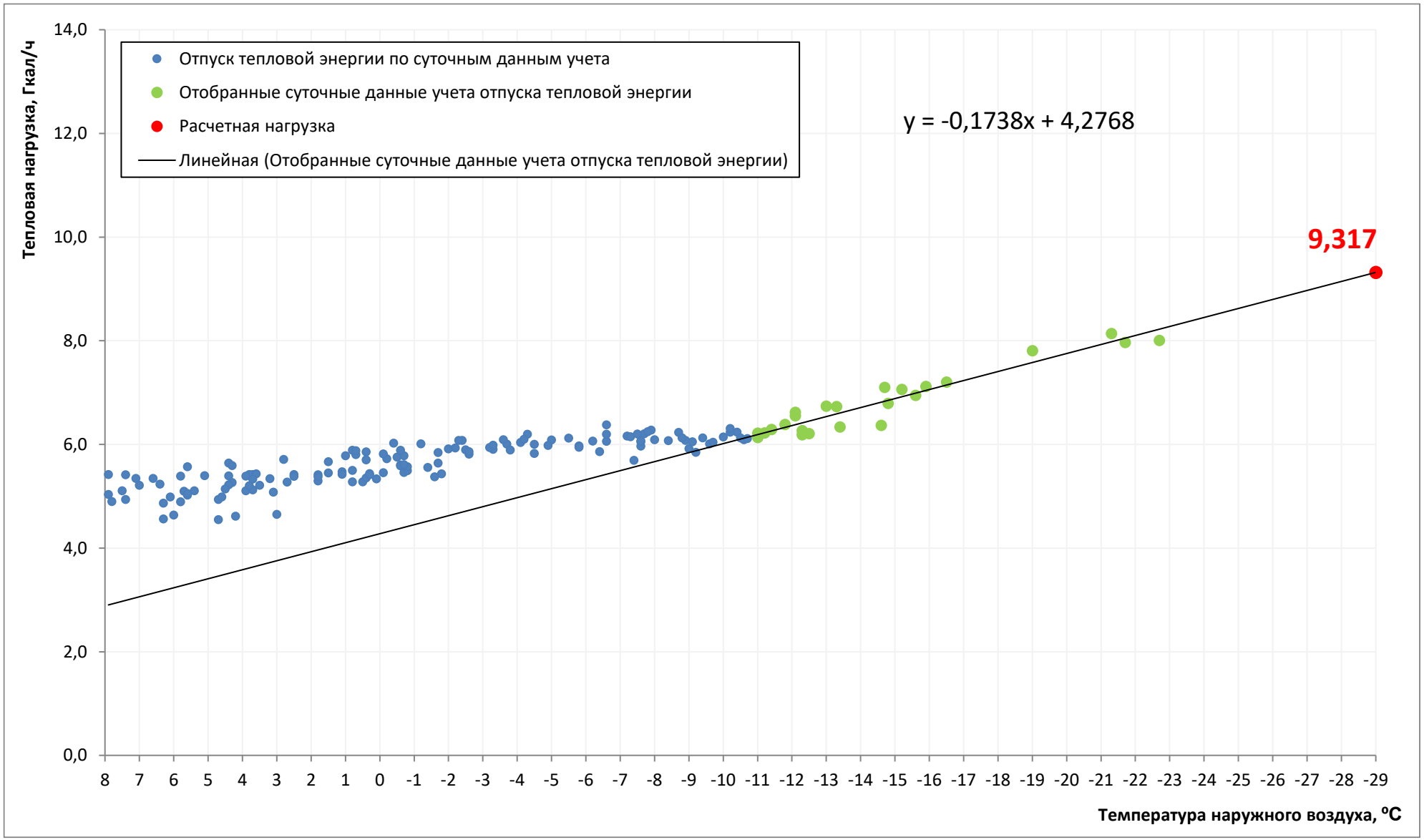


Рисунок 189 – Котельная «Харьковская». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

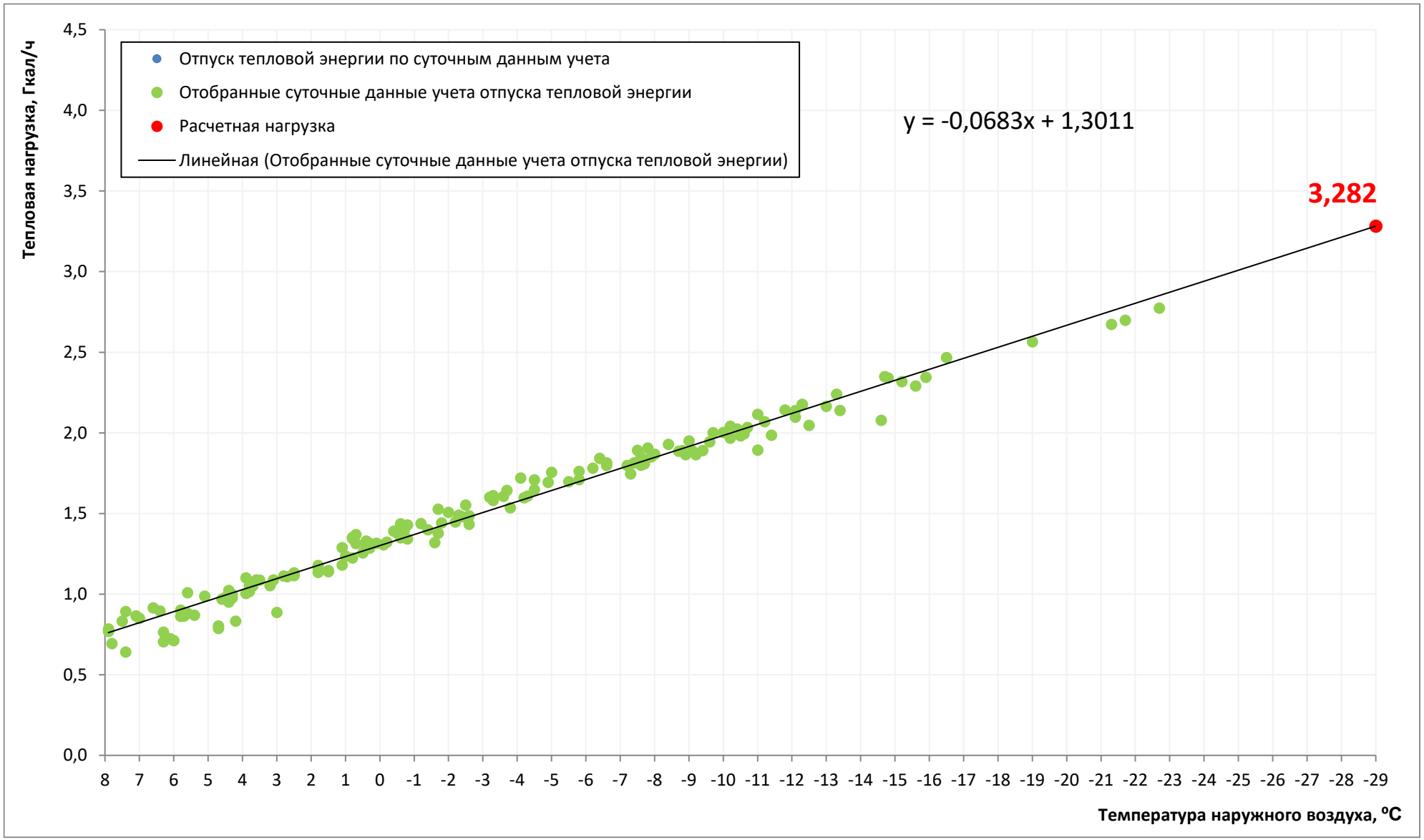


Рисунок 190 – Котельная «11 квартал». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

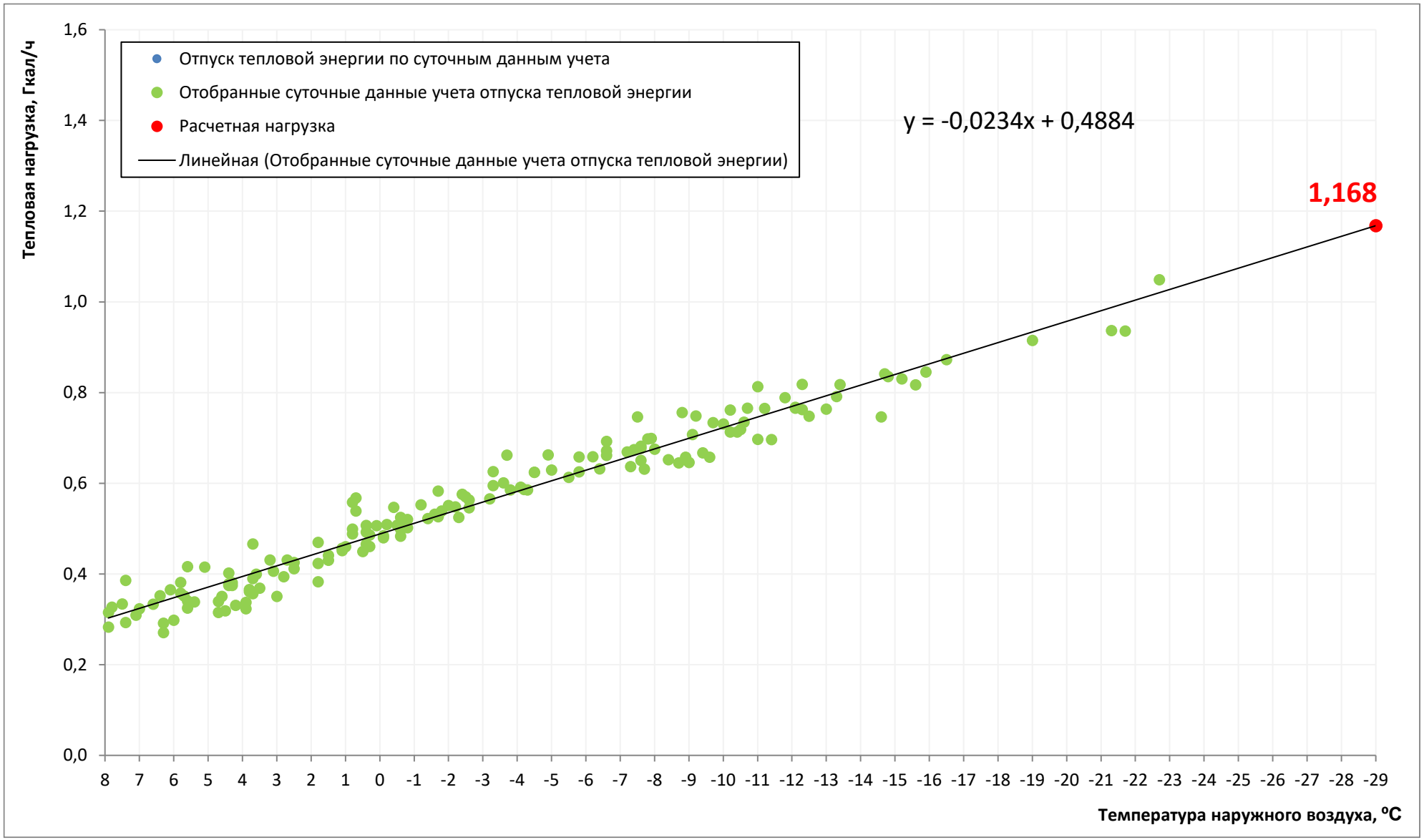


Рисунок 191 – Котельная «Овощевод». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

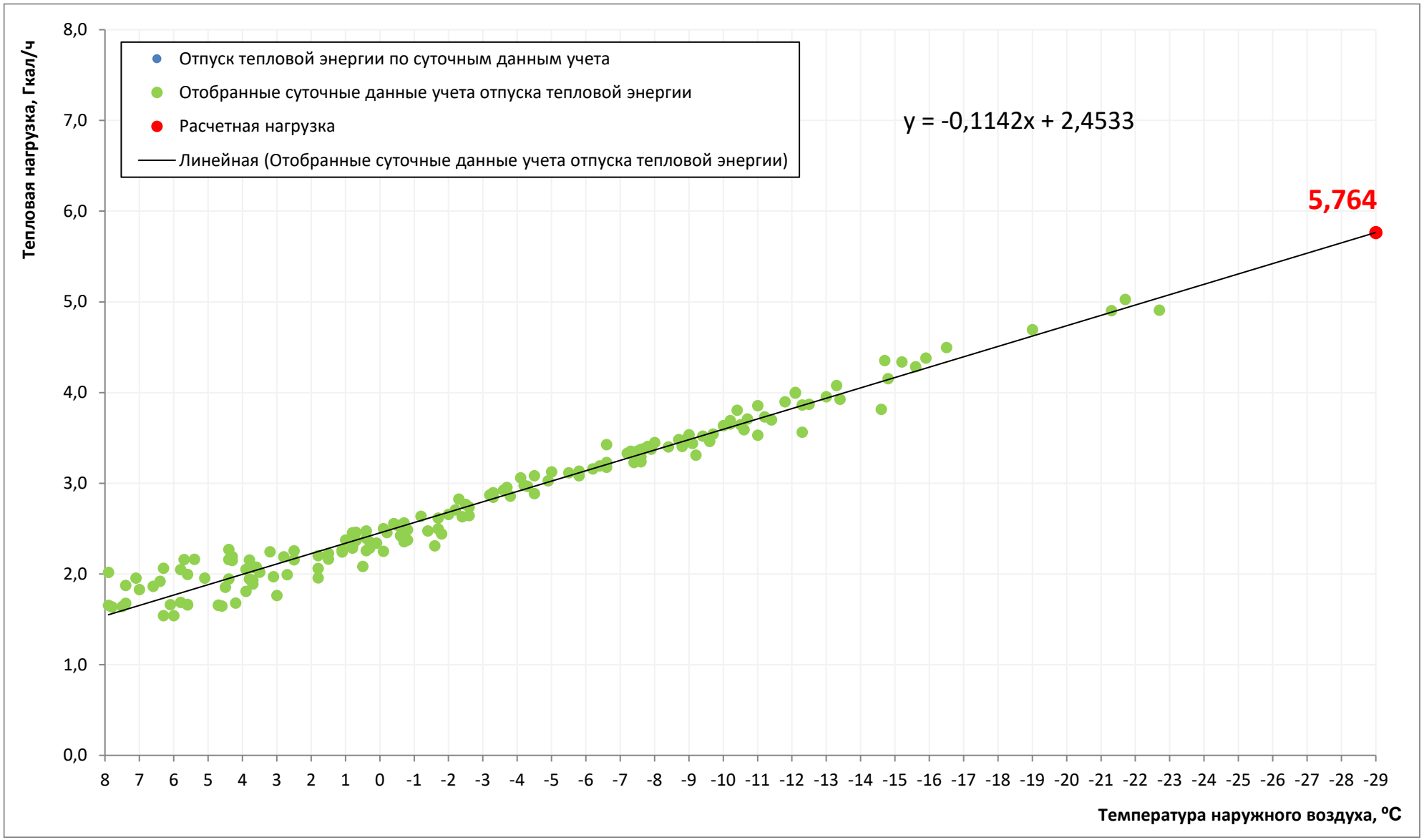


Рисунок 192 – Котельная «67 городок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

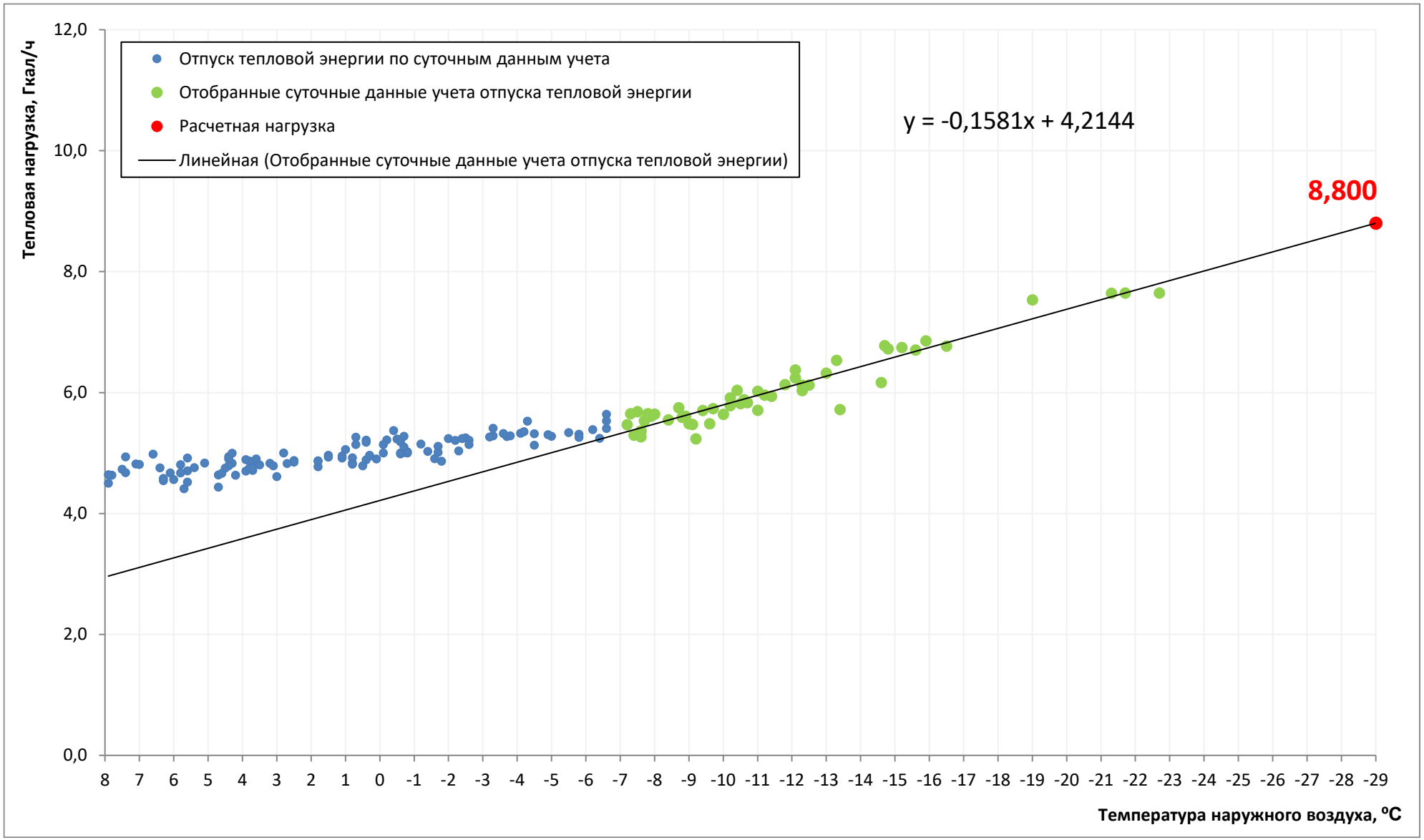


Рисунок 193 – Котельная «Бр. Коростелевых». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

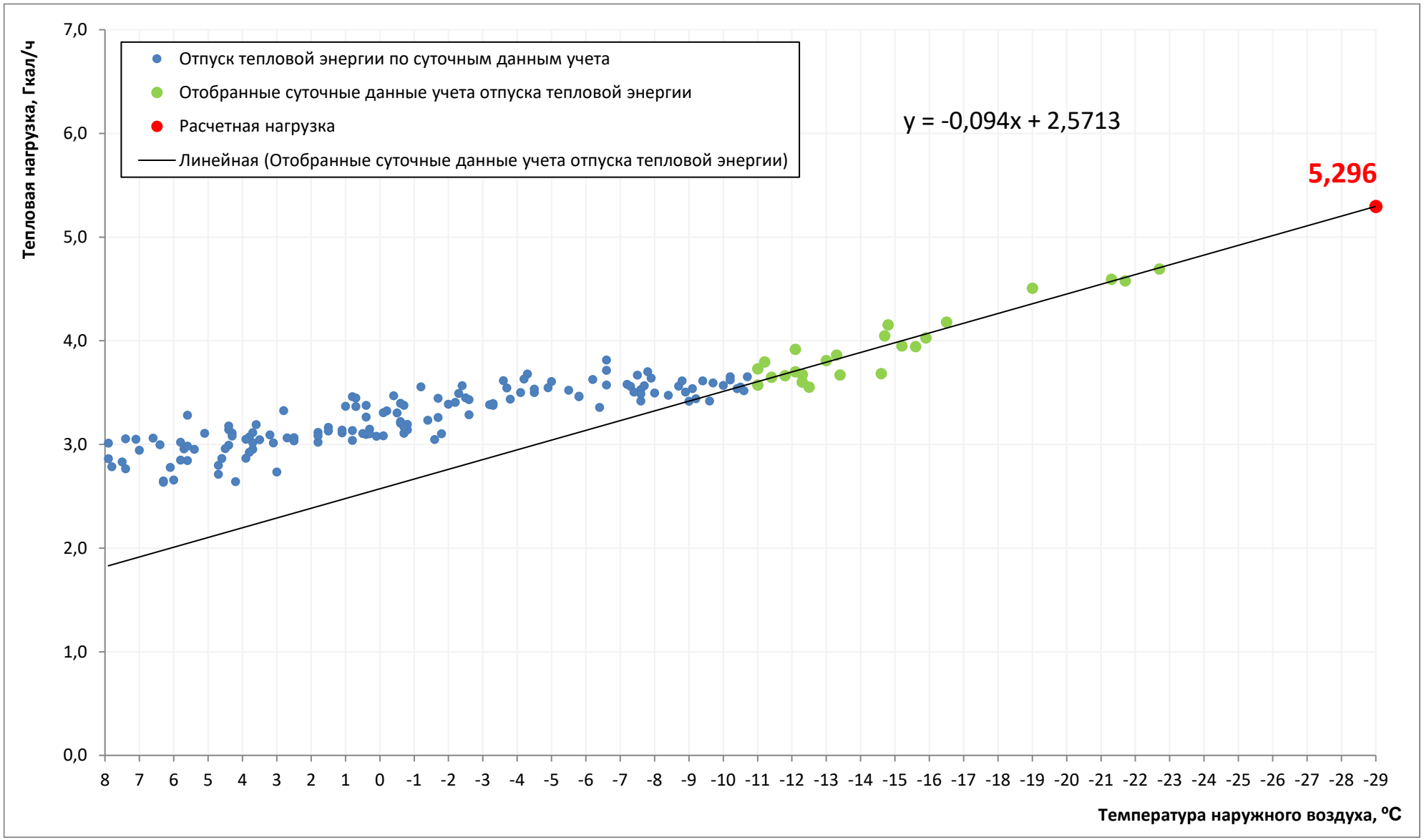


Рисунок 194 – Котельная «Мебельная фабрика». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

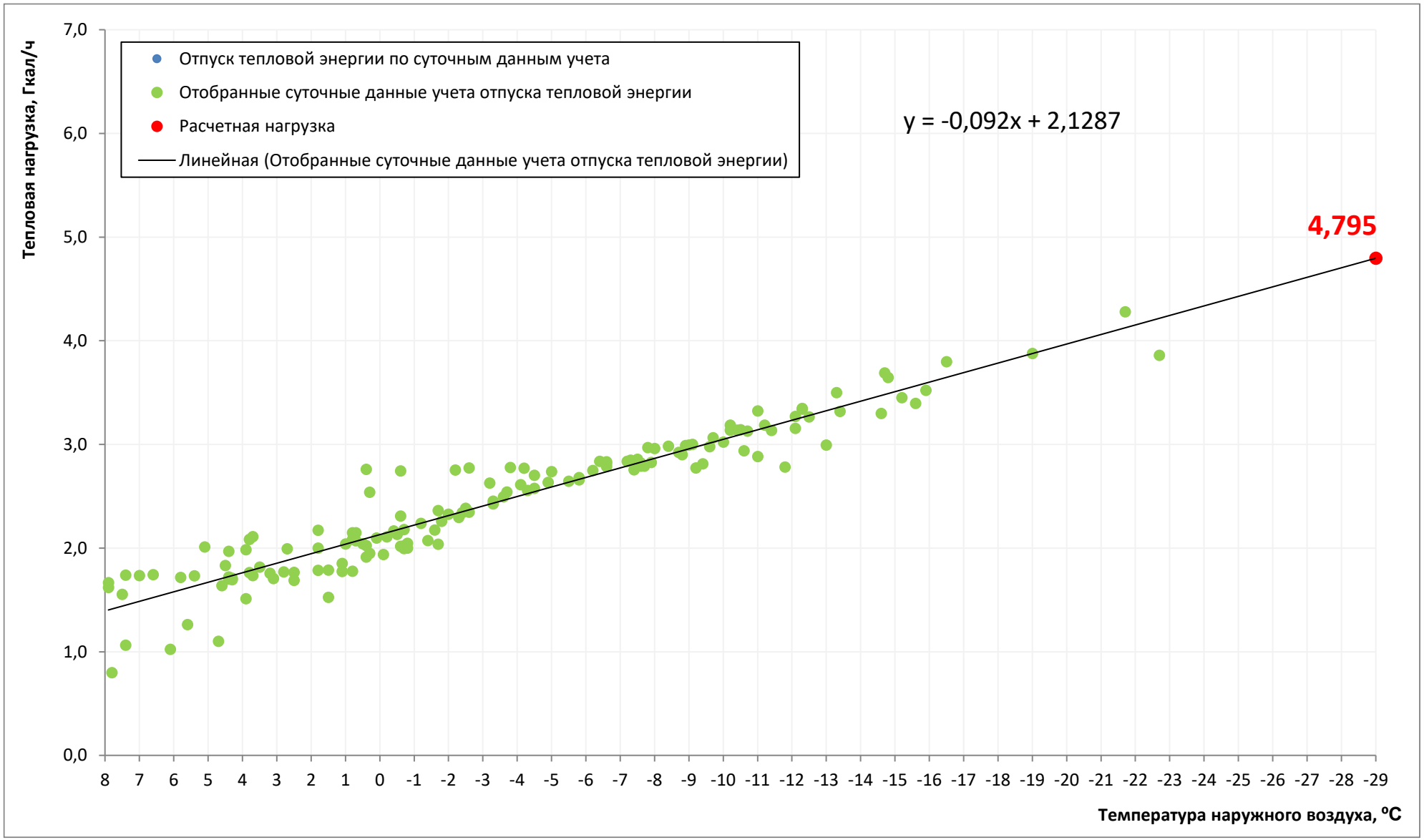


Рисунок 195 – Котельная «Мебельный комбинат». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

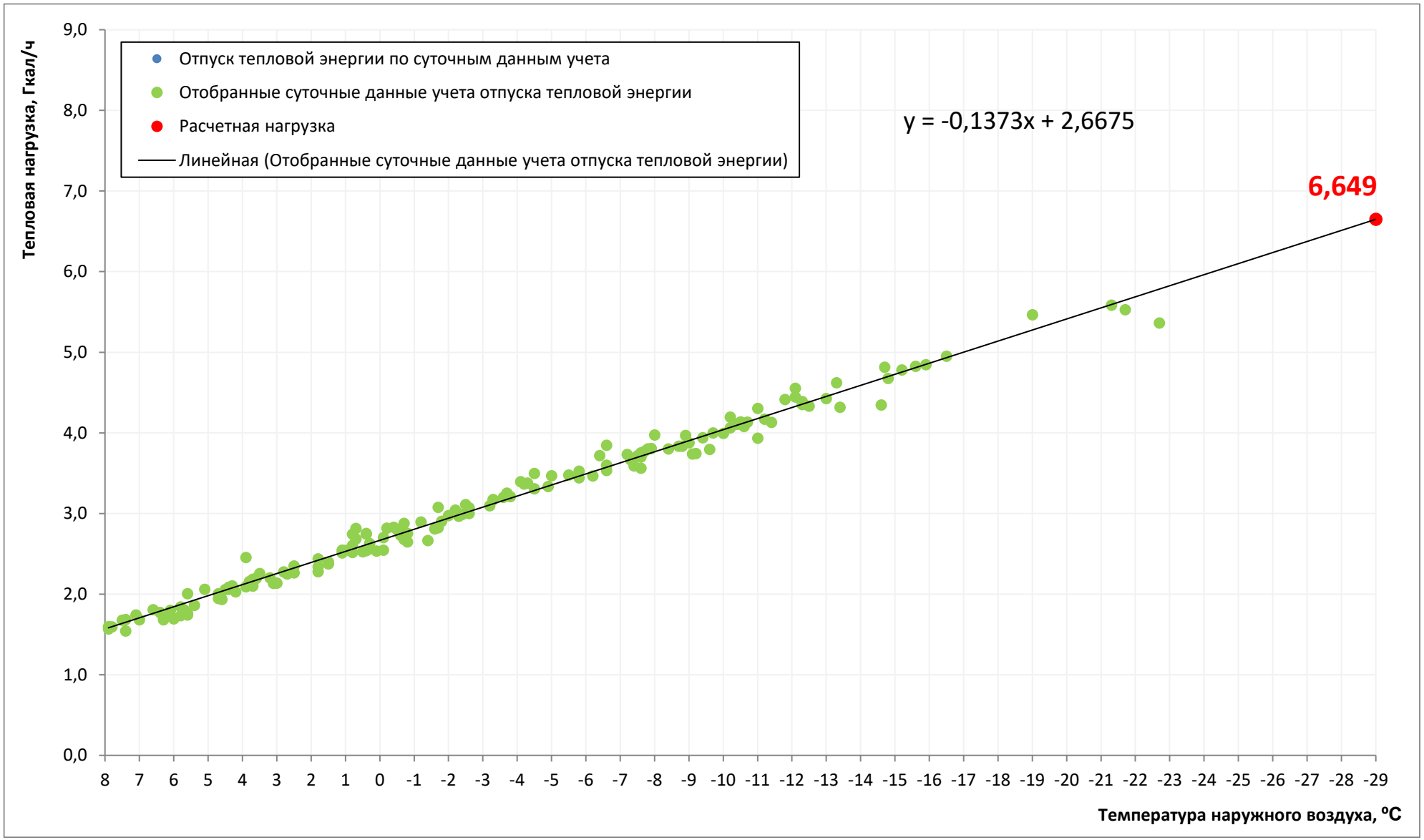


Рисунок 196 – Котельная «ЖДТ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

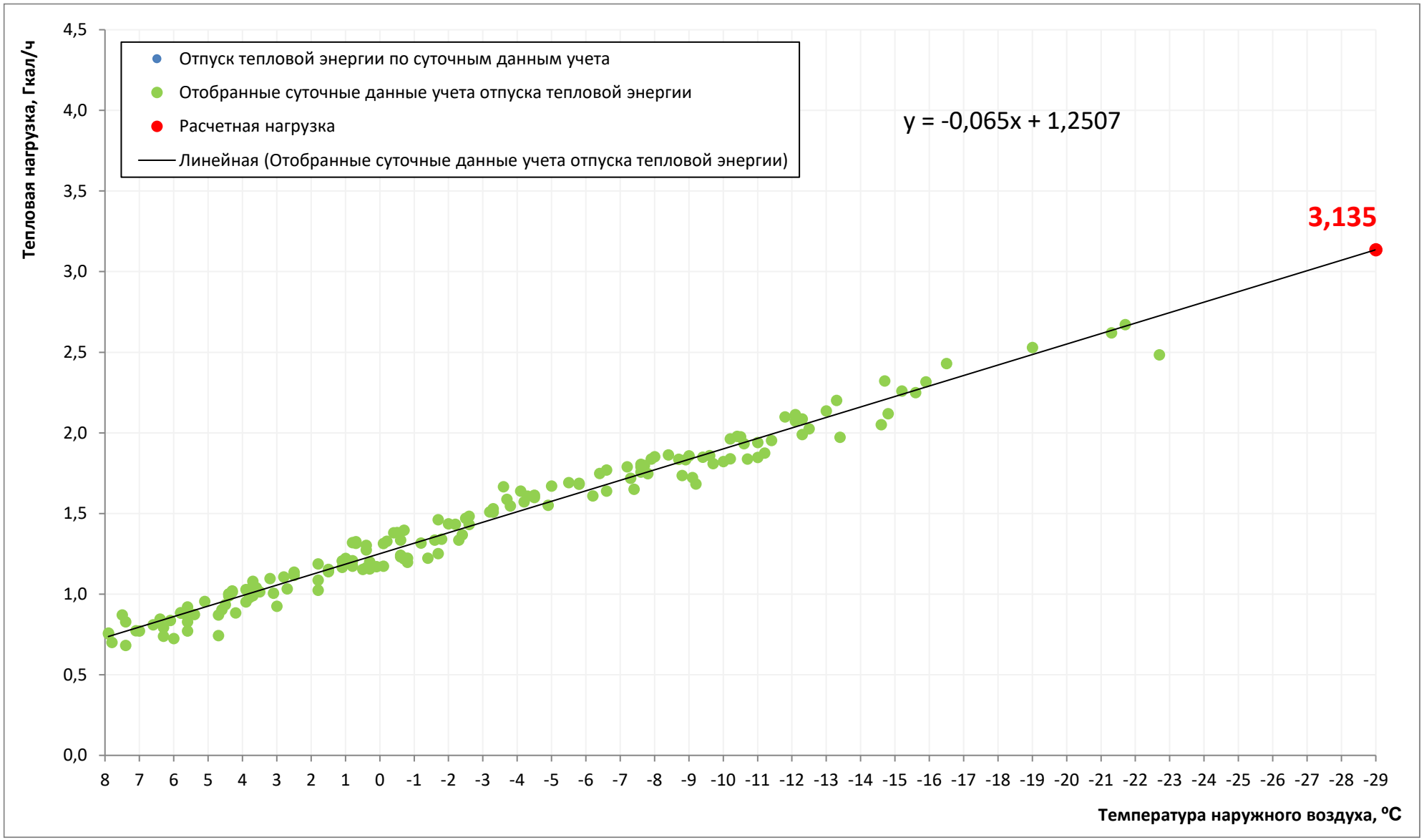


Рисунок 197 – Котельная «Набережная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

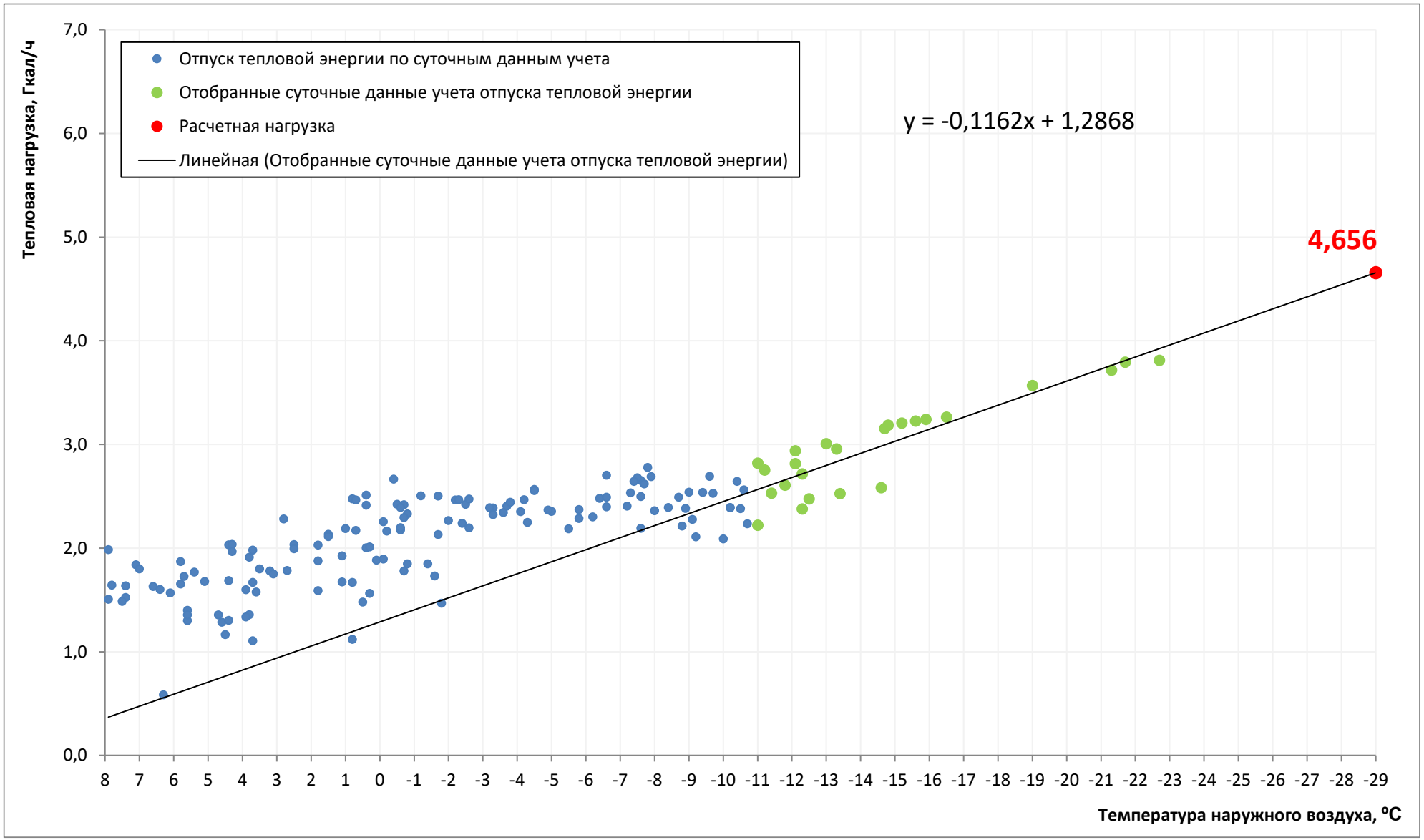


Рисунок 198 – Котельная «ОГАУ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

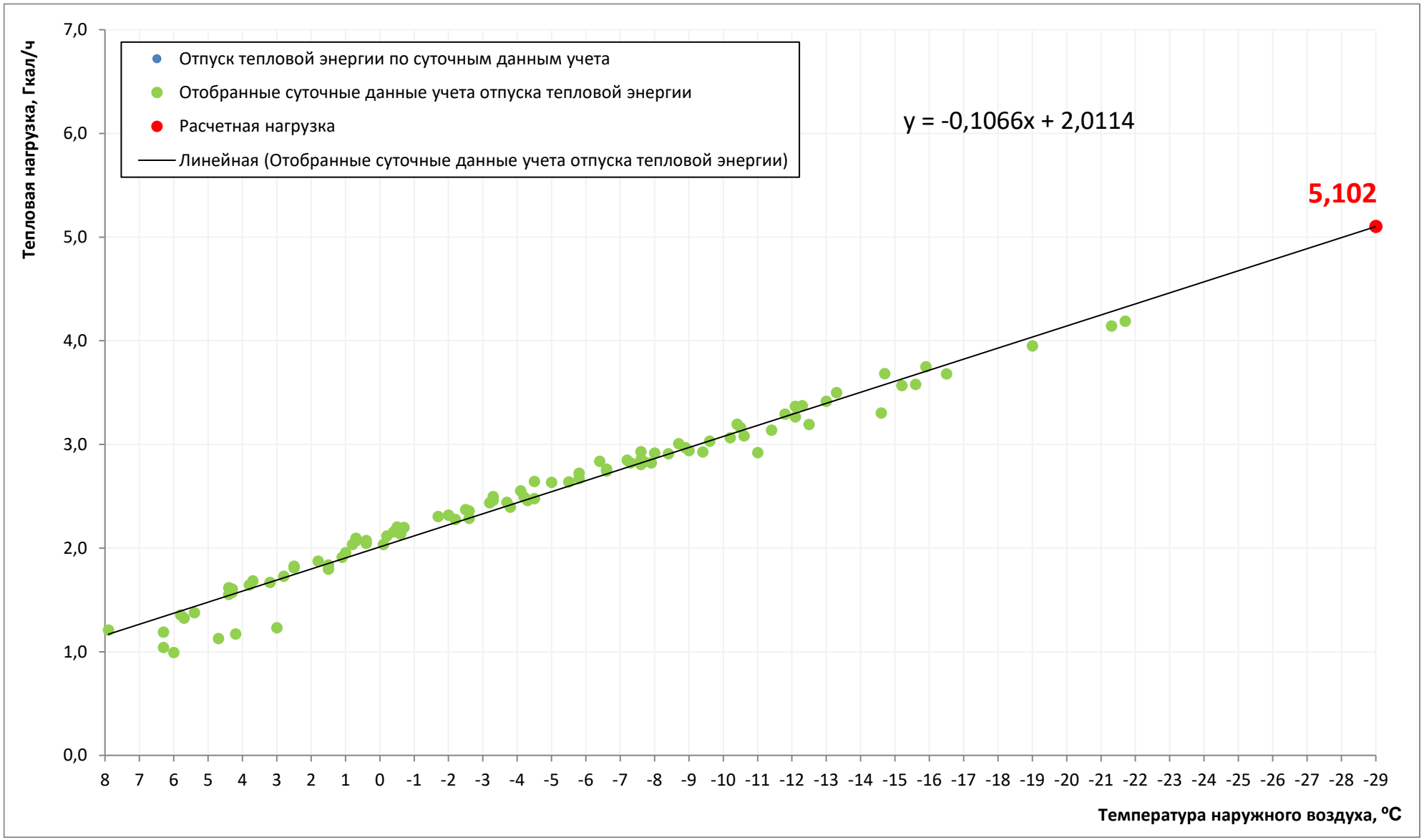


Рисунок 199 – Котельная «Тексорен». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

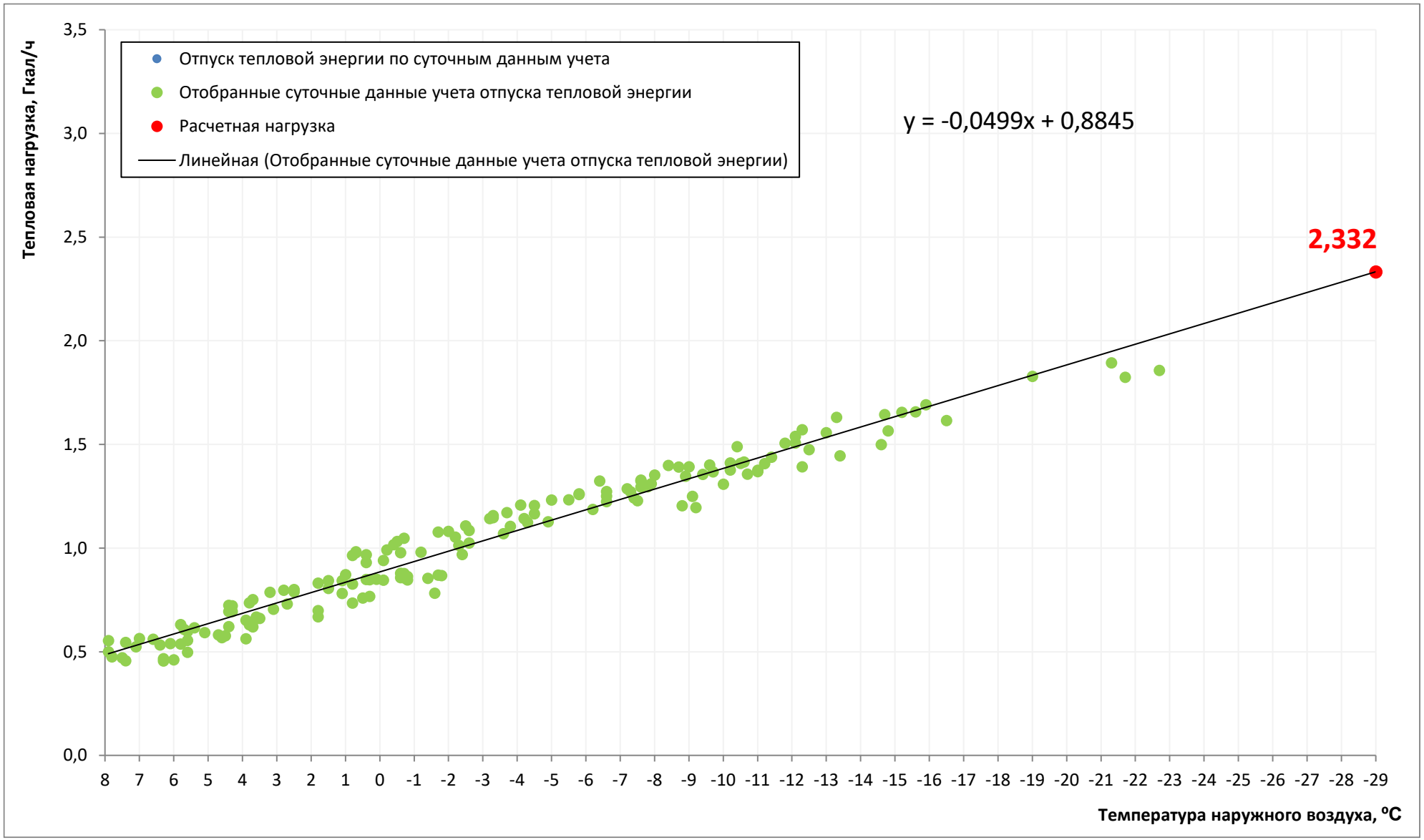


Рисунок 200 – Котельная «Кадетский корпус». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

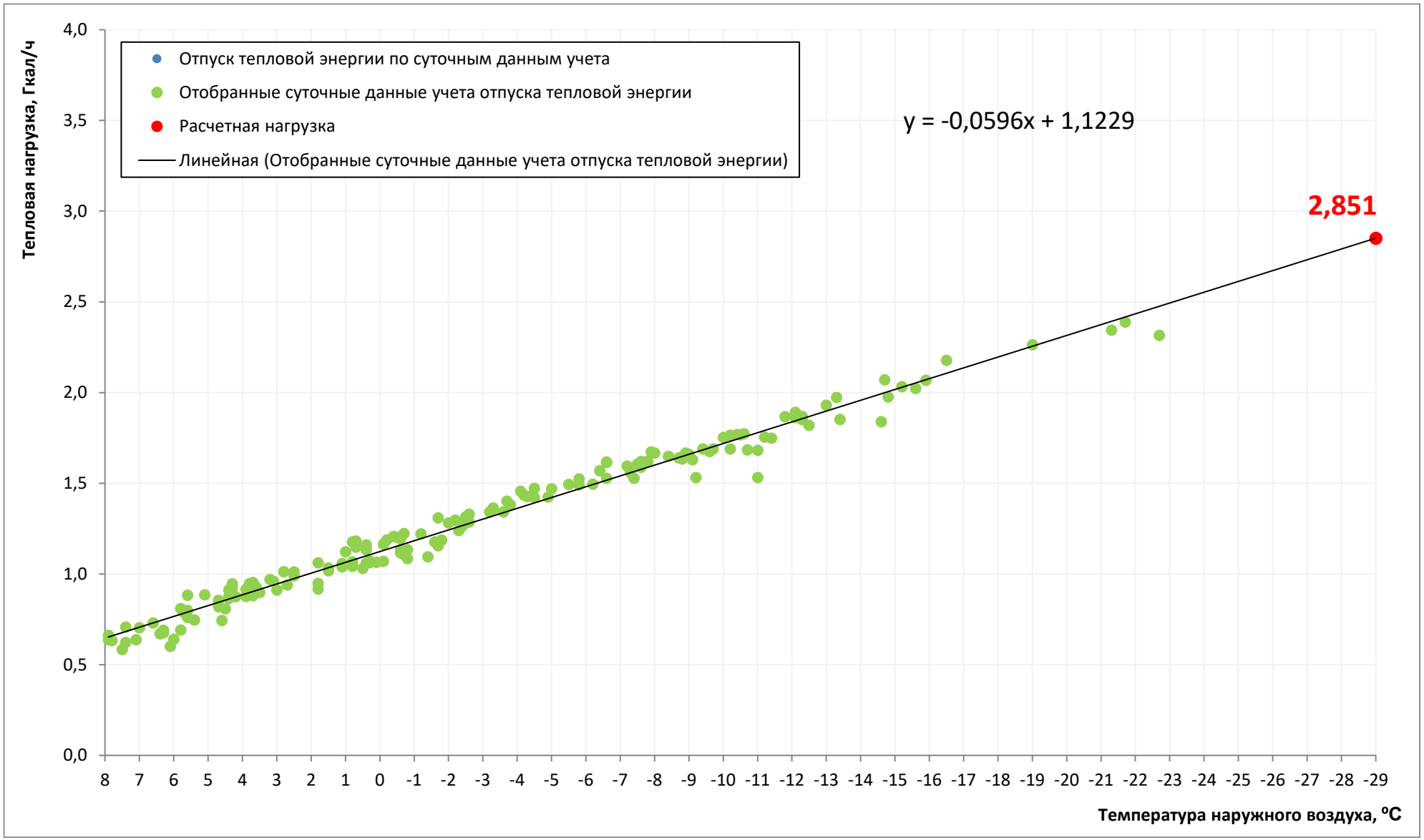


Рисунок 201 – Котельная «Черепановых». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

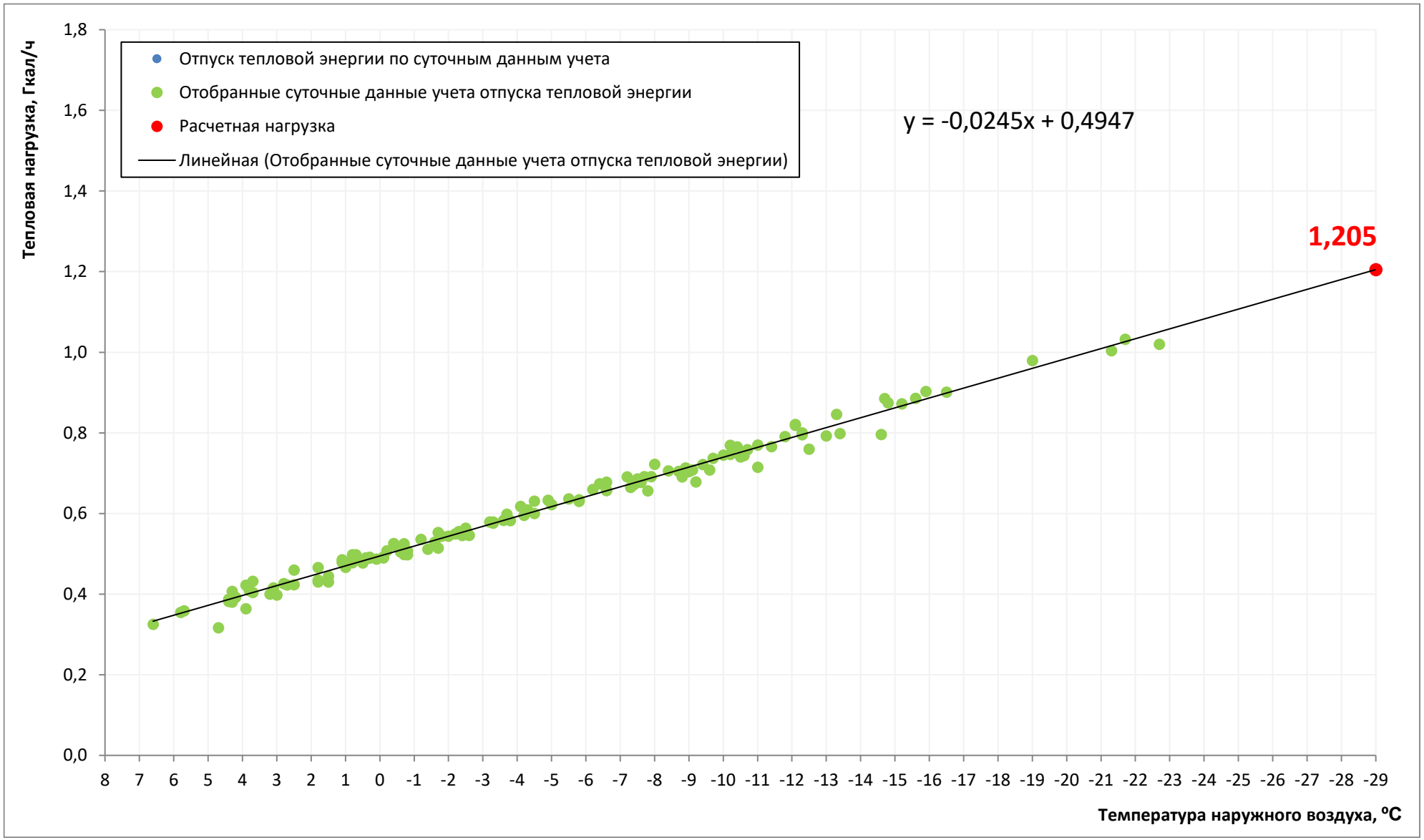


Рисунок 202 – Котельная «Стройгородок». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

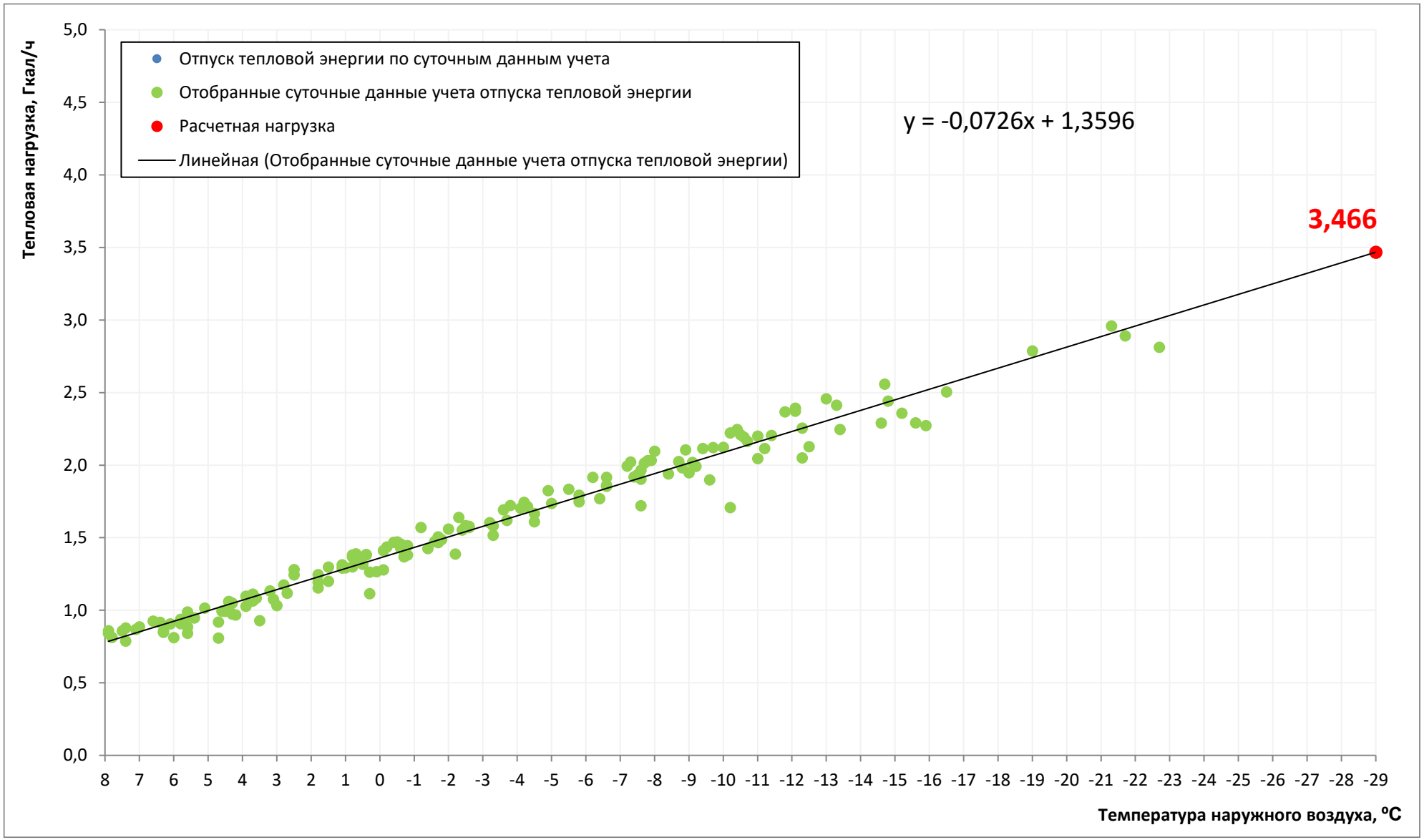


Рисунок 203 – БМК «Победы». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

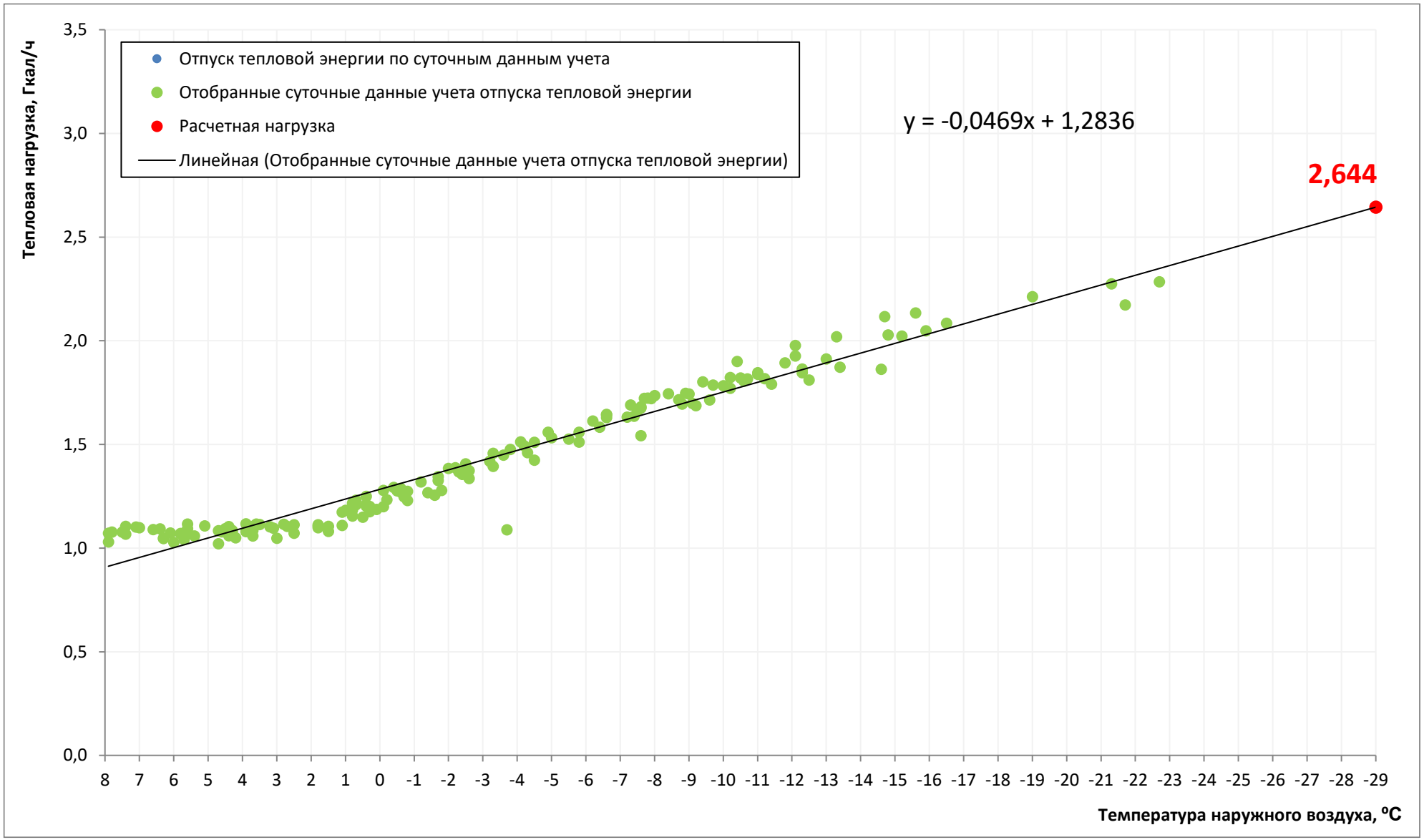


Рисунок 204 – Котельная «Самолетная». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

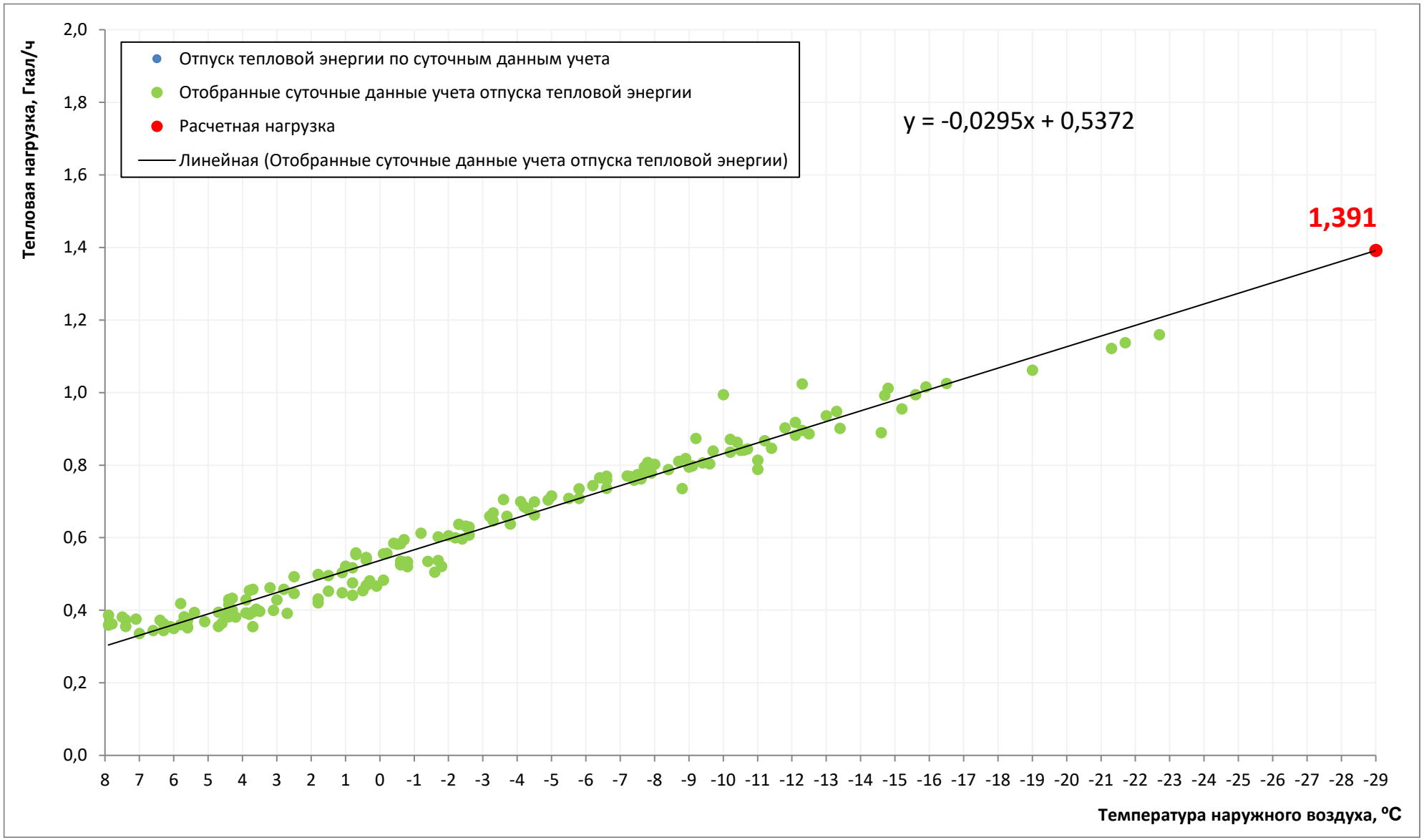


Рисунок 205 – Котельная «Тубдиспансер». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

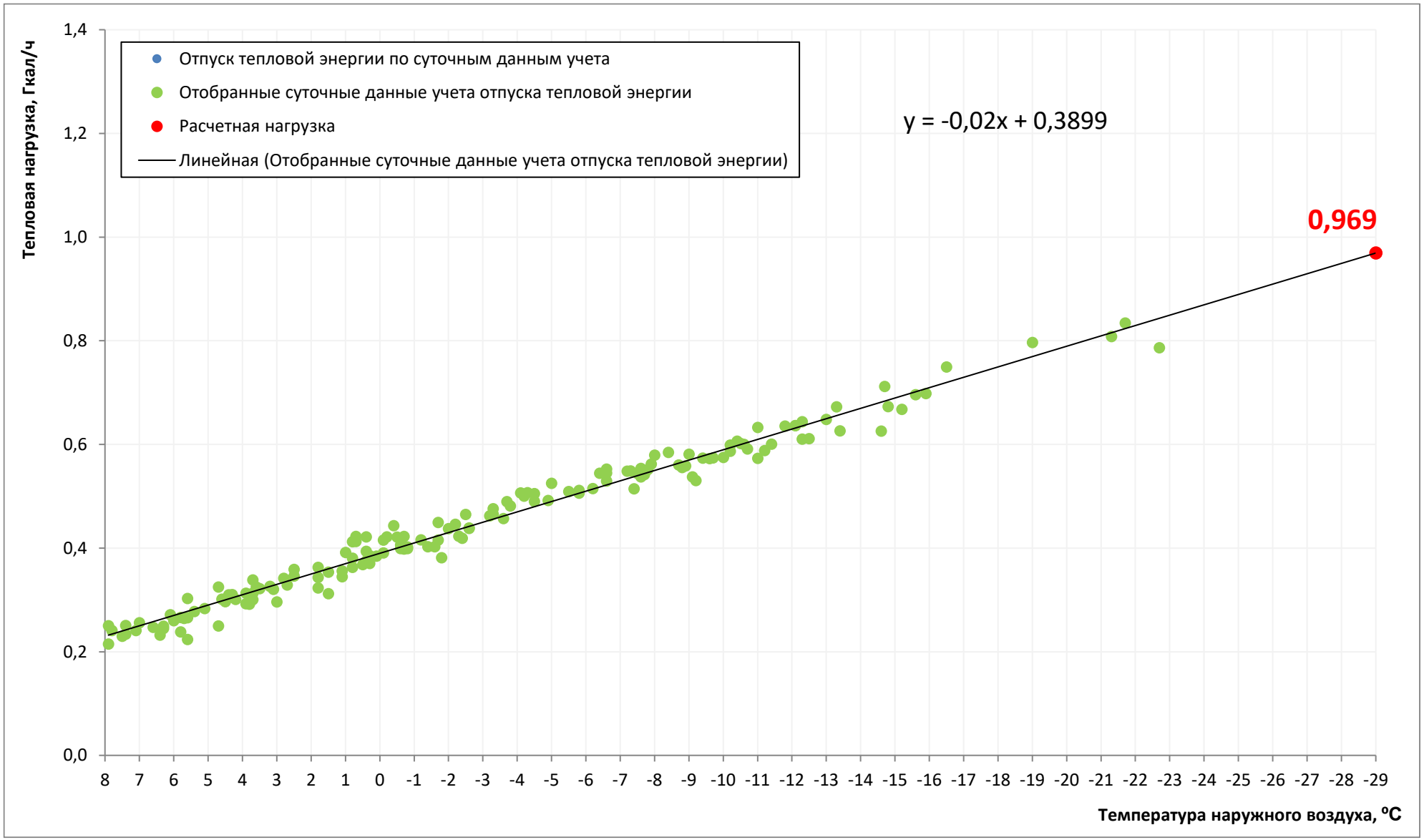


Рисунок 206 – Котельная «пос. Нижнесакмарский». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

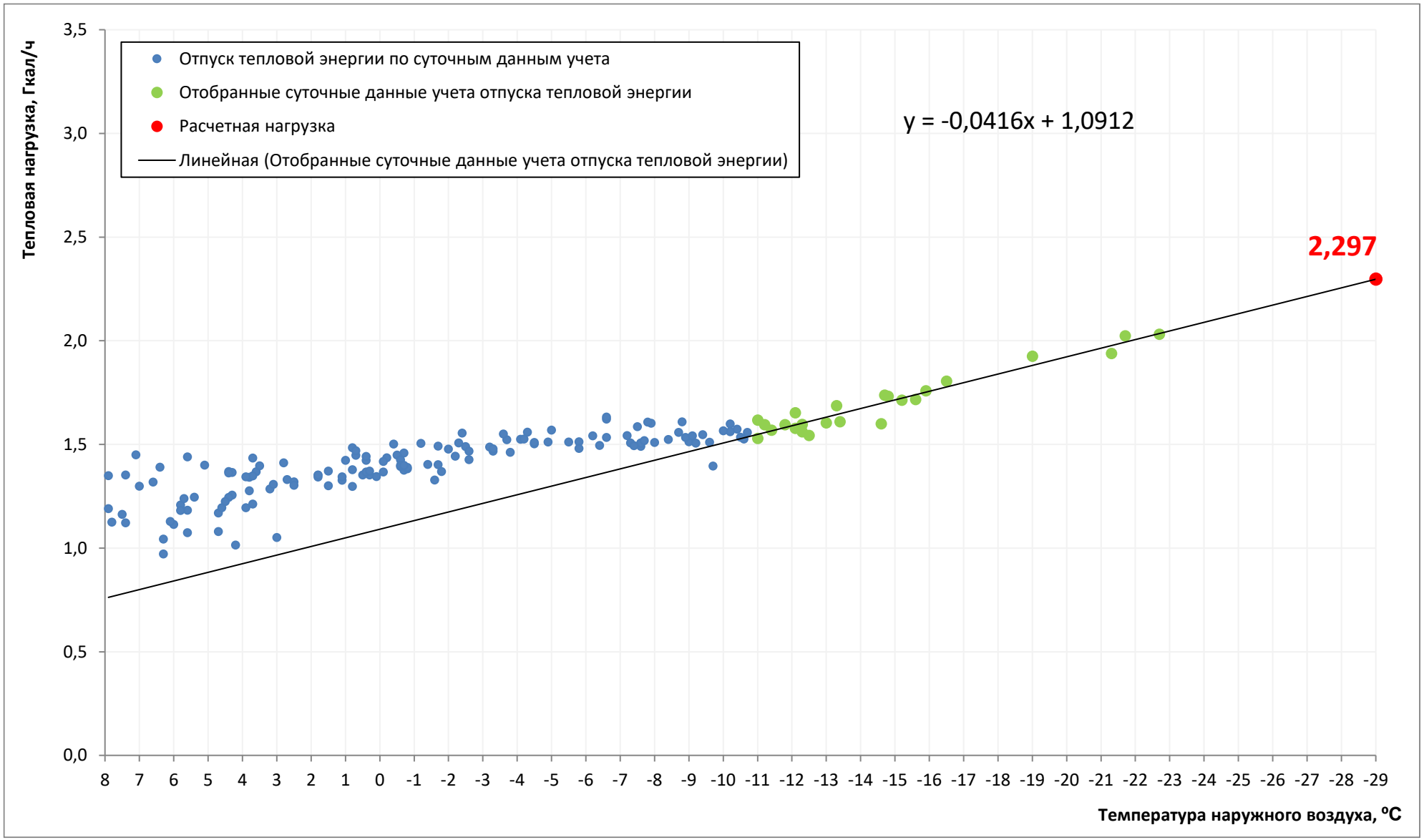


Рисунок 207 – Котельная «Детский сад № 77». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

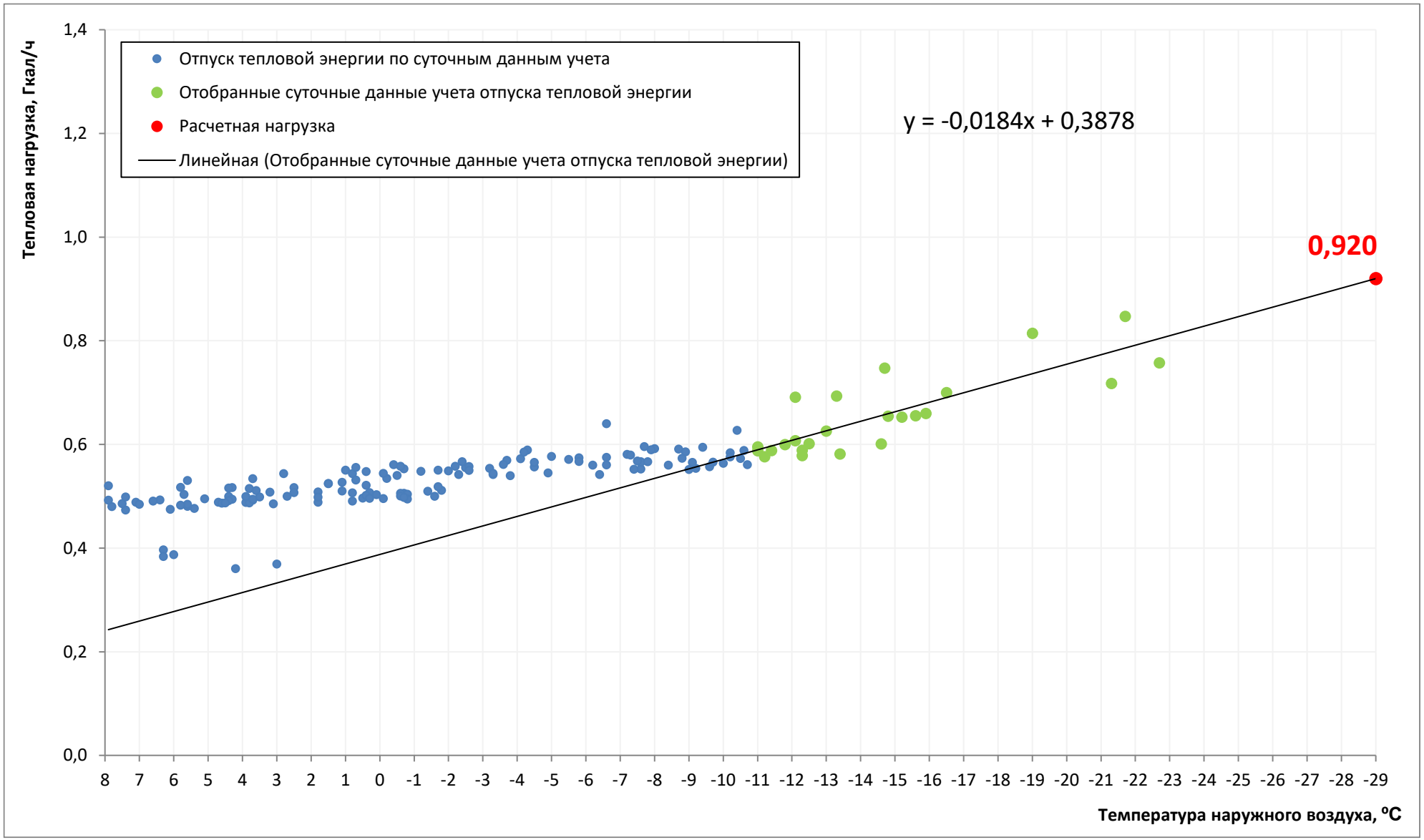


Рисунок 208 – Котельная «Больница восстановительного лечения». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

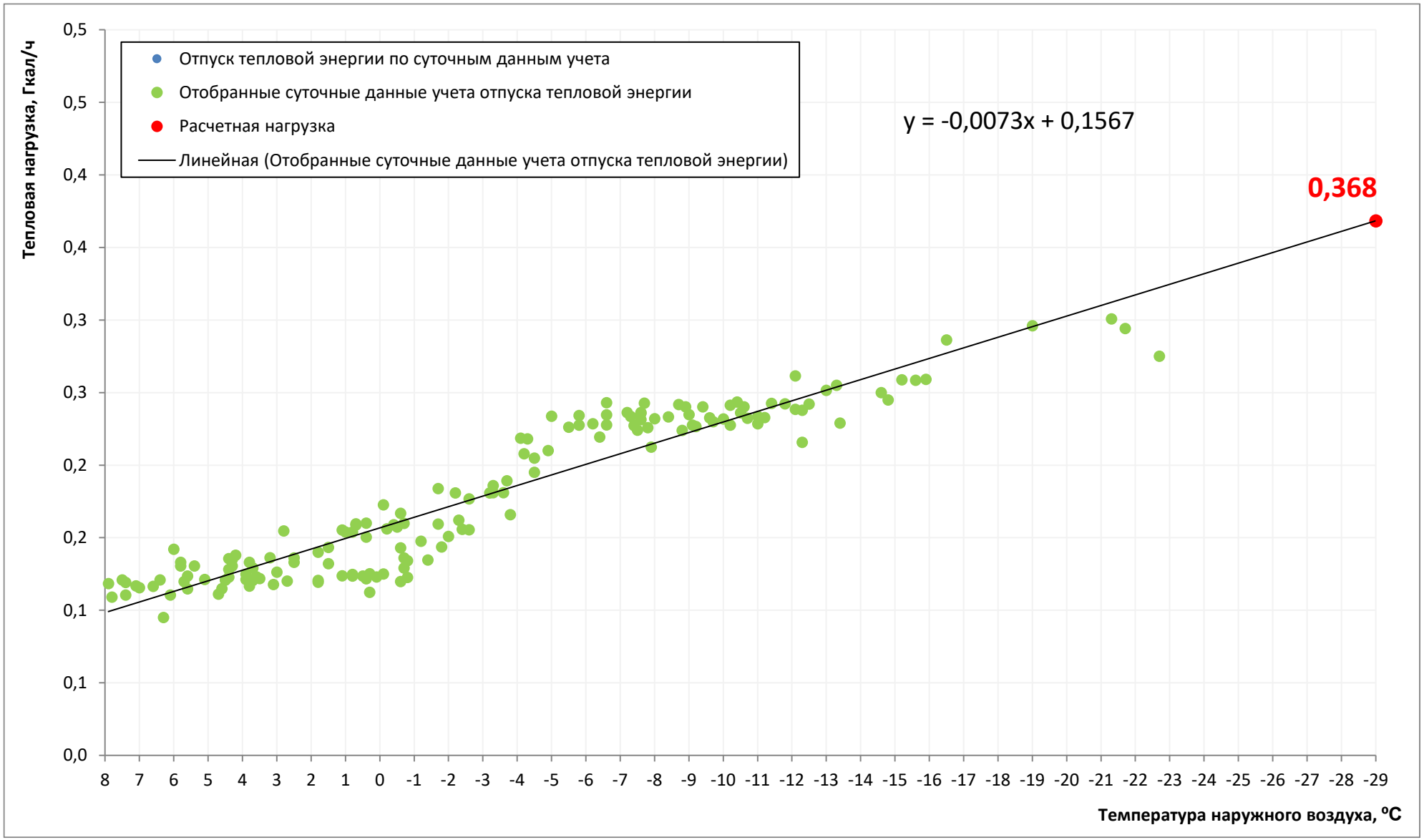


Рисунок 209 – Котельная «Дубицкого». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

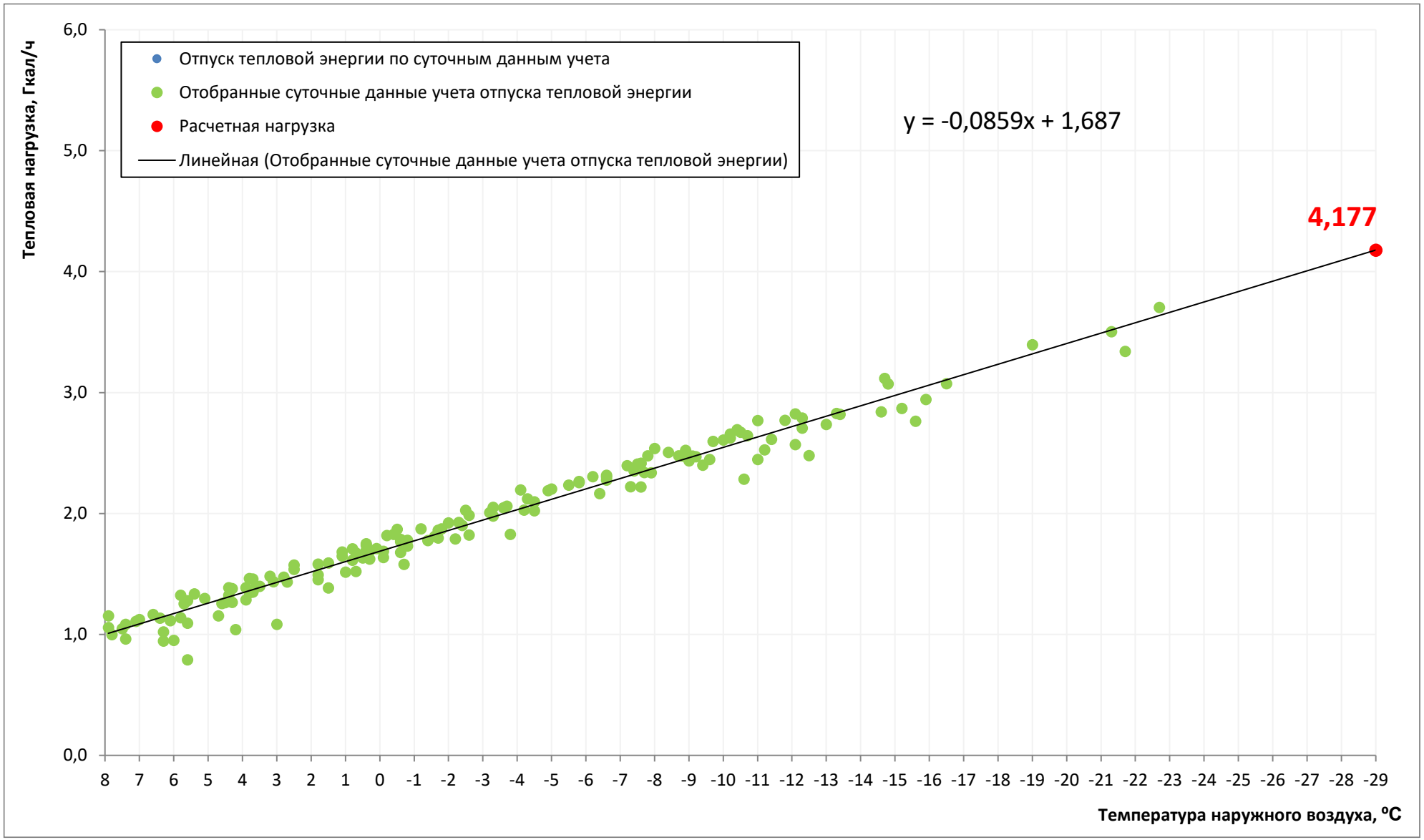


Рисунок 210 – БМК «Третьяка». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

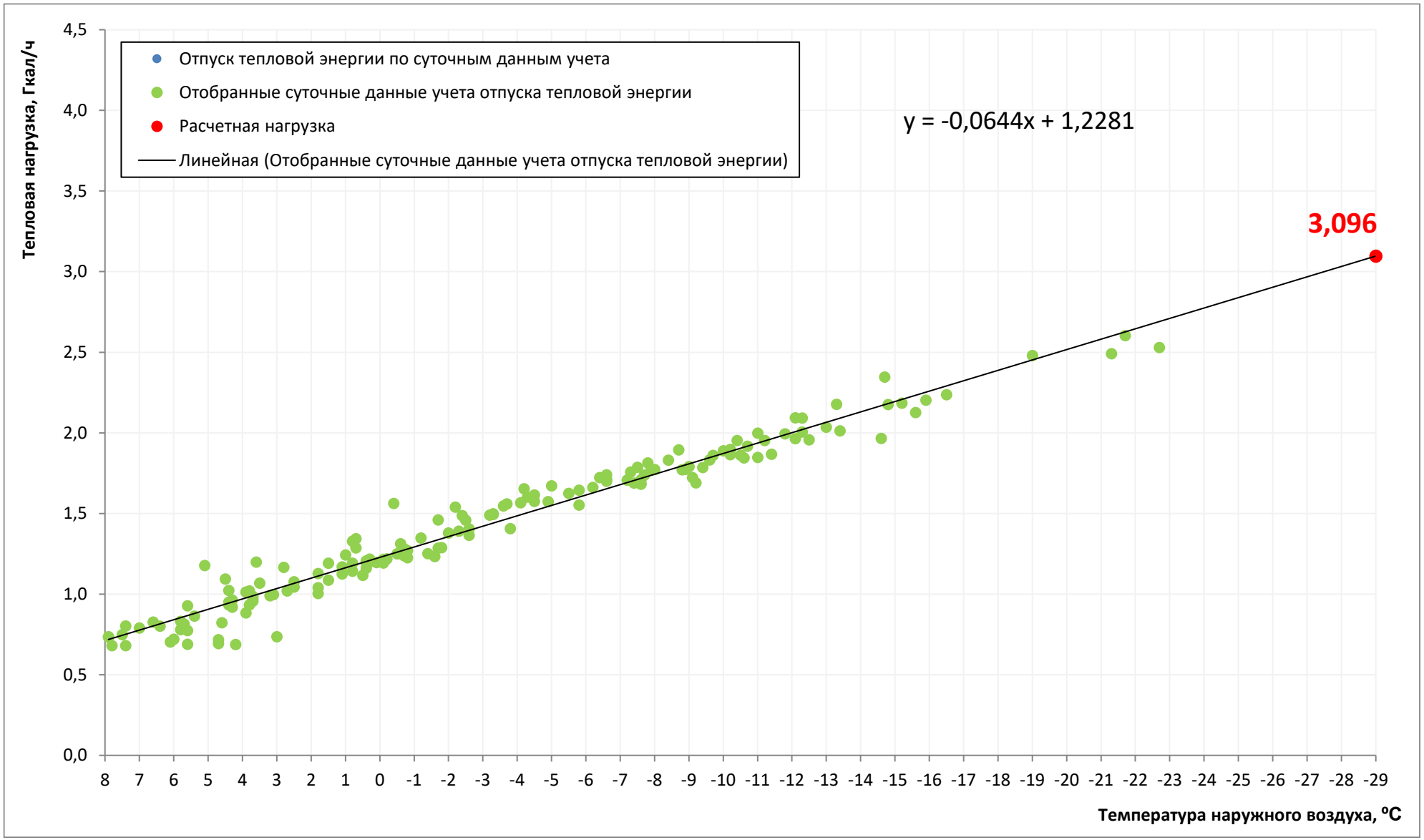


Рисунок 211 – Котельная «ЖСК». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

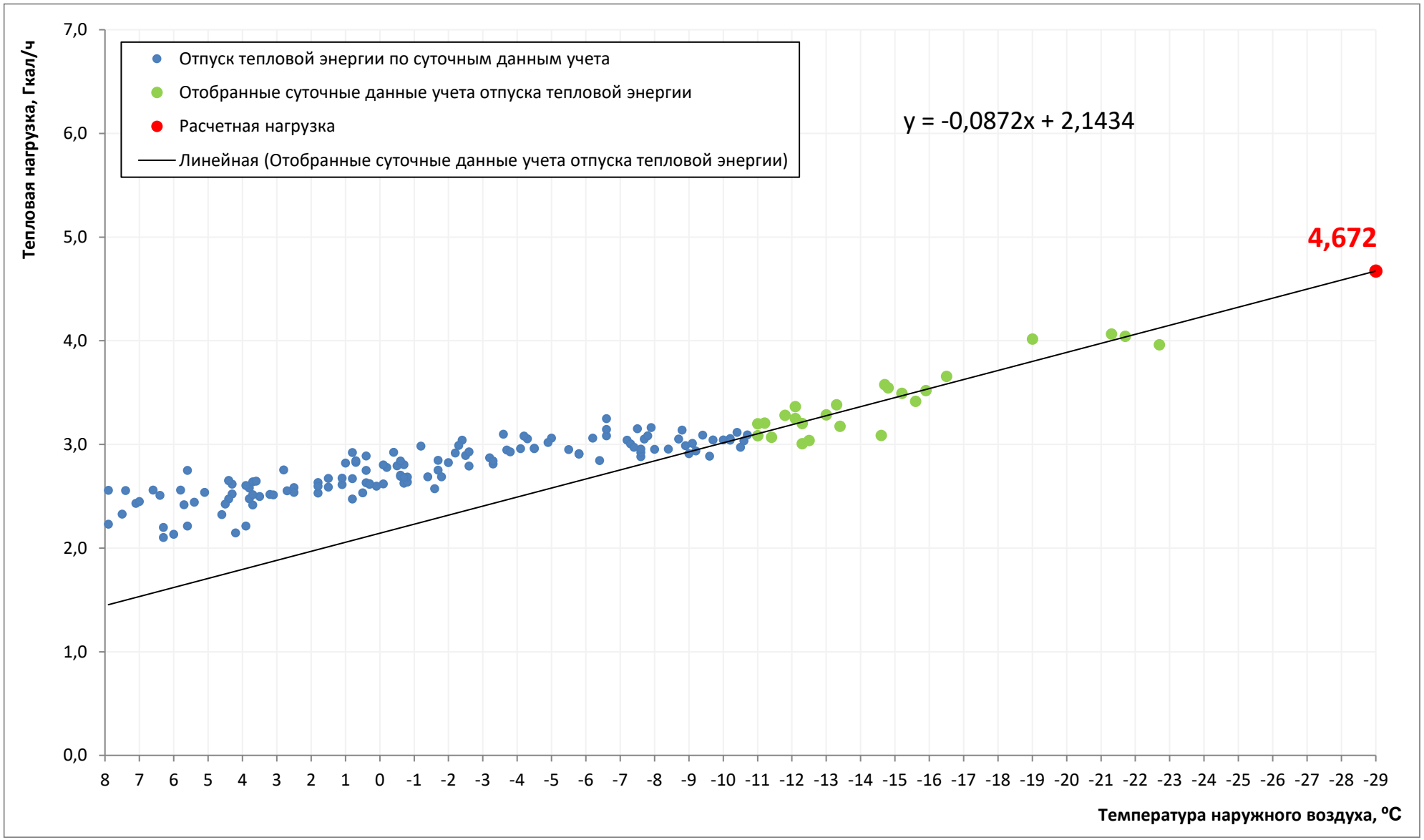


Рисунок 212 – Котельная «МЧ». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

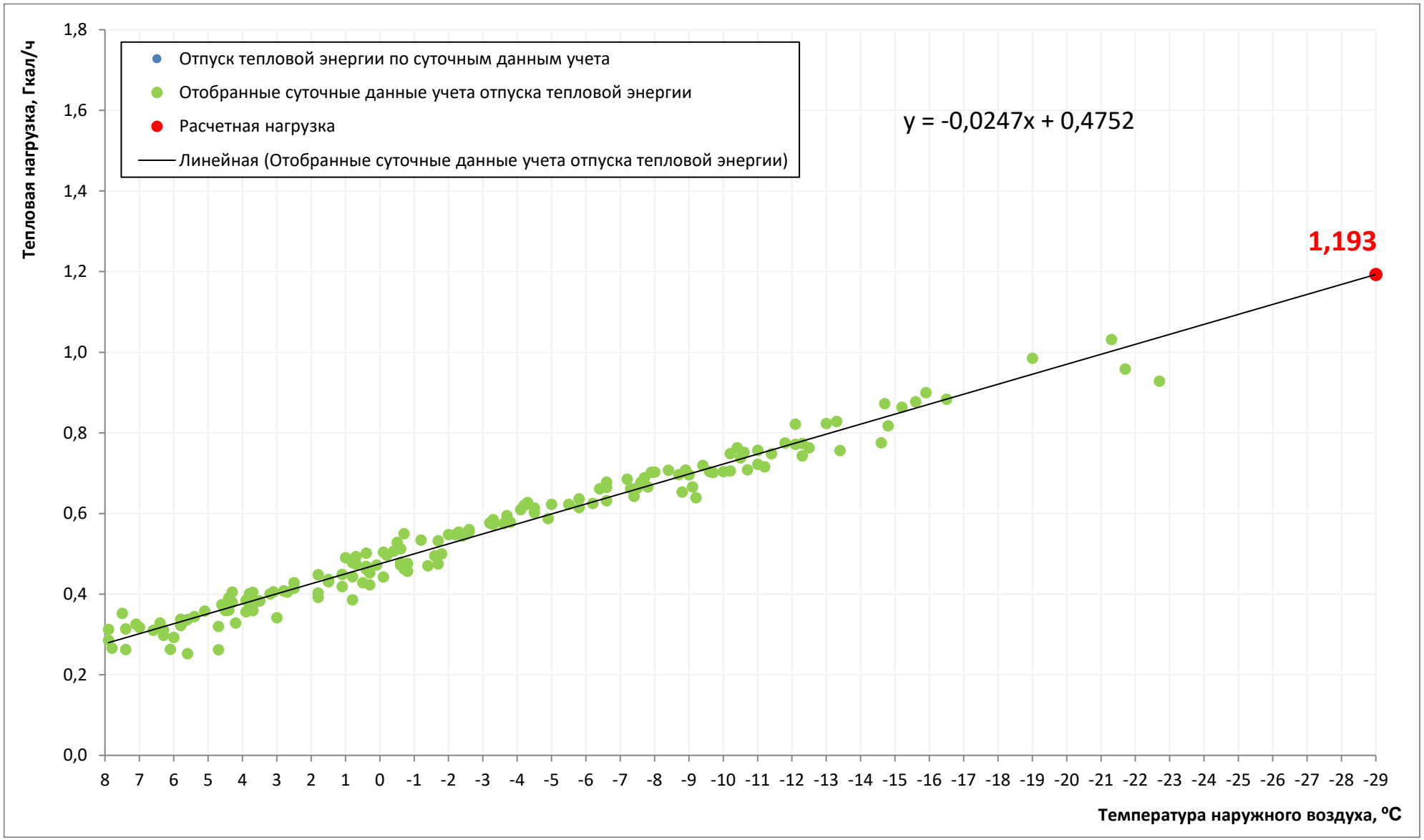


Рисунок 213 – Котельная «ГПТУ-16». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

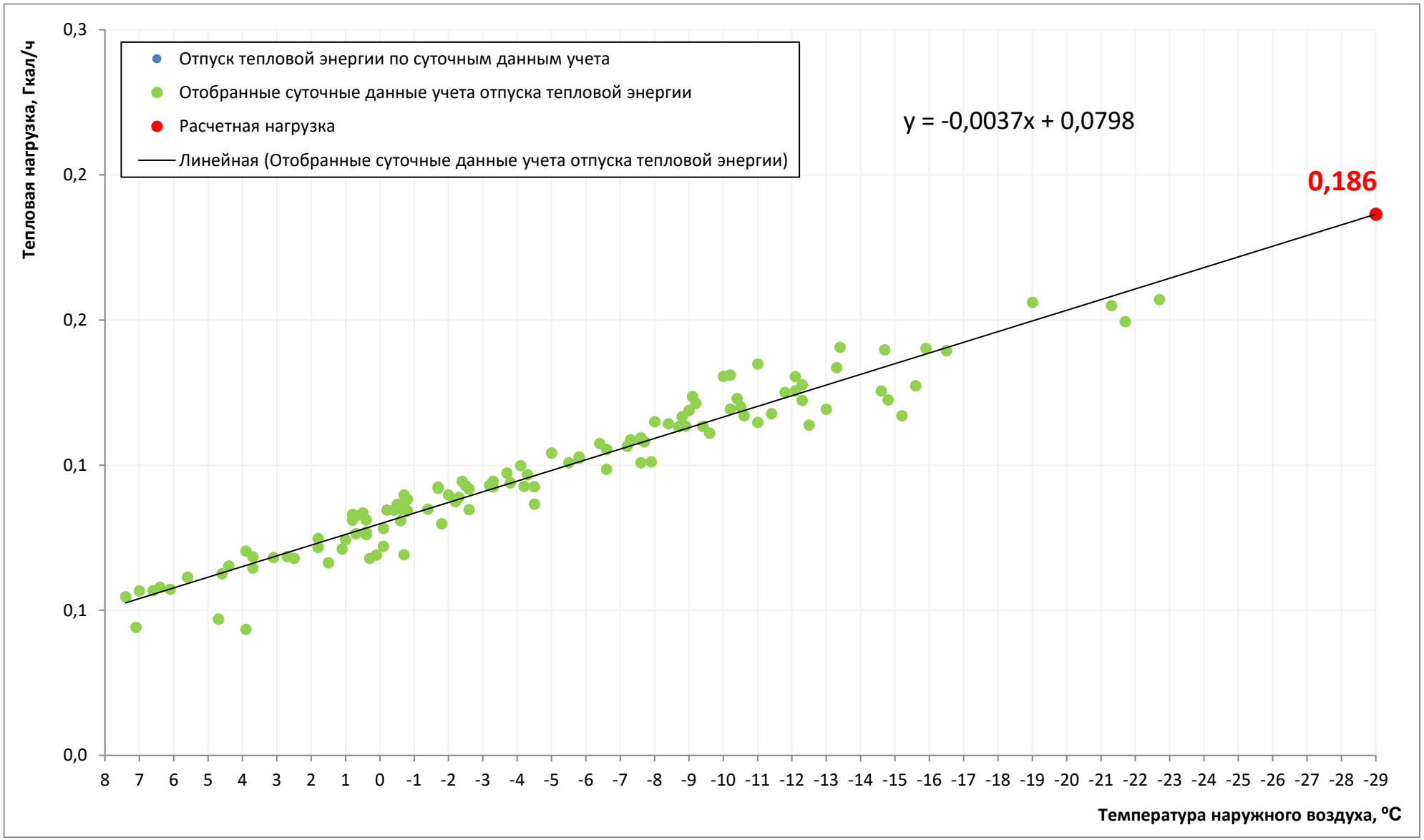


Рисунок 214 – Котельная «Школа №14». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

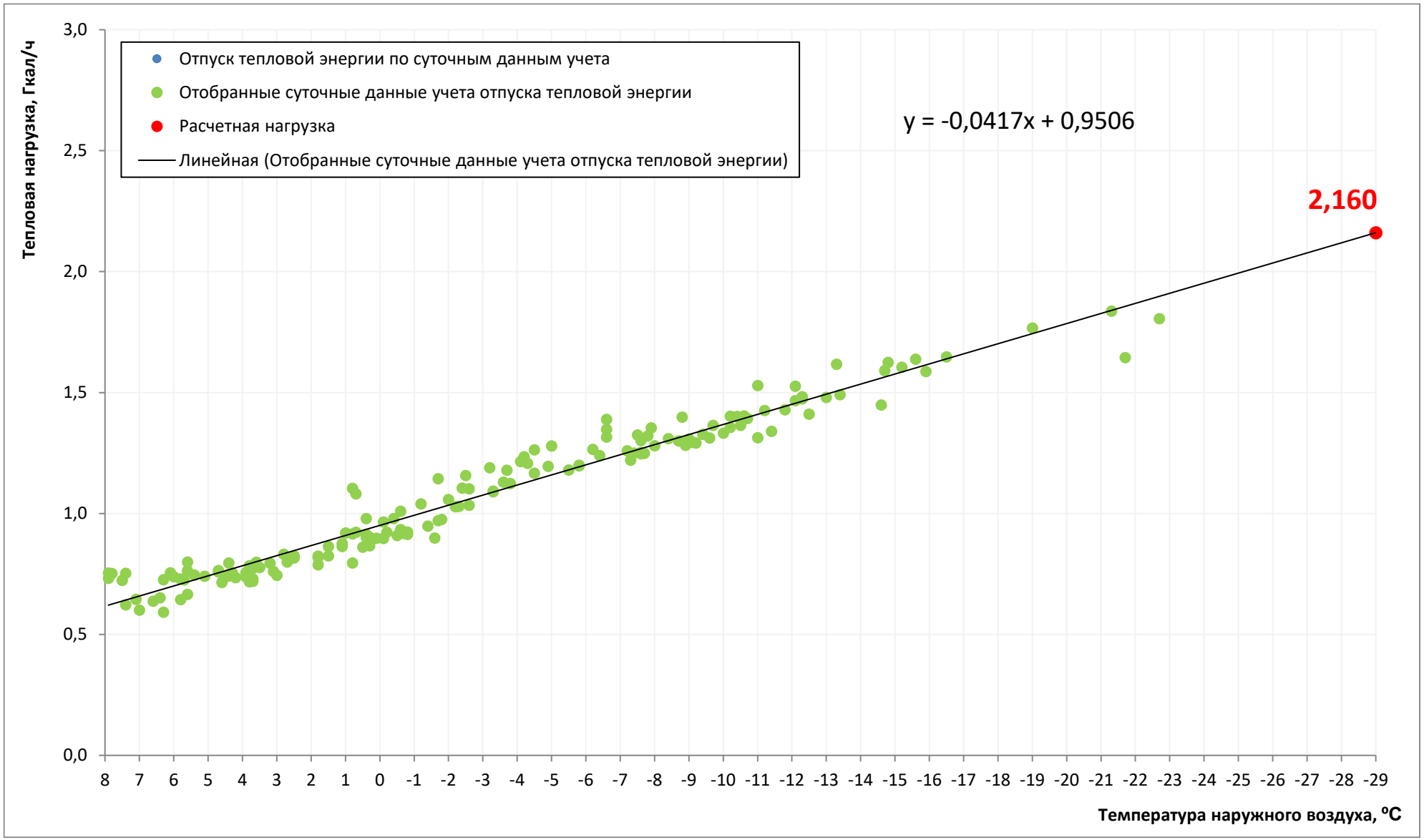


Рисунок 215 – Котельная «Каргала». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

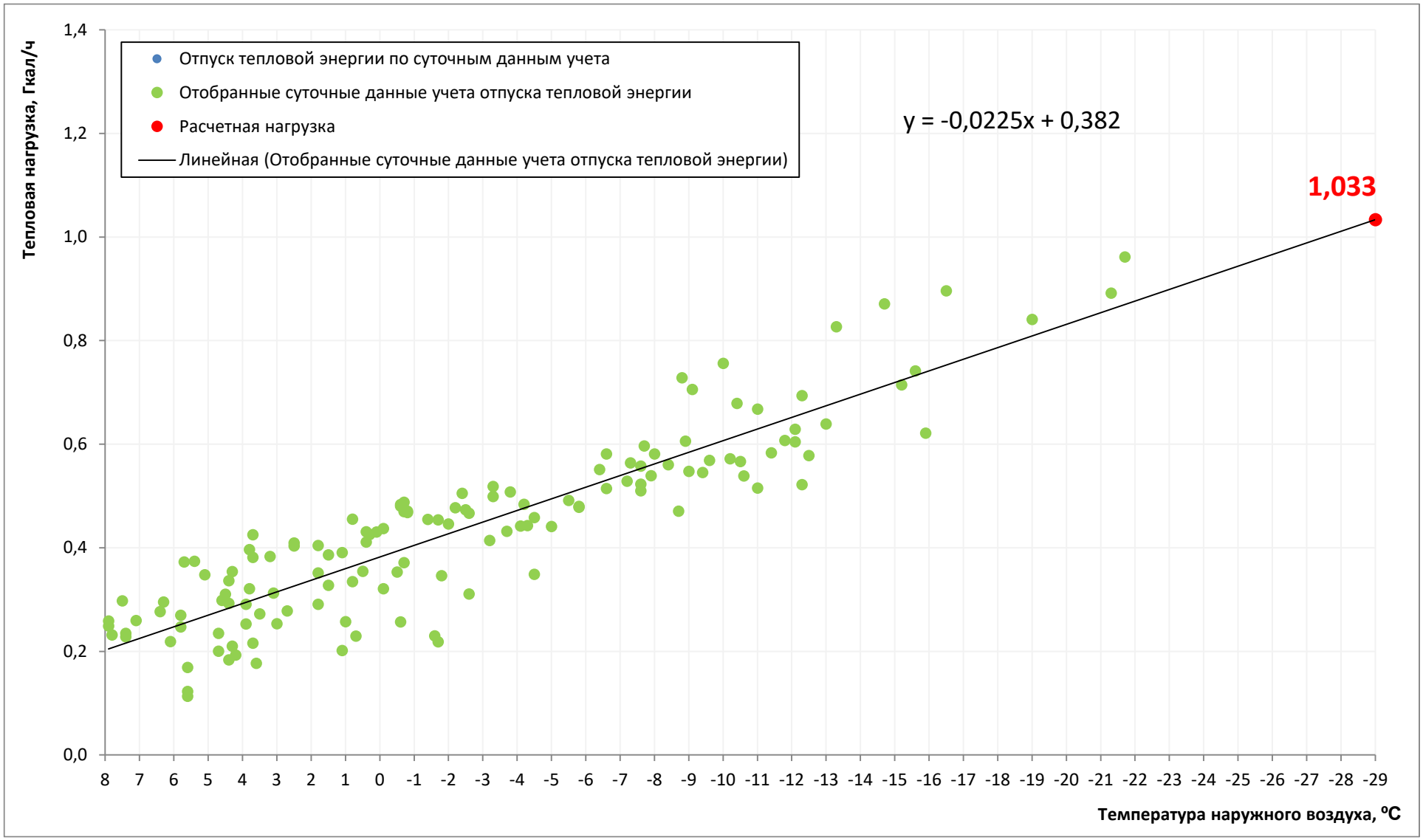


Рисунок 216 – Котельная «Краснохолм». График для определения расчетной нагрузки в сетевой воде

5.2.2 Определение расчетной нагрузки в паре

Значение расчетной нагрузки тепловой энергии в паре на коллекторах определялось как достигнутый максимум теплового отпуска при анализе показаний приборов учета за каждые сутки 2025 года. Анализ приведен на рисунке ниже.

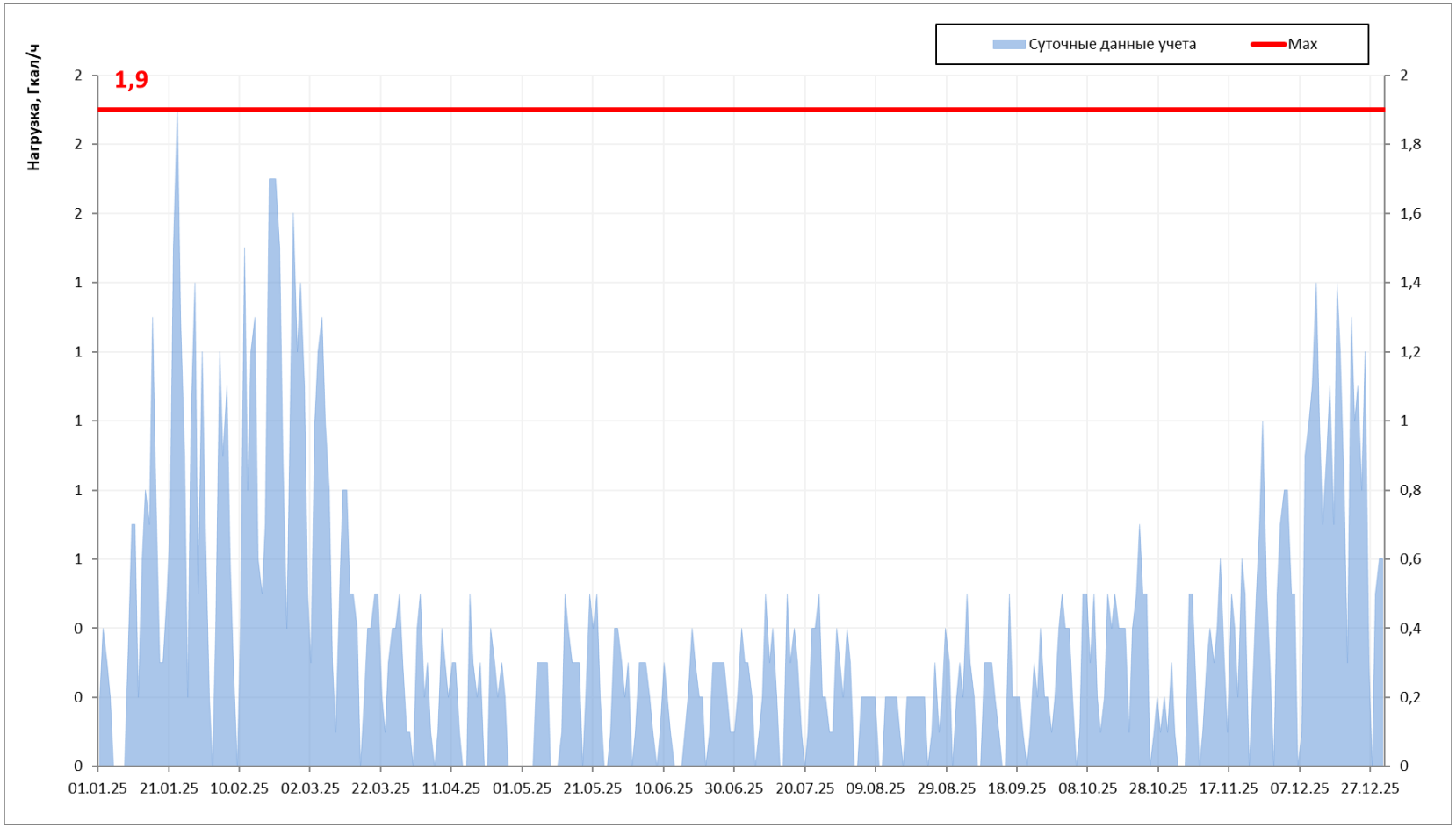


Рисунок 217 – Сакмарская ТЭЦ. График для определения расчетной нагрузки в паре

Расчетная нагрузка в паре, найденная как разница нагрузки на коллекторах и потерь тепловой энергии, для Сакмарской ТЭЦ приведена в таблице 313.

5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

На территории МО г. Оренбург применяется отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. Поадресный список представлен в п 1.3 данной главы.

5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии за 2025 год равно 3 070 445 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и год в целом представлены в приложении 4, а по ЕТО и системам теплоснабжения в таблицах ниже.

Таблица 315 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой зоне действия ЕТО

№	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	1 090,289	948,457	**2 038,746**	625,840	221,322	29,412	**876,574**	**2 915,320**
2	АО «ПО «Стрела»				61,768	27,770		**89,538**	**89,538**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,259	0,155	**0,414**	0,243			**0,243**	**0,657**
4	ООО «Теплострой Плюс»	4,258	1,594	**5,853**					**5,853**
5	ООО «Озон»	2,408	1,400	**3,808**	0,992	0,638		**1,630**	**5,438**
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,781		**0,781**	1,248			**1,248**	**2,029**
7	ООО «Любимый дворик»	0,912	1,513	**2,425**					**2,425**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,541	0,636	**1,177**					**1,177**
9	ООО «ТГК»	11,957	17,849	**29,806**					**29,806**
10	ООО «Теплоком»	1,796	2,829	**4,625**					**4,625**
11	ООО СК «СССР»	0,411	0,044	**0,455**					**0,455**
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	1,537		**1,537**	5,362			**5,362**	**6,900**
13	ООО «ГК Оренбург»	2,473	0,852	**3,325**					**3,325**
14	ТСН(ж) «Успех»	1,856	1,041	**2,897**					**2,897**
	ИТОГО	1 119,479	976,371	**2 095,850**	695,452	249,731	29,412		**3 070,445**

Таблица 316 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	ПАО «Т Плюс»	834,701	818,078	**1 652,779**	463,649	183,692	6,667	**654,008**	**2 306,787**
2	БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	16,015	11,785	**27,800**	16,925	6,191		**23,117**	**50,917**
3	Котельная «Гугучинская»	ПАО «Т Плюс»	7,818	3,539	**11,357**	2,118	0,456		**2,574**	**13,931**
4	Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	31,524	36,223	**67,747**	6,813	4,863		**11,676**	**79,423**
5	Котельная «Лесозащитная»	ПАО «Т Плюс»	10,612		**10,612**	9,599	0,445		**10,045**	**20,656**
6	Котельная «Туркестанская»	ПАО «Т Плюс»	11,786	13,589	**25,375**	4,347	1,387		**5,735**	**31,109**
8	Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	8,469	0,807	**9,276**	7,498	1,355		**8,853**	**18,129**
10	Котельная «Янтарь»	ПАО «Т Плюс»	12,558	3,834	**16,392**	1,567	0,017		**1,584**	**17,977**
11	Котельная «Советская»	ПАО «Т Плюс»	2,461		**2,461**	9,066			**9,066**	**11,527**
12	Котельная «Дубки»	ПАО «Т Плюс»				3,792	3,240		**7,032**	**7,032**
13	Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	2,960	3,146	**6,106**	2,237	0,338		**2,574**	**8,680**
14	Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	7,461	9,038	**16,500**	1,106	0,410		**1,516**	**18,016**
15	Котельная «4 квартал»	ПАО «Т Плюс»	12,643	0,340	**12,983**	1,913	0,175		**2,088**	**15,071**
16	Котельная «Харьковская»	ПАО «Т Плюс»	10,784	4,894	**15,678**	7,206	0,937		**8,144**	**23,822**
17	Котельная «Орентрикотаж»	ПАО «Т Плюс»	5,375	5,386	**10,761**	1,767	1,657		**3,424**	**14,185**
18	Котельная «11 квартал»	ПАО «Т Плюс»	0,089		**0,089**	3,315	1,519		**4,834**	**4,923**
19	Котельная «Овощевод»	ПАО «Т Плюс»	0,766		**0,766**	0,550			**0,550**	**1,316**
20	Котельная «67 городок»	ПАО «Т Плюс»	3,765	3,174	**6,939**	3,821	2,771		**6,592**	**13,530**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ПАО «Т Плюс»	11,161	12,382	**23,543**	0,306	0,734		**1,040**	**24,583**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	7,792	0,984	**8,775**	3,958	1,027		**4,985**	**13,761**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ПАО «Т Плюс»	2,721		**2,721**	5,658	0,412		**6,071**	**8,791**
24	Котельная «ЖДТ»	ПАО «Т Плюс»	6,569	3,203	**9,772**	2,978	0,954		**3,932**	**13,705**
28	Котельная «Набережная»	ПАО «Т Плюс»	3,122	1,325	**4,447**	1,190	0,012		**1,203**	**5,650**
30	Котельная «ОГАУ»	ПАО «Т Плюс»	1,784	1,402	**3,186**	4,705	0,979		**5,684**	**8,869**
31	Котельная «Тексорен»	ПАО «Т Плюс»	3,121		**3,121**	5,667			**5,667**	**8,788**
32	Котельная «Кадетский корпус»	ПАО «Т Плюс»	0,391	0,221	**0,611**	3,193	1,136		**4,329**	**4,940**
33	Котельная «Черепановых»	ПАО «Т Плюс»	1,569	0,577	**2,146**	1,422	0,298		**1,720**	**3,866**
34	Котельная «СОК»	ПАО «Т Плюс»				0,545	0,115		**0,660**	**0,660**
35	Котельная «Стройгородок»	ПАО «Т Плюс»	1,247		**1,247**	0,037			**0,037**	**1,284**
37	Котельная «ОКБ-1»	ПАО «Т Плюс»						1,054	**1,054**	**1,054**
38	Котельная «Гаражи УВД»	ПАО «Т Плюс»	0,367		**0,367**	2,253			**2,253**	**2,619**
39	Котельная «Инфекционная больница»	ПАО «Т Плюс»						0,723	**0,723**	**0,723**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
40	БМК «Победы»	ПАО «Т Плюс»	4,452		**4,452**	1,736			**1,736**	**6,189**
41	Котельная «Самолетная»	ПАО «Т Плюс»	2,964	1,253	**4,217**	0,781	0,592		**1,372**	**5,589**
45	Котельная «Тубдиспансер»	ПАО «Т Плюс»				1,561	1,826		**3,387**	**3,387**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ПАО «Т Плюс»	0,882		**0,882**	0,370			**0,370**	**1,252**
47	Котельная «Детский сад № 77»	ПАО «Т Плюс»	1,403	1,053	**2,455**	2,872	0,491		**3,363**	**5,818**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ПАО «Т Плюс»				1,361	1,044		**2,404**	**2,404**
49	Котельная «Дубицкого»	ПАО «Т Плюс»	0,079		**0,079**	0,663			**0,663**	**0,741**
50	БМК «Третьяка»	ПАО «Т Плюс»	3,952		**3,952**	2,695	0,475		**3,170**	**7,122**
51	Котельная «ЖСК»	ПАО «Т Плюс»	2,643		**2,643**	2,281			**2,281**	**4,924**
52	Котельная «Ногина»	ПАО «Т Плюс»	0,792	1,164	**1,956**	0,163			**0,163**	**2,119**
53	Котельная «МЧ»	ПАО «Т Плюс»	5,649	1,613	**7,262**	4,014			**4,014**	**11,276**
54	Котельная «ГПТУ-16»	ПАО «Т Плюс»	1,270		**1,270**	0,811			**0,811**	**2,081**
55	Котельная «Школа №14»	ПАО «Т Плюс»	0,003		**0,003**	0,324			**0,324**	**0,327**
56	Котельная «Бердянка»	ПАО «Т Плюс»	0,187		**0,187**	0,208			**0,208**	**0,394**
57	Котельная «Каргала»	ПАО «Т Плюс»	1,734		**1,734**	0,770			**0,770**	**2,504**
58	Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	0,423		**0,423**	0,586			**0,586**	**1,009**
59	Котельная «Городище»	ПАО «Т Плюс»	0,323		**0,323**	1,081			**1,081**	**1,405**
60	Котельная «Горбольница»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
62	Котельная «Перинатальный центр»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	**В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»**							
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	1,320	2,661	**3,981**	0,216	0,038		**0,254**	**4,235**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ПАО «Т Плюс»	30,472	2,880	**33,351**	11,537	1,573	20,968	**34,077**	**67,428**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	ПАО «Т Плюс»	2,724		**2,724**	6,091			**6,091**	**8,815**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	2,233		**2,233**					**2,233**
71	Котельная АО «Парк»	ПАО «Т Плюс»	1,266	2,207	**3,473**		0,129		**0,129**	**3,602**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ПАО «Т Плюс»	2,219	1,699	**3,918**	3,577			**3,577**	**7,494**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	3,673		**3,673**	2,942	0,032		**2,974**	**6,646**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»				61,768	27,770		**89,538**	**89,538**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,259	0,155	**0,414**	0,243			**0,243**	**0,657**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	1,404		**1,404**					**1,404**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	1,547	0,900	**2,448**					**2,448**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	1,307	0,694	**2,001**					**2,001**
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Озон»	2,408	1,400	**3,808**					**3,808**
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Озон»				0,680	0,412		**1,092**	**1,092**
105	Котельная детский сад «Семицветик»	ООО «Озон»				0,312	0,226		**0,538**	**0,538**
83	Котельная № 50	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,781		**0,781**	1,248			**1,248**	**2,029**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	0,912	1,513	**2,425**					**2,425**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,541	0,636	**1,177**					**1,177**
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «ТГК»	0,811	1,080	**1,891**					**1,891**
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «ТГК»	0,655	1,129	**1,784**					**1,784**
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «ТГК»	1,189	1,481	**2,670**					**2,670**
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «ТГК»	0,999	1,472	**2,471**					**2,471**
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «ТГК»	1,501	2,413	**3,914**					**3,914**
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «ТГК»	1,380	1,989	**3,369**					**3,369**
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «ТГК»	1,004	1,732	**2,736**					**2,736**
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «ТГК»	1,100	1,818	**2,918**					**2,918**
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «ТГК»	1,524	1,821	**3,345**					**3,345**
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «ТГК»	1,041	1,681	**2,722**					**2,722**
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «ТГК»	0,754	1,232	**1,986**					**1,986**
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,595	0,937	**1,532**					**1,532**
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,696	1,097	**1,793**					**1,793**
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,505	0,795	**1,300**					**1,300**
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	0,411	0,044	**0,455**					**0,455**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	1,537		**1,537**	5,362			**5,362**	**6,900**
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ООО «ГК Оренбург»	0,939	0,578	**1,517**					**1,517**

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
107	Котельная «Самолетная, 198»	ТСН(ж) «Успех»	1,856	1,041	**2,897**					**2,897**
109	Котельная «Перовского, 1а»	ООО «ГК Оренбург»	0,508	0,089	**0,597**					**0,597**
110	Котельная «Перовского, 1»	ООО «ГК Оренбург»	0,335	0,059	**0,394**					**0,394**
111	Котельная «Перовского, 3»	ООО «ГК Оренбург»	0,583	0,107	**0,690**					**0,690**
112	Котельная «Перовского, 3а»	ООО «ГК Оренбург»	0,108	0,019	**0,127**					**0,127**
	ИТОГО		**1 119,479**	**976,371**	**2 095,850**	**695,452**	**249,731**	**29,412**	**974,595**	**3 070,445**

5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии на отопление для населения г. Оренбург, определенные расчетным методом, установленные Решением Оренбургского городского совета от 17 августа 2012 г. № 686-п (в ред. Постановлений Правительства Оренбургской области от 05.07.2013 N 578-п, от 03.02.2015 N 58-п, от 06.10.2015 N 778-п), приведены в таблице 317.

Таблица 317 – Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях

№ п/п	Наименование муниципального образования	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал на 1 м²)
1	Город Оренбург, в том числе:	
1.1	от 1 до 5 этажей включительно	0,0308
1.2	от 6 до 9 этажей включительно	0,0291
1.3	от 10 этажей и выше	0,0274

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях для г. Оренбурга утверждены приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 30 ноября 2017 года N 108-н, приведены в таблице 318.

Таблица 318 – Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях

N п/п	Категория жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения
Городской округ г. Оренбург			
74.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением и централизованным горячим водоснабжением или с приготовлением горячей воды общедомовым оборудованием водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами с душем	куб. метров в месяц на 1 человека	4,5
82.1	Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, душевыми с ваннами	куб. метров в месяц на 1 человека	1,7
82.2	Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, душевыми	куб. метров в месяц на 1 человека	1,4

Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях установлен приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 28 декабря 2017 г. N 224-н (в ред. Приказов Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 29.12.2017 N 227-н, от 25.07.2019 N 90-н) и приведен в таблице 319.

Таблица 319 – Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды

№ п/п	Наименование муниципального образования	Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях (Гкал/м³)
1	Город Оренбург	0,051

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки с разбивкой на сетевую воду и пар по каждой системе теплоснабжения приведены в приложении 2.

На Сакмарской ТЭЦ в 2025 г.:

- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии составляет 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1324 Гкал/ч, пар – 52 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии составляет 1196 Гкал/ч (сетевая вода – 1144 Гкал/ч, пар – 52 Гкал/ч);
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 281 Гкал/ч (дефицит в сетевой воде – 318 Гкал/ч, резерв в паре – 37 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 178 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 128 Гкал/ч, резерв в паре – 50 Гкал/ч).

В системах теплоснабжения с котельными в 2025 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 971 Гкал/ч (сетевая вода – 929 Гкал/ч, пар – 42 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 970 Гкал/ч (сетевая вода – 928 Гкал/ч, пар – 42 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 379 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 373 Гкал/ч, резерв в паре – 6 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 456 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 450 Гкал/ч, резерв в паре – 6 Гкал/ч).

6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения

В таблице ниже приведены значения резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения в 2025 г.

По договорной нагрузке в сетевой воде во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности, за исключением:

- Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». Дефицит - 317,56 Гкал/ч;
- Котельная «Туркестанская». Дефицит - 1,08 Гкал/ч;
- Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,16 Гкал/ч.

По договорной нагрузке в паре во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности.

По договорной нагрузке итого (сетевая вода+пар) во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности, за исключением:

- Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». Дефицит - 281,47 Гкал/ч;
- Котельная «Туркестанская». Дефицит - 1,08 Гкал/ч;
- Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,16 Гкал/ч.

По расчетной нагрузке в сетевой воде во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности.

По расчетной нагрузке в паре во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности.

По расчетной нагрузке итого (сетевая вода+пар) во всех системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности.

При аварийном выводе из работы самого мощного котла (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат) в системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности по отношению к допустимому значению тепловой нагрузки на коллекторах (с учетом допустимого снижения подачи теплоты [5]) за исключением:

- Котельная «Мебельная фабрика». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Гаражи УВД». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Инфекционная больница». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- БМК «Победы». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная «Ногина». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- Котельная «Бердянка». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат». Дефицит - 0,02 Гкал/ч;
- Котельная «Гимназия № 4». Дефицит - 0,16 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Любимый дворик». Дефицит - 0,25 Гкал/ч;
- Котельная ООО СК «СССР». Дефицит - 0,23 Гкал/ч;
- Котельная «Ткачева 16/1». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Самолетная, 198». Дефицит - 0,18 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1а». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1». Дефицит - 0,15 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 3а». Дефицит - 0,15 Гкал/ч.

Необходимо отметить, что указанный выше дефицит тепловой мощности возникает только в том случаи, если одновременно выполняются два условия:

- авария на самом мощном котле (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат);
- температура наружного воздуха близка к значениям расчетной температуры наружного воздуха для проектирования систем отопления (-29 ºС для МО г. Оренбург [6]).

Для всех вышеуказанных котельных при установившемся режиме дефицита тепловой мощности, в случаи аварии на самом мощном котле при расчетной температуре наружного воздуха, будет обеспечена бесперебойная работа оборудования, оставшегося в работе, что позволит продолжать теплоснабжение потребителей на пониженных параметрах.

Исходя из вышеуказанного теплоснабжающим организациям рекомендуется:

- проводить регулярные проверки оборудования для минимизации риска аварийных ситуаций;
- рассмотреть возможность использования передвижной котельной для резервирования тепловой мощности;
- учесть при реконструкции/техническом перевооружении котельных наличие вышеуказанных дефицитов тепловой мощности.

Таблица 320 – Значения резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения в 2025 г.

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Значение резерва/дефицита в 2025 г.						При аварийном выводе самого мощного котла / турбоагрегата
		По договорной нагрузке нагрузке			По расчетной нагрузке			
		Сетевая вода	Пар	Итого	Сетевая вода	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	Дефицит (-317,56 Гкал/ч)	Резерв (36,09 Гкал/ч)	Дефицит (-281,47 Гкал/ч)	Резерв (127,96 Гкал/ч)	Резерв (50,10 Гкал/ч)	Резерв (178,06 Гкал/ч)	Резерв (261,87 Гкал/ч)
2	БМК «Оренбургская»	Резерв (4,21 Гкал/ч)	-	Резерв (4,21 Гкал/ч)	Резерв (12,90 Гкал/ч)	-	Резерв (12,90 Гкал/ч)	Резерв (9,59 Гкал/ч)
3	Котельная «Гугучинская»	Резерв (6,91 Гкал/ч)	-	Резерв (6,91 Гкал/ч)	Резерв (8,98 Гкал/ч)	-	Резерв (8,98 Гкал/ч)	Резерв (8,13 Гкал/ч)
4	Котельная «Карачи»	Резерв (6,95 Гкал/ч)	-	Резерв (6,95 Гкал/ч)	Резерв (15,36 Гкал/ч)	-	Резерв (15,36 Гкал/ч)	Резерв (9,68 Гкал/ч)
5	Котельная «Лесозащитная»	Резерв (3,23 Гкал/ч)	-	Резерв (3,23 Гкал/ч)	Резерв (4,68 Гкал/ч)	-	Резерв (4,68 Гкал/ч)	Резерв (1,27 Гкал/ч)
6	Котельная «Туркестанская»	Дефицит (-1,08 Гкал/ч)	-	Дефицит (-1,08 Гкал/ч)	Резерв (4,19 Гкал/ч)	-	Резерв (4,19 Гкал/ч)	Резерв (2,33 Гкал/ч)
8	Котельная «Чичерина»	Резерв (12,89 Гкал/ч)	-	Резерв (12,89 Гкал/ч)	Резерв (15,42 Гкал/ч)	-	Резерв (15,42 Гкал/ч)	Резерв (8,71 Гкал/ч)
10	Котельная «Янтарь»	Резерв (2,71 Гкал/ч)	-	Резерв (2,71 Гкал/ч)	Резерв (4,83 Гкал/ч)	-	Резерв (4,83 Гкал/ч)	Резерв (1,89 Гкал/ч)
11	Котельная «Советская»	Резерв (14,21 Гкал/ч)	-	Резерв (14,21 Гкал/ч)	Резерв (16,56 Гкал/ч)	-	Резерв (16,56 Гкал/ч)	Резерв (9,44 Гкал/ч)
12	Котельная «Дубки»	Резерв (8,68 Гкал/ч)	-	Резерв (8,68 Гкал/ч)	Резерв (9,90 Гкал/ч)	-	Резерв (9,90 Гкал/ч)	Резерв (4,31 Гкал/ч)
13	Котельная «Авиагородок»	Резерв (16,53 Гкал/ч)	-	Резерв (16,53 Гкал/ч)	Резерв (24,05 Гкал/ч)	-	Резерв (24,05 Гкал/ч)	Резерв (9,16 Гкал/ч)
14	Котельная «ЖБК»	Резерв (3,80 Гкал/ч)	-	Резерв (3,80 Гкал/ч)	Резерв (5,75 Гкал/ч)	-	Резерв (5,75 Гкал/ч)	Резерв (3,78 Гкал/ч)
15	Котельная «4 квартал»	Резерв (2,58 Гкал/ч)	-	Резерв (2,58 Гкал/ч)	Резерв (4,79 Гкал/ч)	-	Резерв (4,79 Гкал/ч)	Резерв (1,39 Гкал/ч)
16	Котельная «Харьковская»	Резерв (5,98 Гкал/ч)	-	Резерв (5,98 Гкал/ч)	Резерв (8,34 Гкал/ч)	-	Резерв (8,34 Гкал/ч)	Резерв (4,24 Гкал/ч)
17	Котельная «Орентрикотаж»	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (0,00 Гкал/ч)	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (8,91 Гкал/ч)	-	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (7,12 Гкал/ч)
18	Котельная «11 квартал»	Резерв (4,65 Гкал/ч)	-	Резерв (4,65 Гкал/ч)	Резерв (7,26 Гкал/ч)	-	Резерв (7,26 Гкал/ч)	Резерв (5,51 Гкал/ч)
19	Котельная «Овощевод»	Резерв (13,86 Гкал/ч)	-	Резерв (13,86 Гкал/ч)	Резерв (14,22 Гкал/ч)	-	Резерв (14,22 Гкал/ч)	Резерв (6,37 Гкал/ч)
20	Котельная «67 городок»	Резерв (4,81 Гкал/ч)	-	Резерв (4,81 Гкал/ч)	Резерв (8,08 Гкал/ч)	-	Резерв (8,08 Гкал/ч)	Резерв (3,75 Гкал/ч)
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Резерв (8,29 Гкал/ч)	-	Резерв (8,29 Гкал/ч)	Резерв (12,91 Гкал/ч)	-	Резерв (12,91 Гкал/ч)	Резерв (7,95 Гкал/ч)
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Резерв (4,83 Гкал/ч)	-	Резерв (4,83 Гкал/ч)	Резерв (4,99 Гкал/ч)	-	Резерв (4,99 Гкал/ч)	Дефицит (-0,10 Гкал/ч)
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Резерв (5,85 Гкал/ч)	-	Резерв (5,85 Гкал/ч)	Резерв (5,73 Гкал/ч)	-	Резерв (5,73 Гкал/ч)	Резерв (0,42 Гкал/ч)
24	Котельная «ЖДТ»	Резерв (5,25 Гкал/ч)	-	Резерв (5,25 Гкал/ч)	Резерв (7,26 Гкал/ч)	-	Резерв (7,26 Гкал/ч)	Резерв (7,33 Гкал/ч)
28	Котельная «Набережная»	Резерв (2,95 Гкал/ч)	-	Резерв (2,95 Гкал/ч)	Резерв (2,73 Гкал/ч)	-	Резерв (2,73 Гкал/ч)	Резерв (2,16 Гкал/ч)
30	Котельная «ОГАУ»	Дефицит (-0,16 Гкал/ч)	-	Дефицит (-0,16 Гкал/ч)	Резерв (2,37 Гкал/ч)	-	Резерв (2,37 Гкал/ч)	Резерв (0,97 Гкал/ч)
31	Котельная «Тексорен»	Резерв (1,59 Гкал/ч)	-	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Резерв (2,25 Гкал/ч)	-	Резерв (2,25 Гкал/ч)	Резерв (0,41 Гкал/ч)
32	Котельная «Кадетский корпус»	Резерв (0,69 Гкал/ч)	-	Резерв (0,69 Гкал/ч)	Резерв (3,35 Гкал/ч)	-	Резерв (3,35 Гкал/ч)	Резерв (2,89 Гкал/ч)
33	Котельная «Черепановых»	Резерв (0,85 Гкал/ч)	-	Резерв (0,85 Гкал/ч)	Резерв (1,99 Гкал/ч)	-	Резерв (1,99 Гкал/ч)	Резерв (0,49 Гкал/ч)
34	Котельная «СОК»	Резерв (0,96 Гкал/ч)	-	Резерв (0,96 Гкал/ч)	Резерв (0,96 Гкал/ч)	-	Резерв (0,96 Гкал/ч)	Резерв (0,33 Гкал/ч)
35	Котельная «Стройгородок»	Резерв (1,38 Гкал/ч)	-	Резерв (1,38 Гкал/ч)	Резерв (2,30 Гкал/ч)	-	Резерв (2,30 Гкал/ч)	Резерв (1,26 Гкал/ч)
37	Котельная «ОКБ-1»	-	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (3,98 Гкал/ч)	-	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (2,88 Гкал/ч)
38	Котельная «Гаражи УВД»	Резерв (2,19 Гкал/ч)	-	Резерв (2,19 Гкал/ч)	Резерв (2,19 Гкал/ч)	-	Резерв (2,19 Гкал/ч)	Дефицит (-0,10 Гкал/ч)
39	Котельная «Инфекционная больница»	-	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Резерв (1,59 Гкал/ч)	-	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Дефицит (-0,01 Гкал/ч)
40	БМК «Победы»	Резерв (0,37 Гкал/ч)	-	Резерв (0,37 Гкал/ч)	Резерв (0,16 Гкал/ч)	-	Резерв (0,16 Гкал/ч)	Дефицит (-0,68 Гкал/ч)
41	Котельная «Самолетная»	Резерв (2,57 Гкал/ч)	-	Резерв (2,57 Гкал/ч)	Резерв (4,04 Гкал/ч)	-	Резерв (4,04 Гкал/ч)	Резерв (2,95 Гкал/ч)
45	Котельная «Тубдиспансер»	Резерв (1,12 Гкал/ч)	-	Резерв (1,12 Гкал/ч)	Резерв (1,29 Гкал/ч)	-	Резерв (1,29 Гкал/ч)	Резерв (2,47 Гкал/ч)

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Значение резерва/дефицита в 2025 г.						
		По договорной нагрузке нагрузке			По расчетной нагрузке			При аварийном выводе самого мощного котла / турбоагрегата
		Сетевая вода	Пар	Итого	Сетевая вода	Пар	Итого	
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Резерв (1,40 Гкал/ч)	-	Резерв (1,40 Гкал/ч)	Резерв (1,85 Гкал/ч)	-	Резерв (1,85 Гкал/ч)	Резерв (1,02 Гкал/ч)
47	Котельная «Детский сад № 77»	Резерв (3,37 Гкал/ч)	-	Резерв (3,37 Гкал/ч)	Резерв (4,48 Гкал/ч)	-	Резерв (4,48 Гкал/ч)	Резерв (3,53 Гкал/ч)
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Резерв (3,20 Гкал/ч)	-	Резерв (3,20 Гкал/ч)	Резерв (3,69 Гкал/ч)	-	Резерв (3,69 Гкал/ч)	Резерв (2,35 Гкал/ч)
49	Котельная «Дубицкого»	Резерв (0,86 Гкал/ч)	-	Резерв (0,86 Гкал/ч)	Резерв (0,87 Гкал/ч)	-	Резерв (0,87 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)
50	БМК «Третьяка»	Резерв (1,26 Гкал/ч)	-	Резерв (1,26 Гкал/ч)	Резерв (2,39 Гкал/ч)	-	Резерв (2,39 Гкал/ч)	Резерв (0,86 Гкал/ч)
51	Котельная «ЖСК»	Резерв (5,37 Гкал/ч)	-	Резерв (5,37 Гкал/ч)	Резерв (5,89 Гкал/ч)	-	Резерв (5,89 Гкал/ч)	Резерв (1,70 Гкал/ч)
52	Котельная «Ногина»	Резерв (0,43 Гкал/ч)	-	Резерв (0,43 Гкал/ч)	Резерв (0,43 Гкал/ч)	-	Резерв (0,43 Гкал/ч)	Дефицит (-0,01 Гкал/ч)
53	Котельная «МЧ»	Резерв (3,75 Гкал/ч)	-	Резерв (3,75 Гкал/ч)	Резерв (4,50 Гкал/ч)	-	Резерв (4,50 Гкал/ч)	Резерв (2,79 Гкал/ч)
54	Котельная «ГПТУ-16»	Резерв (1,44 Гкал/ч)	-	Резерв (1,44 Гкал/ч)	Резерв (1,32 Гкал/ч)	-	Резерв (1,32 Гкал/ч)	Резерв (0,61 Гкал/ч)
55	Котельная «Школа №14»	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Резерв (0,08 Гкал/ч)	-	Резерв (0,08 Гкал/ч)	Резерв (0,04 Гкал/ч)
56	Котельная «Бердянка»	Резерв (0,04 Гкал/ч)	-	Резерв (0,04 Гкал/ч)	Резерв (0,04 Гкал/ч)	-	Резерв (0,04 Гкал/ч)	Дефицит (-0,68 Гкал/ч)
57	Котельная «Каргала»	Резерв (6,02 Гкал/ч)	-	Резерв (6,02 Гкал/ч)	Резерв (6,76 Гкал/ч)	-	Резерв (6,76 Гкал/ч)	Резерв (2,44 Гкал/ч)
58	Котельная «Краснохолм»	Резерв (0,96 Гкал/ч)	-	Резерв (0,96 Гкал/ч)	Резерв (2,37 Гкал/ч)	-	Резерв (2,37 Гкал/ч)	Резерв (0,75 Гкал/ч)
59	Котельная «Городище»	Резерв (2,43 Гкал/ч)	-	Резерв (2,43 Гкал/ч)	Резерв (2,43 Гкал/ч)	-	Резерв (2,43 Гкал/ч)	Резерв (1,95 Гкал/ч)
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	-	-	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Резерв (17,42 Гкал/ч)	-	Резерв (17,42 Гкал/ч)	Резерв (17,42 Гкал/ч)	-	Резерв (17,42 Гкал/ч)	Резерв (9,82 Гкал/ч)
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Резерв (25,19 Гкал/ч)	-	Резерв (25,19 Гкал/ч)	Резерв (25,19 Гкал/ч)	-	Резерв (25,19 Гкал/ч)	Резерв (41,94 Гкал/ч)
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Резерв (3,75 Гкал/ч)	-	Резерв (3,75 Гкал/ч)	Резерв (3,75 Гкал/ч)	-	Резерв (3,75 Гкал/ч)	Резерв (1,40 Гкал/ч)
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Резерв (6,52 Гкал/ч)	-	Резерв (6,52 Гкал/ч)	Резерв (6,52 Гкал/ч)	-	Резерв (6,52 Гкал/ч)	Резерв (3,11 Гкал/ч)
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Резерв (3,24 Гкал/ч)	-	Резерв (3,24 Гкал/ч)	Резерв (3,24 Гкал/ч)	-	Резерв (3,24 Гкал/ч)	Резерв (2,09 Гкал/ч)
71	Котельная АО «Парк»	Резерв (6,10 Гкал/ч)	-	Резерв (6,10 Гкал/ч)	Резерв (6,10 Гкал/ч)	-	Резерв (6,10 Гкал/ч)	Резерв (2,87 Гкал/ч)

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Значение резерва/дефицита в 2025 г.						
		По договорной нагрузке нагрузке			По расчетной нагрузке			При аварийном выводе самого мощного котла / турбоагрегата
		Сетевая вода	Пар	Итого	Сетевая вода	Пар	Итого	
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Резерв (9,69 Гкал/ч)	-	Резерв (9,69 Гкал/ч)	Резерв (9,69 Гкал/ч)	-	Резерв (9,69 Гкал/ч)	Резерв (3,04 Гкал/ч)
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Резерв (4,24 Гкал/ч)	-	Резерв (4,24 Гкал/ч)	Резерв (4,24 Гкал/ч)	-	Резерв (4,24 Гкал/ч)	Резерв (1,90 Гкал/ч)
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Резерв (90,53 Гкал/ч)	-	Резерв (90,53 Гкал/ч)	Резерв (90,53 Гкал/ч)	-	Резерв (90,53 Гкал/ч)	Резерв (9,14 Гкал/ч)
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Дефицит (-0,02 Гкал/ч)
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Резерв (0,88 Гкал/ч)	-	Резерв (0,88 Гкал/ч)	Резерв (0,88 Гкал/ч)	-	Резерв (0,88 Гкал/ч)	Резерв (0,44 Гкал/ч)
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,07 Гкал/ч)
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Резерв (0,40 Гкал/ч)	-	Резерв (0,40 Гкал/ч)	Резерв (0,40 Гкал/ч)	-	Резерв (0,40 Гкал/ч)	Резерв (0,01 Гкал/ч)
101	Котельная № 5 МКД	Резерв (0,76 Гкал/ч)	-	Резерв (0,76 Гкал/ч)	Резерв (0,76 Гкал/ч)	-	Резерв (0,76 Гкал/ч)	Резерв (0,32 Гкал/ч)
104	Котельная «Гимназия № 4»	Резерв (0,83 Гкал/ч)	-	Резерв (0,83 Гкал/ч)	Резерв (0,83 Гкал/ч)	-	Резерв (0,83 Гкал/ч)	Дефицит (-0,16 Гкал/ч)
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Резерв (0,27 Гкал/ч)	-	Резерв (0,27 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)	-	Резерв (0,27 Гкал/ч)	Резерв (0,08 Гкал/ч)
83	Котельная № 50	Резерв (5,02 Гкал/ч)	-	Резерв (5,02 Гкал/ч)	Резерв (5,02 Гкал/ч)	-	Резерв (5,02 Гкал/ч)	Резерв (2,60 Гкал/ч)
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Резерв (0,74 Гкал/ч)	-	Резерв (0,74 Гкал/ч)	Резерв (0,74 Гкал/ч)	-	Резерв (0,74 Гкал/ч)	Дефицит (-0,25 Гкал/ч)
85	Котельная ООО «УК «Строй-Сити» (крышная)	Резерв (0,25 Гкал/ч)	-	Резерв (0,25 Гкал/ч)	Резерв (0,25 Гкал/ч)	-	Резерв (0,25 Гкал/ч)	Резерв (0,17 Гкал/ч)
86	Котельная № 3 (крышная)	Резерв (0,29 Гкал/ч)	-	Резерв (0,29 Гкал/ч)	Резерв (0,29 Гкал/ч)	-	Резерв (0,29 Гкал/ч)	Резерв (0,19 Гкал/ч)
87	Котельная № 5 (крышная)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,34 Гкал/ч)
88	Котельная № 6 (крышная)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)
89	Котельная № 7 (крышная)	Резерв (0,48 Гкал/ч)	-	Резерв (0,48 Гкал/ч)	Резерв (0,48 Гкал/ч)	-	Резерв (0,48 Гкал/ч)	Резерв (0,36 Гкал/ч)
90	Котельная № 8 (крышная)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,65 Гкал/ч)
91	Котельная № 9 (крышная)	Резерв (0,62 Гкал/ч)	-	Резерв (0,62 Гкал/ч)	Резерв (0,62 Гкал/ч)	-	Резерв (0,62 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)
92	Котельная № 10 (крышная)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,60 Гкал/ч)
93	Котельная № 11 (крышная)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,57 Гкал/ч)
94	Котельная № 21 (крышная)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,48 Гкал/ч)
95	Котельная № 22 (крышная)	Резерв (0,75 Гкал/ч)	-	Резерв (0,75 Гкал/ч)	Резерв (0,75 Гкал/ч)	-	Резерв (0,75 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)
96	Котельная № 13 (крышная)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,44 Гкал/ч)
97	Котельная № 1 (крышная)	Резерв (0,22 Гкал/ч)	-	Резерв (0,22 Гкал/ч)	Резерв (0,22 Гкал/ч)	-	Резерв (0,22 Гкал/ч)	Резерв (0,13 Гкал/ч)
98	Котельная № 2 (крышная)	Резерв (0,56 Гкал/ч)	-	Резерв (0,56 Гкал/ч)	Резерв (0,56 Гкал/ч)	-	Резерв (0,56 Гкал/ч)	Резерв (0,37 Гкал/ч)
99	Котельная № 4 (крышная)	Резерв (0,31 Гкал/ч)	-	Резерв (0,31 Гкал/ч)	Резерв (0,31 Гкал/ч)	-	Резерв (0,31 Гкал/ч)	Резерв (0,22 Гкал/ч)
100	Котельная ООО СК «СССР»	Резерв (0,01 Гкал/ч)	-	Резерв (0,01 Гкал/ч)	Резерв (0,01 Гкал/ч)	-	Резерв (0,01 Гкал/ч)	Дефицит (-0,23 Гкал/ч)
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,06 Гкал/ч)
107	Котельная «Самолетная, 198»	Резерв (0,09 Гкал/ч)	-	Резерв (0,09 Гкал/ч)	Резерв (0,09 Гкал/ч)	-	Резерв (0,09 Гкал/ч)	Дефицит (-0,18 Гкал/ч)
109	Котельная «Перовского, 1а»	Резерв (0,15 Гкал/ч)	-	Резерв (0,15 Гкал/ч)	Резерв (0,15 Гкал/ч)	-	Резерв (0,15 Гкал/ч)	Дефицит (-0,06 Гкал/ч)
110	Котельная «Перовского, 1»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,15 Гкал/ч)
111	Котельная «Перовского, 3»	Резерв (0,28 Гкал/ч)	-	Резерв (0,28 Гкал/ч)	Резерв (0,28 Гкал/ч)	-	Резерв (0,28 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)
112	Котельная «Перовского, 3а»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,15 Гкал/ч)

6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от Сакмарской ТЭЦ

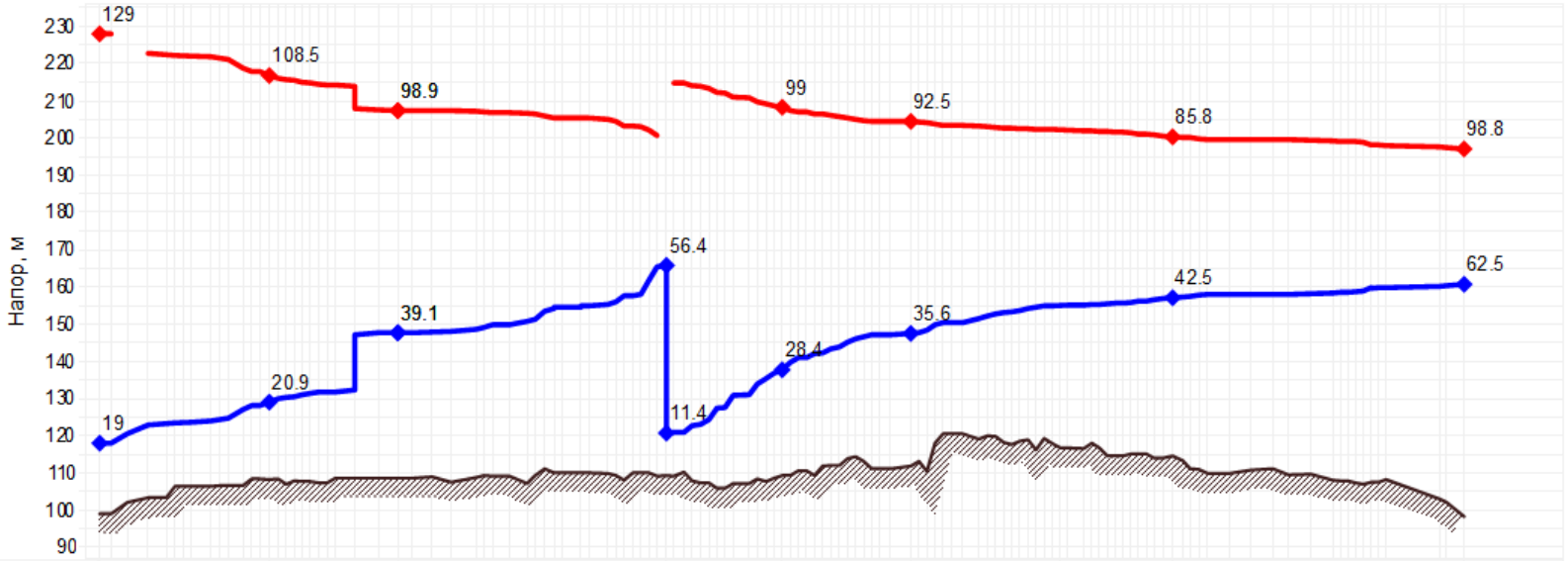
В последние годы присоединение к сетям от Сакмарской ТЭЦ новых абонентов приводило к значительному росту расхода сетевой воды от источников тепловой энергии в сеть. Подключение новой тепловой нагрузки и переключение нагрузки от котельных на Сакмарскую ТЭЦ привело к росту расхода от 15 500 т/ч в 2020 году до 17 500 т/ч в 2025 году, при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С (наихудший гидравлический режим по расходу).

Однако в конце 2025 года была введена в эксплуатацию пиковая БМК «Уральская» для подогрева сетевой воды в наиболее отдалённом районе города от Сакмарской ТЭЦ, что привело к снижению удельного расхода сетевой воды на одну единицу присоединённой тепловой нагрузки. Таким образом, после ввода в эксплуатацию второго источника тепловой энергии БМК «Уральская», расход сетевой воды при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С от Сакмарской ТЭЦ снизился с 17 500 т/ч, до 15 700 т/ч.

Ранее до ввода в эксплуатацию БМК «Уральская», в период прохождения графика при Тнв = 1 °С, Т1 = 73 °С, наблюдался наихудший гидравлический режим, теперь расход сетевой воды сравнялся с режимом, когда Тнв = -13,4 °С, Т1 = 106 °С: расход от Сакмарской ТЭЦ составляет одинаковые 15 500 – 15 700 т/ч.

В настоящее время прошла реконструкцию и техническое перевооружение насосная станция № 1, с четырьмя насосами СЭ 1250-70-11, которая была в резервном состоянии и не эксплуатировалась долгие годы. Построена новая повысительная насосная станция на Загородном шоссе, для обеспечения качественным теплоснабжением новых потребителей, таких как ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «мкрн. 20А».

Таким образом, учитывая введение в эксплуатацию пиковой БМК «Уральская», а также двух насосных станций, потенциал роста расхода от Сакмарской ТЭЦ оценивается в 2000 – 3000 т/ч, до 18 500 т/ч.



Наименование узла	Сакмарская ТЭЦ	Стойка 179	№1 №2 (М1 ТК1.17)		ТК 1.42	ТК 1.49		ТК 1.53/38/1Б	ЖД №1.
Геодезическая высота, м	99	108.2	108.5	109.18	109.2	111.8	116.7	114.5	98.2
Располагаемый напор, м	109.996	87.684	59.787		70.504	56.966	47.05	43.264	36.35
Длина участка, м	0.1	219.2	6.5	16.9	237.1	44.8	1	55.7	
Диаметр участка, м	1.2	1	1	0.804	0.804	0.702	0.515	0.3	
Потери напора в ПТ, м	0.002	0.732	0.007		0.773	0.087	0.001	0.16	
Потери напора в ОТ, м	0.004	0.766	0.029	0.2	2.03	0.284	0.001	0.187	
Скорость воды в ПТ,	4.436	1.689	0.992		1.455	1.03	0.638	0.729	
Скорость воды в ОТ,	-4.57	-1.88	-1.445	2.219	-1.739	-1.37	-0.631	-0.726	
Уд. линейные потери в ПТ. мм/м	15.251	2.783	0.962		2.716	1.616	0.925	2.389	
Уд. линейные потери в ОТ. мм/м	29.479	2.91	3.722	9.875	7.136	5.277	1.072	2.802	
Расход в ПТ, т/ч	17608.37	4655.08	2733.75		2593.26	1399.64	459.14	176.13	
Расход в ОТ, т/ч	-17421.84	-5183.69	-3794.48	3953.78	-2917.1	-1736.23	-454.43	-175.31	

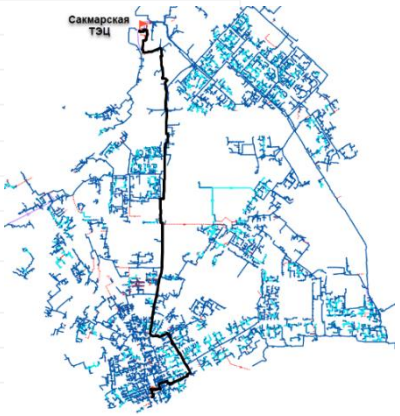


Рисунок 218 – Пьезометрический путь до наиболее отдалённого от Сакмарской ТЭЦ до ЦТП №75, путь 13,6 км, располагаемый напор 8,0 м вод.ст. При Тнв = 1 °С. Резерв по подключению к существующим сетям новых потребителей около 2000 т/ч.

6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ПАО «Т Плюс»

В Приложении 6 настоящей Главы из пьезометрических графиков видно, что распределительные сети от котельных имеют удельные линейные потери на низком уровне – до 20 мм/м, при норме для данных диаметров от 5 до 20 мм/м, за исключением отдельных небольших участков сети, однако и там скорость потока не превышает 1 м/с, что приемлемо. Располагаемый напор у наиболее отдалённых потребителей от 10 до 30 м вод. ст., т.е. система имеет запас по пропускной способности, кроме того, не используется возможность повышения давления в подающем трубопроводе.

6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке в сетевой воде) присутствует в системах теплоснабжения:

- Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». Дефицит - 317,56 Гкал/ч;
- Котельная «Туркестанская». Дефицит - 1,08 Гкал/ч;
- Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,16 Гкал/ч.

Причина дефицита – высокое значение подключенных договорных нагрузок.

Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке на указанных выше источниках тепловой энергии не влияет на качество теплоснабжения потребителей. Для устранения дефицита тепловой мощности по договорной нагрузке рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

При аварийном выводе из работы самого мощного котла (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат) в системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности по отношению к допустимому значению тепловой нагрузки на коллекторах (с учетом допустимого снижения подачи теплоты [5]) за исключением:

- Котельная «Мебельная фабрика». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Гаражи УВД». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Инфекционная больница». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- БМК «Победы». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная «Ногина». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- Котельная «Бердянка». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат». Дефицит - 0,02 Гкал/ч;
- Котельная «Гимназия № 4». Дефицит - 0,16 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Любимый дворик». Дефицит - 0,25 Гкал/ч;
- Котельная ООО СК «СССР». Дефицит - 0,23 Гкал/ч;
- Котельная «Ткачева 16/1». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Самолетная, 198». Дефицит - 0,18 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1а». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1». Дефицит - 0,15 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 3а». Дефицит - 0,15 Гкал/ч.

Причина дефицита - допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах превышает тепловую мощность котельной, с учетом аварии на самом мощном котле.

6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами

тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В приложении 2 данного отчета указаны значения резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения. Дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) в МО г. Оренбург отсутствуют.

При аварийном выводе из работы самого мощного котла (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат) в системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности по отношению к допустимому значению тепловой нагрузки на коллекторах (с учетом допустимого снижения подачи теплоты [5]) за исключением:

- Котельная «Мебельная фабрика». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Гаражи УВД». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
- Котельная «Инфекционная больница». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- БМК «Победы». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная «Ногина». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
- Котельная «Бердянка». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат». Дефицит - 0,02 Гкал/ч;
- Котельная «Гимназия № 4». Дефицит - 0,16 Гкал/ч;
- Котельная ООО «Любимый дворик». Дефицит - 0,25 Гкал/ч;
- Котельная ООО СК «СССР». Дефицит - 0,23 Гкал/ч;
- Котельная «Ткачева 16/1». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Самолетная, 198». Дефицит - 0,18 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1а». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 1». Дефицит - 0,15 Гкал/ч;
- Котельная «Перовского, 3а». Дефицит - 0,15 Гкал/ч.

Необходимо отметить, что указанный выше дефицит тепловой мощности возникает только в том случаи, если одновременно выполняются два условия:

- авария на самом мощном котле (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат);
- температура наружного воздуха близка к значениям расчетной температуры наружного воздуха для проектирования систем отопления (-29 ºС для МО г. Оренбург [6]).

Для всех вышеуказанных котельных при установившемся режиме дефицита тепловой мощности, в случаи аварии на самом мощном котле при расчетной температуре наружного воздуха, будет обеспечена бесперебойная работа оборудования, оставшегося в работе, что позволит продолжать теплоснабжение потребителей на пониженных параметрах.

Варианты расширения технологических зон действия источников тепловой энергии для устранения дефицита не рассматриваются.

6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения, балансы тепловой мощности:

- по Сакмарской ТЭЦ резерв по расчетной нагрузке (сетевая вода + пар) увеличился с 107 Гкал/ч до 178 Гкал/ч за счет корректировки размера тепловых потерь в тепловых сетях, уточнения расчетных нагрузок;
- по системам теплоснабжения с котельными резерв по расчетной нагрузке (сетевая вода + пар) увеличился с 411 Гкал/ч до 456 Гкал/ч за счет корректировки размера тепловых потерь в тепловых сетях, а также уточнения расчетных нагрузок;
- уточнены тепловые нагрузки и фактический уровень потерь по состоянию на 01.01.2026.

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1 Изменения в балансах водоподготовительных установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, выполнено мероприятие по реконструкции ВПУ на котельной «Дубицкого».

Балансы производительности ВПУ пересчитаны в связи с актуализацией объемов существующих систем теплоснабжения.

Уточнена производительность ВПУ, наличие и объем баков-аккумуляторов с химочищенной водой по ряду котельных.

7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Согласно п. 41.1 Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения…» [2], в ценовых зонах теплоснабжения информация, содержащаяся в настоящем пункте, указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию. В ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург отсутствует теплоноситель, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию, поэтому вся информация в Части 7 приведена дополнительно в справочных целях.

Баланс теплоносителей системы теплоснабжения (водный баланс) – итог распределения теплоносителей (сетевой воды), отпущенных источником тепловой энергии с учетом потерь при транспортировке до границ эксплуатационной ответственности и использованных абонентами. К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, в том числе потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм. Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии должен соответствовать требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008 [8].

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 %

среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278 [11] и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70°С – 19,5 м³·ч/Гкал, для открытых систем ГВС – 6 м³·ч/Гкал.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

Далее по тексту и в таблицах под нормативными утечками подразумеваются расчетные (нормируемые) потери и затраты сетевой воды, определяемые согласно приказу № 325 Минэнерго от 30.12.2008, а не только составляющая утечек.

Резерв ВПУ определяется как разность между производительностью ВПУ и расчетным часовым расходом для подпитки системы теплоснабжения.

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения включает в себя расчетные (нормируемые) потери сетевой воды и расчетный расход воды на ГВС (для открытых систем).

Продолжительность работы тепловых сетей в отопительном периоде принята согласно СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» [6].

В таблице ниже приведены сведения по водоподготовительному оборудованию котельных г. Оренбурга.

Таблица 321 – Сведения по водоподготовительному оборудованию котельных г. Оренбурга

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки
2	БМК «Оренбургская»	подпитка от Сакмарской ТЭЦ
3	Котельная «Гугучинская»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтры Na-катионитные ФИПа Iст. 1,5-0,6 Na - 2 шт., рабочая производительность – 1,25 м3/ч
4	Котельная «Карачи»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовыйDy,914 мм., Нф. 1828 мм - 2 шт., рабочая производительность – 1,9 м3/ч
5	Котельная «Лесозащитная»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа-1,0-0,6 - 4 шт., , рабочая производительность – 0,8 м3/ч
6	Котельная «Туркестанская»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа 1,0-0,6 Na-катионитный Iст.-2 шт., ФИПа 1,0-0,6 Na-катионитный IIст. -2 шт.
8	Котельная «Чичерина»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа Iст. 1,5-0,6 Na- 3 шт., рабочая производительность – 1,14 м3/ч
10	Котельная «Янтарь»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры №3,4 – ФИПа I 1.0-0,6 Na, фильтр №1 – ФИПа I 1,0-0,6 Na, фильтр №2 – ФИПа II 1,4-0,6 Na, Нф-3000, , рабочая производительность – 0,9 м3/ч
11	Котельная «Советская»	схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа № 2, – 1ступень, ФИПа №1 – 1 ступень, ФИПа №3 – 2 ступень
12	Котельная «Дубки»	ФИПа Na-катионирование
13	Котельная «Авиагородок»	ФИПа Na-катионирование,УДК (коррекционная Аквафлоу Сульфит Na)

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки
14	Котельная «ЖБК»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, ФИПа №1,2 Na-катионитный I ст. и ФИПа №3,4 Na-катионитный II ст., рабочая производительность – 0,31 м3/ч
15	Котельная «4 квартал»	схема натрий-катионирования, фильтры ФИПа I-II -1,0-0,6 Na-катионитный - 4 шт., рабочая производительность –0,25 м3/ч
16	Котельная «Харьковская»	двухступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры ФИП– 1,0-0,6 - 4шт., , рабочая производительность – 0,39 м3/ч
17	Котельная «Орентрикотаж»	ФИПаNa-катионирование
18	Котельная «11 квартал»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа – 1,0-0,6 Na - 2шт.
19	Котельная «Овощевод»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа – 1,0-0,6 Na - 2шт.
20	Котельная «67 городок»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовый ФИПа I-1,5-0,6 I ступень № 1,2,3- 3 шт., рабочая производительность –0,33 м3/ч
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ФИПа Na-катионирование,УДК(коррекционная Адвантаж)
23	Котельная «Мебельный комбинат»	2 ступенчатая Na-катионитовая
24	Котельная «ЖДТ»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)
28	Котельная «Набережная»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа Iст. 1,0-0,6 Na- 2шт., рабочая производительность – 0,75 м3/ч
30	Котельная «ОГАУ»	схеманатрий-катионирования, фильтры Na-катионитныеФИПа. 1,0-0,6 Na - Iст и IIст. - 1 шт. и фильтры Na-катионитныеФИПа1,5-0,6 Na -Iст- 2 шт., рабочая производительность – 0,33 м3/ч
31	Котельная «Тексорен»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр ФИПа Na-катионитный I ст.- 2шт., рабочая производительность – 0,45 м3/ч
32	Котельная «Кадетский корпус»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовыйDy,457 мм., Нф. 1651 мм - 2шт., рабочая производительность – 0,05 м3/ч
33	Котельная «Черепановых»	одноступенчатая автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия (АВПУ) HFS-1354-255/764 Ready Soft. Схема одноступенчатого Na-катионирования включает в себя: 2 фильтра
34	Котельная «СОК»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр натрий-катионитовый диаметром 1000 мм, высотой 3,7 м.- 2шт., рабочая производительность – 0,02 м3/ч
35	Котельная «Стройгородок»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, ФИПа № 1, 2 Na-катионитный I ст. , рабочая производительность – 0,25 м3/ч
37	Котельная «ОКБ-1»	1 ступенчатая Na-катионитовая
38	Котельная «Гаражи УВД»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр Na-катионитныеФИПа Iст. 1,0-0,6 Na - 2шт., рабочая производительность – 0,05 м3/ч
39	Котельная «Инфекционная больница»	1 ступенчатая Na-катионитовая
40	БМК «Победы»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ
41	Котельная «Самолетная»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, фильтр Na-катионитовый 14-65, рабочая производительность – 0,12 м3/ч
45	Котельная «Тубдиспансер»	2 ступенчатая Na-катионитовая
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ФИПа Na-катионирование
47	Котельная «Детский сад № 77»	ФИПа Na-катионирование
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ФИПа Na-катионирование
49	Котельная «Дубицкого»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ
50	БМК «Третьяка»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ
51	Котельная «ЖСК»	ФИПа Na-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)
52	Котельная «Ногина»	ФИПаFleckНепрерывного действия
53	Котельная «МЧ»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)
54	Котельная «ГПТУ-16»	ФИПаNa-катионирование, УДК (коррекционная Оптион)

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки
55	Котельная «Школа №14»	ВПУ нет
56	Котельная «Бердянка»	одноступенчатая схема натрий-катионирования, фильтр Na-катионит-ныеФИП I-1-0,6 Na - 2шт., рабочая производительность – 0,03 м3/ч
57	Котельная «Каргала»	ФИПа Na-катионирование
58	Котельная «Краснохолм»	ФИПа Na-катионирование
59	Котельная «Городище»	схема одноступенчатого натрий-катионирования, ФИПа № 1-3 Na-катионит-ный I ст. , рабочая производительность – 0,08 м3/ч
60	Котельная «Горбольница»	н/д
62	Котельная «Перинатальный центр»	1 ступенчатая Na-катионитовая АВПУ
63	Котельная «ЦТП «Авиагоро-док»	2 ступенчатая Na-катионитовая
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФ-СИН	н/д
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	н/д
68	Котельная Оренбургского территориального управле-ния Южно-Уральской желез-ной дороги - филиала ОАО РЖД	ФИПа 1-1,06-2шт.
70	Котельная АО «Оренбург-ское хлебоприёмное пред-приятие»	н/д
71	Котельная АО «Парк»	н/д
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	н/д
73	Котельная ОАО «Оренбург-ский комбикормовый завод»	установка NA-катионирования
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Na-катионит. 2-х ст.
76	Котельная ООО «Орен-бургхладокомбинат»	н/д
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Na-катионит. 2-х ст.
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Комплексон-6
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	н/д
101	Котельная № 5 МКД	PENTAIR VC 1900
104	Котельная «Гимназия № 4»	Комплексон-6
105	Котельная детский сад «Се-мицветик»	Комплексон-6
83	Котельная № 50	ХВП ФИПа
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ВПУ нет
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Аквафлоу SF30-45/2-91
86	Котельная № 3 (крышная)	Комплексон-6
87	Котельная № 5 (крышная)	Комплексон-6
88	Котельная № 6 (крышная)	Комплексон-6
89	Котельная № 7 (крышная)	Комплексон-6
90	Котельная № 8 (крышная)	Комплексон-6
91	Котельная № 9 (крышная)	Комплексон-6
92	Котельная № 10 (крышная)	Комплексон-6
93	Котельная № 11 (крышная)	Комплексон-6
94	Котельная № 21 (крышная)	Комплексон-6
95	Котельная № 22 (крышная)	Комплексон-6
96	Котельная № 13 (крышная)	Комплексон-6
97	Котельная № 1 (крышная)	н/д
98	Котельная № 2 (крышная)	н/д

№ СТ	Наименование котельной	Установленная система химводоподготовки
99	Котельная № 4 (крышная)	н/д
100	Котельная ООО СК «СССР»	Автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия АК-ВАФЛОУ SF 20/2-91
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	обратный осмос
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 036-377 ООО «Водэко»
109	Котельная «Перовского, 1а»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 022-377 ООО «Водэко»
110	Котельная «Перовского, 1»	Автоматическая установка умягчения непрерывного действия SA 022-377 ООО «Водэко»
111	Котельная «Перовского, 3»	н/д
112	Котельная «Перовского, 3а»	н/д
107	Котельная «Самолетная, 198»	н/д

Схема установки натрий-катионирования воды для подпитки системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ приведена на рисунке 219. При этом подпитка системы теплоснабжения от БМК «Оренбургская» также осуществляется от Сакмарской ТЭЦ.

Перечень оборудования установки подпитки теплосети приведен в таблице ниже.

Таблица 322 – Перечень оборудования водоподготовительной установки подпитки тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ

Наименование	Кол-во	Номер	Характеристика
Na-катионитный фильтр	7 шт. 3 шт. 1 шт.	Na-1-3,5-8 Na_I-1,2,3 Na -4	∅ = 3000 мм; Q=120т/ч ∅ = 3000 мм; ∅ = 3400 мм; Q=180т/ч
Насос подпитки теплосети (НПТС)	3 шт.	№1 №3 №4	200Д-60Б; Q=320 т/ч Д-630/90; Q=630 т/ч 200Д-90Б; Q=720 т/ч
Бак подпитки теплосети (БПТС)	1 шт.	-	V=2000 м^3 H = 11920 мм Ø = 15180 мм
Бак мерник соли	1 шт. 1 шт.	-	V = 4 м^3 V = 5,5 м^3
Насос подачи соли на регенерацию (НПС)	2 шт.	-	АХ-8/30К; Q=8 м^3/ч
Дренажный насос технологического канала	1 шт.	-	Х-45/54; Q=45 м^3/час
Бак отмывочных вод Na-катионитных фильтров	1 шт.	-	V = 400 м^3
Насос взрыхления Na-катионитных фильтров	1 шт.	-	Х 100-65-200 Q=100м^3/ч; H = 80 м в.ст.
Фильтр-ловушка зернистых материалов (ФЛ-0,4-1,0)	3 шт.	-	ФЛ-0,4-1,0 Q=450м^3/ч; H = 1,0 МПа
Деаэратор подпитки теплосети (ДПТС)	2 шт.	-	ДСА-300 Q=300м^3/ч

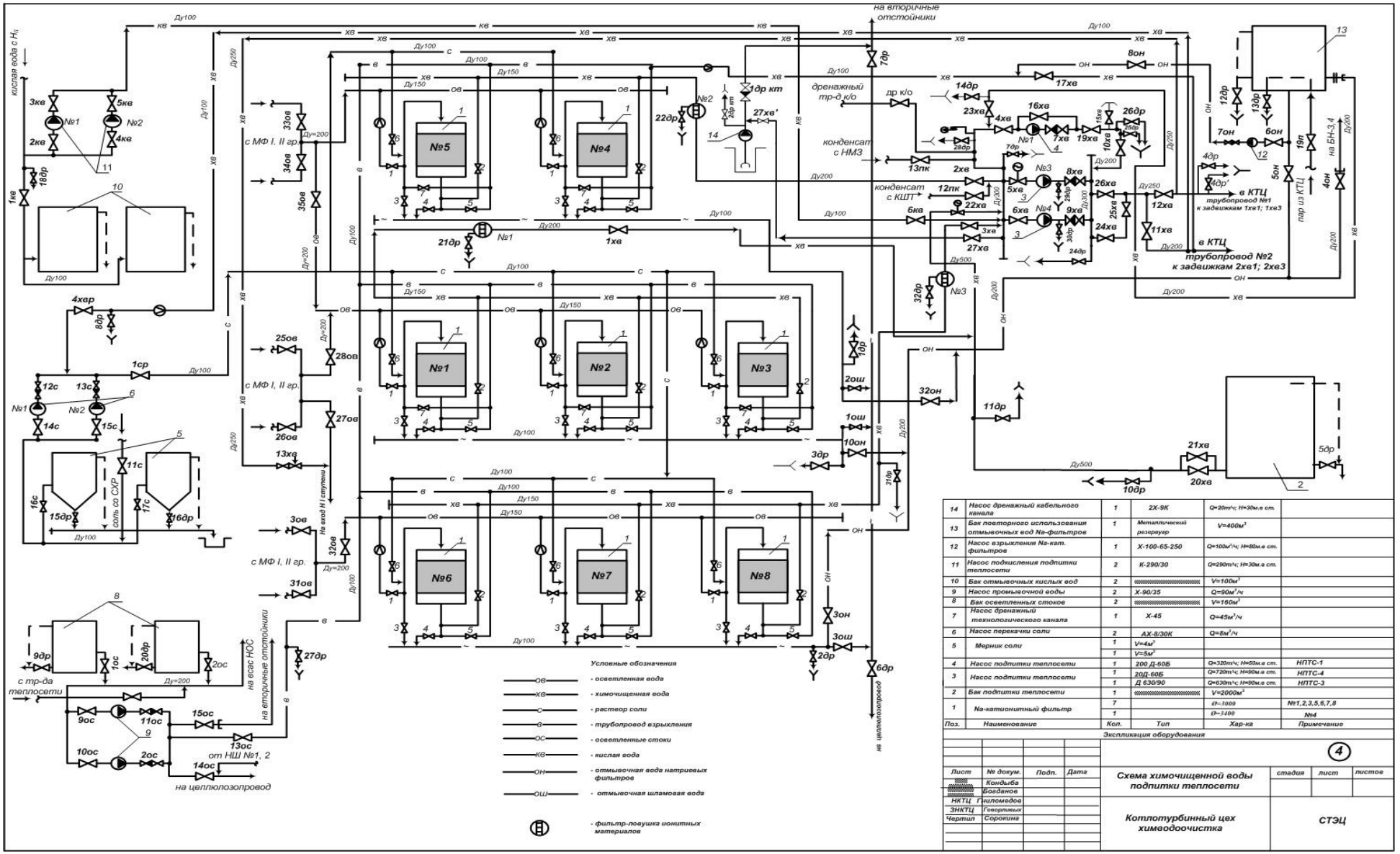


Рисунок 219 – Схема химочищенной воды подпитки системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ

В таблице 323 представлены фактические годовые расходы теплоносителя, в таблице 324 балансы производительности водоподготовительных установок по каждому источнику тепловой энергии в МО г. Оренбург за период 2021–2025 гг. В таблицах 323 и 324 отсутствуют источники тепловой энергии без ВПУ или не имеющие тепловых сетей.

Производительности ВПУ каждого источника тепловой энергии достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде, дефицит производительности отсутствует.

В 2025 г. по следующим источникам выявлены сверхнормативные утечки теплоносителя: Котельная «Харьковская», Котельная «Набережная», Котельная «Гаражи УВД», Котельная «пос. Нижнесакмарский», Котельная «ЖСК», Котельная «Каргала», Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД, Котельная ООО «Любимый дворик». По перечисленным котельным планируются мероприятия как организационного, так и технического характера, которые позволят снизить утечки теплоносителя до нормативных.

7.2.1 Годовые расходы теплоносителя

Таблица 323 – Годовые расходы теплоносителя 2021–2025 гг.

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»						
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1 490,40	1 267,76	1 209,08	1 489,31	1 858,60
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2624,17	2626,63	2636,81	2645,94	2683,54
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1 133,77	-1 358,87	-1 427,73	-1 156,63	-824,94
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
3	Котельная «Гугучинская»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,53	2,99	1,28	1,416	2,181
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,67	7,66	7,63	7,63	7,80
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,14	-4,67	-6,36	-6,21	-5,62
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
4	Котельная «Карачи»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	32,6	24,905	33,38	26,318	19,686
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	42,05	41,17	40,28	40,16	40,74
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-9,45	-16,27	-6,91	-13,84	-21,05
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
5	Котельная «Лесозащитная»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	6,21	3,43	3,77	4,221	2,354
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	10,75	9,95	10,20	10,13	5,92
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-4,54	-6,52	-6,43	-5,91	-3,57
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
6	Котельная «Туркестанская»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	7,49	1,847	1,60	1,298	2,765
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,48	9,54	10,18	10,18	5,87
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,99	-7,69	-8,59	-8,88	-3,11
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
8	Котельная «Чичерина»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,36	8,422	6,47	6,460	3,870
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,76	7,63	7,51	7,47	7,63
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-2,40	0,80	-1,04	-1,01	-3,76
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
10	Котельная «Янтарь»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	7,22	11,629	5,23	5,139	5,429
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,10	5,10	6,65	6,79	6,50
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,12	6,52	-1,41	-1,65	-1,08
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
11	Котельная «Советская»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,57	5,575	5,06	4,633	3,496
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,63	4,19	4,19	4,20	4,21
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,06	1,38	0,87	0,44	-0,71
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
12	Котельная «Дубки»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	8,08	1,286	1,44	1,940	1,148
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,83	8,27	5,81	5,65	6,15
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,75	-6,98	-4,36	-3,71	-5,00
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
13	Котельная «Авиагородок»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,08	2,821	5,39	4,969	3,244
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,91	5,04	5,02	5,00	4,89
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,83	-2,22	0,36	-0,03	-1,65
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
14	Котельная «ЖБК»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,32	3,204	3,41	0,000	2,570
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,34	7,53	7,45	7,44	4,29
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,02	-4,33	-4,03	-7,44	-1,72
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
15	Котельная «4 квартал»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,63	0,906	1,41	3,193	1,161
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,52	9,01	9,01	9,01	5,17
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,89	-8,10	-7,60	-5,82	-4,01
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
16	Котельная «Харьковская»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	6,09	5,041	5,49	7,932	6,176
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,74	4,53	4,76	4,76	4,80
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,35	0,51	0,73	3,17	1,37
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
17	Котельная «Орентрикотаж»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,053	2,283	0,977	3,623	2,134
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,10	3,10	3,11	3,08	3,24
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-2,05	-0,82	-2,13	0,55	-1,10
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
18	Котельная «11 квартал»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,39	1,42	1,56	1,355	1,064
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,69	3,18	3,29	3,25	3,93
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,30	-1,76	-1,73	-1,90	-2,87
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
19	Котельная «Овощевод»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,45	0,523	0,43	0,745	0,291
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,45	1,37	1,37	1,37	1,31
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	-0,84	-0,93	-0,62	-1,02
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
20	Котельная «67 городок»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,38	1,254	1,58	2,016	2,701
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,61	5,86	5,27	5,26	5,51
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,23	-4,60	-3,69	-3,24	-2,81
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
21	Котельная «Бр. Коростелевых»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,63	1,401	1,67	1,736	3,632
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,03	7,03	7,04	7,03	7,19
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-2,40	-5,63	-5,37	-5,29	-3,55
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
22	Котельная «Мебельная фабрика»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	6	4,585	3,51	5,313	4,926
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	6,92	6,82	6,76	6,80	6,95
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,92	-2,23	-3,25	-1,49	-2,02
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
23	Котельная «Мебельный комбинат»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,12	1	1,00	1,557	1,732
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,88	2,94	2,76	2,82	3,07
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,76	-1,94	-1,76	-1,26	-1,34
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
24	Котельная «ЖДТ»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,39	3,771	4,28	3,870	4,543
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,12	7,27	7,26	7,21	7,88
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,73	-3,49	-2,98	-3,34	-3,33
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
28	Котельная «Набережная»						

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,49	2,977	2,84	3,773	2,378
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,60	2,58	2,61	2,56	2,38
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,11	0,40	0,22	1,21	0,00
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
30	Котельная «ОГАУ»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,95	0,833	1,27	1,521	1,653
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,08	4,20	4,23	4,20	4,57
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,13	-3,37	-2,96	-2,68	-2,92
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
31	Котельная «Тексорен»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,92	2,408	2,86	1,516	2,060
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,94	2,95	2,88	3,07	2,78
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,02	-0,54	-0,02	-1,56	-0,72
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
32	Котельная «Кадетский корпус»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,72	0,071	0,61	0,820	0,386
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,24	1,24	1,44	1,61	2,41
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,52	-1,17	-0,83	-0,79	-2,03
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
33	Котельная «Черепановых»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,04	0,747	1,02	0,982	0,818
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,17	5,01	4,91	4,86	4,90
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-2,13	-4,26	-3,89	-3,88	-4,09
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
34	Котельная «СОК»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,1	0,25	0,39	0,144	0,137
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,14	0,01	0,15	-0,09	-0,10
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
35	Котельная «Стройгородок»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,59	1,103	1,62	0,530	0,283
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,59	1,59	0,65	2,26	2,22
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	-0,49	0,97	-1,73	-1,93
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
38	Котельная «Гаражи УВД»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,63	0,144	0,13	0,868	1,054
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,64	0,64	0,64	0,64	0,62
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,01	-0,49	-0,51	0,23	0,44
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
40	БМК «Победы»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,2	0,697	-	0,890	0,504
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,21	1,15	1,12	1,11	1,08
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,01	-0,45	-	-0,22	-0,58
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
41	Котельная «Самолетная»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,41	0,856	0,79	0,744	0,766
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,49	2,40	2,38	2,37	2,43
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,08	-1,54	-1,59	-1,62	-1,67
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
45	Котельная «Тубдиспансер»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,54	0,235	0,18	0,119	0,212
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,00	0,99	0,97	1,00	1,02
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,46	-0,76	-0,79	-0,88	-0,81
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,71	0,611	0,00	0,000	1,074
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,71	0,62	0,59	0,59	0,56
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	-0,01	-0,59	-0,59	0,51
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
47	Котельная «Детский сад № 77»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,76	2,404	2,74	0,930	1,224
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,38	3,11	3,22	3,31	3,21
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,62	-0,71	-0,48	-2,38	-1,98
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,79	1,348	0,85	0,670	0,300

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,71	0,71	0,72	0,71	1,23
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,08	0,63	0,13	-0,04	-0,93
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
49	Котельная «Дубицкого»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,139	0,472	0,00	0,000	0,010
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,14	0,20	0,10	0,17
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	0,33	-0,20	-0,10	-0,16
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
50	БМК «Третьяка»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,86	1,74	-	1,277	1,146
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,13	3,12	3,07	3,00	1,76
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,27	-1,38	-	-1,72	-0,61
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
51	Котельная «ЖСК»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,58	0,76	0,98	2,161	2,282
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,63	1,63	1,62	1,61	1,56
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,05	-0,87	-0,64	0,55	0,73
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
52	Котельная «Ногина»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,25	0,045	0,02	0,061	0,063
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,47	0,47	0,50	0,50	0,52
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,22	-0,43	-0,48	-0,44	-0,45
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
53	Котельная «МЧ»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,87	1,89	2,71	5,047	1,954
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,85	4,87	4,85	4,89	5,02
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,98	-2,98	-2,14	0,16	-3,06
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
54	Котельная «ГПТУ-16»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,63	0,863	0,70	0,252	0,345
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,63	0,61	0,50	0,43	0,42
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	0,26	0,20	-0,18	-0,08
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
56	Котельная «Бердянка»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,31	0,212	0,00	0,000	0,246
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,13	0,13	0,13	0,31	0,30
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,18	0,08	-0,13	-0,31	-0,06
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
57	Котельная «Каргала»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,9	1,679	2,01	0,000	3,446
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,95	1,90	1,81	1,80	1,75
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,05	-0,22	0,20	-1,80	1,69
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
58	Котельная «Краснохолм»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,5	0,311	0,40	0,431	0,435
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,77	1,65	1,65	2,18	2,17
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,73	-1,34	-1,25	-1,74	-1,73
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
59	Котельная «Городище»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,22	0,791	0,00	0,000	0,226
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,24	1,24	1,21	1,21	1,17
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,02	-0,45	-1,21	-1,21	-0,94
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,46	0,61	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,08	1,10	0,72	0,71	0,74
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,62	-0,49	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,67	3,26	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,70	5,70	5,53	5,53	5,73
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,03	-2,44	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,788	1,788	н/д	н/д	0,54
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,28	0,23	0,33	0,33

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,61	1,51	-	-	0,21
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,383	0,383	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,29	0,29	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
71	Котельная АО «Парк»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,38	0,59	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,75	1,08	0,40	0,40	0,68
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,37	-0,49	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,45	2,44	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,33	4,47	4,21	4,23	4,10
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,88	-2,03	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,168	0,17	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,13	-0,13	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»						
75	Котельная АО «ПО «Стрела»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	55,19	н/д	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	45,56	32,99	32,99	32,99	32,99
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	9,63	-	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»						
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»						
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,119	0,112	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	-0,01	-	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-5 ООО «Озон»						
101	Котельная № 5 МКД						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,703	0,010	0,010	0,023	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,03	1,46	1,47	1,69	1,69
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,33	-1,45	-1,46	-1,67	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
104	Котельная «Гимназия № 4»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	н/д	0,0074	0,0074	0,041	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,54	0,54	0,54	0,90	0,90
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-0,53	-0,53	-0,86	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
105	Котельная детский сад «Семицветик»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	н/д	н/д	н/д	0,016	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-0,09	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
83	Котельная № 50						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,483	0,479	0,317	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	-0,01	-0,17	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-11 ООО СК «СССР»						
100	Котельная ООО СК «СССР»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,164	0,17	0,17	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,15	-0,14	-0,19	-	-
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
	ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»						
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»						
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,67	0,38	0,378	0,900	0,378
	нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,94	2,45	2,45	2,45	2,90
	сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-1,27	-2,07	-2,07	-1,55	-2,52
	расход воды на ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0

7.2.2 Балансы производительности водоподготовительных установок

Производительности ВПУ каждого источника тепловой энергии достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде, дефицит производительности отсутствует.

Таблица 324 – Балансы производительности водоподготовительных установок 2021–2025 гг.

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»						
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»						
	Производительность ВПУ	т/ч	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	6000	6000	6000	6000	6000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	305,0	305,3	306,5	307,5	311,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	261,7	151,9	143,5	169,6	212,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	305,0	305,3	306,5	307,5	311,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-43,3	-153,4	-163,0	-138,0	-99,7
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2276,0	2278,1	2286,9	2294,8	2327,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	195,0	194,7	193,5	192,5	188,1
	Доля резерва	%	39,0%	38,9%	38,7%	38,5%	37,6%
3	Котельная «Гугучинская»						
	Производительность ВПУ	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
	Срок службы	лет	41	42	43	44	45
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,891	0,891	0,887	0,887	0,886
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,383	0,348	0,148	0,164	0,253
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,891	0,891	0,887	0,887	0,886
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,508	-0,543	-0,739	-0,723	-0,633
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
	Доля резерва	%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
4	Котельная «Карачи»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,887	4,786	4,682	4,668	4,630
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,100	2,899	3,885	3,055	2,285
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,887	4,786	4,682	4,668	4,630
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,787	-1,887	-0,797	-1,613	-2,345
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,5	35,7	34,9	34,8	34,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,1	20,2	20,3	20,3	20,4
	Доля резерва	%	80,5%	80,9%	81,3%	81,3%	81,5%
5	Котельная «Лесозащитная»						
	Производительность ВПУ	т/ч	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	32	32	32	32	32
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,249	1,156	1,186	1,177	1,284

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,327	0,737	0,809	0,916	0,522
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,249	1,156	1,186	1,177	1,284
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,922	-0,419	-0,377	-0,261	-0,763
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,3	8,6	8,8	8,8	8,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,3	29,3	29,3	29,3	29,2
	Доля резерва	%	95,9%	96,2%	96,1%	96,1%	95,8%
6	Котельная «Туркестанская»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,985	1,109	1,184	1,184	1,274
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,251	0,215	0,186	0,264	0,613
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,985	1,109	1,184	1,184	1,274
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,734	-0,894	-0,998	-0,920	-0,661
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	8,3	8,8	8,8	8,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,6	18,5	18,4	18,4	18,3
	Доля резерва	%	95,0%	94,3%	94,0%	94,0%	93,5%
8	Котельная «Чичерина»						
	Производительность ВПУ	т/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,901	0,886	0,873	0,868	0,867
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,927	0,980	0,753	0,750	0,449
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,901	0,886	0,873	0,868	0,867
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,094	-0,120	-0,118	-0,418
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,6	6,5	6,5	6,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
	Доля резерва	%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
10	Котельная «Янтарь»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,067	1,068	1,390	1,420	1,412
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,051	1,353	0,609	1,116	1,203
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,067	1,068	1,390	1,420	1,412
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,016	0,285	-0,781	-0,304	-0,208
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	7,5	9,7	9,9	9,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,5	18,5	18,2	18,2	18,2
	Доля резерва	%	94,6%	94,6%	92,9%	92,8%	92,8%
11	Котельная «Советская»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	47	48	49	50	51
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,969	0,877	0,876	0,878	0,913
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,687	1,197	1,086	1,006	0,775

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,969	0,877	0,876	0,878	0,913
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,282	0,320	0,210	0,128	-0,138
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,8	6,1	6,1	6,1	6,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,0	24,1	24,1	24,1	24,1
	Доля резерва	%	96,1%	96,5%	96,5%	96,5%	96,3%
12	Котельная «Дубки»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	30	31	32	33	34
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,026	0,961	0,675	0,657	0,699
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,202	0,150	0,168	0,225	0,133
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,026	0,961	0,675	0,657	0,699
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,824	-0,811	-0,507	-0,432	-0,566
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,7	7,2	5,0	4,9	5,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,6	18,6	18,9	18,9	18,9
	Доля резерва	%	94,8%	95,1%	96,6%	96,6%	96,4%
13	Котельная «Авиагородок»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	32	33	34	35	36
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	60	60	60	60	60
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,027	1,055	1,051	1,046	1,061
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,181	0,606	1,157	1,079	0,719
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,027	1,055	1,051	1,046	1,061
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,846	-0,449	0,106	0,033	-0,342
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,2	7,4	7,3	7,3	7,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,0	23,9	23,9	24,0	23,9
	Доля резерва	%	95,9%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%
14	Котельная «ЖБК»						
	Производительность ВПУ	т/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
	Срок службы	лет	38	39	40	41	42
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,853	0,876	0,865	0,865	0,931
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	1,063	0,733	0,000	0,570
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,853	0,876	0,865	0,865	0,931
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,853	0,187	-0,132	-0,865	-0,361
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
	Доля резерва	%	98,1%	98,0%	98,0%	98,0%	97,9%
15	Котельная «4 квартал»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	16	16	16	16	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,107	1,047	1,047	1,047	1,122
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,190	0,195	0,302	0,693	0,257
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,107	1,047	1,047	1,047	1,122

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,917	-0,852	-0,745	-0,354	-0,865
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,3	7,8	7,8	7,8	7,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,9	24,0	24,0	24,0	23,9
	Доля резерва	%	95,6%	95,8%	95,8%	95,8%	95,5%
16	Котельная «Харьковская»						
	Производительность ВПУ	т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,992	0,947	0,996	0,996	1,043
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,636	1,083	1,179	1,722	1,369
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,992	0,947	0,996	0,996	1,043
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,356	0,136	0,183	0,726	0,326
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,9	6,6	6,9	7,0	7,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,0	23,1	23,0	23,0	23,0
	Доля резерва	%	95,9%	96,1%	95,9%	95,8%	95,7%
17	Котельная «Орентрикотаж»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,360	0,360	0,361	0,357	0,368
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,125	0,271	0,116	3,623	0,248
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,360	0,360	0,361	0,357	0,368
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,235	-0,089	-0,245	3,266	-0,120
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,1%
18	Котельная «11 квартал»						
	Производительность ВПУ	т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,312	0,369	0,383	0,378	0,447
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,177	0,165	0,182	0,157	0,123
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,312	0,369	0,383	0,378	0,447
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,135	-0,204	-0,201	-0,221	-0,324
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,8	2,9	2,8	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,7	34,6	34,6	34,6	34,6
	Доля резерва	%	99,1%	98,9%	98,9%	98,9%	98,7%
19	Котельная «Овощевод»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,303	0,286	0,286	0,286	0,285
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,053	0,112	0,093	0,162	0,064
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,303	0,286	0,286	0,286	0,285
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,250	-0,174	-0,193	-0,124	-0,220

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
	Доля резерва	%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
20	Котельная «67 городок»						
	Производительность ВПУ	т/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,651	0,681	0,613	0,611	0,626
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,270	0,146	0,184	0,234	0,313
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,651	0,681	0,613	0,611	0,626
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,381	-0,535	-0,429	-0,377	-0,312
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	5,1	4,6	4,6	4,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1
	Доля резерва	%	90,3%	89,8%	90,9%	90,9%	90,7%
21	Котельная «Бр. Коростелевых»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	28	29	30	31	32
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	16	16	16	16	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,817	0,817	0,819	0,817	0,817
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,167	0,163	0,194	0,201	0,422
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,817	0,817	0,819	0,817	0,817
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,650	-0,654	-0,625	-0,616	-0,395
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
	Доля резерва	%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
22	Котельная «Мебельная фабрика»						
	Производительность ВПУ	т/ч	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	38	38	38	38	38
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,804	0,793	0,786	0,791	0,789
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,585	0,534	0,409	0,617	0,572
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,804	0,793	0,786	0,791	0,789
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,219	-0,259	-0,377	-0,174	-0,218
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
	Доля резерва	%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
23	Котельная «Мебельный комбинат»						
	Производительность ВПУ	т/ч	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
	Срок службы	лет	58	59	60	61	62
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7	7
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,335	0,342	0,320	0,328	0,349
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,173	0,116	0,117	0,181	0,201
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,335	0,342	0,320	0,328	0,349
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,162	-0,226	-0,203	-0,147	-0,148

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,6	2,4	2,4	2,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
	Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,2%	99,1%	99,1%
24	Котельная «ЖДТ»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,827	0,844	0,844	0,838	0,895
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,295	0,439	0,498	0,449	0,527
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,827	0,844	0,844	0,838	0,895
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,532	-0,405	-0,346	-0,389	-0,368
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	6,3	6,3	6,3	6,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	24,1
	Доля резерва	%	96,7%	96,6%	96,6%	96,6%	96,4%
28	Котельная «Набережная»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	49	50	51	52	53
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,303	0,300	0,304	0,298	0,271
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,308	0,346	0,330	0,438	0,276
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,303	0,300	0,304	0,298	0,271
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,046	0,026	0,140	0,005
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
	Доля резерва	%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,6%
30	Котельная «ОГАУ»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,475	0,489	0,492	0,488	0,519
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,167	0,097	0,148	0,177	0,192
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,475	0,489	0,492	0,488	0,519
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,308	-0,392	-0,344	-0,311	-0,328
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,5	3,6	3,7	3,6	3,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
	Доля резерва	%	97,6%	97,5%	97,5%	97,5%	97,4%
31	Котельная «Тексорен»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	26	27	28	29	30
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,615	0,618	0,602	0,643	0,602
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,252	0,538	0,613	0,018	0,457
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,615	0,618	0,602	0,643	0,602
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,363	-0,080	0,011	-0,625	-0,146

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,3	4,3	4,2	4,5	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
	Доля резерва	%	96,9%	96,8%	96,9%	96,7%	96,9%
32	Котельная «Кадетский корпус»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	7	8	9	10	11
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,144	0,145	0,168	0,187	0,274
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,078	0,008	0,071	0,095	0,045
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,145	0,168	0,187	0,274
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,066	-0,137	-0,097	-0,092	-0,230
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,1	1,1	1,3	1,4	2,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,9	24,9	24,8	24,8	24,7
	Доля резерва	%	99,4%	99,4%	99,3%	99,3%	98,9%
33	Котельная «Черепановых»						
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,601	0,582	0,571	0,565	0,557
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,280	0,102	0,119	0,114	0,095
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,601	0,582	0,571	0,565	0,557
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,321	-0,480	-0,452	-0,451	-0,462
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,5	4,3	4,3	4,2	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Доля резерва	%	76,0%	76,7%	77,2%	77,4%	77,7%
34	Котельная «СОК»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,029	0,045	0,017	0,016
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,004	0,002	0,018	-0,010	-0,012
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Доля резерва	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
35	Котельная «Стройгородок»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,334	0,334	0,137	0,473	0,481
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,095	0,237	0,348	0,115	0,063
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,334	0,334	0,137	0,473	0,481
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,239	-0,097	0,211	-0,358	-0,418

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,3	1,0	3,3	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,3	19,3	19,5	19,1	19,1
	Доля резерва	%	98,3%	98,3%	99,3%	97,6%	97,5%
38	Котельная «Гаражи УВД»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	36	37	38	39	40
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,134
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,078	0,031	0,027	0,188	0,234
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,134
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,055	-0,102	-0,106	0,055	0,099
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Доля резерва	%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%
40	БМК «Победы»						
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	8,0	8,0	8,0
	Срок службы	лет	-	-	0	1	2
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,232	0,234
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,193	0,112
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,232	0,234
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,039	-0,123
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	1,6	1,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	7,8	7,8
	Доля резерва	%	-	-	-	97,1%	97,1%
41	Котельная «Самолетная»						
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,290	0,279	0,276	0,275	0,277
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,070	0,100	0,092	0,086	0,089
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,290	0,279	0,276	0,275	0,277
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,220	-0,179	-0,184	-0,189	-0,188
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Доля резерва	%	88,3%	88,8%	88,9%	88,9%	88,8%
45	Котельная «Тубдиспансер»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	20	20	20	20	20
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,116	0,115	0,112	0,116	0,116
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,050	0,028	0,021	0,014	0,025
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,116	0,115	0,112	0,116	0,116
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,066	-0,087	-0,091	-0,102	-0,091

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
	Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,6%	99,5%	99,5%
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»						
	Производительность ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,150	0,129	0,124	0,123	0,122
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,079	0,000	0,000	0,238
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,129	0,124	0,123	0,122
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,150	-0,050	-0,124	-0,123	0,116
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Доля резерва	%	97,2%	97,6%	97,7%	97,7%	97,7%
47	Котельная «Детский сад № 77»						
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,393	0,362	0,374	0,384	0,365
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,224	0,280	0,319	0,108	0,142
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,393	0,362	0,374	0,384	0,365
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,169	-0,082	-0,055	-0,276	-0,223
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,7	2,8	2,9	2,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
	Доля резерва	%	98,4%	98,6%	98,5%	98,5%	98,5%
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»						
	Производительность ВПУ	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
	Срок службы	лет	27	28	29	30	31
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,149	0,139
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,061	0,157	0,099	0,078	0,035
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,149	0,139
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,089	0,007	-0,051	-0,071	-0,105
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,9	43,9	43,8	43,9	43,9
	Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
49	Котельная «Дубицкого»						
	Производительность ВПУ	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	8,0
	Срок службы	лет	12	13	14	15	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,042	0,021	0,020
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,079	0,000	0,000	0,001
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,042	0,021	0,020
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,029	0,050	-0,042	-0,021	-0,019

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,3	0,1	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,4	0,5	8,0
	Доля резерва	%	94,0%	94,0%	91,3%	95,7%	99,8%
50	БМК «Третьяка»						
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	8,0	8,0
	Срок службы	лет	-	-	-	0	1
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	10	10
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,349	0,382
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,029	0,254
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,349	0,382
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,320	-0,128
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	2,6	2,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	7,7	7,6
	Доля резерва	%	-	-	-	95,6%	95,2%
51	Котельная «ЖСК»						
	Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14	14
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,341	0,341	0,339	0,337	0,338
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,111	0,088	0,211	0,469	0,506
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,341	0,341	0,339	0,337	0,338
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,230	-0,253	-0,128	0,132	0,168
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	Доля резерва	%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
52	Котельная «Ногина»						
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	20	21	22	23	24
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,058	0,058	0,059
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,005	0,003	0,007	0,007
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,055	0,055	0,058	0,058	0,059
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,052	-0,050	-0,055	-0,051	-0,051
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Доля резерва	%	97,8%	97,8%	97,7%	97,7%	97,7%
53	Котельная «МЧ»						
	Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,564	0,566	0,563	0,568	0,570
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,148	0,220	0,315	0,586	0,227
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,564	0,566	0,563	0,568	0,570
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,416	-0,346	-0,248	0,018	-0,343

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
	Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
54	Котельная «ГПТУ-16»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	37	38	39	40	41
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10	10	10	10	10
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,132	0,127	0,104	0,090	0,092
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,055	0,185	0,150	0,055	0,076
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,132	0,127	0,104	0,090	0,092
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,077	0,058	0,046	-0,035	-0,015
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,7	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Доля резерва	%	99,3%	99,4%	99,5%	99,5%	99,5%
56	Котельная «Бердянка»						
	Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	Срок службы	лет	23	24	25	26	27
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3	3	3	3	3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,065	0,066
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,006	0,000	0,000	0,055
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,065	0,066
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,027	-0,021	-0,027	-0,065	-0,011
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,4	12,4
	Доля резерва	%	99,8%	99,8%	99,8%	99,5%	99,5%
57	Котельная «Каргала»						
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	36	37	38	39	40
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14	14
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,408	0,397	0,378	0,376	0,381
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,203	0,361	0,432	0,000	0,764
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,408	0,397	0,378	0,376	0,381
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,205	-0,036	0,054	-0,376	0,383
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,8	2,6	2,6	2,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
	Доля резерва	%	97,9%	98,0%	98,1%	98,1%	98,1%
58	Котельная «Краснохолм»						
	Производительность ВПУ	т/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
	Срок службы	лет	30	31	32	33	34
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,371	0,346	0,345	0,455	0,471
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,067	0,086	0,094	0,096
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,371	0,346	0,345	0,455	0,471
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,331	-0,279	-0,259	-0,361	-0,374

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,4	2,4	3,2	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,0	16,1	16,1	15,9	15,9
	Доля резерва	%	97,7%	97,9%	97,9%	97,2%	97,1%
59	Котельная «Городище»						
	Производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
	Срок службы	лет	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,259	0,260	0,252	0,252	0,254
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,116	0,000	0,000	0,050
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,259	0,260	0,252	0,252	0,254
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,259	-0,144	-0,252	-0,252	-0,204
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
	Доля резерва	%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,128	0,084	0,083	0,086
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,055	0,072	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,128	0,084	0,083	0,086
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,071	-0,055	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,0	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Доля резерва	%	93,0%	92,9%	95,3%	95,4%	95,2%
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»						
	Производительность ВПУ	т/ч	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,663	0,663	0,643	0,643	0,666
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,317	0,387	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,663	0,663	0,643	0,643	0,666
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,346	-0,276	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,9	4,8	4,8	5,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,3	36,3	36,4	36,4	36,3
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,2%
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД						
	Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
	Срок службы	лет	26	27	28	29	30
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,036	0,059	0,047	0,069	0,069
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,382	0,382	н/д	н/д	0,115
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,036	0,059	0,047	0,069	0,069
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,346	0,323	-	-	0,046

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,4	0,3	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,0	14,9	15,0	14,9	14,9
	Доля резерва	%	99,8%	99,6%	99,7%	99,5%	99,5%
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»						
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	24	25	26	27	28
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,082	0,082	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0,061	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-
71	Котельная АО «Парк»						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,087	0,125	0,047	0,047	0,079
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,045	0,070	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,087	0,125	0,047	0,047	0,079
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,042	-0,055	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,9	0,4	0,4	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,8	1,8	1,7
	Доля резерва	%	95,2%	93,1%	97,4%	97,4%	95,6%
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»						
	Производительность ВПУ	т/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,387	0,520	0,489	0,492	0,476
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,291	0,290	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,387	0,520	0,489	0,492	0,476
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,097	-0,230	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	3,9	3,7	3,7	3,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9
	Доля резерва	%	94,8%	93,0%	93,4%	93,4%	93,6%
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»						
	Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,015	-0,014	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Доля резерва	%	99,6%	99,7%	99,6%	99,6%	99,6%
	ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»						
75	Котельная АО «ПО «Стрела»						
	Производительность ВПУ	т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м^3	0,3	0,3	0,3	2000	2000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,093	3,688	3,688	3,688	3,688
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,300	н/д	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,093	3,688	3,688	3,688	3,688
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,207	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	38,1	27,6	27,6	27,6	27,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,9	31,3	31,3	31,3	31,3
	Доля резерва	%	85,4%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
	ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»						
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»						
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	0	1	2	3	4
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-
	ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»						
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,025	0,024	н/д	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	-0,001	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
	ЕТО-5 ООО «Озон»						
101	Котельная № 5 МКД						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Срок службы	лет	3	4	5	6	7
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,120	0,169	0,169	0,195	0,195

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,083	0,001	0,001	0,003	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,120	0,169	0,169	0,195	0,195
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,036	-0,168	-0,168	-0,192	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,3	1,3	1,5	1,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5
	Доля резерва	%	93,0%	90,0%	90,1%	88,5%	88,5%
104	Котельная «Гимназия № 4»						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Срок службы	лет	13	14	15	16	17
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,063	0,063	0,062	0,104	0,104
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	0,001	0,001	0,005	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,063	0,062	0,104	0,104
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,062	-0,062	-0,099	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,8	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Доля резерва	%	95,8%	95,8%	95,8%	93,1%	93,1%
105	Котельная детский сад «Семицветик»						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	2	3	4	5	6
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,002	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,010	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Доля резерва	%	98,7%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%
	ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
83	Котельная № 50						
	Производительность ВПУ	т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
	Срок службы	лет	29	30	31	32	33
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,103	0,102	0,068	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,000	-0,034	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	Доля резерва	%	98,6%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
	ЕТО-11 ООО СК «СССР»						
100	Котельная ООО СК «СССР»						
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	0,7	0,7	0,7	0,7
	Срок службы	лет	-	0	1	2	3
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0,5	0,5	0,5	0,5

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,035	0,035	0,040	0,040	0,040
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,019	0,019	0,020	н/д	н/д
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,035	0,040	0,040	0,040
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,016	-0,015	-0,021	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,7	0,7	0,7	0,7
	Доля резерва	%	-	95,0%	94,3%	94,3%	94,3%
	ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»						
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»						
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Срок службы	лет	1	2	3	4	5
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,406	0,513	0,513	0,513	0,606
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,143	0,081	0,081	0,192	0,081
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,406	0,513	0,513	0,513	0,606
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,263	-0,432	-0,432	-0,321	-0,525
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	3,6	3,6	3,6	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9
	Доля резерва	%	73,0%	65,8%	65,8%	65,8%	59,6%

7.3 Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы аварийной подпитки по каждой системе теплоснабжения указаны выше в таблице 324 с балансами производительности водоподготовительных установок.

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива для источников тепловой энергии в МО г. Оренбург является природный газ.

В Приложении 3 приведен топливный баланс по каждой системе теплоснабжения за 2021–2025 гг. В таблице 325 приведен топливный баланс по ЕТО за 2021–2025 гг. В таблице 327 приведен топливный баланс в целом по МО г. Оренбург за идентичный период.

В структуре топливного баланса МО г. Оренбург для систем теплоснабжения к 2025 г. по сравнению с 2024 г:

- расход природного газа уменьшился на 9 %;
- расход мазута увеличился более чем на 90 %;
- расход дизтоплива увеличился более чем на 90 %.

Таблица 325 – Топливный баланс по ЕТО

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»							
2025							
Природный газ	-	970 163	124 140	555 566	447 698	-	8 139
Нефтетопливо, в том числе	-	-	1,26	2 336,00	674,00	-	-
- мазут	18 145,89	0,00	-	2 336,00	674,00	19 649,04	9 644
- дизтопливо	320,12	1,31	1,26	-	-	320,56	21 091
Итого	-	-	124 141	557 902	448 372	-	-
2024							
Природный газ	-	1 073 732	124 573	618 019	497 719	-	8 081
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	773,00	187,00	-	-
- мазут	18 883,43	1 541,14	-	773,00	187,00	19 720,89	9 486
- дизтопливо	320,68	0,31	0,64	-	-	320,12	10 416
Итого	-	-	124 574	618 792	497 906	-	-
2023							
Природный газ	-	964 199	124 726	489 432	504 323	-	8 107
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	3,40	2,90	-	-
- мазут	18 804,64	0,00	-	3,40	2,90	18 883,43	9 674
- дизтопливо	320,24	1,31	0,64	-	-	320,68	10 369
Итого	-	-	124 727	489 435	504 326	-	-
2022							
Природный газ	-	913 323	122 904	491 990	431 240	-	8 034
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	69,00	61,00	-	-
- мазут	20 989,91	0,00	-	69,00	61,00	18 804,64	9 691
- дизтопливо	320,80	0,43	0,64	-	-	320,24	10 323
Итого	-	-	122 904	492 059	431 301	-	-
2021							
Природный газ	-	934 760	127 985	504 127	438 985	-	8 034
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	4,00	3,00	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	22 353,30	0,00	-	4,00	3,00	20 989,91	9 664
- дизтопливо	321,35	0,43	0,64	-	-	320,80	10 323
Итого	-	-	127 986	504 131	438 988	-	-
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»							
2025							
Природный газ	-	15 316	17 675	-	-	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	-	-	-	-
Итого	-	-	17 675	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	18 066	20 848	-	-	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	-	-	-	-
Итого	-	-	20 848	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	17 511	20 208	-	-	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	-	-	-	-
Итого	-	-	20 208	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	21 055	24 213	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	-	-	-	-
Итого	-	-	24 213	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	30 816	35 562	-	-	-	8 078

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	-	-	-	-
Итого	-	-	35 562	-	-	-	-
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»							
2025							
Природный газ	-	91	105	-	-	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	105	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	91	105	-	-	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	105	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	91	105	-	-	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	105	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	91	105	-	-	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	105	-	-	-	-
2021							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Природный газ	-	91	105	-	-	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	105	-	-	-	-
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»							
2025							
Природный газ	-	760	875	-	-	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	875	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	760	875	-	-	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	875	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	760	875	-	-	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	875	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	795	915	-	-	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	915	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2021							
Природный газ	-	804	924	-	-	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	924	-	-	-	-
ЕТО-5. ООО «Озон»							
2025							
Природный газ	-	864	1 000	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 000	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	864	1 000	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 000	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	836	967	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	967	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	858	992	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	-	-	992	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	855	989	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	989	-	-	-	-
ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России							
2025							
Природный газ	-	290	334	-	-	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	334	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	290	334	-	-	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	334	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	290	334	-	-	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	334	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	286	323	-	-	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	323	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	286	329	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	329	-	-	-	-
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»							
2025							
Природный газ	-	479	557	-	-	-	8 140
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	557	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	398	459	-	-	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	459	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	374	433	-	-	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	433	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	396	453	-	-	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	453	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	424	486	-	-	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	486	-	-	-	-
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»							
2025							
Природный газ	-	195	226	-	-	-	8 029
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	226	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	211	270	-	-	-	8 158
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	270	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	211	270	-	-	-	8 158
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	270	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	216	269	-	-	-	8 141

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	269	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	223	256	-	-	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	256	-	-	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК»							
2025							
Природный газ	-	3 953	4 599	-	-	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	4 599	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	4 089	4 724	-	-	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	4 724	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	3 553	4 121	-	-	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	4 121	-	-	-	-
2022							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Природный газ	-	3 694	4 230	-	-	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	4 230	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	4 336	4 969	-	-	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	4 969	-	-	-	-
ЕТО-10. ООО «Теплоком»							
2025							
Природный газ	-	702	816	-	-	-	8 144
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	816	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	721	833	-	-	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	833	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	604	701	-	-	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	701	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2022							
Природный газ	-	621	712	-	-	-	8 017
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	712	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	750	860	-	-	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	860	-	-	-	-
ЕТО-11. ООО СК «СССР»							
2025							
Природный газ	-	31	35	-	-	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	35	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	31	35	-	-	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	35	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	31	35	-	-	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	-	-	35	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	31	35	-	-	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	35	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	163	187	-	-	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	187	-	-	-	-
ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»							
2025							
Природный газ	-	1 474	1 684	-	-	-	8 000
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 684	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	1 004	1 147	-	-	-	8 000
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 147	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	1 474	1 684	-	-	-	7 997
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 684	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	1 474	1 684	-	-	-	7 997
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 684	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	270	310	-	-	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	310	-	-	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»							
2025							
Природный газ	-	461	535	-	-	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	535	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	81	94	-	-	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	94	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»							
2025							
Природный газ	-	385	445	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	445	-	-	-	-
2024							
Природный газ	-	385	445	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	445	-	-	-	-
2023							
Природный газ	-	385	445	-	-	-	8 100

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	445	-	-	-	-
2022							
Природный газ	-	385	445	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	445	-	-	-	-
2021							
Природный газ	-	385	445	-	-	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	445	-	-	-	-

Таблица 327 – Топливный баланс МО г. Оренбург

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2025							
Природный газ	-	995 164	153 024	555 566	447 698	-	8 073
Нефтетопливо, в том числе	-	-	1,26	2 336,00	674,00	-	-
- мазут	18 145,89	0,00	-	2 336,00	674,00	19 649,04	9 644
- дизтопливо	320,12	1,31	1,26	-	-	320,56	21 091
Итого	-	-	153 025	557 902	448 372	-	-
2024							
Природный газ	-	1 100 722	155 741	618 019	497 719	-	8 066
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	773,00	187,00	-	-
- мазут	18 883,43	1 541,14	-	773,00	187,00	19 720,89	9 486
- дизтопливо	320,68	0,31	0,64	-	-	320,12	10 416
Итого	-	-	155 741	618 792	497 906	-	-
2023							
Природный газ	-	990 318	154 903	489 432	504 323	-	8 071
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	3,40	2,90	-	-
- мазут	18 804,64	0,00	-	3,40	2,90	18 883,43	9 674
- дизтопливо	320,24	1,31	0,64	-	-	320,68	10 369
Итого	-	-	154 903	489 435	504 326	-	-
2022							
Природный газ	-	943 223	157 278	491 990	431 240	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	69,00	61,00	-	-
- мазут	20 989,91	0,00	-	69,00	61,00	18 804,64	9 691
- дизтопливо	320,80	0,43	0,64	-	-	320,24	10 323
Итого	-	-	157 279	492 059	431 301	-	-
2021							
Природный газ	-	974 164	173 408	504 127	438 985	-	8 047
Нефтетопливо, в том числе	-	-	0,64	4,00	3,00	-	-
- мазут	22 353,30	0,00	-	4,00	3,00	20 989,91	9 664

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- дизтопливо	321,35	0,43	0,64	-	-	320,80	10 323
Итого	-	-	173 409	504 131	438 988	-	-

8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Город Оренбург является крупным железнодорожным узлом. Пропускная способность Оренбургского грузового отделения вокзала позволяет без перебоев снабжать топливом энергоисточники города.

Ограничения в энергоснабжении потребителей в связи с недостатком топлива отсутствуют. Поставки топлива в период расчетных температур наружного воздуха осуществляются по графику. Проблем с поставками топлива в период расчетных температур наружного воздуха не имеется.

Мазутное хозяйство Сакмарской ТЭЦ предназначено для хранения, подогрева, фильтрации и подачи мазута с заданными параметрами в котлотурбинный цех в качестве резервного топлива. На территорию Сакмарской ТЭЦ мазут поступает железнодорожным транспортом, для чего на территории предприятия имеется 2-х путная железная дорога с приемно-сливной эстакадой. При сливе железнодорожных цистерн мазут по лоткам поступает в два приемных подземных железобетонных резервуара, вместимостью 600 м^3 каждый, и далее двумя перекачивающими насосами мазута (тип 20НА-22х3, производительностью 600 м^3/ч каждый) из приемных баков подаётся в цилиндрические рабочие (расходные) резервуары (РМБ).

В качестве теплоносителя для разогрева мазута в цистернах при сливе мазута, приемных и рабочих баках, подогрева мазута в подогревателях и пропарки оборудования используется пар от паропровода 1,27 МПа производственного отбора турбин.

Общий строительный объем баков мазутного хозяйства составляет – 35 000 м³.

Максимальное количество мазута, хранящегося на территории предприятия, составляет 30 000 т.

Приемно-сливное устройство включает: сливную эстакаду, рассчитанную на постановку одновременно 32-х четырехосных цистерн; межрельсовые подземные сливные лотки; гидрозатворы и фильтр-сетки с ячейками 10х10 мм (фильтры грубой очистки), расположенные в каналах; шандоры для отключения сливных лотков от приёмных резервуаров; подземные приемные резервуары по 600 м^3 каждый.

Таблица 328 – Резервное и аварийное топливо, используемое на источниках тепловой энергии

Источник	Основное топливо	Резервное топливо
Сакмарская ТЭЦ	Природный газ	Мазут
БМК «Оренбургская»	Природный газ	Дизтопливо
Котельная «Янтарь»	Природный газ	Дизтопливо
Котельная «Авиагородок»	Природный газ	Дизтопливо
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	Дизтопливо
Котельная «Черепановых»	Природный газ	Дизтопливо
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ	Мазут
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ	Мазут
Котельная АО «Парк»	Природный газ	Мазут
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	Дизтопливо

В таблице ниже приведены нормативы запасов топлива (ОНЗТ, ННЗТ, НЭЗТ) по состоянию на 1 октября для периода 2022–2026 гг. Для ТЭЦ нормативы ежегодно утверждаются Минэнерго РФ, а для котельных с 2024 года нормативы запаса топлива не утверждаются в связи с отнесением

городов к ценовой зоне. Тем не менее котельные продолжают формировать запасы в объемах, зафиксированных на уровне 2024 года.

Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

Таблица 329 – Утвержденные значения запасов топлива

Источник	Топливо	Показатель	2022	2023	2024	2025	2026
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	ОНЗТ, тыс. т	12,688	8,384	4,738	6,201	8,73
		ННЗТ, тыс. т	4,515	4,515	2,170	2,170	2,197
		НЭЗТ, тыс. т	8,173	3,869	2,568	4,031	6,533
БМК «Оренбургская»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	234	234	234	234	234
		ННЗТ, т	234	234	234	234	234
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0
Котельная «Черепановых»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
		ННЗТ, т	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0
Котельная «Янтарь»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
		ННЗТ, т	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
		ННЗТ, т	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0
Котельная «Авиагородок»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
		ННЗТ, т	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0

8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основной вид топлива для ТЭЦ и котельных МО г. Оренбург – природный газ Оренбургского месторождения. Других поставщиков природного газа нет. В таблице ниже приведены качественные характеристики природного газа Оренбургского месторождения.

Таблица 330 – Качественные характеристики природного газа Оренбургского месторождения

№	Наименование показателя	Единица измерения	Норма по ГОСТ 5542-2014	Показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%		
	метан		не норм.	91,83
	этан		не норм.	3,49
	пропан		не норм.	0,94
	изо-бутан		не норм.	0,102
	норм-бутан		не норм.	0,165
	нео-пентан		не норм.	0,00092
	изо-пентан		не норм.	0,0386
	норм-пентан		не норм.	0,0308
	гексаны+высшие углеводороды		не норм.	0,0221
	диоксид углерода		не более 2,5	0,069
	азот		не норм.	3,29
	кислород		не более 0,050	0,0072
	гелий		не норм.	менее 0,001
	водород		не норм.	0,0099
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м³	Не менее 31,80	34,01
		ккал/м³	Не менее 7600	8123
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³	41,20-54,50	48,60
		ккал/м³	9840-13020	11608

№	Наименование показателя	Единица измерения	Норма по ГОСТ 5542-2014	Показатель
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	не норм.	0,7238
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	не более 0,020	0,0018
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	не более 0,036	0,0092
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	не более 0,001	-
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ниже темп. газа	-32,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	+3,0

На ТЭЦ и котельных МО г. Оренбург используется газ горючий природный сухой отбензиненный. Качество поставляемого газа соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014. «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Поставщик ежемесячно предоставляет покупателю паспорт качества газа. Характеристики газообразного топлива практически неизменны.

8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург не используются.

8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 331 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 332, 333 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Таблица 331 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025
1	Сакмарская ТЭЦ	Природный газ	1,000	1,000	1,000	0,999	0,997
1	Сакмарская ТЭЦ	Мазут	0,000	0,000	0,000	0,001	0,003
1	БМК «Уральская»	Природный газ	-	-	-	-	1,000
2	БМК «Оренбургская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	БМК «Оренбургская»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная «Гугучинская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
4	Котельная «Карачи»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Котельная «Лесозащитная»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
6	Котельная «Туркестанская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Котельная «Чичерина»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
10	Котельная «Янтарь»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
10	Котельная «Янтарь»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная «Советская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
12	Котельная «Дубки»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
13	Котельная «Авиагородок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
13	Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная «ЖБК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
15	Котельная «4 квартал»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
16	Котельная «Харьковская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
17	Котельная «Орентрикотаж»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
18	Котельная «11 квартал»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
19	Котельная «Овощевод»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
20	Котельная «67 городок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
24	Котельная «ЖДТ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
28	Котельная «Набережная»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
30	Котельная «ОГАУ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
31	Котельная «Тексорен»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
32	Котельная «Кадетский корпус»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
33	Котельная «Черепановых»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
33	Котельная «Черепановых»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «СОК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025
35	Котельная «Стройгородок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
37	Котельная «ОКБ-1»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
38	Котельная «Гаражи УВД»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
39	Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
40	БМК «Победы»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
41	Котельная «Самолетная»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
45	Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
47	Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
49	Котельная «Дубицкого»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
50	БМК «Третьяка»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
51	Котельная «ЖСК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
52	Котельная «Ногина»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
53	Котельная «МЧ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
54	Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
55	Котельная «Школа №14»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
56	Котельная «Бердянка»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
57	Котельная «Каргала»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
58	Котельная «Краснохолм»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
59	Котельная «Городище»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
60	Котельная «Горбольница»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
62	Котельная «Перинатальный центр»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Мазут	-	-	-	-	-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Мазут	-	-	-	-	-
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
71	Котельная АО «Парк»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
71	Котельная АО «Парк»	Мазут	-	-	-	-	-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
101	Котельная № 5 МКД	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
104	Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
83	Котельная № 50	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
86	Котельная № 3 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
87	Котельная № 5 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
88	Котельная № 6 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
89	Котельная № 7 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
90	Котельная № 8 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
91	Котельная № 9 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
92	Котельная № 10 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
93	Котельная № 11 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
94	Котельная № 21 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
95	Котельная № 22 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
96	Котельная № 13 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
97	Котельная № 1 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
98	Котельная № 2 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
99	Котельная № 4 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
100	Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ	-	-	-	1,000	1,000
107	Котельная «Самолетная, 198»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
109	Котельная «Перовского, 1а»	Природный газ	-	-	-	-	1,000
110	Котельная «Перовского, 1»	Природный газ	-	-	-	-	1,000
111	Котельная «Перовского, 3»	Природный газ	-	-	-	-	1,000
112	Котельная «Перовского, 3а»	Природный газ	-	-	-	-	1,000

Таблица 332 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Природный газ ($Q_н^р$, ккал/нм³)					Мазут ($Q_н^р$, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1	Сакмарская ТЭЦ	8021	8018	8122	8087	8133	9664	9691	9674	9486	9644
1	БМК «Уральская»	-	-	-	-	8154	-	-	-	-	-
2	БМК «Оренбургская»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
3	Котельная «Гугучинская»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
4	Котельная «Карачи»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
5	Котельная «Лесозащитная»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
6	Котельная «Туркестанская»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
8	Котельная «Чичерина»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
10	Котельная «Янтарь»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
11	Котельная «Советская»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
12	Котельная «Дубки»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
13	Котельная «Авиагородок»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
14	Котельная «ЖБК»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
15	Котельная «4 квартал»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
16	Котельная «Харьковская»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
17	Котельная «Орентрикотаж»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
19	Котельная «Овощевод»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
20	Котельная «67 городок»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
22	Котельная «Мебельная фабрика»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
23	Котельная «Мебельный комбинат»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
24	Котельная «ЖДТ»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
31	Котельная «Тексорен»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
32	Котельная «Кадетский корпус»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
34	Котельная «СОК»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
35	Котельная «Стройгородок»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
37	Котельная «ОКБ-1»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
38	Котельная «Гаражи УВД»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
39	Котельная «Инфекционная больница»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Природный газ ($Q_н^р$, ккал/нм³)					Мазут ($Q_н^р$, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
40	БМК «Победы»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
41	Котельная «Самолетная»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	8164	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
47	Котельная «Детский сад № 77»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
49	Котельная «Дубицкого»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
50	БМК «Третьяка»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
51	Котельная «ЖСК»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
55	Котельная «Школа №14»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
56	Котельная «Бердянка»	8164	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
57	Котельная «Каргала»	8164	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
58	Котельная «Краснохолм»	8164	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
59	Котельная «Городище»	8164	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
60	Котельная «Горбольница»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	8020	8035	8117	8088	8154	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	8040	8040	8040	8040	8040	-	-	-	-	-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	7984	7984	7984	7984	7984	-	-	-	-	-
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	8050	8049	8049	8049	8049	-	-	-	-	-
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	8037	7997	7997	8000	8000	-	-	-	-	-
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	8043	8043	8043	8043	8043	-	-	-	-	-
71	Котельная АО «Парк»	8037	8037	8037	8037	8037	-	-	-	-	-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	8042	8042	8042	8042	8042	-	-	-	-	-
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	8047	8021	8021	8021	8021	-	-	-	-	-
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	8078	8050	8078	8078	8078	-	-	-	-	-

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Природный газ ($Q_н^р$, ккал/нм³)					Мазут ($Q_н^р$, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	8038	8038	8038	8038	8038	-	-	-	-	-
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	8040	8040	8040	8040	8040	-	-	-	-	-
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	8065	8065	8065	8065	8065	-	-	-	-	-
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	8053	8053	8053	8053	8053	-	-	-	-	-
101	Котельная № 5 МКД	8100	8100	8100	8100	8100	-	-	-	-	-
104	Котельная «Гимназия № 4»	8100	8100	8100	8100	8100	-	-	-	-	-
105	Котельная детский сад «Семицветик»	8100	8100	8100	8100	8100	-	-	-	-	-
83	Котельная № 50	8050	7900	7900	7900	7900	-	-	-	-	-
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	8022	8016	8120	8087	8140	-	-	-	-	-
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	8037	8141	8158	8158	8029	-	-	-	-	-
86	Котельная № 3 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
87	Котельная № 5 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
88	Котельная № 6 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
89	Котельная № 7 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
90	Котельная № 8 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
91	Котельная № 9 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
92	Котельная № 10 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
93	Котельная № 11 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
94	Котельная № 21 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
95	Котельная № 22 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
96	Котельная № 13 (крышная)	8022	8016	8120	8087	8145	-	-	-	-	-
97	Котельная № 1 (крышная)	8022	8017	8120	8087	8144	-	-	-	-	-
98	Котельная № 2 (крышная)	8022	8017	8120	8087	8144	-	-	-	-	-
99	Котельная № 4 (крышная)	8022	8017	8120	8087	8144	-	-	-	-	-
100	Котельная ООО СК «СССР»	8022	8035	8035	8035	8035	-	-	-	-	-
106	Котельная «Ткачева 16/1»	-	-	-	8120	8120	-	-	-	-	-
107	Котельная «Самолетная, 198»	8100	8100	8100	8100	8100	-	-	-	-	-
109	Котельная «Перовского, 1а»	-	-	-	-	8120	-	-	-	-	-
110	Котельная «Перовского, 1»	-	-	-	-	8120	-	-	-	-	-
111	Котельная «Перовского, 3»	-	-	-	-	8120	-	-	-	-	-
112	Котельная «Перовского, 3а»	-	-	-	-	8120	-	-	-	-	-

Таблица 333 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения (продолжение)

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Сакмарская ТЭЦ	-	-	-	-	-
1	БМК «Уральская»	-	-	-	-	-
2	БМК «Оренбургская»	10323	10323	10500	10500	10500
3	Котельная «Гугучинская»	-	-	-	-	-
4	Котельная «Карачи»	-	-	-	-	-
5	Котельная «Лесозащитная»	-	-	-	-	-
6	Котельная «Туркестанская»	-	-	-	-	-
8	Котельная «Чичерина»	-	-	-	-	-
10	Котельная «Янтарь»	10323	10323	10267	10500	63875
11	Котельная «Советская»	-	-	-	-	-
12	Котельная «Дубки»	-	-	-	-	-
13	Котельная «Авиагородок»	10323	10323	10500	10500	10500
14	Котельная «ЖБК»	-	-	-	-	-
15	Котельная «4 квартал»	-	-	-	-	-
16	Котельная «Харьковская»	-	-	-	-	-
17	Котельная «Орентрикотаж»	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал»	-	-	-	-	-
19	Котельная «Овощевод»	-	-	-	-	-
20	Котельная «67 городок»	-	-	-	-	-
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	-	-	-	-	-
22	Котельная «Мебельная фабрика»	10323	10323	10208	10208	10208
23	Котельная «Мебельный комбинат»	-	-	-	-	-
24	Котельная «ЖДТ»	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная»	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	-	-	-	-	-
31	Котельная «Тексорен»	-	-	-	-	-
32	Котельная «Кадетский корпус»	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	10323	10323	10370	10370	10370
34	Котельная «СОК»	-	-	-	-	-
35	Котельная «Стройгородок»	-	-	-	-	-
37	Котельная «ОКБ-1»	-	-	-	-	-
38	Котельная «Гаражи УВД»	-	-	-	-	-
39	Котельная «Инфекционная больница»	-	-	-	-	-
40	БМК «Победы»	-	-	-	-	-

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025
41	Котельная «Самолетная»	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	-	-	-	-	-
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	-	-	-	-	-
47	Котельная «Детский сад № 77»	-	-	-	-	-
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	-	-	-	-	-
49	Котельная «Дубицкого»	-	-	-	-	-
50	БМК «Третьяка»	-	-	-	-	-
51	Котельная «ЖСК»	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина»	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ»	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16»	-	-	-	-	-
55	Котельная «Школа №14»	-	-	-	-	-
56	Котельная «Бердянка»	-	-	-	-	-
57	Котельная «Каргала»	-	-	-	-	-
58	Котельная «Краснохолм»	-	-	-	-	-
59	Котельная «Городище»	-	-	-	-	-
60	Котельная «Горбольница»	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр»	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	-	-	-	-	-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	-	-	-	-	-
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	-	-	-	-	-
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	-	-	-	-	-
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	-	-	-	-	-
71	Котельная АО «Парк»	-	-	-	-	-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	-	-	-	-	-
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	-	-	-	-	-
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	-	-	-	-	-
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	-	-	-	-	-
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	-	-	-	-	-
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	-	-	-	-	-
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	-	-	-	-	-
101	Котельная № 5 МКД	-	-	-	-	-
104	Котельная «Гимназия № 4»	-	-	-	-	-
105	Котельная детский сад «Семицветик»	-	-	-	-	-
83	Котельная № 50	-	-	-	-	-
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	-	-	-	-	-
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	-	-	-	-	-

№ системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)				
		2021	2022	2023	2024	2025
86	Котельная № 3 (крышная)	-	-	-	-	-
87	Котельная № 5 (крышная)	-	-	-	-	-
88	Котельная № 6 (крышная)	-	-	-	-	-
89	Котельная № 7 (крышная)	-	-	-	-	-
90	Котельная № 8 (крышная)	-	-	-	-	-
91	Котельная № 9 (крышная)	-	-	-	-	-
92	Котельная № 10 (крышная)	-	-	-	-	-
93	Котельная № 11 (крышная)	-	-	-	-	-
94	Котельная № 21 (крышная)	-	-	-	-	-
95	Котельная № 22 (крышная)	-	-	-	-	-
96	Котельная № 13 (крышная)	-	-	-	-	-
97	Котельная № 1 (крышная)	-	-	-	-	-
98	Котельная № 2 (крышная)	-	-	-	-	-
99	Котельная № 4 (крышная)	-	-	-	-	-
100	Котельная ООО СК «СССР»	-	-	-	-	-
106	Котельная «Ткачева 16/1»	-	-	-	-	-
107	Котельная «Самолетная, 198»	-	-	-	-	-
109	Котельная «Перовского, 1а»	-	-	-	-	-
110	Котельная «Перовского, 1»	-	-	-	-	-
111	Котельная «Перовского, 3»	-	-	-	-	-
112	Котельная «Перовского, 3а»	-	-	-	-	-

8.6 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Преобладающим видом топлива, используемый на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург является природный газ. На него приходится 99,7 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в 2025 г.

8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Оренбург, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения в топливные балансы добавлены фактические показатели за 2024 г.

В структуре топливного баланса МО г. Оренбург для систем теплоснабжения к 2025 г. по сравнению с 2024 г:

- расход природного газа уменьшился на 9 %;
- расход мазута увеличился более чем на 90 %;
- расход дизтоплива увеличился более чем на 90 %.

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Надежность теплоснабжения – это способность действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде). Надежность следует определять по трем показателям (критериям): вероятности безотказной работы [Р], коэффициенту готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты – 0,97;
- тепловых сетей – 0,9;
- потребителя теплоты – 0,99;
- системы теплоснабжения в целом – 0,9×0,97×0,99 = 0,86.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативное значение показателя готовности СЦТ определяет:

- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические мероприятия, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- нормативное число часов готовности для источника теплоты;

Потребители теплоты по требованию к надежности теплоснабжения делятся на три категории.

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 (больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.).

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до +12 °С;
- промышленных зданий до +8 °С.

Третья категория - остальные потребители.

Расчет уровня надежности теплоснабжения потребителей выполнен по методике, разработанной в АО «Газпром промгаз» и опубликованной в работе «Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов». Расчёт выполнен с использованием программно-расчетного комплекса ГИС Zulu.

Алгоритм расчета показателей надежности теплоснабжения потребителей

Блок-схема алгоритма расчета показателей надежности, включающая шесть блоков, приведена на рисунке ниже.

В блоке I определяются характеристики надежности элементов тепловой сети: интенсивность и параметр потока отказов, интенсивность и среднее время восстановления. Расчет показателей производится в следующем порядке.

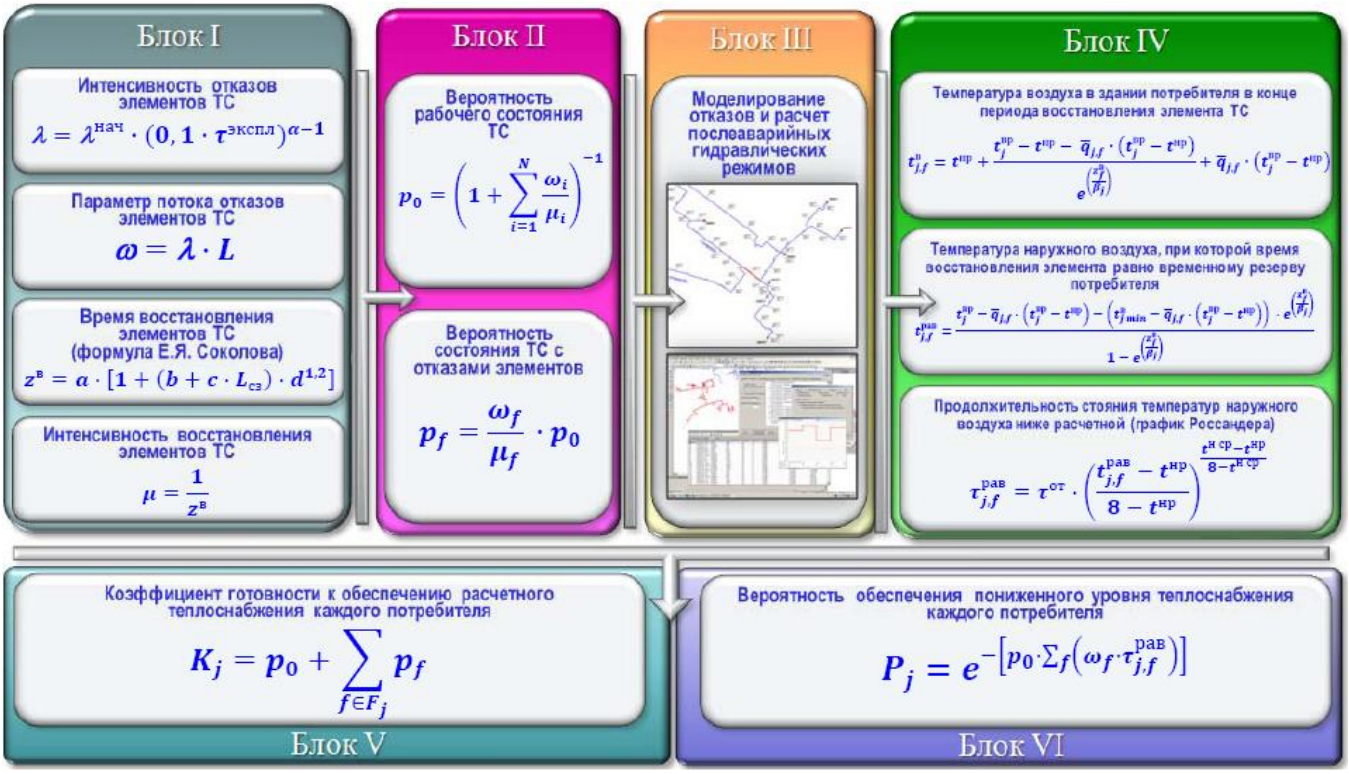


Рисунок 220 –Алгоритм расчета показателей надежности тепловых сетей

При наличии статистических данных об отказах элементов используются характеристики надежности, полученные на основе обработки статистики. При отсутствии статистических данных расчет интенсивности отказов теплопроводов со сроком службы до 25 лет производится с использованием распределения Вейбулла.

Участки сети, работающие более 25 лет, выделяются в отдельную группу как потенциально ненадежные. После дополнительного анализа их состояния выбираются участки, рекомендуемые к замене. Для участков этой группы, не рекомендуемых к замене, интенсивность отказов принимается как для теплопроводов со сроком службы 25 лет.

Для последующих расчетов показателей надежности и объема резервирования характеристики надежности элементов следует принимать с учетом разработанных предложений по их улучшению, поскольку недопустимо низкий технический уровень тепловой сети компенсировать ее резервированием. В частности, для участков сети, рекомендуемых к замене, в дальнейших расчетах интенсивность отказов следует принимать как для новых теплопроводов в период нормальной эксплуатации (0,05 1/(км·год)).

Далее определяется параметр потока отказов элементов и рассчитывается интенсивность восстановления элементов ТС (участков и задвижек).

В блоке II по зависимостям определяются вероятности рабочего состояния сети и вероятности состояний сети с отказом одного из элементов.

Блок III. Для расчета показателей надежности вычисленным вероятностям состояний сети необходимо поставить в соответствие количество тепловой энергии, подаваемой каждому потребителю в этих состояниях.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

Для его определения в блоке III производится моделирование отказов элементов и расчет соответствующих им послеаварийных гидравлических режимов.

На основе этих расчетов составляются матрицы относительных (по отношению к расчетному) расходов тепла в этих режимах у каждого из потребителей.

В блоке IV на основе данных, полученных в блоке III, по зависимости определяются температуры воздуха в зданиях в конце периода восстановления теплоснабжения. По их значениям определяются элементы сети, отказ которых нарушает расчетный уровень теплоснабжения потребителей.

В блоках V и VI по зависимостям рассчитываются коэффициенты готовности ТС к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей и вероятности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения потребителей.

Таблица 334 – Допускаемое снижение подачи тепловой энергии

Диаметр труб тепловых сетей, мм	**Время восстановления теплоснабжения, ч**	**Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t0,°С**				
		–10	**–20**	**–30**	**–40**	**–50**
		Допускаемое снижение подачи тепловой энергии, %, до				
300	15	0	0	0	10	22
400	18	0	0	13	21	33
500	22	0	7	26	33	43
600	26	0	20	36	42	50
700	29	0	23	40	45	53
800-1000	40	15	38	50	55	62
до1400	до 54	28	47	59	62	68

Вероятность безотказной работы тепловой сети должна быть не менее 0,9. Расчетный срок службы трубопроводов теплосети 25 лет.

9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже. Результаты расчета показателей надёжности участков тепловых сетей представлен в таблице № 335. Значения вероятностей безотказной работы участков тепловой сети по всем источникам превышает 0,9.

Таблица 335 – Результаты расчета показателей надёжности участков тепловых сетей

Наименование источника теплоснабжения	**Диаметр теплопроводов, м**		**Параметр потока отказов участков, 1/(км·ч)**		**Значение вероятностей безотказной работы участков тепловой сети**		**Значение интенсивности восстановления участков, 1/ч**	
	min	**max**	**min**	**max**	**min**	**max**	**min**	**max**
Сакмарская ТЭЦ	0,013	1,398	0	0,000036	0,99954	1,00000	0,00000	0,30732
БМК «Оренбургская»	0,015	0,690	0	0,000013	0,99976	1,00000	0,03188	0,30571
Котельная «Гугучинская»	0,013	0,309	0	0,000002	0,99998	1,00000	0,06083	0,31109
Котельная «Карачи»	0,021	0,515	0	0,000013	0,99967	1,00000	0,03753	0,28990

Наименование источника теплоснабжения	Диаметр теплопроводов, м		Параметр потока отказов участков, 1/(км·ч)		Значение вероятностей безотказной работы участков тепловой сети		Значение интенсивности восстановления участков, 1/ч	
	min	max	min	max	min	max	min	max
Котельная «Лесозащитная»	0,021	0,309	0	0,000008	0,99995	1,00000	0,06083	0,28990
Котельная «Туркестанская»	0,017	0,309	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,06083	0,30037
Котельная «Чичерина»	0,018	0,359	0	0,000004	0,99998	1,00000	0,05234	0,29773
Котельная «Янтарь»	0,010	0,311	0	0,000005	0,99993	1,00000	0,06045	0,31919
Котельная «Советская»	0,021	0,309	0	0,000002	0,99997	1,00000	0,06083	0,28990
Котельная «Дубки»	0,048	0,259	0	0,000010	0,99992	1,00000	0,07217	0,22934
Котельная «Авиагородок»	0,014	0,309	0	0,000006	0,99991	1,00000	0,06083	0,30732
Котельная «ЖБК»	0,017	0,305	0	0,000008	0,99993	1,00000	0,06162	0,30037
Котельная «4 квартал»	0,018	0,309	0	0,000005	0,99994	1,00000	0,06083	0,29773
Котельная «Харьковская»	0,020	0,309	0	0,000004	0,99995	1,00000	0,06083	0,29249
Котельная «Орентрикотаж»	0,013	0,259	0	0,000006	0,99993	1,00000	0,07217	0,31109
Котельная «11 квартал»	0,023	0,259	0	0,000003	0,99998	1,00000	0,07217	0,28530
Котельная «Овощевод»	0,029	0,207	0	0,000003	0,99997	1,00000	0,08868	0,27050
Котельная «67 городок»	0,021	0,259	0	0,000003	0,99999	1,00000	0,07217	0,28990
Котельная «Бр. Коростелевых»	0,015	0,309	0	0,000010	0,99988	1,00000	0,06083	0,30571
Котельная «Мебельная фабрика»	0,018	0,309	0	0,000008	0,99991	1,00000	0,06083	0,29773
Котельная «Мебельный комбинат»	0,033	0,259	0	0,000005	0,99996	1,00000	0,07217	0,26068
Котельная «ЖДТ»	0,017	0,400	0	0,000004	0,99997	1,00000	0,04684	0,30144
Котельная «Набережная»	0,013	0,259	0	0,000002	0,99999	1,00000	0,07217	0,31109
Котельная «ОГАУ»	0,018	0,309	0	0,000002	0,99998	1,00000	0,06083	0,29773
Котельная «Тексорен»	0,027	0,259	0	0,000003	0,99996	1,00000	0,07217	0,27484
Котельная «Кадетский корпус»	0,027	0,259	0	0,000003	0,99998	1,00000	0,07217	0,27484
Котельная «Черепановых»	0,018	0,309	0	0,000005	0,99996	1,00000	0,06083	0,29773
Котельная «СОК»	0,018	0,150	0	0,000001	0,99999	1,00000	0,11635	0,29773
Котельная «Стройгородок»	0,048	0,147	0	0,000002	0,99999	1,00000	0,11822	0,22934
Котельная «Гаражи УВД»	0,020	0,150	0	0,000002	0,99998	1,00000	0,11635	0,29249
БМК «Победы»	0,021	0,207	0	0,000001	0,99999	1,00000	0,08868	0,28990
Котельная «Самолетная»	0,033	0,309	0	0,000002	0,99998	1,00000	0,06083	0,26068
Котельная «Тубдиспансер»	0,029	0,500	0	0,000002	0,99998	1,00000	0,03873	0,27050
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,027	0,150	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,11635	0,27484
Котельная «Детский сад № 77»	0,015	0,207	0	0,000004	0,99997	1,00000	0,08868	0,30571
Котельная «Больница восстановительного лечения»	0,032	0,207	0	0,000003	0,99998	1,00000	0,08868	0,26206
Котельная «Дубицкого»	0,050	0,098	0	0,000001	0,99999	1,00000	0,15818	0,22558
БМК «Третьяка»	0,020	0,273	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,06863	0,29249
Котельная «ЖСК»	0,027	0,259	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,07217	0,27533
Котельная «Ногина»	0,021	0,150	0	0,000002	0,99999	1,00000	0,11635	0,28990
Котельная «МЧ»	0,018	0,309	0	0,000003	0,99997	1,00000	0,06083	0,29773
Котельная «ГПТУ-16»	0,020	0,259	0	0,000004	0,99997	1,00000	0,07217	0,29249
Котельная «Школа №14»	0,029	0,100	0	0,000001	0,99999	1,00000	0,15611	0,27050
Котельная «Бердянка»	0,050	0,150	0	0,000003	0,99999	1,00000	0,11635	0,22558
Котельная «Каргала»	0,018	0,259	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,07217	0,29773
Котельная «Краснохолм»	0,029	0,309	0	0,000005	0,99996	1,00000	0,06083	0,27050
Котельная «Городище»	0,021	0,259	0	0,000006	0,99995	1,00000	0,07217	0,28990
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	0,033	0,150	0	0,000005	0,99997	1,00000	0,11635	0,25977
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	0,018	0,259	0	0,000011	0,99985	1,00000	0,07217	0,29773
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,032	0,150	0	0,000003	0,99998	1,00000	0,11635	0,26298
Котельная АО «Парк»	0,014	0,150	0	0,000003	0,99999	1,00000	0,11635	0,30732
Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,014	0,259	0	0,000011	0,99994	1,00000	0,07217	0,30732
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	0,050	0,100	0	0,000004	0,99998	1,00000	0,15611	0,22558

Наименование источника теплоснабжения	Диаметр теплопроводов, м		Параметр потока отказов участков, 1/(км·ч)		Значение вероятностей безотказной работы участков тепловой сети		Значение интенсивности восстановления участков, 1/ч	
	min	max	min	max	min	max	min	max
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	0,050	0,150	0	0,000009	0,99992	1,00000	0,11635	0,22558

Таблица 336 – Показатели повреждаемости, восстановления и среднего недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Сакмарская ТЭЦ, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,409	0,439	0,463	0,538	0,619
в отопительный период, 1/км/оп	0,145	0,080	0,149	0,141	0,171
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,261	0,332	0,307	0,394	0,446
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	2,448	0,861	0,754	0,704	0,554
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,420	0,228	0,246	0,560	0,684
в отопительный период, 1/км/оп	0,009	0,000	0,031	0,031	0,056
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,411	0,228	0,210	0,528	0,628
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,566	0,485	0,478	0,578	0,620
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	4,565	5,016	5,811
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	4,224	5,140	3,850
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях, час	0,000	0,000	5,150	12,500	9,200
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	4,646	7,552	6,287
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	17,676	1,319	2,536	1,767	0,722
БМК «Оренбургская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,172	0,173	0,414	0,242	0,173
в отопительный период, 1/км/оп	0,069	0,104	0,104	0,069	0,138
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,103	0,035	0,242	0,173	0,035
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,111	0,333	0,666	0,111	0,111
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,129	0,172	0,386	0,172	0,129
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	7,408	1,983	8,750
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	24,470	2,533	2,250
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	15,939	2,258	5,500
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,084	0,000	0,812	0,039
Котельная «Гугучинская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,330	0,990	1,072	0,165	0,165
в отопительный период, 1/км/оп	0,082	0,082	0,330	0,165	0,082
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,247	0,907	0,742	0,000	0,082
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	1,538	0,513	0,000	1,026
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,284	1,066	0,995	0,142	0,284
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	4,817	1,800	3,767

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	5,408	1,800	3,767
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,957	0,076	0,018
Котельная «Карачи», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,142	0,491	0,767	0,307	0,430
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,061	0,031	0,092	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,142	0,430	0,706	0,215	0,430
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	2,467	1,079	1,313	0,443	0,738
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,505	0,589	0,862	0,330	0,483
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	6,450	2,242	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	1,625	6,822	5,008
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	4,037	4,532	5,008
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,027	0,025	0,180	0,233	0,000
Котельная «Лесозащитная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,068	0,406	0,541	0,068	0,338
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,068
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,068	0,271	0,541	0,068	0,271
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,068	0,406	0,541	0,068	0,338
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,552	0,000	0,000
Котельная «Туркестанская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,520	0,260	0,346	0,173	0,693
в отопительный период, 1/км/оп	0,087	0,087	0,000	0,000	0,173
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,433	0,173	0,346	0,173	0,520
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	1,429	1,429	1,429	1,429	2,857
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,572	0,327	0,408	0,245	0,817
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	2,467
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	5,950	4,417	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	5,950	4,417	2,467
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,046	0,001	0,000	0,000	0,102
Котельная «Чичерина», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,518	0,920	0,978	0,058	0,345
в отопительный период, 1/км/оп	0,115	0,230	0,000	0,058	0,058
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,403	0,690	0,978	0,000	0,288
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	58,824	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,688	0,918	0,975	0,057	0,344
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	3,500	1,817
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	3,500	1,817
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,044	0,063	0,019	0,024	0,039
Котельная «Янтарь», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,366	0,294	0,294	0,220
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,146	0,147	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,146	0,147	0,294	0,220
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,337	0,231	0,231	0,173
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	4,092	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	4,092	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,074	0,012	0,029	0,000	0,000
Котельная «Советская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,610	1,016	0,609	1,020	0,306
в отопительный период, 1/км/оп	0,102	0,102	0,000	0,408	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,508	0,915	0,609	0,612	0,306
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,610	1,016	0,609	1,020	0,306
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	3,633	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	3,633	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	1,779	0,000	0,040	0,000
Котельная «Дубки», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,442	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,442	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,442	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Авиагородок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,398	0,533	0,133	0,133	0,133
в отопительный период, 1/км/оп	0,621	0,000	0,133	0,133	0,133
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,311	0,266	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,850	0,376	0,094	0,094	0,094
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	3,283	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	3,283	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,031	0,001	0,000	0,000	0,000
Котельная «ЖБК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,249	0,131	0,788	0,263	0,131
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,131
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,249	0,000	0,788	0,263	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	3,170	1,285	1,285	0,000	6,427
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,461	0,238	0,834	0,238	0,715
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,500
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	5,467	0,000	3,983

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	5,467	0,000	3,742
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,411
Котельная «4 квартал», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,110	0,220	0,440	0,330
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,110	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,110	0,220	0,330	0,330
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,110	0,220	0,440	0,330
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,101	0,000	0,000	0,144	0,000
Котельная «Харьковская», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,211	0,633	0,738	0,316	0,316
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,105	0,211
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,211	0,633	0,738	0,211	0,105
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,211	0,633	0,738	0,316	0,316
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	9,033	7,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	9,033	7,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	7,702	0,000	0,292	0,013
Котельная «Орентрикотаж», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,459	0,000	0,000	0,613	0,152
в отопительный период, 1/км/оп	0,459	0,000	0,000	0,306	0,152
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,306	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,676	2,027	1,351	0,000	1,340
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,499	0,375	0,250	0,499	0,372
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	1,833	4,333
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	1,500	0,000	2,533
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	1,500	1,833	3,433
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,025	0,000	0,000	0,000	0,054
Котельная «11 квартал», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,170	0,170	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,170	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,170	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,310	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,110	0,110	0,110	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	6,067	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	6,067	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000
Котельная «Овощевод», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,504	0,756	0,756	0,504	0,252
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,252	0,252	0,000	0,252
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,504	0,504	0,504	0,504	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,504	0,756	0,756	0,504	0,252

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	1,833	0,000	1,950
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	1,833	0,000	1,950
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,007	0,000	0,000	0,463
Котельная «67 городок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,132	0,530	0,265
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,132	0,530	0,265
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	2,494	0,000	1,848
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,359	0,479	0,463
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	1,067	0,000	6,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	1,067	0,000	6,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,057	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Бр. Коростелевых», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,789	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,123	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Мебельная фабрика», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,178	0,000	0,089	0,178
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,089	0,089
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,089	0,000	0,000	0,089
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,177	0,000	0,089	0,177
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	6,950	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	6,950	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,011	0,000
Котельная «Мебельный комбинат», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,201	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «ЖДТ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,776	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,310	0,000	0,104
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	12,400	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	12,400	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Набережная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,721	1,262	2,344	0,541	0,541
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,361	0,361	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,721	1,262	1,983	0,180	0,541
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	1,715	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,653	1,305	2,121	0,489	0,489
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	7,500	3,417	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	7,500	3,417	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,001	0,181	0,040	0,000
Котельная «ОГАУ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,481	0,962	1,203	1,203	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,481	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,481	0,962	1,203	0,722	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,469	0,469	1,406	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,318	0,795	0,954	1,272	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	2,467	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,483	2,600	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,483	2,533	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,006	0,000	0,059	0,000
Котельная «Тексорен», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,309	0,463	0,463	0,154	0,154
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,154	0,000	0,000	0,154
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,309	0,309	0,463	0,154	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,309	0,463	0,463	0,154	0,154
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,700
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,700
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,087
Котельная «Кадетский корпус», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	1,634	1,634	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,470	0,470	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	1,150	2,650	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	1,150	2,650	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Черепановых», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,495	0,866	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,124	0,124	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,371	0,742	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	1,436	0,718	0,718
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,422	0,950	0,106	0,105
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	5,417	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	5,708	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000
Котельная «СОК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	1,792	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	1,792	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	3,247
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	1,155	0,000	1,155
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Стройгородок», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,562	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,562	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,562	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Гаражи УВД», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,151	0,575	0,000	0,000	0,575
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,151	0,575	0,000	0,000	0,575
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,119	0,559	0,000	0,000	0,559
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК «Победы», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,084	0,000	0,000	0,000
Котельная «Самолетная», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	2,146	1,034	1,034	0,000	1,034
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,568	0,284	0,284	0,000	0,284
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Тубдиспансер», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,803	0,902	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,803	0,902	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,183	0,592	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,013	0,000	0,000	0,000
Котельная «пос. Нижнесакмарский», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Детский сад № 77», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,329	0,329
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,329	0,329
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,294	0,294
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Больница восстановительного лечения», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Дубицкого», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	13,158	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	13,158	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	13,158	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	6,967	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	6,967	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК «Третьяка», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	1,192	0,596	0,000	0,397
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,199	0,199	0,000	0,397
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,993	0,397	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	1,103	0,552	0,000	0,368
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	1,050	0,000	5,933
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	1,050	0,000	5,933
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045
Котельная «ЖСК», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,189	0,000	0,000	0,000	0,189
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,189	0,000	0,000	0,000	0,189
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Ногина», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	2,451	0,000	0,000	2,451
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	1,046	0,000	0,000	1,046
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,333
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,333
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «МЧ», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,140	0,280	0,140	0,280	0,280
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,140
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,140	0,280	0,140	0,280	0,140
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	1,524	0,762	0,000	0,000	0,762
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,355	0,355	0,118	0,236	0,355
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	5,050
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	4,025
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,004	0,000	0,000	0,067
Котельная «ГПТУ-16», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,149	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,149	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,149	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа №14», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	9,615	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	9,615	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	9,615	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Бердянка», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,496	0,496	0,000	0,000	0,992
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,496	0,496	0,000	0,000	0,992
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,496	0,496	0,000	0,000	0,992
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Каргала», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,263	0,790	1,185	0,395	0,395
в отопительный период, 1/км/оп	0,132	0,132	0,263	0,132	0,132

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,132	0,659	0,922	0,263	0,263
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,263	0,790	1,185	0,395	0,395
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	3,900	1,583	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	3,900	1,583	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,003	0,008	0,000	0,068	0,000
Котельная «Краснохолм», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,133	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,133	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,133	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Городище», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,364	0,000	0,000	0,546	0,364
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,364	0,000	0,000	0,546	0,364
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,364	0,000	0,000	0,546	0,364
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,406
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,406
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,406
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,161	0,000	0,000	0,161
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,161	0,000	0,000	0,161
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	5,025	2,513	0,000	2,513	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,302	0,302	0,000	0,151	0,151
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	7,900
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	7,900
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,006	0,000	0,000	0,014
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт», ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Парк», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Путепроводная, 15/4», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,463	0,347	0,347	0,116
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,116	0,000	0,116	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,231	0,347	0,231	0,116
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	3,640	1,820	0,455	0,455
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	1,107	0,646	0,369	0,184
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	2,167	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	4,250	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	4,250	2,167	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,001	0,000	0,000	0,003	0,000
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод», ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,229	0,000	1,229	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,229	0,000	1,229	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,229	0,000	1,229	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «ПО «Стрела», ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат», ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Теплострой Плюс», ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 50, ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Любимый дворик», ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО СК «СССР», ЕТО-11 ООО СК «СССР»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 5 МКД, ЕТО-5 ООО «Озон»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Гимназия № 4», ЕТО-5 ООО «Озон»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления горячего водоснабжения поле повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная детский сад «Семицветик», ЕТО-5 ООО «Озон»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 337 – Показатели повреждаемости и среднего недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,346	0,422	0,458	0,425	0,481
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,231	0,322	0,337	0,309	0,347
в отопительный период, 1/км/оп	0,111	0,073	0,114	0,116	0,133
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	1,715	0,829	0,740	0,616	0,541
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,405	0,220	0,237	0,539	0,659
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,396	0,220	0,203	0,509	0,605
в отопительный период, 1/км/оп	0,009	0,000	0,030	0,030	0,054
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,477	0,466	0,476	0,479	0,521
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	14,409	1,036	2,143	1,460	0,621
ЕТО-11 ООО СК «СССР»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-5 ООО «Озон»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в сетях горячего водоснабжения, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

9.2 Частота отключений потребителей

Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии представлены в таблице № 338. В таблице представлены минимальные и максимальные показатели вероятности безотказной работы потребителя для каждого источника тепловой энергии, а также количество потребителей, для которых данный показатель ниже нормированного.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода потребителю будет обеспечена подача расчетного количества тепла.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностями безотказной работы, определяемыми для каждого потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Таблица 338 – Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Значение коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
	min	max	min	max	
Сакмарская ТЭЦ	0,8903	0,9590	0,9985	0,9996	141
БМК «Оренбургская»	0,9652	1,0000	0,9985	1,0000	0
Котельная «Гугучинская»	0,9969	0,9993	0,9999	1,0000	0
Котельная «Карачи»	0,9047	0,9985	0,9987	1,0000	0
Котельная «Лесозащитная»	0,9839	0,9993	0,9996	1,0000	0
Котельная «Туркестанская»	0,9953	0,9998	0,9999	1,0000	0
Котельная «Чичерина»	0,9980	0,9998	0,9998	1,0000	0
Котельная «Янтарь»	0,9808	1,0000	0,9996	0,9999	0
Котельная «Советская»	0,9946	1,0000	0,9998	1,0000	0
Котельная «Дубки»	0,9964	0,9998	0,9996	1,0000	0
Котельная «Авиагородок»	0,9872	0,9971	0,9996	1,0000	0
Котельная «ЖБК»	0,9875	1,0000	0,9997	1,0000	0
Котельная «4 квартал»	0,9912	0,9999	0,9997	1,0000	0
Котельная «Харьковская»	0,9987	0,9999	0,9998	1,0000	0

Наименование источника теплоснабжения	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Значение коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
	min	max	min	max	
Котельная «Орентрикотаж»	0,9978	0,9996	0,9997	1,0000	0
Котельная «11 квартал»	0,9994	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Овощевод»	0,9992	0,9998	0,9999	0,9999	0
Котельная «67 городок»	0,9996	0,9998	0,9999	1,0000	0
Котельная «Бр. Коростелевых»	0,9953	0,9996	0,9998	1,0000	0
Котельная «Мебельная фабрика»	0,9914	0,9996	0,9996	1,0000	0
Котельная «Мебельный комбинат»	0,9991	0,9997	0,9999	1,0000	0
Котельная «ЖДТ»	0,9816	0,9995	0,9997	1,0000	0
Котельная «Набережная»	0,9986	0,9992	0,9999	1,0000	0
Котельная «ОГАУ»	0,9963	0,9991	0,9999	1,0000	0
Котельная «Тексорен»	0,9940	0,9998	0,9998	1,0000	0
Котельная «Кадетский корпус»	0,9997	0,9999	0,9999	1,0000	0
Котельная «Черепановых»	0,9992	0,9996	0,9999	1,0000	0
Котельная «СОК»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная «Стройгородок»	1,0000	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Гаражи УВД»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
БМК «Победы»	0,9999	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная «Самолетная»	0,9997	0,9997	0,9999	1,0000	0
Котельная «Тубдиспансер»	0,9996	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1,0000	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Детский сад № 77»	0,9980	1,0000	0,9997	1,0000	0
Котельная «Больница восстановительного лечения»	0,9996	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Дубицкого»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
БМК «Третьяка»	0,9991	0,9997	0,9999	1,0000	0
Котельная «ЖСК»	0,9995	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Ногина»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная «МЧ»	0,9966	0,9995	0,9998	1,0000	0
Котельная «ГПТУ-16»	0,9999	0,9999	0,9999	1,0000	0
Котельная «Школа №14»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная «Бердянка»	0,9999	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная «Каргала»	0,9969	0,9999	0,9998	1,0000	0
Котельная «Краснохолм»	0,9929	0,9993	0,9998	1,0000	0
Котельная «Городище»	0,9925	0,9996	0,9999	0,9999	0
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1,0000	1,0000	0,9999	1,0000	0
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	0,9933	0,9998	0,9997	1,0000	0
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная АО «Парк»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,9969	0,9979	0,9998	0,9999	0
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	1,0000	1,0000	0,9998	0,9999	0

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время восстановлений тепловых сетей для ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» соответствует требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Таблица 339 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Данные о продолжительности восстановления по системам теплоснабжения, представлены в таблице 336.

9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

На рисунке 221 показаны зоны ненормативной надежности теплоснабжения потребителей. В случае вероятности безотказной работы потребителя тепловой энергии ниже нормативной зона помечается ненадёжной. Нахождение потребителя в ненадёжной зоне означает, что во время отопительного периода в случае аварии на участках тепловой сети за время устранения аварии температура воздуха в зданиях может опуститься ниже граничного значения с вероятностью более 10 %.

Пограничные значения температур разные для разных категорий потребителей.

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества тепла и снижения температуры воздуха в помещениях ниже 20 ºС или договором между поставщиком и потребителем тепла. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты, операционные, реанимационные помещения и т.п.

Вторая категория — потребители, допускающие временное снижение температуры в отапливаемых помещениях:

а) жилых и общественных зданий — до +12 ºС;

б) промышленных зданий — до +8 ºС;

Третья категория — остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

К примеру, если жилое отапливаемое здание находится в ненадёжной зоне и в результате отказа трубопровода тепловой сети Ду 1200 мм остаётся без теплоснабжения, то в течение 54 часов температура в здании упадёт ниже 12 градусов с вероятностью более 10 %.

Зоны ненормативной надёжности теплоснабжения присутствуют только в зоне Сакмарской ТЭЦ. Основными причинами возникновения зон ненормативной надежности являются наличие трубопроводов тепловых сетей со сроком службы более 25 лет и отсутствие достаточного резервирования в тепловой сети для удаленных потребителей.

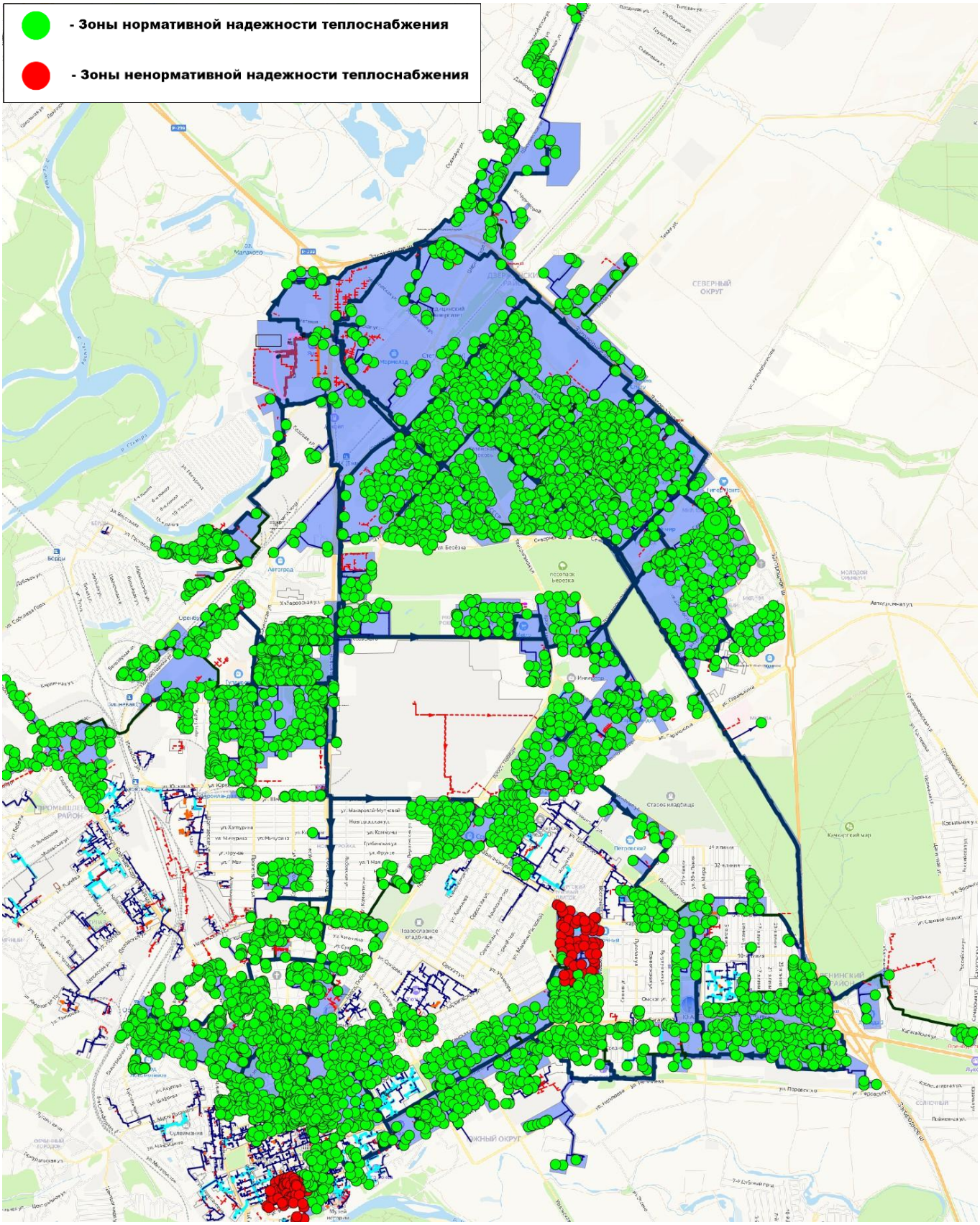


Рисунок 221 – Зоны нормативной/ненормативной надежности теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ (ЕТО-1)

9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»

За период 2021–2025 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении».

9.5.1 Инструкции по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций

В соответствии с п. 39 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2025 № 511 во всех теплоснабжающих и теплосетевых организациях г.о. Оренбург разработаны и утверждены техническим руководителем эксплуатирующей организации инструкции по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, включающие:

1) перечень возможных аварийных ситуаций;

2) порядок действий по предотвращению развития аварийных ситуаций;

3) порядок действий персонала при их возникновении и (или) опасности выхода параметров работы за допустимые значения.

9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.5 настоящей главы

За период 2021–2025 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении».

9.7 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации

Согласно письму от администрации МО г. Оренбург от 03.06.2026 исх.№ 1-25/2876, анализ и оценка надежности теплоснабжения на территории города Оренбурга на дату принятия решения о разработке проекта актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» не проводились.

Администрация
города Оренбурга
**УПРАВЛЕНИЕ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА**
Терешковой ул., д. 39, г. Оренбург, 460006
телефон: (3532) 98-70-46 факс (3532) 98-73-56
e-mail: ugkh@admin.orenburg.ru,
primugkh@admin.orenburg.ru

03.06.2026 № 1-25/2876

На № 038 от 01.06.2026

Генеральному директору
ООО «Генерация и сети»

Иванову М.А.

generise@generise.com

Уважаемый Максим Александрович!

Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Оренбурга в ответ на Ваше письмо сообщает, что в связи с отсутствием соответствующего программного комплекса анализ и оценка надежности теплоснабжения на территории города Оренбурга на дату принятия решения о разработке проекта актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» не проводились.

При этом классификация системы теплоснабжения города Оренбурга – надежная.

Начальник Управления В.П. Кузьменко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: a65518f7bd4bcd4026b3659d82f3435
Владелец: Кузьменко Владимир Петрович
Действителен с 18.03.2026 до 11.06.2027

Воропаева Елена Аликовна
8 (3532) 98-73-50

Рисунок 222 – Ответ администрации МО г. Оренбург

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций содержат описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования. Показатели финансово-хозяйственной деятельности размещены на портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу ФАС. Стандарты раскрытия информации утверждены постановлением Правительства РФ от 26 января 2023 г. № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (постановление Правительства РФ от 5 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» утратило силу с 1 сентября 2023 г.).

Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели источников тепловой энергии МО г. Оренбург за ретроспективный период представлены в части 2 настоящей главы.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций (структура основных производственных затрат) по зонам ЕТО за 2020 г. приведена в таблице 340 по регулируемым видам деятельности.

Следующие организации не раскрыли в срок информацию о показателях финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год:

- ООО «Оренбургхладокомбинат»;
- ООО «Теплострой Плюс»;
- ООО «УК «СтройСити».

За 2021–2025 гг. информация не приводится, так как в ценовой зоне МО г. Оренбург **отсутствуют** регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат, согласно пункту 39 постановления Правительства РФ от 26 января 2023 г. № 110, раскрывается по **регулируемым** видам деятельности.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций (структура основных производственных затрат) приведена в таблице 340.

Таблица 340 – Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций МО г. Оренбург в 2020 г.

Наименование	**Ед. изм.**	**2020**
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»		
Вид деятельности		**Производство, передача, сбыт тепловой энергии, подключение**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**4 782 879,74**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	119 000,47
Расходы на топливо	тыс. руб.	2 433 952,18
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	261 734,50
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	8 044,27
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	16 886,89
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	582 733,26
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	175 246,43
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	64 465,99

Наименование	Ед. изм.	2020
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10 643,96
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	323 851,94
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	31 942,88
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	496 817,02
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	257 559,96
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	179 124,92
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00
Вид деятельности		**Производство теплоносителя**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**1 801,56**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,53
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	58,97
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	212,39
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	705,41
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	212,83
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	49,13
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	7,71
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	111,21
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2,25
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	324,74
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	116,41
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	229,95
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»		
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**134 135,02**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	57 758,65
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	2 131,60
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	478,78
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21 121,39
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	6 737,72
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 600,89
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	829,68
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	3 561,51
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	35 148,05
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 766,75
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»		
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	**тыс. руб.**	**-**
Расходы на топливо	тыс. руб.	-
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	-
Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения, в т. ч.:	тыс. руб.	-
Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-
Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	-
Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	-
Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	-
Прочие	тыс. руб.	-
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»		

Наименование	Ед. изм.	2020
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Крышные котельные		
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**-**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-
Расходы на топливо	тыс. руб.	-
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	-
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	-
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-
Квартальная котельная		
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**-**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-
Расходы на топливо	тыс. руб.	-
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	-
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	-
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-
ЕТО-5 ООО «Наш городок»		
Вид деятельности		**Передача тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**14 555,10**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	2 856,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	504,00
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	165,00
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	5,00
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 474,30
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 642,30
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 116,50
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	635,00
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5,00
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	282,00
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	75,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	795,00
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»		

Наименование	Ед. изм.	2020
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**5 551,87**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	2 513,22
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	929,49
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	32,70
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	735,20
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	222,03
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	538,90
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	580,34
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»		
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**-**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-
Расходы на топливо	тыс. руб.	-
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	-
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	-
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	-
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-
ЕТО-9 ООО «ТГК»		
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**45 665,64**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	24 855,46
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	5 442,67
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	353,21
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 856,49
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 466,66
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 355,05
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	409,23
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	193,00
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	375,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	4 299,39
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 059,49
ЕТО-10 ООО «Теплоком»		

Наименование	Ед. изм.	2020
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**7 347,52**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	4 515,17
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	965,81
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	572,51
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	857,70
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	210,80
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	13,68
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	211,84
ЕТО-11 ООО СК «СССР»		
Вид деятельности		**Производство тепловой энергии**
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	**тыс. руб.**	**4 336,77**
Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
Расходы на топливо	тыс. руб.	1 027,31
Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	244,45
Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	83,78
Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	338,72
Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	102,29
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	855,96
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	258,50
Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	456,00
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	415,96
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	553,80

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

11.1.1 Тарифы на тепловую энергию

До 1 декабря 2020 года в муниципальном образовании «город Оренбург» действовали регулируемые тарифы на тепловую энергию. Муниципальное образование «город Оренбург» было отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р. После окончания переходного периода (с 1 декабря 2020 года) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельные уровни цен приведены в пункте 11.5 настоящей Главы. Цены для потребителей приведены в пункте 11.6.

Регулируемые тарифы на тепловую энергию на 2024–2025 гг. установлены только для ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» приказами Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, таблица 341. До 2024 г. тарифы на тепловую энергию для ООО «ГК Оренбург» не устанавливались.

С 2024 г. – для системы теплоснабжения № 106 (Котельная «Ткачева 16/1»)[1].

С 2025 г. – для систем теплоснабжения № 109, 110, 111, 112 (Котельная «Перовского, 1а», Котельная «Перовского, 1», Котельная «Перовского 3», Котельная «Перовского 3а»). В утвержденной схеме теплоснабжения системы теплоснабжения № 109–112 отсутствовали, добавлены при текущей актуализации.

Таблица 341 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» 2024–2025 гг.

Тарифная группа	Период действия тарифов	Утвержденный тариф на тепловую энергию, руб. /Гкал		Динамика тарифов за период	Реквизиты решения об установлении цен (тарифов)
		прочие	население (с учетом НДС)		
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»					
СТ № 106 (Котельная «Ткачева 16/1»)	22.11.2024-31.12.2024	2258,54	2258,54		Приказ №91-т/э от 19.11.2024
	01.01.2025-30.06.2025	2258,54	2258,54	0%	Приказ №227-т/э от 17.12.2024
	01.07.2025-31.12.2025	2552,25	2552,25	▲13,0%	
СТ № 109 (Котельная «Перовского, 1а») СТ № 110 (Котельная «Перовского, 1»)	30.09.2025-31.12.2025	2556,99	2556,99		Приказ №194-т/э от 16.12.2025
СТ № 111 (Котельная «Перовского 3») СТ № 112 (Котельная «Перовского 3а»)	10.11.2025-31.12.2025	2557,08	2557,08		Приказ №195-т/э от 16.12.2025

[1] На 2026 г. для указанной системы теплоснабжения установлен предельный уровень цен

11.1.2 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

В ценовых зонах цены на услуги по передаче тепловой энергии после окончания переходного периода не регулируются, тарифы не утверждаются.

11.1.3 Тарифы на теплоноситель

В муниципальном образовании «город Оренбург» отсутствуют регулируемые тарифы на теплоноситель.

11.1.4 Тарифы на горячее водоснабжение

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения устанавливаются приказами департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, где:

Компонент на холодную воду соответствует тарифам, установленным приказами департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов для ООО «Оренбург Водоканал» на соответствующий период. Динамика компонента на холодную воду представлена в таблице 342.

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования, см. п. 11.5 и 11.6.

Таблица 342 – Динамика компонента на холодную воду 2021–2025 гг.

Период действия тарифов	Компонент на холодную воду, руб./м³ (без НДС)	Динамика тарифов за период
01.01.2021 – 30.06.2021	23,25	0%
01.07.2021 – 31.12.2021	23,72	▲2,0%
01.01.2022 – 30.06.2022	23,72	0%
01.07.2022 – 31.12.2022	27,52	▲16,0%
01.12.2022 – 31.12.2023	31,93	▲16,0%
01.01.2024 – 30.06.2024	31,93	0%
01.07.2024 – 31.12.2024	34,81	▲9,0%
01.01.2025 – 30.06.2025	34,81	0%
01.07.2025 – 31.12.2025	38,29	▲10,0%

11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург регулируемые тарифы отсутствуют, структура тарифов (НВВ) не утверждается.

11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург плата за подключение к системе теплоснабжения определяется соглашением сторон. Порядок определения платы за подключение содержится в стандартах качества обслуживания единых теплоснабжающих организаций.

На 2025 год на официальном сайте ЕТО ПАО «Т Плюс» была размещена информация о плате за подключение к системе теплоснабжения, представленная в таблице 343.

Таблица 343 – Плата за подключение к системе теплоснабжения ЕТО ПАО «Т Плюс» на 2025 г.

Характеристики подключения	Подключение с небольшой нагрузкой: до 0,2 Гкал/ч (включительно)	Подключение со средней нагрузкой: более 0,2 и не более 3 Гкал/ч (включительно)	Подключение с большой нагрузкой: более 3 Гкал/ч	
			при подключении одного объекта	при подключении двух и более объектов
	1	2	3	4
Ап. Подключение вновь создаваемого или созданного объекта при наличии технической возможности и отсутствии необходимости строительства тепловой сети до точки подключения заявителя	52,00 (тыс. руб. за объект)	260,00 (тыс. руб. за Гкал/час)	780,00 (тыс. руб. за объект)	390,00 (тыс. руб. за объект)
Бп. Подключение вновь создаваемого или созданного объекта при наличии технической возможности и необходимости строительства тепловой сети до точки подключения заявителя	П = 52,00+2156,00 = 2208,00 (тыс. руб. за объект)	П = 260,00+10113,00 = 10373,00 (тыс. руб. за Гкал/час)	Инд. плата (см. Бп.3 в Региональных особенностях)	Инд. плата (см. Бп.4 в Региональных особенностях)
Вп. Подключение в индивидуальном порядке*	Инд. плата (см. Вп.1 в Региональных особенностях**)	Инд. плата (см. Вп.2 в Региональных особенностях**)	Инд. плата (см. Вп.3 в Региональных особенностях**)	Инд. плата (см. Вп.4 в Региональных особенностях**)
Гп. Увеличение подключенной тепловой нагрузки ранее подключенного объекта заявителя при наличии технической возможности или реконструкция или модернизация ранее подключенного объекта, в том числе теплового пункта или теплопотребляющей установки, при которых не осуществляется увеличение тепловой нагрузки или тепловой мощности ранее подключенного объекта заявителя	52,00 (тыс. руб. за объект)	52,00 (тыс. руб. за объект)	52,00 (тыс. руб. за объект)	52,00 (тыс. руб. за объект)

* Плата за подключение объектов заявителей определяется в индивидуальном порядке в следующих случаях:

1) отсутствие технической возможности подключения объекта заявителя;
2) подключение объекта заявителя при уступке права на использование мощности;
3) подключение объекта заявителя, в случае если точка подключения расположена далее 200 метров от объектов тепловой сети, к которым осуществляется технологическое присоединение;
4) получение комплексной заявки на подключение;

5) необходимость урегулирования отношений с теплосетевыми и (или) теплоснабжающими организациями, в случае если подключение осуществляется непосредственно к принадлежащим им объектам тепловой сети и (или) источникам тепловой энергии;
6) реконструкция или модернизация ранее подключенного объекта, в том числе теплового пункта или теплопотребляющей установки, при которых не осуществляется увеличение тепловой нагрузки или тепловой мощности подключаемого объекта, но требуется строительство (реконструкция, модернизация) тепловых сетей, или источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, в том числе при повышении надежности теплоснабжения и изменении режимов потребления тепловой энергии.

** Региональные особенности применения положений Стандарта качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии в отношении соответствующих муниципальных образований, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения, уточняются и отражаются единой теплоснабжающей организацией в одноименном документе, который с момента его утверждения является неотъемлемой частью Стандарта качества обслуживания и публикуется на официальном сайте единой теплоснабжающей организации.

11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, в МО г. Оренбург не устанавливалась.

11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2021 г. утверждены приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 12 ноября 2020 г. № 117-т/э.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2022 г. утверждены приказами департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11.11.2021 № 122-т\э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Оренбург» Оренбургской области на 2022 год» и от 11.11.2021 № 123-т\э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Оренбург» Оренбургской области для ООО «Любимый дворик» и ООО «Теплоком» на 2022 год».

С 1 декабря 2022 г. приказы от 11.11.2021 № 122-т\э и от 11.11.2021 № 123-т\э утратили силу, вступили в силу приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15.11.2022 №184-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения МО «город Оренбург» Оренбургской области на 2023 год» и 15.11.2022 №185-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения МО «город Оренбург» Оренбургской области для ЕТО филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ-70), ЕТО ООО «Наш городок», ЕТО ООО «Любимый дворик» и ЕТО ООО «Теплоком» на 2023 год».

Для ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат», ЕТО-6 ООО «ИСК» и ЕТО-11 ООО СК «СССР» на 2021–2023 гг. предельные уровни цен на тепловую энергию не утверждались. ЕТО-11 ООО СК «СССР» утверждена при актуализации схемы теплоснабжения в 2023 г.

Для ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург» предельные уровни цен на тепловую энергию утверждаются начиная с 2026 г.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2024 г. утверждены приказами департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 02.11.2023 № 69-т/э, от 02.11.2023 № 70-т/э, от 28.03.2024 № 18-т/э.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2025 г. утверждены приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 05.11.2024 № 80-т/э.

В таблице 344 приведена динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) за 2021–2025 гг.

Таблица 344 – Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения 2021–2025 гг., руб./Гкал без НДС

Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал без НДС								
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
ПАО «Т Плюс»	1 (для потребителей филиала "Оренбургский" ПАО "Т Плюс" по системе теплоснабжения МО г. Оренбург на коллекторах Сакмарской ТЭЦ)	1241,53	1314,33	1314,33	1576,95	2826,81	2826,81	3022,41	-	-
	1, 2, 33 (для потребителей г. Оренбурга, фактически под ключенных к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности)	1316,49	1373,63	1373,63	1624,05	2868,65	2868,65	3022,41	-	-
	1-6, 8,10-74, 80 (для потребителей г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок)	1446,07	1473,71	1473,71	1702,08	2936,91	-	-	-	-
	1-6, 8,10-68,71-74, 80 (для потребителей г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок)	-	-	-	-	-	2936,91	3022,41	-	-
	67 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО "Желдорреммаш" (ОЛРЗ) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1172,58	1259,38	1259,38	1532,64	2786,75	2786,75	3022,41	-	-
	68 (для потребителей, имеющих договорные отношения с Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению - структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО "РЖД" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1283,64	1347,79	1347,79	1603,54	2850,55	2850,55	3022,41	-	-
	69 (для потребителей, имеющих договорные отношения ОАО "ТД Форштадт" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1291,12	1353,71	1353,71	1608,23	-	-	-	-	-
	70	1544,96	1539,24	1539,24	1737,88	2967,47	2967,47	3022,41	-	-
	72 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО "Лидер СП" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1341,53	1393,09	1393,09	1639,34	2882,30	2882,30	3022,41	-	-
	1-6, 8,10-26, 28-68, 70-73, 80	-	-	-	-	-	-	-	3022,41	4304,37
АО «Производственное объединение «Стрела»	75	1201,36	1282,42	1282,42	1551,23	2803,67	2803,67	3022,41	3022,41	4304,37
ООО «Теплострой плюс»	77	1687,05	1731,59	1731,59	2014,36	3501,08	3501,08	3628,90	3628,90	5168,51
	81	1594,96	1660,65	1660,65	1959,78	3455,37	3455,37	3632,63	3632,63	5174,58
	82	1594,77	1660,08	1660,08	1958,75	3452,54	3452,54	3629,51	3629,51	5169,50

Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал без НДС								
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
ООО «Наш городок»	78 - 79	1711,18	1711,18	-	-	-	-	-	-	-
	101	-	-	1711,18	1737,88	2967,47	2967,47	3022,41	-	-
	101, 104, 105	-	-	-	-	-	-	-	3022,41	4304,37
ООО «Любимый дворик»	84	1915,37	1870,60	1870,60	2088,72	3567,27	3567,27	3632,87	3632,87	5174,96
ООО «УК »СтройСити«	85	1800,50	1818,32	1818,32	2080,93	3558,06	3558,06	3628,52	3628,52	5167,91
ООО «Теплогенерирующая компания»	86 - 96	1455,67	1550,09	1550,09	1870,63	3372,55	3372,55	3626,86	3626,86	5165,17
ООО «Теплоком»	97 - 99	1803,39	1867,80	1867,80	2085,43	3560,92	3421,95	3603,20	3626,86	5165,17
ООО СК «СССР»	100	1778,83	1801,88	1801,88	2068,41	3547,38	-	-	3604,84	5144,92
ОАО «ТД Форштадт»	69	-	-	-	-	3421,95	3421,95	3603,20	3603,20	5142,24

11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

11.6.1 Фактические цены на тепловую энергию

В таблице 345 приведены сведения о фактических ценах на тепловую энергию на 2021–2025 гг., поставляемую ЕТО-1, ЕТО-2, ЕТО-3, ЕТО-4, ЕТО-5, ЕТО-7, ЕТО-8, ЕТО-9, ЕТО-10, ЕТО-12, ЕТО-13 в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург, в таблице 346 и рисунке 223 – средневзвешенные (по объему отпущенной тепловой энергии потребителям) цены на тепловую энергию. Прочие ЕТО не опубликовали цены в ценовой зоне теплоснабжения на 2021–2025 гг. и не предоставили необходимую информацию.

Таблица 345 – Фактические цены на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург. в 2021–2025 гг., без НДС

№ п/п	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Цена для потребителей, руб./Гкал									
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.10.2025	с 01.11.2025 по 31.12.2025
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»											
1	1, 2, 33 (для потребителей г. Оренбурга, фактически подключенных на 01.01.2019 к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности)	1 233,66	1 320,02	1 320,02	1 412,42	1 581,91	1 581,91	1 784,39	1 784,39	2 050,26	2 130,22
2	1-6, 8, 10-74, 80 (для потребителей г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок)	1 446,07	1 473,71	1 473,71	1 576,87	1 766,09	1 766,09	1 992,15	1 992,15	2 288,98	2 378,25
3	67 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО "Желдорреммаш" (ОЛРЗ) на дату окончания переходного периода)	1 119,76	1 198,14	1 198,14	1 282,01	1 435,85	1 435,85	1 619,64	1 619,64	1 860,97	1 933,55
4	68 (для потребителей, имеющих договорные отношения с Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" на дату окончания переходного периода)	1 241,71	1 328,63	1 328,63	1 421,63	1 592,23	1 592,23	1 796,04	-	-	-
5	69 (для потребителей, имеющих договорные отношения ОАО "ТД Форштадт" на дату окончания переходного периода)	1 262,78	1 351,17	1 351,17	1 445,75	-			-	-	-

№ п/п	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Цена для потребителей, руб./Гкал									
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.10.2025	с 01.11.2025 по 31.12.2025
6	70 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО "Оренбургское ХПП" на дату окончания переходного периода)	1 544,96	1 539,24	1 539,24	1 646,99	1 844,63	1 844,63	2 080,74	-	-	-
7	72 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО "Лидер СП" на дату окончания переходного периода)	1 325,48	1 393,09	1 393,09	1 490,61	1 669,48	1 669,48	1 883,17	1 883,17	2 163,76	2 248,15
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»											
1	75	1100,18	1117,78	1135,66	1 135,66	1153,83	1153,83	1 190,75	1 190,75	1 228,85	1 228,85
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»											
1	76	-	-	-	-	-	-	-	-	2 254,50[3]	2 254,50
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»											
1	77	-	-	-	-	1 685,15	1 685,15	1 712,05	2 071,92	2 380,64	2 380,64
2	81, 82	-	-	-	-	1 570,69	1 570,69	1 836,81	1 931,19	2 218,94	2 218,94
ЕТО-5 ООО «Озон»											
1	101	1 711,18	1 711,18	1711,18	1737,88	1 946,43	1946,43	2 195,57	-	-	-
2	104, 105	-	-	-	-	2 395,84	2395,84	2 702,50	-	-	-
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»											
1	84	1 910,47	1 870,60	1 870,60	1 900,53	1 930,94	1930,94	2 120,17	2 120,17	2 372,47	2 372,47
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»											
1	85	1743,11	1771	1771	1799,34	1856,92	1 856,92	2 038,90	2 038,90	2 281,53	2 281,53
ЕТО-9 ООО «ТГК»											
1	86 - 96	1336,3	1429,84	1 429,84	1 529,93	1 713,52	1713,52	1 932,85	1 932,85	2 220,84	2 220,84
ЕТО-10 ООО «Теплоком»											
1	97 - 99	1702,38	1787,5	1 787,50	1 876,87	2 064,56	2064,56	2 287,53	2 287,53	2 582,62	2 582,62
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»											
1	69	-	-	1 892,24	2 065,54	2 065,54	2 065,54	2 267,96	2 237,96	2 537,85	2 537,85
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»											
1	106, 109, 110, 111, 112	-	-	-	-	-	-	-	-	2 556,99	2 556,99

[3] применяется с 01.09.2025

11.6.2 Средневзвешенные цены на тепловую энергию

Таблица 346 – Средневзвешенные цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург. в 2021–2025 гг.

Наименование ЕТО	Средневзвешенная цена на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)									
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.10.2025	с 01.11.2025 по 31.12.2025
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	1 411,15	1 448,26	1 445,49	1 547,69	1 732,86	1 730,31	1 956,74	1 954,60	2 251,35	2 332,98
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»	1 100,18	1 117,78	1 135,66	1 135,66	1 153,83	1 153,83	1 190,75	1 190,75	1 228,85	1 228,85
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»	-	-	-	-	-	-	-	-	2 254,50	2 254,50
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»	-	-	-	-	1 627,92	1 627,92	1 774,43	2 001,56	2 299,79	2 299,79
ЕТО-5 ООО «Озон»	1 711,18	1 711,18	1 711,18	1 737,88	1 946,43	1 946,43	2 195,57	-	-	-
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»	1 910,47	1 870,60	1 870,60	1 900,53	1 930,94	1 930,94	2 120,17	2 120,17	2 372,47	2 372,47
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»	1 743,11	1 771,00	1 771,00	1 799,34	1 856,92	1 856,92	2 038,90	2 038,90	2 281,53	2 281,53
ЕТО-9 ООО «ТГК»	1 336,30	1 429,84	1 429,84	1 529,93	1 713,52	1 713,52	1 932,85	1 932,85	2 220,84	2 220,84
ЕТО-10 ООО «Теплоком»	1 702,38	1 787,50	1 787,50	1 876,87	2 064,56	2 064,56	2 287,53	2 287,53	2 582,62	2 582,62
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»	-	-	1 892,24	2 065,54	2 065,54	2 065,54	2 267,96	2 237,96	2 537,85	2 537,85
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»	-	-	-	-	-	-	-	-	2 556,99	2 556,99

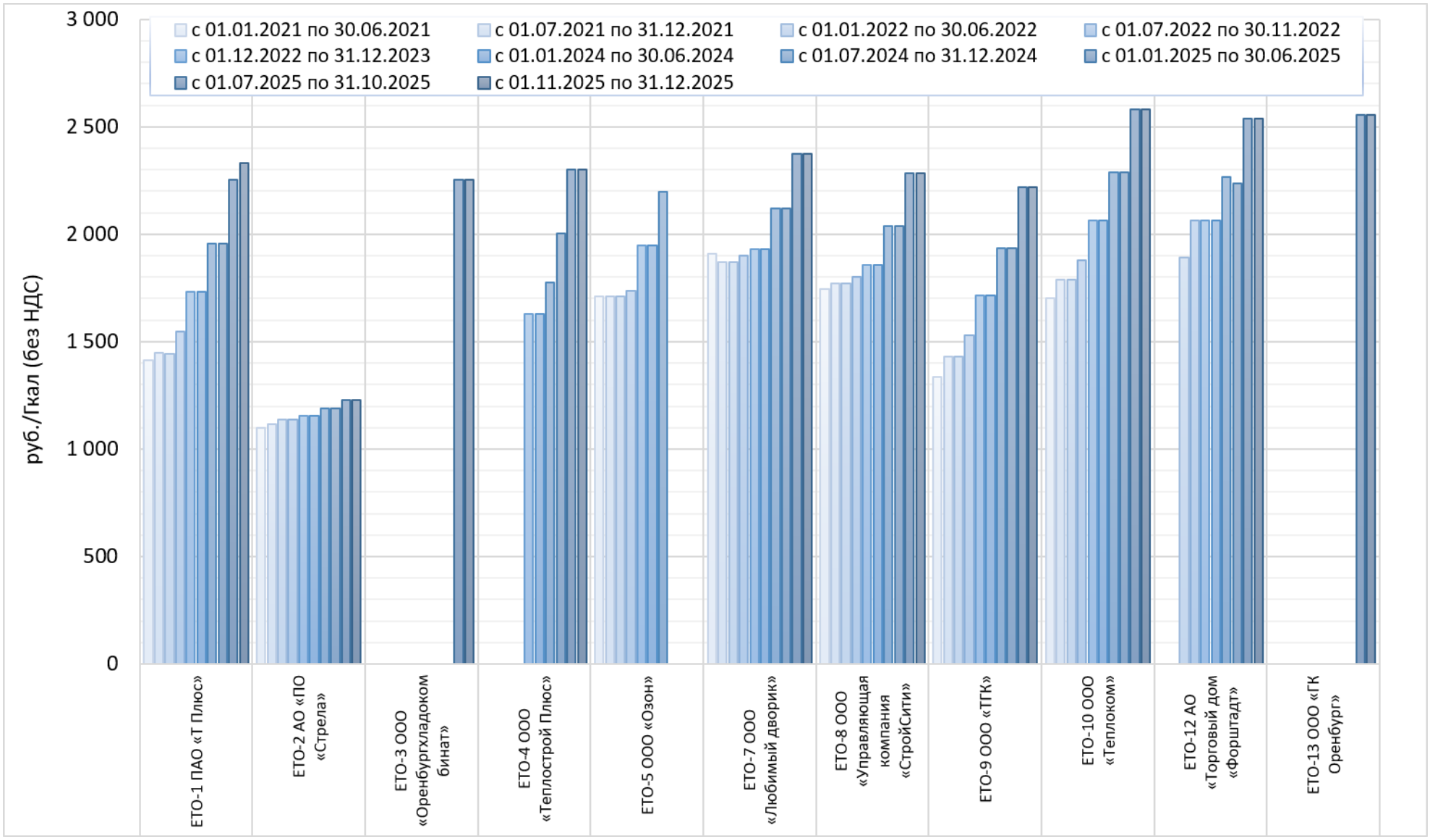


Рисунок 223 – Средневзвешенные цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург в 2021–2025 гг.

Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

12.1.1 Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения

По результатам анализа существующего положения выявлены следующие основные проблемы организации качественного теплоснабжения:

1. На большинстве рассмотренных источников тепловой энергии наблюдается несоблюдение норм по температуре сетевой воды в обратном трубопроводе.

Основной причиной отклонения температур в обратном трубопроводе является «разрегулировка» гидравлического режима систем теплоснабжения, что влечет за собой увеличенный объем циркуляции теплоносителя в тепловой сети и наличие «перетопов» у потребителей.

2. При определении расчетных тепловых нагрузок выявлено превышение договорных нагрузок над расчетными.

12.1.2 Анализ энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию

12.1.2.1. Анализ энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и их соответствия нормативному состоянию

Анализ энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и их соответствия нормативному состоянию осуществляется при установлении причин, приводящих к ненормативному состоянию качества теплоснабжения потребителей (Методические указания [4], Приложение № 22, п. 22.3). В свою очередь вышеуказанные причины определяются для зон теплоснабжения с ненормативной надежностью (Методические указания [4], Приложение № 22, п. 22.1). Зоны теплоснабжения с ненормативной надежностью определены в Части 9 данной Главы (зоны присутствуют в системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ). Согласно п. 53 Методических указаний [4], в Части 9 указаны причины, приводящие к состоянию ненормативной надежности теплоснабжения потребителей:

- недостаточная степень резервирования тепловых сетей для удаленных потребителей;
- большой срок эксплуатации трубопроводов.

По указанной выше системе теплоснабжения отсутствуют прекращения в подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии за период 2021–2025 гг.

Причины, приводящие к ненормативному состоянию качества теплоснабжения потребителей на источниках тепловой энергии по вышеуказанной системе теплоснабжения отсутствуют - анализ энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии не выполняется.

12.1.2.2. Анализ энергетической эффективности функционирования тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию

Для анализа энергетической эффективности функционирования тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию было произведено сравнение нормативных показателей

энергетических характеристик (см. п. 3.22 данной главы) с фактическими среднесуточными данными учета тепловой энергии на коллекторах за 2025 г.

Приведенные на графиках сравнения некорректны в связи с неактуальностью на 2025 год энергетических характеристик водяных тепловых сетей, разработанных в 2019 году.

Вывод: рекомендуется разработать энергетические характеристики актуальные для современного состояния систем теплоснабжения.

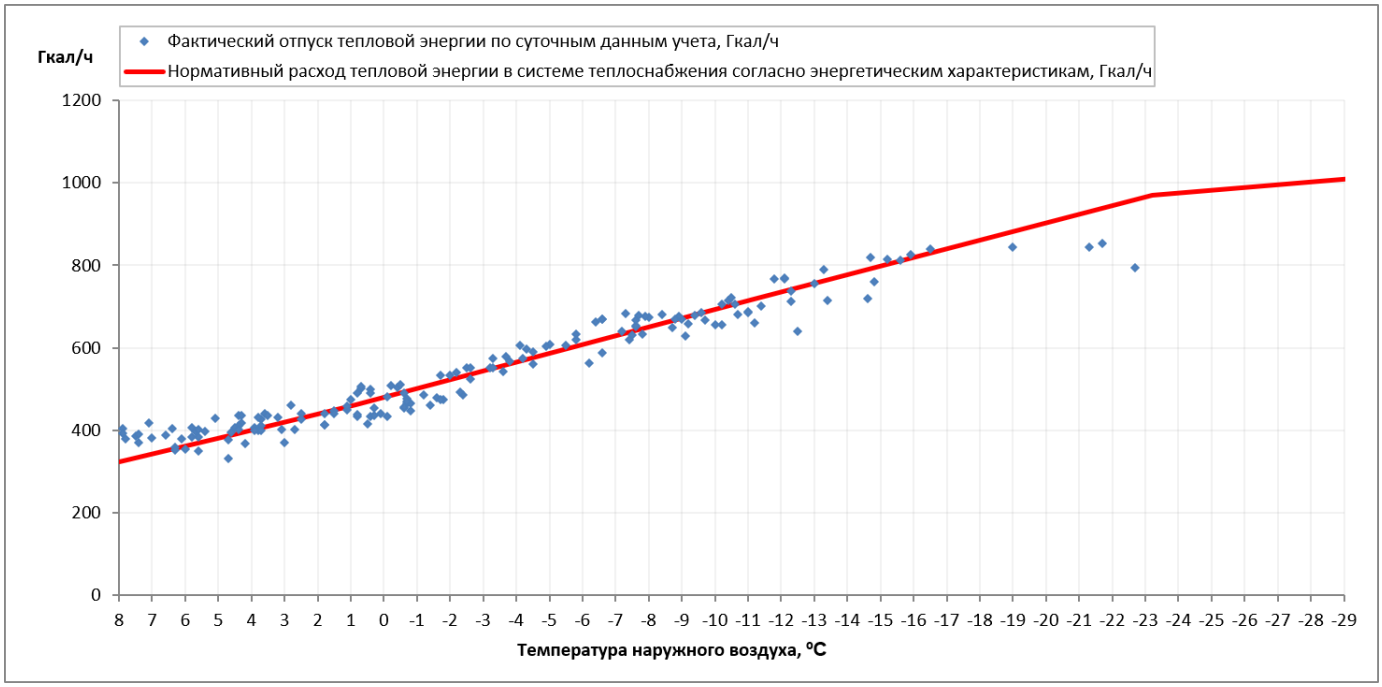


Рисунок 224 – Сакмарская ТЭЦ. Сопоставление нормативного графика отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты и фактических посуточных значений отпуска тепловой энергии с коллекторов в зависимости от температуры наружного воздуха

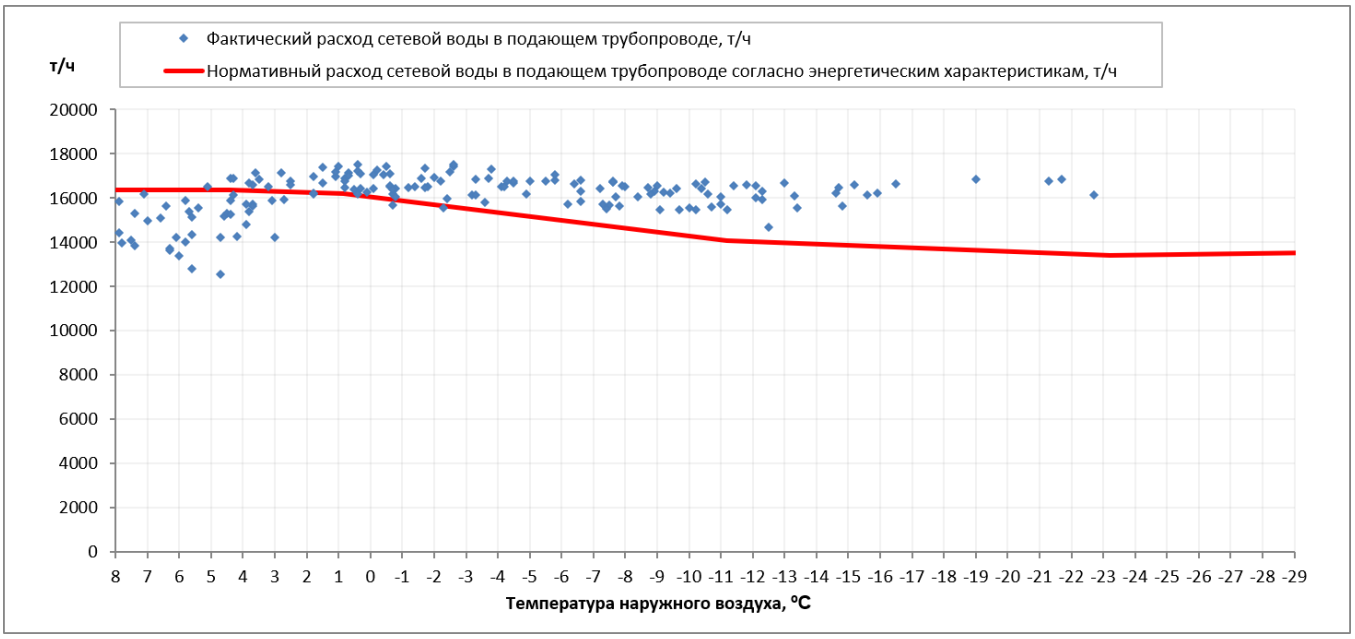


Рисунок 225 – Сакмарская ТЭЦ. Сопоставление графика нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе и фактических посуточных значений расхода сетевой воды с источника (в сумме по всем тепловым выводам) в зависимости от температуры наружного воздуха

12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Большая часть трубопроводов тепловых сетей находится в эксплуатации более 25 лет и нуждается в замене. Старение тепловых сетей является причиной технологических отказов и сбоев в работе систем теплоснабжения, связанных с повреждаемостью трубопроводов тепловых сетей, ведущих к потерям тепловой энергии и теплоносителя. В Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» подробно рассмотрена проблема замены изношенных и отработавших нормативный срок службы участков тепловых сетей по результатам их обязательного технического диагностирования.

12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В настоящее время ряд застройщиков в МО г. Оренбург предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что снижает объем подключения перспективных потребителей тепловой энергии к источникам комбинированной выработки, а, следовательно, и эффективность данных источников.

Итого в 2025 году подключено МКД:

- к индивидуальным источникам около 236 тыс. м²
- к централизованным около 149 тыс. м².

Таблица 347 – Сведения о источниках тепловой энергии для многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию за базовый год (2025 г.)

Наименование объекта капитального строительства, адрес	Общая площадь здания, м²	Количество этажей	Источник теплоснабжения
Комплекс жилых домов «Европа-Азия» со встроенно-пристроенными помещениями, расположенный в г. Оренбурге, ограниченный пр-ом Гагарина, ул. Алтайской, ул. 5-й проезд, ул. Восточной. Блок-секции 1/1, 1/2, 1/3 (1 этап строительства)	25 560	12	индивидуальный
Жилой дом № 4 (по генплану) со встроенными нежилыми помещениями на 1-м этаже в 15б мкрн. СЖР г. Оренбурга. 3 этап – Блок Е	9 518	18	Централизованный
МКД Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом 11. 1 этап строительства	7 008	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. 2 этап строительства	7 354	18	Централизованный
Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. 3 этап строительства	7 338	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. Этап 4.	7 772	18	Централизованный
2 СЕКЦИИ Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 12. 3-й ПК б/с №3, №4	11 575	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 12. 4 пусковой комплекс б/с № 5	8 050	18	Централизованный
СЕКЦИЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 4-ый этап строительства - (блок-секция №2)	7 857	18	Централизованный
СЕКЦИЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 5-ый этап строительства - (блок-секция №1)	7 990	18	Централизованный
СЕКЦИЯЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 2. Этап 2	7 002	18	Централизованный
1 СЕКЦИЯ ЖК Транспортный в г. Оренбурге. Жилой дом 2. 1-й этап строительства	7 003	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Победа» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. Корректировка. 2-й этап строительства б/с № 7	8 238	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Победа» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. Корректировка. 3-й этап строительства б/с № 6	7 841	18	Централизованный
МКД Жилой комплекс Победа в г. Оренбурге. Жилой дом 7. Корректировка. 4-й этап строительства б/с 5	5 821	18	Централизованный
Проект блокированного жилого дома, расположенного по адресу: Оренбургская область, МО «Город Оренбург», г. Оренбург, Южный округ, Ленинский район, земельный участок с кадастровым номером 56:44:0201005:3757 (первая очередь строительства)	998	2	индивидуальный
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. 7 этап строительства. 1 квартал»	4 099	4	индивидуальный
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 8. 8 этап строительства. 1 квартал»	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 2	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 3	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 4	4 099	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 5	2 048	4	индивидуальный

Наименование объекта капитального строительства, адрес	Общая площадь здания, м²	Количество этажей	Источник теплоснабжения
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 6. 6 этап строительства. 1 квартал»	4 099	4	индивидуальный
15-ти этажный жилой дом № 5 в 17 мкрн. СВЖР г. Оренбурга.	15 536	16	Централизованный
17 этажный многоквартирный жилой дом № 4, со встроенными торгово-административными помещениями, ЖК «Дубки» по ул. Уральская в г. Оренбурге	22 945	18	Централизованный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 2	10 984	19	индивидуальный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 1	19 022	19	индивидуальный
Жилой комплекс Новое Оренбуржье , расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом 3	24 341	19	индивидуальный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 4	11 103	19	индивидуальный
«Жилая застройка г. Оренбург, кадастровый номер ЗУ 56:44:0240006:4646» Жилой дом № 12	8 729	3	индивидуальный
Жилой дом № 21 в жилом районе «Гранд Парк» в г. Оренбурге	12 623	9	индивидуальный
21 этап Жилой дом № 15 комплекса 3-х этажных жилых домов	1 439	3	индивидуальный
ЖД № 24	3 068	3	индивидуальный
16 этап Жилой дом № 27 комплекса 3-х этажных жилых домов	1 953	3	индивидуальный
4-х этажный жилой дом, расположенный (кад. 56:44:0310002:1127) по пер. Станочному в г. Оренбурге. Жилой дом 3	9 439	4	индивидуальный
Жилой дом № 6 со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже жилого комплекса по ул. Юркина/ ул. Кавказская в г. Оренбурге	36 612	24	индивидуальный
Комплекс 25-ти этажных жилых домов со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Юркина/ул. Кавказская в г. Оренбурге. 1 Этап – 1 корпус, 2 Этап – 2 корпус, 3 Этап – 3 корпус, 4 Этап – 4 корпус, 5 Этап – подземная автостоянка. 1 этап – 1 корпус (жилой дом № 3)	20 485	25	индивидуальный
Жилая и многофункциональная застройка по адресу: г. Оренбург, ул. Яицкая, земельный участок с кадастровым номером 56:44:0455004:794 (2 этап проектирования)» 1 этап – Жилой дом № 1 с подземным паркингом № 1	26 699	10	индивидуальный

12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

Часть 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

13.1 Электронная карта территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Описание электронной карты МО г. Оренбург представлено в Главе 3 Обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения».

Электронная модель выполнена с привязкой к глобальной системе координат и учетом масштабов изображения на мировой карте (учтены геометрические размеры, пропорции и расстояния), что позволяет ориентироваться на местности при подключении новых потребителей; выполнять визуальную оценку реальных масштабов сетей и расположения таких объектов как дороги, дома и т.п.; принимать длины участков тепловой сети в соответствии с их изображением на карте.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, насосные станции, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию. Общий вид разработанной электронной модели системы теплоснабжения города Оренбург представлен на рисунке ниже.

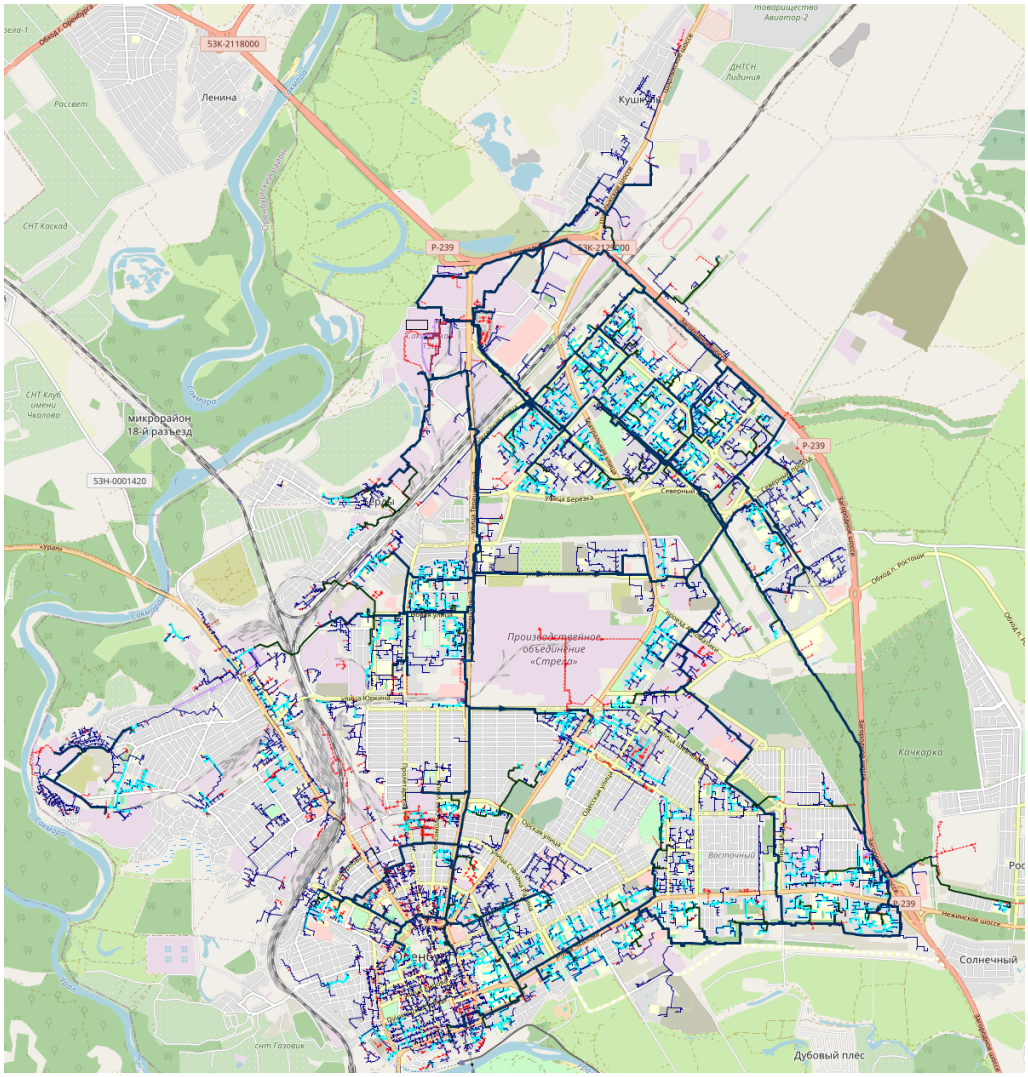


Рисунок 226 – Общий вид электронной модели системы теплоснабжения МО г. Оренбург

13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет. Основные источники загрязнения атмосферы – предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ представлены в таблице 348 согласно данным Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС».

Таблица 348 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			направление ветра			
			север	восток	юг	запад
Диоксид серы	мг/м³	0,0153				
Диоксид азота	мг/м³	0,084	0,055	0,081	0,069	0,058
Оксид азота	мг/м³	0,04	0,021	0,029	0,023	0,022
Сероводород	мг/м³	0,0019	0,0019	0,002	0,0018	0,0019
Взвешенные вещества	мг/м³	0,234	0,184	0,216	0,193	0,201
Оксид углерода	мг/м³	3,09	2,48	2,88	2,82	2,54

13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении приведено в Части 7 настоящей главы.

13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Устройства очистки продуктов сгорания от вредных выбросов на источниках теплоснабжения г. Оренбурга отсутствуют.

Подробная информация о технических характеристиках котлоагрегатов представлена в Части 1 настоящей главы.

Технические характеристики дымовых труб по каждому источнику представлены в таблице 349.

Таблица 349 – Характеристики дымовых труб

№ СТ	Наименование источника	№ трубы	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
				Высота, м	d_0, м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»										
1	Сакмарская ТЭЦ	1	сборная железобетонная	120	7	железобетонн, бетон марки М 300	кислотоупорный кирпич на диабазовой замазке	минераловатные полужёсткие плиты на синтетическом связующем материале	железобетонный монолитный, бетон М 200	1969
		2	с вентилируемым зазором между стволом и футеровкой	180	8,4	железобетонн, бетон марки М 300	кислотоупорный кирпич на диабазовой замазке	минераловатные полужёсткие плиты на синтетическом связующем материале	железобетонный монолитный, бетон М 300	1985
1	БМК «Уральская»	1	двухствольная	40	1,4	металлическая	-	-	бетонный	2025
		2	двухствольная	40	1,4	металлическая	-	-	бетонный	2025
2	БМК «Оренбургская»	1	четырехствольная	15	1,1	металлическая	-	-	бетонный	2020
3	Котельная «Гугучинская»	1	одноствольная	36,4	1,2	металлическая	-	-	бетонный	1980
		2	одноствольная	37,1	1,22	металлическая	-	-	бетонный	1980
		3	одноствольная	15	0,35	металлическая	-	-	бетонный	2017
		4	одноствольная	15	0,35	металлическая	-	-	бетонный	2017
4	Котельная «Карачи»	1	одноствольная	40	2,33	кирпичная	-	-	бетонный	1970
5	Котельная «Лесозащитная»	1	одноствольная	32,5	1,02	металлическая	-	-	бетонный	2008
		2	одноствольная	33	1,02	металлическая	-	-	бетонный	2022
6	Котельная «Туркестанская»	1	одноствольная	28,8	1,42	металлическая	-	-	бетонный	1980
8	Котельная «Чичерина»	1	одноствольная	28,5	1,42	металлическая	-	-	бетонный	1970
10	Котельная «Янтарь»	1	одноствольная	31,8	1	металлическая	-	-	бетонный	2005
11	Котельная «Советская»	1	одноствольная	25,8	1,22	металлическая	-	-	бетонный	1973
12	Котельная «Дубки»	1	одноствольная	32,7	1,21	металлическая	-	-	бетонный	1989
13	Котельная «Авиагородок»	1	одноствольная	55	2	кирпичная	-	-	бетонный	1970
14	Котельная «ЖБК»	1	одноствольная	33,7	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1994
		2	одноствольная	26	1,2	металлическая	-	-	бетонный	1994
15	Котельная «4 квартал»	1	одноствольная	22	1,2	металлическая	-	-	бетонный	1975
16	Котельная «Харьковская»	1	одноствольная	27,5	1,6	металлическая	-	-	бетонный	1970
17	Котельная «Орентрикотаж»	1	одноствольная	30	1,2	кирпичная	-	-	бетонный	1976
18	Котельная «11 квартал»	1	одноствольная	28	1,2	кирпичная	-	-	бетонный	1970
19	Котельная «Овощевод»	1	одноствольная	32,2	1,22	металлическая	-	-	бетонный	1970
20	Котельная «67 городок»	1	одноствольная	24,5	1,6	кирпичная	-	-	бетонный	1970
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	1	одноствольная	30	1,2	железобетонная	-	-	бетонный	1983
22	Котельная «Мебельная фабрика»	1	одноствольная	26	1,3	металлическая	-	-	бетонный	1997
23	Котельная «Мебельный комбинат»	1	одноствольная	32,7	1,46	кирпичная	-	-	бетонный	1963
		2	одноствольная	15	0,325	металлическая	-	-	бетонный	2016

№ СТ	Наименование источника	№ трубы	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
				Высота, м	d_0, м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
24	Котельная «ЖДТ»	1	одноствольная	32	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1970
		2	одноствольная	37	0,72	металлическая	-	-	бетонный	1970
		3	одноствольная	36,5	0,82	металлическая	-	-	бетонный	2007
28	Котельная «Набережная»	1	одноствольная	28,7	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1981
30	Котельная «ОГАУ»	1	одноствольная	29,5	1,22	металлическая	-	-	бетонный	1972
31	Котельная «Тексорен»	1	одноствольная	31,8	1,02	металлическая	-	-	бетонный	2008
32	Котельная «Кадетский корпус»	1	одноствольная	36	1,02	металлическая	-	-	бетонный	1978
33	Котельная «Черепановых»	1	одноствольная	12,2	0,63	металлическая	-	-	бетонный	2009
		2	одноствольная	12,2	0,63	металлическая	-	-	бетонный	2009
		3	одноствольная	12,2	0,43	металлическая	-	-	бетонный	2009
34	Котельная «СОК»	1	одноствольная	29,6	0,42	металлическая	-	-	бетонный	1989
35	Котельная «Стройгородок»	1	одноствольная	24,5	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1970
37	Котельная «ОКБ-1»	1	одноствольная	26	0,92	металлическая	-	-	бетонный	1982
38	Котельная «Гаражи УВД»	1	одноствольная	31,7	1,02	металлическая	-	-	бетонный	1999
39	Котельная «Инфекционная больница»	1	одноствольная	34,3	1,02	металлическая	-	-	бетонный	1980
40	БМК «Победы»	1	трехствольная	24	0,55 0,55 0,55	металлическая	-	-	бетонный	2024
41	Котельная «Самолетная»	1	одноствольная	27,1	0,6	металлическая	-	-	бетонный	2016
45	Котельная «Тубдиспансер»	1	одноствольная	26,3	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1986
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1	одноствольная	30,8	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1970
47	Котельная «Детский сад № 77»	1	одноствольная	26	1,02	металлическая	-	-	бетонный	2008
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	1	одноствольная	36,5	1,02	металлическая	-	-	бетонный	1997
49	Котельная «Дубицкого»	1	одноствольная	17	0,4	металлическая	-	-	бетонный	2004
50	БМК «Третьяка»	1	четырехствольная	25	0,6 0,6 0,6 0,4	металлическая	-	-	бетонный	2024
51	Котельная «ЖСК»	1	одноствольная	24	1	кирпичная	-	-	бетонный	2008
52	Котельная «Ногина»	1	трехствольная	48	0,377	металлическая	-	-	бетонный	2001
53	Котельная «МЧ»	1	одноствольная	34,8	1,02	металлическая	-	-	бетонный	1970
54	Котельная «ГПТУ-16»	1	одноствольная	44,5	0,82	металлическая	-	-	бетонный	2004
55	Котельная «Школа №14»	1	четырехствольная	7,2	0,219	металлическая	-	-	бетонный	1973
56	Котельная «Бердянка»	1	одноствольная	24	0,53	металлическая	-	-	бетонный	1970
57	Котельная «Каргала»	1	одноствольная	30	0,82	металлическая	-	-	бетонный	2011
58	Котельная «Краснохолм»	1	одноствольная	34,5	0,82	металлическая	-	-	бетонный	1978
59	Котельная «Городище»	1	одноствольная	36	11,07	металлическая	-	-	бетонный	1989

№ СТ	Наименование источника	№ трубы	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
				Высота, м	d_0, м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
60	Котельная «Горбольница»	1	одноствольная	39,7	1,22	металлическая	-	-	бетонный	1970
62	Котельная «Перинатальный центр»	1	трехствольная	24	0,5	металлическая	-	-	бетонный	2016
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	1	одноствольная	21,3	0,53	металлическая	-	-	бетонный	1997
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	1	на растяжках	34	0,73	металл	-	-	бетон	1995
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	1	Металлическая	44,225	0,8	Сталь марки ВСт3пс5 ГОСТ 380 -71*	-	-	бетон В 15	2005
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»										
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	1	кладка	70	2,1	кирпич	нет	нет	железобетон	1975
		2	сварная	65	3	металл	нет	нет	железобетон	1982
		3	сборная	20	1	металл	нет	минвата	железобетон	2021
		4	сборная	20	0,5	металл	нет	минвата	железобетон	2021
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»										
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	б/н	самонесущие	12	0,273	сталь	оцинковка	минвата	отсут	2007
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	б/н	самонесущие	6	0,273	сталь	оцинковка	минвата	отсут	2005
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	б/н	самонесущие	6	0,273	сталь	оцинковка	минвата	отсут	2005
ЕТО-5 ООО «Озон»										
101	Котельная № 5 МКД	1;2;3:	Отдельно стоящие	8	0,32	Сталь	Оцинковка	Минвата	Бетон	2018
104	Котельная «Гимназия № 4»	1;2:	Отдельно стоящие	8	0,5	Сталь	Оцинковка	Минвата	Бетон	2008
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
83	Котельная № 50	1	Кирпичная	30	1,2	Кирпич	Кирпич	-	ж/б	1975
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»										
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	№ 1	индивидуальная дымовая труба из нержавеющей стали	19,5	0,45	нержавеющая сталь	чугун	пенополеуретан с оцинкованной оболочкой	блоки	2017
		№ 2	индивидуальная дымовая труба из нержавеющей стали	19,5	0,45	нержавеющая сталь	чугун	пенополеуретан с оцинкованной оболочкой	блоки	2017
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»										
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	1,2,3	Модульный дымоход из нержавеющий стали	4,1	0,25	Нержавеющая сталь	Нержавеющая сталь	Утепленные элементы ТЕРМО Rosinox	-	2016
ЕТО-11 ООО СК «СССР»										
100	Котельная ООО СК «СССР»	№1	Фермовая	15,8	0,4	сталь	кирпич	стекловата, минеральная вата	бетон	2019

№ СТ	Наименование источника	№ трубы	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
				Высота, м	d_0, м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»										
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	1	Газоотводящий ствол представляет собой стальную гладкую цилиндрическую оболочку д. 1020 мм. Соединение секций ствола выполнено на сварке. Ствол раскрепляется оттяжками, расположенными в один ярус. Для подвода дымовых газов предусмотрен подземный газоход.	32	1,02	сталь	нет	нет	бетон	1976

13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

В таблице 350 представлены сведения о валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании топлива на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург. Информация приводится на основании актуальных проектов нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Таблица 350 – Валовые и максимальных разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»						
1	Сакмарская ТЭЦ					
		Дымовая труба (законсервирована, эксплуатируется в период ремонта и ЭПБ дымовой трубы №2) (газ)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	209,65288	3319,66147
		Дымовая труба (газ)	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	34,06859	539,44499
			0330	Сера диоксид	85,41403	121,73583
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	242,52394	3456,55788
			0703	Бенз/а/пирен	3,70E-07	3,87E-06
		Дымовая труба (законсервирована, эксплуатируется в период ремонта и ЭПБ дымовой трубы №2) (мазут)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	164,60067	212,33212
		Дымовая труба (мазут)	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	29,86509	34,50397
			0328	Углерод (Пигмент черный)	49,48457	56,69086
			0330	Сера диоксид	550,70557	2253,22575
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	207,32479	235,37710
			0703	Бенз/а/пирен	8,20E-07	2,03E-06
			2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	19,08123	21,84249
1	БМК «Уральская»					
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,6781134	242,135672
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,2476935	39,347045
			0330	Сера диоксид	0,3559784	11,225364
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	10,792663	340,340858
			0703	Бенз/а/пирен	1,25E-06	3,93E-05
2	БМК «Оренбургская»					
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид	0,57521	10,29196
			0304	Азота оксид	0,09347	1,67244
			0330	Сера диоксид	0,03681	0,66054
			0337	Углерод оксид	1,09179	19,59410
			0703	Бенз/а/пирен	1,079E-07	0,00000
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид	0,57747	10,35510
			0304	Азота оксид	0,09384	1,68270
			0330	Сера диоксид	0,03674	0,66054
			0337	Углерод оксид	1,08992	19,59410
			0703	Бенз/а/пирен	1,078E-07	0,00000
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид	0,57684	10,35510
			0304	Азота оксид	0,09374	1,68270
			0330	Сера диоксид	0,03671	0,66054
			0337	Углерод оксид	1,08899	19,59410
			0703	Бенз/а/пирен	1,072E-07	0,00000
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид	0,58064	10,35510
			0304	Азота оксид	0,09435	1,68270
			0330	Сера диоксид	0,03690	0,66054
			0337	Углерод оксид	1,09460	19,59410
			0703	Бенз/а/пирен	1,077E-07	0,00000

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
28	Котельная «Набережная»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2427862	2,502175
			304	Азота оксид	0,0394528	0,406603
			330	Сера диоксид	0,0210492	0,233277
			337	Углерод оксид	0,661152	7,327201
			703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,0000075
30	Котельная «ОГАУ»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,4067513	6,863603
			304	Азота оксид	0,0660971	1,115335
			330	Сера диоксид	0,0223698	0,376244
			337	Углерод оксид	0,6336793	10,658033
			703	Бенз/а/пирен	2,79E-08	5,00E-07
11	Котельная «Советская»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	1,0246674	20,664151
			304	Азота оксид	0,1665085	3,357925
			330	Сера диоксид	0,0475729	0,940199
			337	Углерод оксид	1,3476189	26,633466
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,00E-06
8	Котельная «Чичерина»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	1,4571305	22,024691
			304	Азота оксид	0,2367837	3,579012
			330	Сера диоксид	0,0684139	1,036078
			337	Углерод оксид	1,9379935	29,349463
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,10E-06
3	Котельная «Гугучинская»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,6932	14,4662
			304	Азота оксид	0,1126	2,3508
			330	Сера диоксид	0,0607	1,2712
			337	Углерод оксид	1,7183	36,0092
			703	Бенз/а/пирен	3,75E-08	7,00E-07
31	Котельная «Тексорен»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2024	6,3142
			304	Азота оксид	0,0329	1,0261
			330	Сера диоксид	0,0185	0,5767
			337	Углерод оксид	0,5238	16,337
			703	Бенз/а/пирен	2,53E-08	7,00E-07
32	Котельная «Кадетский корпус»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2322885	1,195319
			304	Азота оксид	0,0377469	0,194239
			330	Сера диоксид	0,0216279	0,122063
			337	Углерод оксид	0,679328	3,834
			703	Бенз/а/пирен	3,14E-07	1,84E-06
33	Котельная «Черепановых»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1096322	0,699786
			304	Азота оксид	0,078152	0,113715
			330	Сера диоксид	0,0090719	0,067148
			337	Углерод оксид	0,2849467	2,109119
			703	Бенз/а/пирен	1,03E-07	7,62E-07
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2319357	0,001414
			304	Азота оксид	0,0376895	0,00023
			328	Углерод (сажа)	0,0615912	0,000422
			330	Сера диоксид	0,2314107	0,001584
			337	Углерод оксид	0,3268184	0,002237
			703	Бенз/а/пирен	1,04E-07	7,10E-10
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1096322	0,614593
			304	Азота оксид	0,0178152	0,099871
			330	Сера диоксид	0,0090719	0,058974
			337	Углерод оксид	0,2849467	1,85235
			703	Бенз/а/пирен	1,21E-07	7,85E-07
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2319357	0,001414
			304	Азота оксид	0,0376895	0,00023
			328	Углерод (сажа)	0,0615912	0,000422
			330	Сера диоксид	0,2314107	0,001584
			337	Углерод оксид	0,3268184	0,002237
			703	Бенз/а/пирен	1,05E-07	7,20E-10
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0452575	0,47947
			304	Азота оксид	0,0073543	0,077914
			330	Сера диоксид	0,0042361	0,045635
			337	Углерод оксид	0,133054	1,433395
			703	Бенз/а/пирен	7,79E-08	8,38E-07
34	Котельная «СОК»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0503066	0,352815

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
			304	Азота оксид	0,0081748	0,057332
			330	Сера диоксид	0,0050332	0,035262
			337	Углерод оксид	0,1580934	1,1076
			703	Бенз/а/пирен	2,36E-08	1,71E-07
6	Котельная «Туркестанская»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,8218	17,5653
			304	Азота оксид	0,1335	2,8544
			330	Сера диоксид	0,0581	1,2365
			337	Углерод оксид	1,6454	35,0265
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,20E-06
17	Котельная «Орентрикотаж»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,9434096	19,439653
			304	Азота оксид	0,1533041	3,158944
			330	Сера диоксид	0,0445517	0,90245
			337	Углерод оксид	1,2620359	25,564116
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,90E-06
38	Котельная «Гаражи УВД»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1432264	0,897204
			304	Азота оксид	0,0232743	0,145796
			330	Сера диоксид	0,0122967	0,085716
			337	Углерод оксид	0,38624	2,69232
			703	Бенз/а/пирен	4,28E-08	2,53E-07
39	Котельная «Инфекционная больница»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0469796	0,61025
			304	Азота оксид	0,0076342	0,099166
			330	Сера диоксид	0,0040929	0,053165
			337	Углерод оксид	0,1285573	1,66992
			703	Бенз/а/пирен	1,79E-08	2,32E-07
5	Котельная «Лесозащитная»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,6434	11,644
			304	Азота оксид	0,1046	1,8921
			330	Сера диоксид	0,0478	0,8832
			337	Углерод оксид	1,3539	25,0202
			703	Бенз/а/пирен	5,68E-08	1,00E-06
40	БМК «Победы»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1323648	3,344763
			304	Азота оксид	0,0215092	0,5435241
			330	Сера диоксид	0,0129008	0,3259998
			337	Углерод оксид	0,3654482	9,234753
			703	Бенз/а/пирен	1,72E-08	3,00E-07
37	Котельная «ОКБ-1»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,3521061	0,26517
			304	Азота оксид	0,572172	0,04309
			330	Сера диоксид	0,0286864	0,026583
			337	Углерод оксид	0,9010374	0,834959
			703	Бенз/а/пирен	8,93E-07	1,94E-07
16	Котельная «Харьковская»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,7900401	29,198984
			304	Азота оксид	0,1283815	4,744835
			330	Сера диоксид	0,0414204	1,665062
			337	Углерод оксид	1,1733352	47,167004
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,10E-06
15	Котельная «4 квартал»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,4688	9,4661
			304	Азота оксид	0,0762	1,5382
			330	Сера диоксид	0,037	0,7468
			337	Углерод оксид	1,0487	21,1554
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,30E-06
21	Котельная «Бр. Коростелевых»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,6744	18,3425
			304	Азота оксид	0,1096	2,9807
			330	Сера диоксид	0,0495	1,3279
			337	Углерод оксид	1,4025	37,6156
			703	Бенз/а/пирен	3,36E-08	1,00E-06
47	Котельная «Детский сад № 77»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1102119	1,871977
			304	Азота оксид	0,0179094	0,304196
			330	Сера диоксид	0,0099399	0,179027
			337	Углерод оксид	0,3122107	5,6232
			703	Бенз/а/пирен	7,06E-08	1,28E-06
23	Котельная «Мебельный комбинат»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,9012	14,439

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
			304	Азота оксид	0,1465	2,3463
			330	Сера диоксид	0,0537	0,8793
			337	Углерод оксид	1,5205	24,9098
			703	Бенз/а/пирен	1,02E-07	1,35E-06
22	Котельная «Мебельная фабрика»					
	орган.	дымовая труба (газ)	301	Азота диоксид	0,7044008	17,640586
			304	Азота оксид	0,1144651	2,866595
			330	Сера диоксид	0,0306831	0,800029
			337	Углерод оксид	0,8691752	22,66281
			703	Бенз/а/пирен	4,2867E-08	0,0000011
	орган.	дымовая труба (ДТ)	301	Азота диоксид	0,8567841	0,2993464
			304	Азота оксид	0,1392274	0,0486438
			328	Углерод (сажа)	0,1985247	0,0819535
			330	Сера диоксид	0,7458976	0,307916
			337	Углерод оксид	1,053422	0,434866
			703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,0000001
49	Котельная «Дубицкого»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0256039	0,305265
			304	Азота оксид	0,0041606	0,049606
			330	Сера диоксид	0,002592	0,03255
			337	Углерод оксид	0,0814133	1,0224
			703	Бенз/а/пирен	1,65E-08	2,07E-07
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1605453	0,914024
			304	Азота оксид	0,0260886	0,148529
			330	Сера диоксид	0,0146175	0,090056
			337	Углерод оксид	0,4591334	2,82864
			703	Бенз/а/пирен	7,47E-08	4,45E-07
51	Котельная «ЖСК»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,190914	3,307177
			304	Азота оксид	0,0310235	0,537416
			330	Сера диоксид	0,015659	0,2774567
			337	Углерод оксид	0,4435793	7,859646
			703	Бенз/а/пирен	3,73E-08	7,00E-07
50	БМК «Третьяка»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2999779	7,215431
			304	Азота оксид	0,0487464	1,172508
			330	Сера диоксид	0,0260521	0,62878
			337	Углерод оксид	0,7898679	19,063926
			703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	3,80E-06
24	Котельная «ЖДТ»					
	орган.	дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4792	9,1976
			0304	Азот (И) оксид (Азот монооксид)	0,0779	1,4946
			0330	Сера диоксид	0,0472	0,9011
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,3371	25,5252
			0703	Бенз/а/пирен	8,80E-08	1,60E-06
53	Котельная «МЧ»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,3757018	6,920191
			304	Азота оксид	0,0610515	1,1245313
			330	Сера диоксид	0,0346734	0,6425936
			337	Углерод оксид	0,9822087	18,203064
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,20E-06
54	Котельная «ГПТУ-16»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0702093	0,70179
			304	Азота оксид	0,011409	0,114041
			330	Сера диоксид	0,0068114	0,070526
			337	Углерод оксид	0,2139466	2,2152
			703	Бенз/а/пирен	1,78E-08	1,99E-07
52	Котельная «Ногина»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,046634	0,636598
			304	Азота оксид	0,007578	0,103447
			330	Сера диоксид	0,00434	0,063473
			337	Углерод оксид	0,13632	1,99368
			703	Бенз/а/пирен	1,89E-08	2,77E-07
18	Котельная «11 квартал»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2632501	4,257135
			304	Азота оксид	0,0427781	0,691784
			330	Сера диоксид	0,0230395	0,3814204
			337	Углерод оксид	0,6526513	10,804676
			703	Бенз/а/пирен	3,83E-08	7,00E-07
20	Котельная «67 городок»					

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,8630673	27,032488
			304	Азота оксид	0,1402484	4,392779
			330	Сера диоксид	0,0360142	1,247249
			337	Углерод оксид	1,0201907	35,331416
			703	Бенз/а/пирен	4,25E-08	1,40E-06
60	Котельная «Горбольница»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1096496	0,254976
			304	Азота оксид	0,0178181	0,041434
			330	Сера диоксид	0,008891	0,01736
			337	Углерод оксид	0,2792667	0,54528
			703	Бенз/а/пирен	4,58E-07	8,93E-07
19	Котельная «Овощевод»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,2163421	4,813056
			304	Азота оксид	0,0351556	0,782122
			330	Сера диоксид	0,0117815	0,2660926
			337	Углерод оксид	0,3337396	7,537731
			703	Бенз/а/пирен	1,228E-08	3,000E-07
45	Котельная «Тубдиспансер»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1209905	1,035731
			304	Азота оксид	0,019661	0,168306
			330	Сера диоксид	0,0117844	0,103619
			337	Углерод оксид	0,3701468	3,25464
			703	Бенз/а/пирен	2,93E-08	2,52E-07
55	Котельная «Школа №14»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0082452	0,121574
			304	Азота оксид	0,0013398	0,019756
			330	Сера диоксид	0,0009855	0,013996
			337	Углерод оксид	0,0309561	0,439631
			703	Бенз/а/пирен	8,70E-10	1,11E-08
12	Котельная «Дубки»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	1,0690135	20,569373
			304	Азота оксид	0,1737147	3,342523
			330	Сера диоксид	0,0491754	0,948135
			337	Углерод оксид	1,3930148	26,858279
			703	Бенз/а/пирен	4,66E-08	9,00E-07
35	Котельная «Стройгородок»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1189244	0,706149
			304	Азота оксид	0,0193252	0,114749
			330	Сера диоксид	0,0108169	0,06944
			337	Углерод оксид	0,3397587	2,18112
			703	Бенз/а/пирен	2,78E-07	1,76E-06
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1045806	1,536165
			304	Азота оксид	0,0169943	0,249627
			330	Сера диоксид	0,0095065	0,1396383
			337	Углерод оксид	0,2692957	3,955601
			703	Бенз/а/пирен	2,20E-08	3,00E-07
4	Котельная «Карачи»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	1,9892	68,7999
			304	Азота оксид	0,3232	11,18
			330	Сера диоксид	0,1158	3,9999
			337	Углерод оксид	3,2813	113,3068
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	5,00E-06
14	Котельная «ЖБК»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,785	12,0881
			304	Азота оксид	0,1276	1,9643
			330	Сера диоксид	0,0606	0,9301
			337	Углерод оксид	1,7172	26,3479
			703	Бенз/а/пирен	6,59E-08	1,00E-06
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	*0,1006667*	0,423882
			304	Азота оксид	0,0163583	0,068881
			330	Сера диоксид	0,0093552	0,042533
			337	Углерод оксид	0,2938454	1,335936
			703	Бенз/а/пирен	3,51E-08	1,40E-07
10	Котельная «Янтарь»					
	орган.	дымовая труба (газ)	301	Азота диоксид	0,3329115	8,441997
			304	Азота оксид	0,0540981	1,371824
			330	Сера диоксид	0,0279612	0,694809
			337	Углерод оксид	0,7920707	19,682194
			703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	1,60E-06
	орган.	дымовая труба (ДТ)	301	Азота диоксид	0,5898638	0,277075

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
			304	Азота оксид	0,0958529	0,0450247
			328	Углерод (сажа)	0,1420075	0,0694857
			330	Сера диоксид	0,5335512	0,261072
			337	Углерод оксид	0,7535278	0,368709
			703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	2,00E-07
57	Котельная «Каргала»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,3187	6,6078
			304	Азота оксид	0,0518	1,0738
			330	Сера диоксид	0,027	0,5597
			337	Углерод оксид	0,7646	15,8553
			703	Бенз/а/пирен	3,15E-08	7,00E-07
58	Котельная «Краснохолм»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,3061104	1,294317
			304	Азота оксид	0,0497429	0,210326
			330	Сера диоксид	0,0210492	0,114034
			337	Углерод оксид	0,661152	3,581808
			703	Бенз/а/пирен	2,23E-07	1,18E-06
56	Котельная «Бердянка»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0433262	0,260434
			304	Азота оксид	0,0070405	0,04232
			330	Сера диоксид	0,0040929	0,027776
			337	Углерод оксид	0,1285573	0,872448
			703	Бенз/а/пирен	3,56E-08	2,42E-07
59	Котельная «Городище»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1043582	0,790684
			304	Азота оксид	0,0169582	0,128486
			330	Сера диоксид	0,0101268	0,080183
			337	Углерод оксид	0,3180801	2,518512
			703	Бенз/а/пирен	4,86E-08	4,02E-07
13	Котельная «Авиагородок»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	3,9297	31,974
			304	Азота оксид	0,6386	5,1958
			330	Сера диоксид	1,97	2,3649
			337	Углерод оксид	5,572	53,9721
			703	Бенз/а/пирен	1,80E-06	2,00E-06
62	Котельная «Перинатальный центр»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,1065542	1,376947
			304	Азота оксид	0,0173151	0,223754
			330	Сера диоксид	0,0086801	0,054682
			337	Углерод оксид	0,27264	1,71756
			703	Бенз/а/пирен	1,70E-07	1,18E-06
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0	0
			304	Азота оксид	0	0
			330	Сера диоксид	0	0
			337	Углерод оксид	0	0
			703	Бенз/а/пирен	0	0
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид	0,0120242	2,681917
			304	Азота оксид	0,0019539	0,435811
			330	Сера диоксид	0,0013231	0,110239
			337	Углерод оксид	0,0415587	3,4626
			703	Бенз/а/пирен	4,05E-09	3,37E-07
41	Котельная «Самолетная»					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,076956	0,277346
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,012505	0,045069
			330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000032	0,000138
			337	Углерод оксид	0,20781	0,908652
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,69E-08	3,82E-08
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,07783	0,278803
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,012647	0,045305
			330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000032	0,000139
			337	Углерод оксид	0,209815	0,912962
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,75E-08	3,91E-08
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,074635	0,277764
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,012128	0,045137
			330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000031	0,000138
			337	Углерод оксид	0,202465	0,909888
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,60E-08	3,90E-08
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,075359	0,502273
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,012246	0,081619
			330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000031	0,00025
			337	Углерод оксид	0,204135	1,645209
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,62E-08	1,00E-07

№ СТ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Макс. разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
ТСО ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»						
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»					
	орган.	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,860337	9,938143
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1398048	1,614948
			330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0011384	0,015973
			337	Углерод оксид	1,5591204	21,875911
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000001
	орган.	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,858763	6,426107
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,302049	1,04424
			330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0019535	0,010256
			337	Углерод оксид	2,6754683	14,045906
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000005
ТСО ОАО «РЖД»						
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД					
	орган.	дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2253677	1,801634
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0366223	0,292765
			330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000801	0,006415
			337	Углерод оксид	0,6277153	5,027261
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000001
ТСО ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»						
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
	орган.	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2522094	2,243972
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,040984	0,364646
			330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,007008	0,062352
			337	Углерод оксид	0,6305233	5,60993
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000001
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
83	Котельная № 50					
	орган.	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0363836	0,0004577
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0090959	0,0001144
			330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,002167	0,0000371
			337	Углерод оксид	0,1016866	0,001743
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,99E-10	0
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»						
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»					
	орган.	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,090367	0,736246
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,014685	0,11964
			330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,005369	0,041303
			337	Углерод оксид	0,771355	2,702352
			703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	0,000008

13.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Расчет средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения проводился в составе проектов нормативов допустимых выбросов.

13.6.1 Сакмарская ТЭЦ

Для подтверждения соблюдения гигиенических нормативов были выбраны расчетные точки, приведенные в таблице 351. Расчетные точки выбраны на границе промышленного предприятия, на границе СЗЗ и на границе с исправительной колонией №4.

Таблица 351 – Расчетные точки для расчета концентраций

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-1,50	479,50	2,00	на границе производственной зоны	на севере промзоны
2	278,00	-49,00	2,00	на границе производственной зоны	на востоке промзоны
3	63,00	-343,50	2,00	на границе производственной зоны	на юго-западе промзоны
4	-196,00	-329,50	2,00	на границе производственной зоны	на юго-востоке промзоны
5	-329,50	135,50	2,00	на границе производственной зоны	на востоке промзоны
6	0,00	782,50	2,00	на границе СЗЗ	на севере СЗЗ
7	642,50	217,00	2,00	на границе СЗЗ	на востоке СЗЗ
8	0,00	-995,00	2,00	на границе СЗЗ	на юге СЗЗ
9	-345,50	133,00	2,00	на границе СЗЗ	на западе СЗЗ
10	651,50	306,00	2,00	точка пользователя	исправительной колонии №4 на востоке
11	654,00	-30,50	2,00	точка пользователя	исправительной колонии №4 на востоке

Ниже приведены результаты расчета для основного топлива газ по веществам, выбрасываемым в атмосферный воздух при сжигании топлива.

Среднегодовая концентрация на промзоне:

- по диоксиду азота: в РТ №1,2 максимальная приземная концентрация составляет 0,22 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,01 ПДК);
- по углерод оксиду: в РТ №2 максимальная приземная концентрация составляет 0,10 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,00 ПДК);
- по группе суммации 6204 (азота диоксид, серы диоксид): в РТ №1, №2 максимальная приземная концентрация составляет 0,16 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,01 ПДК);

По остальным веществам собственный вклад в расчетных точках отсутствует или составляет менее 0,1 ПДК.

Среднегодовая концентрация на границе СЗЗ:

- по диоксиду азота: в РТ №6-9 максимальная приземная концентрация составляет 0,22 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,01 ПДК);

- по углерод оксиду: в РТ №6-9 максимальная приземная концентрация составляет 0,10 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,00 ПДК);
- по группе суммации 6204 (азота диоксид, серы диоксид): в РТ №6-8 максимальная приземная концентрация составляет 0,16 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,01 ПДК).

По остальным веществам собственный вклад в расчетных точках отсутствует или составляет менее 0,1 ПДК.

Среднегодовая концентрация на границе с исправительной колонией №4:

- по диоксиду азота: в РТ №10-11максимальная приземная концентрация составляет 0,43 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,02 ПДК);
- по углерод оксиду: в РТ №10,11 максимальная приземная концентрация составляет 0,10 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,00 ПДК);
- по группе суммации 6204 (азота диоксид, серы диоксид): в РТ №10,11максимальная приземная концентрация составляет 0,16 ПДК (при собственном вкладе объекта 0,01 ПДК).

По остальным веществам собственный вклад в расчетных точках отсутствует или составляет менее 0,1 ПДК.

Вывод: по результатам расчетов среднегодовые концентрации загрязняющих веществ не превышают гигиенические нормативы.

13.6.2 Котельные МО г. Оренбург

Согласно предоставленным расчетам НДВ, собственный вклад в среднегодовые концентрации загрязняющих веществ по всем котельным на границах производственных зон, на границах жилых зон, а также за границами площадок, не превышают 0,1 ПДК.

13.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В таблице 352 представлены результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха при сжигании топлива от объектов теплоснабжения МО г. Оренбург. По результатам расчетов, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают предельно допустимые концентрации.

Таблица 352 – Максимальные разовые концентрации вредных веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения МО г. Оренбург

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»							
1	Сакмарская ТЭЦ						
		на границе производственной зоны					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	278	-49	0,44	0,41	0,03
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-1,5	479,5	0,1	0,1	0
			278	-49	0,1	0,1	0
			63	-343,5	0,1	0,1	0
			-196	-329,5	0,1	0,1	0
			-329,5	135,5	0,1	0,1	0
	0330	Сера диоксид	-	-	0,03	0,03	0
			278	-49	0,63	0,61	0,02
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	-1,5	479,5	0,29	0,27	0,02
			278	-49	0,29	0,27	0,02
			63	-343,5	0,29	0,27	0,02
		на границе СЗЗ					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	-995	0,43	0,41	0,02
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0	782,5	0,1	0,1	0
			642,5	217	0,1	0,1	0
			0	-995	0,1	0,1	0
			-345,5	133	0,1	0,1	0
	0330	Сера диоксид	0	782,5	0,04	0,03	0,01
	0337	Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0
			642,5	217	0,62	0,61	0,01
			0	-995	0,62	0,62	0
			-345,5	133	0,62	0,62	0
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	0	782,5	0,28	0,28	0
			642,5	217	0,29	0,28	0,01
			0	-995	0,28	0,28	0
			-345,5	133	0,28	0,28	0
		на границе с исправительной колонией №4					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	651,5	306	0,43	0,41	0,02
			654	-30,5	0,43	0,41	0,02
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	651,5	306	0,1	0,1	0
			654	-30,5	0,1	0,1	0
	0330	Сера диоксид	651,5	306	0,03	0,03	0
			654	-30,5	0,03	0,03	0
	0337	Углерод оксид	651,5	306	0,62	0,61	0,01
			654	-30,5	0,62	0,61	0,01
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	651,5	306	0,29	0,28	0,01
			654	-30,5	0,29	0,28	0,01
2	БМК «Оренбургская»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,9	-118,8	0,6929	0,05	0,6429
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	53,9	-118,8	0,0522	0	0,0522
	0330	Сера диоксид	-75,4	87,5	0,0537	0,0415	0,0122
	0337	Углерод оксид	30	195,8	0,5655	0,523	0,0425
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	181	23,5	0,2298	0,2271	0,0027
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	53,9	-118,8	0,4457	0,0337	0,412
28	Котельная «Набережная»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	77	-19	0,8227	0,5099	0,3128
			-74	31	0,8227	0,5099	0,3128
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	77	-19	0,0254	0	0,0254

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
			-74	31	0,0254	0	0,0254
	0330	Сера диоксид	-134	91	0,0306	0,0266	0,004
			-134	-89	0,0306	0,0266	0,004
	0337	Углерод оксид	77	-19	0,6144	0,5804	0,034
			-74	31	0,6144	0,5804	0,034
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	77	-19	0,018	0	0,018
			-74	31	0,018	0	0,018
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	77	-19	0,5321	0,3298	0,2023
			-74	31	0,5321	0,3298	0,2023
30	Котельная «ОГАУ»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,6	-19,3	0,6584	0,6194	0,039
			4,1	131,8	0,7099	0,5851	0,1248
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-31,6	-19,3	0,0032	0	0,0032
			4,1	131,8	0,0101	0	0,0101
	0330	Сера диоксид	-31,6	-19,3	0,0283	0,0281	0,0002
			-202,8	-25,8	0,0291	0,0276	0,0015
	0337	Углерод оксид	-31,6	-19,3	0,0024	0	0,0024
			4,1	131,8	0,0077	0	0,0077
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-31,6	-19,3	0,4257	0,4008	0,0249
			4,1	131,8	0,4586	0,3789	0,0797
11	Котельная «Советская»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,1	24,8	0,6426	0,63	0,0126
			-146,5	107,7	0,7386	0,5659	0,1727
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,1	24,8	0,001	0	0,001
			-146,5	107,7	0,014	0	0,014
	0330	Сера диоксид	-23,2	6,4	0,0283	0,0282	0,0001
			-146,5	107,7	0,0297	0,0272	0,0025
	0337	Углерод оксид	-18,1	24,8	0,0007	0	0,0007
			-146,5	107,7	0,0091	0	0,0091
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,1	24,8	0,4156	0,4075	0,0081
			-146,5	107,7	0,4767	0,3668	0,1099
8	Котельная «Чичерина»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	36,8	18,9	0,6463	0,6275	0,0188
			41	141,2	0,6993	0,5921	0,1072
			74,4	158,4	0,7062	0,1186	0,5876
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	36,8	18,9	0,0015	0	0,0015
			41	141,2	0,0087	0	0,0087
			74,4	158,4	0,0096	0,0096	0
	0330	Сера диоксид	-7,5	16,9	0,0282	0,0282	0
			-83,2	71,8	0,0289	0,0277	0,0012
			74,4	158,4	0,0282	0	0,0282
	0337	Углерод оксид	36,8	18,9	0,001	0	0,001
			41	141,2	0,0056	0	0,0056
			74,4	158,4	0,0062	0,0062	0
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	36,8	18,9	0,4179	0,406	0,0119
			41	141,2	0,4517	0,3834	0,0683
			74,4	158,4	0,4561	0,0756	0,3805
3	Котельная «Гугучинская»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-74,1	-73,7	0,0879	-	0,0879
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-74,1	-73,7	0,0071	-	0,0071
	0330	Сера диоксид	-74,1	-73,7	0,0035	-	0,0035
	0337	Углерод оксид	-74,1	-73,7	0,0088	-	0,0088
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-74,1	-73,7	0,0571	-	0,0571
31	Котельная «Тексорен»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	55,4	-59,3	0,0183	-	0,0183
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	55,4	-59,3	0,0015	-	0,0015
	0330	Сера диоксид	55,4	-59,3	0,0007	-	0,0007
	0337	Углерод оксид	55,4	-59,3	0,0019	-	0,0019
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	55,4	-59,3	0,0118	-	0,0118
32	Котельная «Кадетский корпус»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-16	0,7591	0,5523	0,2068
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	0	0,0168
	0330	Сера диоксид	-168	-126	0,0296	0,0273	0,0023
	0337	Углерод оксид	-88	-16	0,6085	0,5843	0,0242
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-16	0,0056	0	0,0056
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-16	0,4912	0,3571	0,1341
33	Котельная «Черепановых»						
		(дизельное топливо)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79	59	0,8941	0,4622	0,4319
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	79	59	0,0351	0	0,0351
	0337	Углерод (Сажа)	99	-21	0,1174	0	0,1174
	0330	Сера диоксид	89	49	0,1405	0,0044	0,1361
	0337	Углерод оксид	79	49	0,6123	0,5818	0,0305

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	49	0,0065	0	0,0065
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	79	59	0,6237	0,2688	0,3549
33	Котельная «Черепановых»						
		(природный газ)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	89	49	0,8609	0,4844	0,3765
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	89	49	0,0306	0	0,0306
	0330	Сера диоксид	-101	-61	0,0348	0,0238	0,011
	0337	Углерод оксид	89	49	0,6183	0,5778	0,0405
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	59	0,0091	0	0,0091
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	89	49	0,5568	0,3134	0,2434
34	Котельная «СОК»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29	-68	0,6771	0,6069	0,0702
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-68	0,0057	0	0,0057
	0330	Сера диоксид	-171	-28	0,0287	0,0279	0,0008
	0337	Углерод оксид	29	-68	0,5993	0,5905	0,0088
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-68	0,0007	0	0,0007
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	29	-68	0,4381	0,3925	0,0456
6	Котельная «Туркестанская»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-7,2	-106,1	0,0996	-	0,0996
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,2	-106,1	0,0081	-	0,0081
	0330	Сера диоксид	-7,2	-106,1	0,0028	-	0,0028
	0337	Углерод оксид	-7,2	-106,1	0,008	-	0,008
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-7,2	-106,1	0,064	-	0,064
17	Котельная «Орентрикотаж»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-26,5	-19,3	0,6446	0,6286	0,016
			28,3	107,4	0,7015	0,597	0,1045
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-26,5	-19,3	0,0013	0	0,0013
			28,3	107,4	0,009	0	0,009
	0330	Сера диоксид	-26,5	-19,3	0,0003	0	0,0003
			28,3	107,4	0,0021	0	0,0021
	0337	Углерод оксид	-26,5	-19,3	0,0009	0	0,0009
			28,3	107,4	0,0059	0	0,0059
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-26,5	-19,3	0,0102	0	0,0102
			28,3	107,4	0,0705	0	0,0705
38	Котельная «Гаражи УВД»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-97	9	0,7098	0,5851	0,1247
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	0	0,0101
	0330	Сера диоксид	-157	-112	0,0292	0,0275	0,0017
	0337	Углерод оксид	-97	9	0,6021	0,5886	0,0135
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	0	0,0007
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	0,3785	0,0806
39	Котельная «Инфекционная больница»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	-	0,092
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	-	0,0075
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	-	0,0027
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	-	0,0077
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	-	0,0592
5	Котельная «Лесозащитная»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	0	0,092
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	0	0,0075
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	0	0,0027
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	0	0,0077
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	-	-	-
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	0	0,0592
40	БМК «Победы»						
	На границе объекта						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	17,5	5,3	0,0069	0	0,0069
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,5	5,3	0,0006	0	0,0006
	0330	Сера диоксид	17,5	5,3	0,0003	0	0,0003
	0337	Углерод оксид	17,5	5,3	0,0008	0	0,0008
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	17,5	5,3	0,0045	0	0,0045
	На границе жилой зоны						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	51,9	-64,7	0,0651	0	0,0651
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	51,9	-64,7	0,0053	0	0,0053
	0330	Сера диоксид	51,9	-64,7	0,0026	0	0,0026
	0337	Углерод оксид	51,9	-64,7	0,0072	0	0,0072
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	51,9	-64,7	0,0423	0	0,0423
37	Котельная «ОКБ-1»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	0,4697	0,4132
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	0	0,0336
	0330	Сера диоксид	-150	77	0,0316	0,0259	0,0057
	0337	Углерод оксид	-60	67	0,6194	0,5771	0,0423
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	67	0,021	0	0,021

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-60	67	0,5707	0,3041	0,2666
16	Котельная «Харьковская»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	15,7	-35,1	0,643	0,6297	0,0133
			177,8	-173,2	0,717	0,5803	0,1367
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	15,7	-35,1	0,0011	0	0,0011
			177,8	-173,2	0,0111	0	0,0111
	0330	Сера диоксид	-6,7	-13,9	0,0282	0,0282	0
			-99,9	-284,9	0,0282	0,0282	0
	0337	Углерод оксид	15,7	-35,1	0,0008	0	0,0008
			177,8	-173,2	0,0081	0	0,0081
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	15,7	-35,1	0,4158	0,4074	0,0084
			177,8	-173,2	0,4631	0,3759	0,0872
15	Котельная «4 квартал»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-149,2	106,7	0,7507	0,5579	0,1928
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-149,2	106,7	0,0157	-	0,0157
	0330	Сера диоксид	-149,2	106,7	0,0061	0	0,0061
			-134,9	38	0,006	0	0,006
	0337	Углерод оксид	-149,2	106,7	0,0172	-	0,0172
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-149,2	106,7	0,1243	-	0,1243
21	Котельная «Бр. Коростелевых»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-245,2	-64,8	0,0808	-	0,0808
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-245,2	-64,8	0,0066	-	0,0066
	0330	Сера диоксид	-245,2	-64,8	0,0024	-	0,0024
	0337	Углерод оксид	-245,2	-64,8	0,0067	-	0,0067
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-245,2	-64,8	0,052	-	0,052
47	Котельная «Детский сад № 77»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	0,5622	0,182
			-34	62	0,7442	0,5622	0,182
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	0	0,0148
			-34	62	0,0148	0	0,0148
	0330	Сера диоксид	-54	-58	0,0293	0,0275	0,0018
			-54	52	0,0292	0,0275	0,0017
	0337	Углерод оксид	56	42	0,6064	0,5858	0,0206
			-34	62	0,6064	0,5858	0,0206
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	0	0,0023
			-34	62	0,0023	0	0,0023
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	0,3636	0,1178
			-34	62	0,4814	0,3636	0,1178
23	Котельная «Мебельный комбинат»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,3	0	0,662	0,617	0,045
			-27,5	82,3	0,6619	0,617	0,0449
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-31,3	0	0,0037	0	0,0037
			-27,5	82,3	0,0037	0	0,0037
	0330	Сера диоксид	-31,3	0	0,0018	0	0,0018
			-27,5	82,3	0,0018	0	0,0018
	0337	Углерод оксид	-31,3	0	0,005	0	0,005
			-27,5	82,3	0,005	0	0,005
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-31,3	0	0,0292	0	0,0292
			-27,5	82,3	0,0292	0	0,0292
22	Котельная «Мебельная фабрика»						
		(дизельное топливо)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,7	20,7	0,651	0,6243	0,0267
			152	114,3	0,7891	0,5323	0,2568
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,7	20,7	0,0022	0	0,0022
			152	114,3	0,0209	0	0,0209
	0328	Углерод (Пигмент черный)	-18,7	20,7	0,0083	0	0,0083
			152	114,3	0,0793	0	0,0793
	0330	Сера диоксид	-18,7	20,7	0,0283	0,0281	0,0002
			152	114,3	0,0938	0,0044	0,0894
	0337	Углерод оксид	-18,7	20,7	0,0013	0	0,0013
			152	114,3	0,0126	0	0,0126
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,7	20,7	0,4242	0,4018	0,0224
			152	114,3	0,5406	0,3242	0,2164
		(природный газ)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,7	20,7	0,6442	0,6289	0,0153
			-205,2	43,3	0,7413	0,5642	0,1771
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,7	20,7	0,0012	0	0,0012
			-205,2	43,3	0,0144	0	0,0144
	0330	Сера диоксид	-18,7	20,7	0,0282	0,0282	0
			-205,2	43,3	0,0284	0,0281	0,0003
	0337	Углерод оксид	-18,7	20,7	0,0008	0	0,0008
			-205,2	43,3	0,0087	0	0,0087
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,7	20,7	0,4166	0,4069	0,0097

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
			-205,2	43,3	0,4783	0,3657	0,1126
49	Котельная «Дубицкого»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-35	-44	0,6856	0,6013	0,0843
			-44	36	0,6856	0,6013	0,0843
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-35	-44	0,0069	0	0,0069
			-44	36	0,0069	0	0,0069
	0330	Сера диоксид	-65	-64	0,029	0,0276	0,0014
			-64	56	0,029	0,0277	0,0013
	0337	Углерод оксид	-35	-44	0,6004	0,5897	0,0107
			-44	36	0,6004	0,5897	0,0107
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-35	-44	0,0011	0	0,0011
			-44	36	0,0011	0	0,0011
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-35	-44	0,4437	0,3888	0,0549
			-44	36	0,4437	0,3888	0,0549
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	94	0,7062	0,5875	0,1187
			-26	-97	0,7062	0,5875	0,1187
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	0	0,0096
			-26	-97	0,0096	0	0,0096
	0330	Сера диоксид	-206	14	0,0292	0,0275	0,0017
			-206	-7	0,0292	0,0275	0,0017
	0337	Углерод оксид	-36	94	0,6021	0,5886	0,0135
			-26	-97	0,6021	0,5886	0,0135
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	94	0,0011	0	0,0011
			-26	-97	0,0011	0	0,0011
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-36	94	0,4569	0,38	0,0769
			-26	-97	0,4569	0,38	0,0769
51	Котельная «ЖСК»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,4	-27,2	0,0117	0	0,0117
			-101,6	-117,9	0,0844	0	0,0844
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7,4	-27,2	0,0009	0	0,0009
			-101,6	-117,9	0,0069	0	0,0069
	0330	Сера диоксид	7,4	-27,2	0,0004	0	0,0004
			-101,6	-117,9	0,0028	0	0,0028
	0337	Углерод оксид	7,4	-27,2	0,0011	0	0,0011
			-101,6	-117,9	0,0078	0	0,0078
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	7,4	-27,2	0,0075	0	0,0075
			-101,6	-117,9	0,0545	0	0,0545
50	БМК «Третьяка»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	62	-21	0,8331	0,5029	0,3302
			52	39	0,8331	0,5029	0,3302
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	0	0,0268
			52	39	0,0268	0	0,0268
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0304	0,0267	0,0037
			-69	-61	0,0303	0,0268	0,0035
	0337	Углерод оксид	62	-21	0,6153	0,5798	0,0355
			52	39	0,6153	0,5798	0,0355
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	0	0,0037
			52	39	0,0037	0	0,0037
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	0,3254	0,2134
			52	39	0,5388	0,3254	0,2134
24	Котельная «ЖДТ»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	38,9	9,3	0,2661	0,2392	0,0269
			-156,5	-67,7	0,3355	0,193	0,1425
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	38,9	9,3	0,0022	0	0,0022
			-156,5	-67,7	0,0116	0	0,0116
	0330	Сера диоксид	38,9	9,3	0,0011	0	0,0011
			-156,5	-67,7	0,0028	0	0,0028
	0337	Углерод оксид	38,9	9,3	0,003	0	0,003
			-156,5	-67,7	0,0159	0	0,0159
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	38,9	9,3	0,0175	0	0,0175
			-156,5	-67,7	0,0925	0	0,0925
53	Котельная «МЧ»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-20,7	-26,4	0,2651	0,265	0,0001
			-158,8	-52,2	0,3164	0,2057	0,1107
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-20,7	-26,4	0,0014	0	0,0014
			-158,8	-52,2	0,009	0	0,009
	0330	Сера диоксид	-20,7	-26,4	0,0006	0	0,0006
			-158,8	-52,2	0,0041	0	0,0041
	0337	Углерод оксид	-20,7	-26,4	0,0018	0	0,0018
			-158,8	-52,2	0,0116	0	0,0116
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-20,7	-26,4	0,0111	0	0,0111
			-158,8	-52,2	0,0717	0	0,0717

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
54	Котельная «ГПТУ-16»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-59	50	0,688	0,5997	0,0883
			31	70	0,688	0,5997	0,0883
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	0	0,0072
			31	70	0,0072	0	0,0072
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0287	0,0279	0,0008
			-69	70	0,0287	0,0279	0,0008
	0337	Углерод оксид	-59	50	0,6005	0,5897	0,0108
			31	70	0,6005	0,5897	0,0108
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	0	0,0004
			31	70	0,0004	0	0,0004
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	0,3878	0,0574
			31	70	0,4452	0,3878	0,0574
52	Котельная «Ногина»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	0,6266	0,021
			92	78	0,6476	0,6266	0,021
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-89	78	0,0017	0	0,0017
			92	78	0,0017	0	0,0017
	0330	Сера диоксид	-99	78	0,0283	0,0281	0,0002
			-99	68	0,0283	0,0281	0,0002
	0337	Углерод оксид	-89	78	0,5955	0,593	0,0025
			92	78	0,5955	0,593	0,0025
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-89	78	0,0002	0	0,0002
			92	78	0,0002	0	0,0002
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-89	78	0,4189	0,4053	0,0136
			92	78	0,4189	0,4053	0,0136
18	Котельная «11 квартал»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	18,1	0,3569	0,1954	0,1615
			-25,7	-178,7	0,3627	0,1915	0,1712
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	14	18,1	0,0131	0	0,0131
			-25,7	-178,7	0,0139	0	0,0139
	0330	Сера диоксид	11,7	-27,5	0,008	0	0,008
			-25,7	-178,7	0,0139	0	0,0139
	0337	Углерод оксид	14	18,1	0,2368	0,1359	0,1009
			-25,7	-178,7	0,2418	0,1325	0,1093
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	14	18,1	0,0024	0	0,0024
			-25,7	-178,7	0,003	0	0,003
20	Котельная «67 городок»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	172	-262,7	0,6805	0,6046	0,0759
			141,5	-81	0,857	0,487	0,37
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-175,8	177,8	0,0062	0	0,0062
			141,5	-81	0,03	0	0,03
	0330	Сера диоксид	-175,9	177,9	0,0282	0,0282	0
			-175,8	177,8	0,0288	0,0278	0,001
	0337	Углерод оксид	-175,1	177,1	0,0036	0	0,0036
			141,5	-81	0,0175	0	0,0175
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	172	-262,7	0,4397	0,3915	0,0482
			141,5	-81	0,5518	0,3167	0,2351
60	Котельная «Горбольница»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-79	82	0,6731	0,6096	0,0635
			31	-108	0,6731	0,6096	0,0635
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-79	82	0,0052	0	0,0052
			31	-108	0,0052	0	0,0052
	0330	Сера диоксид	-229	12	0,0287	0,0279	0,0008
			-219	-68	0,0287	0,0279	0,0008
	0337	Углерод оксид	-79	82	0,5979	0,5914	0,0065
			31	-108	0,5979	0,5914	0,0065
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-79	82	0,0053	0	0,0053
			31	-108	0,0053	0	0,0053
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-79	82	0,4353	0,3944	0,0409
			31	-108	0,4353	0,3944	0,0409
19	Котельная «Овощевод»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,3	29,6	0,0073	0	0,0073
			198,2	22	0,0546	0	0,0546
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,3	29,6	0,0006	0	0,0006
			198,2	22	0,0044	0	0,0044
	0330	Сера диоксид	-18,3	29,6	0,0002	0	0,0002
			198,2	22	0,0012	0	0,0012
	0337	Углерод оксид	-18,3	29,6	0,0004	0	0,0004
			198,2	22	0,0034	0	0,0034
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,3	29,6	0,0046	0	0,0046
			198,2	22	0,0349	0	0,0349
45	Котельная «Тубдиспансер»						

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	0,1107	0,2233
			25	60	0,334	0,1107	0,2233
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	0	0,0181
			25	60	0,0181	0	0,0181
	0330	Сера диоксид	-25	60	0,0232	0,0145	0,0087
			25	60	0,0232	0,0145	0,0087
	0337	Углерод оксид	-25	60	0,3764	0,3491	0,0273
			25	60	0,3764	0,3491	0,0273
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	0	0,0011
			25	60	0,0011	0	0,0011
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	0,0782	0,1451
			25	60	0,2233	0,0782	0,1451
55	Котельная «Школа №14»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	0,3704	0,3115
			3	-17	0,6819	0,3704	0,3115
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	0	0,0253
			3	-17	0,0253	0	0,0253
	0330	Сера диоксид	-17	3	0,0291	0,0142	0,0149
			3	-17	0,0291	0,0142	0,0149
	0337	Углерод оксид	-17	3	0,6521	0,6053	0,0468
			3	-17	0,6521	0,6053	0,0468
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	0	0,0007
			3	-17	0,0007	0	0,0007
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-17	3	0,4444	0,2404	0,204
			3	-17	0,4444	0,2404	0,204
12	Котельная «Дубки»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-29,4	17	0,6378	0,6331	0,0047
			-14,8	-691,7	0,6875	0,6493	0,0382
			289	-182,5	0,7061	0,5876	0,1185
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-29,4	17	0,0004	0	0,0004
			-14,8	-691,7	0,0071	0	0,0071
			289	-182,5	0,0096	0	0,0096
	0330	Сера диоксид	-29,4	17	0,0000859	0	0,0000859
			-14,8	-691,7	0,0016	0	0,0016
			289	-182,5	0,0022	0	0,0022
	0337	Углерод оксид	-29,4	17	0,0002	0	0,0002
			-14,8	-691,7	0,0046	0	0,0046
			289	-182,5	0,0062	0	0,0062
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-29,4	17	0,003	0	0,003
			-14,8	-691,7	0,0557	0	0,0557
			289	-182,5	0,0754	0	0,0754
35	Котельная «Стройгородок»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18	-72	0,447	0,252	0,195
			-72	-12	0,447	0,252	0,195
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	18	-72	0,0158	0	0,0158
			-72	-12	0,0158	0	0,0158
	0330	Сера диоксид	-122	-82	0,0363	0,0335	0,0028
			-132	-62	0,0363	0,0335	0,0028
	0337	Углерод оксид	-132	-62	0,4993	0,4905	0,0088
			-132	59	0,4993	0,4905	0,0088
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	18	-72	0,0091	0	0,0091
			-72	-12	0,0091	0	0,0091
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	18	-72	0,2936	0,1672	0,1264
			-72	-12	0,2936	0,1672	0,1264
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4	-61	0,3896	0,2902	0,0994
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	-61	0,0081	0	0,0081
	0330	Сера диоксид	4	-61	0,0346	0,0346	0
	0337	Углерод оксид	4	-61	0,494	0,494	0
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	4	-61	0,2878	0,14911	0,13869
4	Котельная «Карачи»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	128	240,9	0,413	0,2747	0,1383
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	128	240,9	0,0112	0	0,0112
	0330	Сера диоксид	128	240,9	0,0032	-	0,0032
	0337	Углерод оксид	128	240,9	0,0091	-	0,0091
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	128	240,9	0,0885	-	0,0885
14	Котельная «ЖБК»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-254,3	145,4	0,4292	0,2639	0,1653
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-254,3	145,4	0,0134	0	0,0134
	0330	Сера диоксид	-254,3	145,4	0,0375	0	0,0375
	0337	Углерод оксид	-254,3	145,4	0,0146	-	0,0146
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-254,3	145,4	0,2881	-	0,2881
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»						

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-44	-63	0,327	0,1987	0,1283
			-74	17	0,327	0,1987	0,1283
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-44	-63	0,0104	0	0,0104
			-74	17	0,0104	0	0,0104
	0330	Сера диоксид	-44	-63	0,0229	0,0181	0,0048
			-74	17	0,0229	0,0181	0,0048
	0337	Углерод оксид	-44	-63	0,389	0,374	0,015
			-74	17	0,389	0,374	0,015
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-44	-63	0,0009	0	0,0009
			-74	17	0,0009	0	0,0009
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-44	-63	0,2186	0,1355	0,0831
			-74	17	0,2186	0,1355	0,0831
10	Котельная «Янтарь»						
		(резервное топливо)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-14,9	45,5	0,2729	0,2348	0,0381
			-9,6	258,2	0,3381	0,1912	0,1469
	0328	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-14,9	45,5	0,0031	0	0,0031
			-9,6	258,2	0,0119	0	0,0119
	0337	Углерод (Пигмент черный)	-14,9	45,5	0,0123	0	0,0123
			-9,6	258,2	0,0472	0	0,0472
	0330	Сера диоксид	-14,9	45,5	0,0363	0,0225	0,0138
			-9,6	258,2	0,0599	0,0067	0,0532
	0337	Углерод оксид	-14,9	45,5	0,0019	0	0,0019
			-9,6	258,2	0,0075	0	0,0075
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-14,9	45,5	0,1932	0,1608	0,0324
			-9,6	258,2	0,2488	0,1237	0,1251
10	Котельная «Янтарь»						
		(природный газ)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-16,7	-11,1	0,2705	0,2697	0,0008
			-9,6	258,2	0,2989	0,2174	0,0815
	0328	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-14,9	45,5	0,0017	0	0,0017
			-9,6	258,2	0,0066	0	0,0066
	0337	Углерод (Пигмент черный)	-16,7	-11,1	0,0007	0	0,0007
			-9,6	258,2	4,79E-05	0	4,79E-05
	0330	Сера диоксид	-14,9	45,5	0,0284	0,0277	0,0007
			-9,6	258,2	0,0296	0,0269	0,0027
	0337	Углерод оксид	-14,9	45,5	0,002	0	0,002
			-9,6	258,2	0,0078	0	0,0078
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-14,9	45,5	0,1818	0,1684	0,0134
			-9,6	258,2	0,2053	0,1527	0,0526
57	Котельная «Каргала»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-141,6	97,8	0,0818	-	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-141,6	97,8	0,0066	0	0,0066
	0330	Сера диоксид	-141,6	97,8	0,0028	0	0,0028
	0337	Углерод оксид	-141,6	97,8	0,0078	-	-
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-141,6	97,8	0,0529	-	-
58	Котельная «Краснохолм»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-29	0,271	0,006	0,265
			-8	92	0,271	0,006	0,265
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-29	0,0215	0	0,0215
			-8	92	0,0215	0	0,0215
	0330	Сера диоксид	-88	-29	0,014	0,014	0
			-8	92	0,014	0,014	0
	0337	Углерод оксид	-88	-29	0,3343	0,3105	0,0238
			-8	92	0,3343	0,3105	0,0238
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-29	0,0034	0	0,0034
			-8	92	0,0034	0	0,0034
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-29	0,1711	0,0055	0,1656
			-8	92	0,1711	0,0055	0,1656
56	Котельная «Бердянка»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	4	0,3087	0,2109	0,0978
			60	4	0,3087	0,2109	0,0978
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	4	0,0079	0	0,0079
			60	4	0,0079	0	0,0079
	0330	Сера диоксид	-60	4	0,0222	0,0185	0,0037
			60	4	0,0222	0,0185	0,0037
	0337	Углерод оксид	-60	4	0,367	0,3554	0,0116
			60	4	0,367	0,3554	0,0116
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	4	0,0016	0	0,0016
			60	4	0,0016	0	0,0016
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-60	4	0,2068	0,1434	0,0634
			60	4	0,2068	0,1434	0,0634
59	Котельная «Городище»						

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)
	Код	Наименование					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	85	0,434	0,3773	0,0567
			69	-85	0,434	0,3773	0,0567
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	0	0,0046
			69	-85	0,0046	0	0,0046
	0330	Сера диоксид	69	85	0,0193	0,0171	0,0022
			69	-85	0,0193	0,0171	0,0022
	0337	Углерод оксид	69	85	0,3642	0,3572	0,007
			69	-85	0,3642	0,3572	0,007
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	0	0,0005
			69	-85	0,0005	0	0,0005
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	0,2465	0,0369
			69	-85	0,2834	0,2465	0,0369
13	Котельная «Авиагородок»						
		(дизельное топливо)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4968	0,2188	0,278
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0226	-	0,0226
	0337	Углерод (Сажа)	386	-1,4	0,0836	-	0,0836
	0330	Сера диоксид	386	-1,4	0,0979	0,0037	0,0979
	0337	Углерод оксид	386	-1,4	0,0133	-	0,0133
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,3574	0,1247	0,2327
13	Котельная «Авиагородок»						
		(природный газ)					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4372	0,2586	0,1786
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0145	-	0,0145
	0330	Сера диоксид	2,6	-17,9	0,0347	0,0346	0,0347
	0337	Углерод оксид	386	-1,4	0,0122	-	0,0122
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,2863	-	0,2863
62	Котельная «Перинатальный центр»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7	57	0,7992	0,5256	0,2736
			-3	57	0,7991	0,5256	0,2735
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7	57	0,0222	0	0,0222
			-3	57	0,0222	0	0,0222
	0330	Сера диоксид	57	17	0,2573	0,0044	0,2529
			47	37	0,2573	0,0044	0,2529
	0337	Углерод оксид	-3	57	0,5968	0,5921	0,0047
			7	57	0,5968	0,5921	0,0047
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-13	57	0,0088	0	0,0088
			-23	-53	0,0088	0	0,0088
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-13	57	0,6082	0,2791	0,3291
			-23	-53	0,6082	0,2791	0,3291
41	Котельная «Самолетная»						
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42,5	-27,5	0,67	0,64	0,03
			23	-33,5	0,66	0,64	0,02
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	0	0,0024
			23	-33,5	0,00168	0	0,00168
	0330		42,5	-27,5	4,87E-06	0	4,87E-06
			23	-33,5	3,42E-06	0	3,42E-06
	0337	Углерод оксид	42,5	-27,5	0,64	0,63	0,01
			23	-33,5	0,64	0,63	0,01
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	42,5	-27,5	0,36	0,36	0
			23	-33,5	0,36	0,36	0
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	42,5	-27,5	0,02	0	0,02
			23	-33,5	0,01	0	0,01
АО «Желдорреммаш»							
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»						
	0301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	-	-	0,091	-	-
		Оксид азота	-	-	0,034	-	-
	0330	Сера диоксид	-	-	0,0095	-	-
	0337	Углерод оксид	-	-	3,01	-	-
ОАО «РЖД»							
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД						
		На границе жилой зоны					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,02	-	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,00156	-	-
	0330	Сера диоксид	-	-	2,73E-05	-	-
	0337	Углерод оксид	-	-	0,00214	-	-
		На границе согласованной СЗЗ					
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,00141	-	-
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	1,14E-04	-	-
	0330	Сера диоксид	-	-	2,00E-06	-	-
	0337	Углерод оксид	-	-	1,57E-04	-	-

13.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Основным видом топлива в МО г. Оренбург является природный газ, твердое топливо отсутствует, соответственно, отходов сжигания топлива на источниках тепловой энергии не имеется.

13.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения

В данном пункте приведены карты рассеивания только по наиболее крупному объекту теплоснабжения в МО г. Оренбург – Сакмарской ТЭЦ. По всем остальным объектам результаты расчетов рассеивания аналогичны – максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают предельно допустимые концентрации. На рисунках 227–232 на картах-схемах представлены данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от Сакмарской ТЭЦ по веществам и группам суммации, выбрасываемым при сжигании топлива.

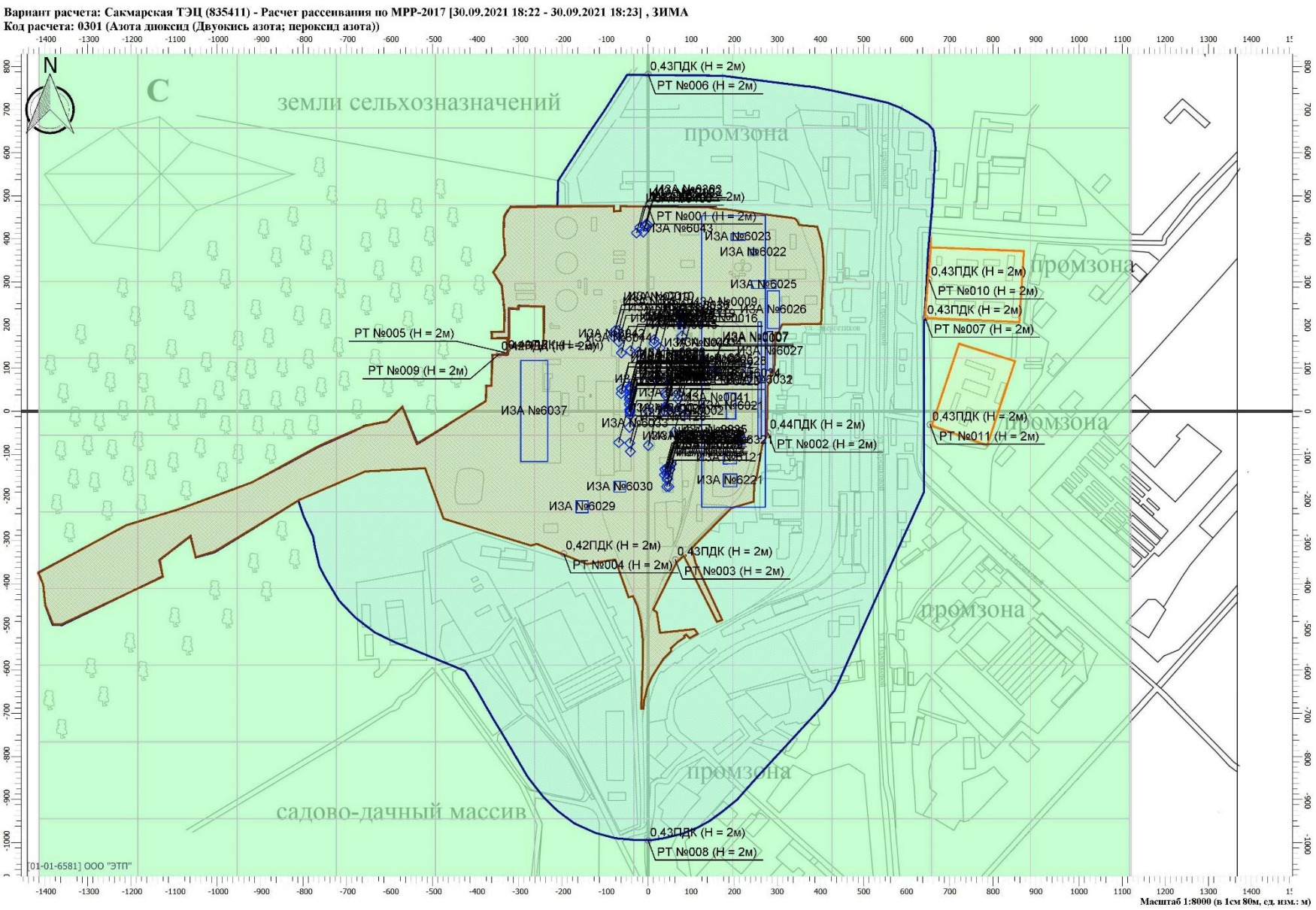


Рисунок 227 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0301 Азота диоксид

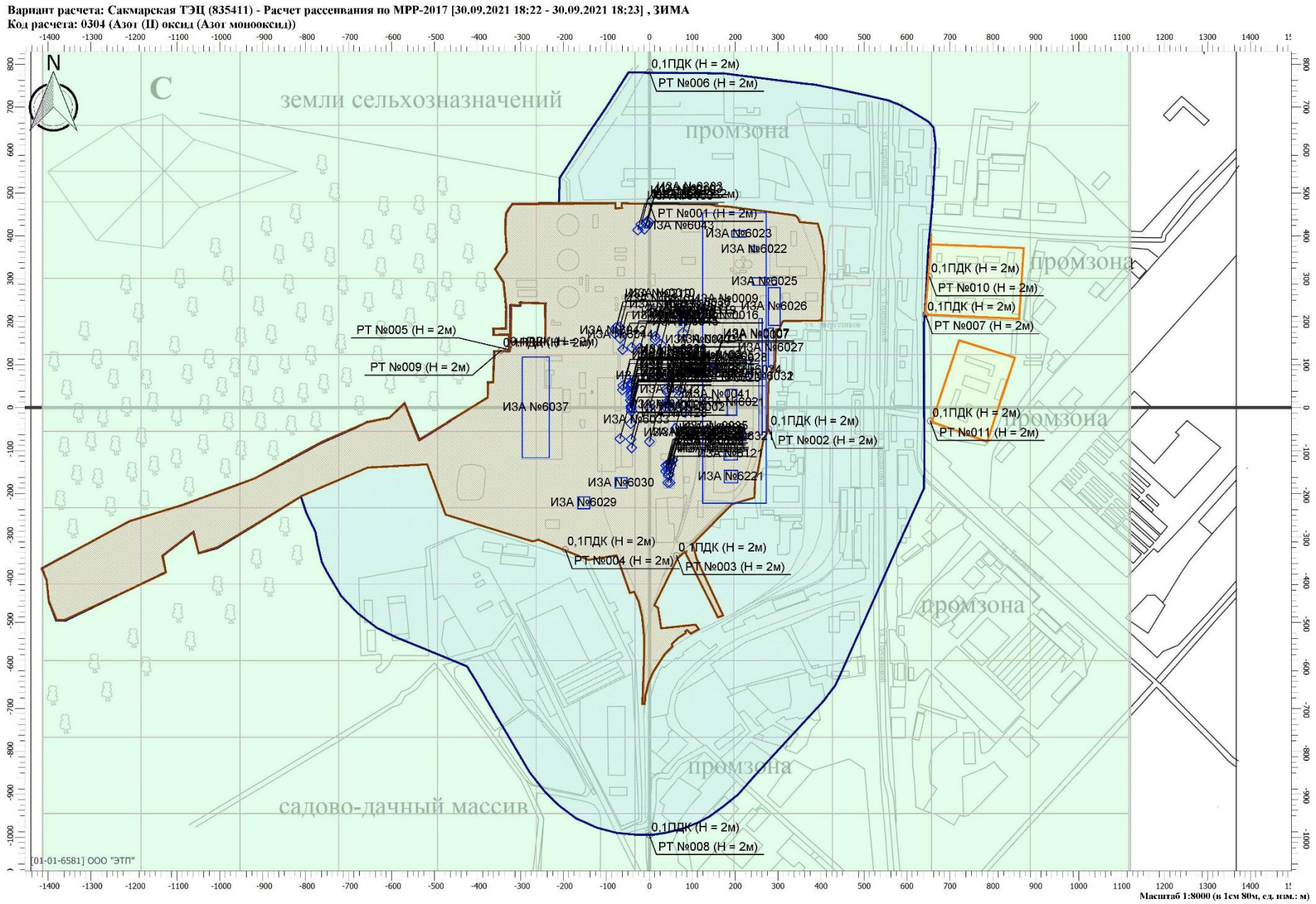


Рисунок 228 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0304 Азота оксид

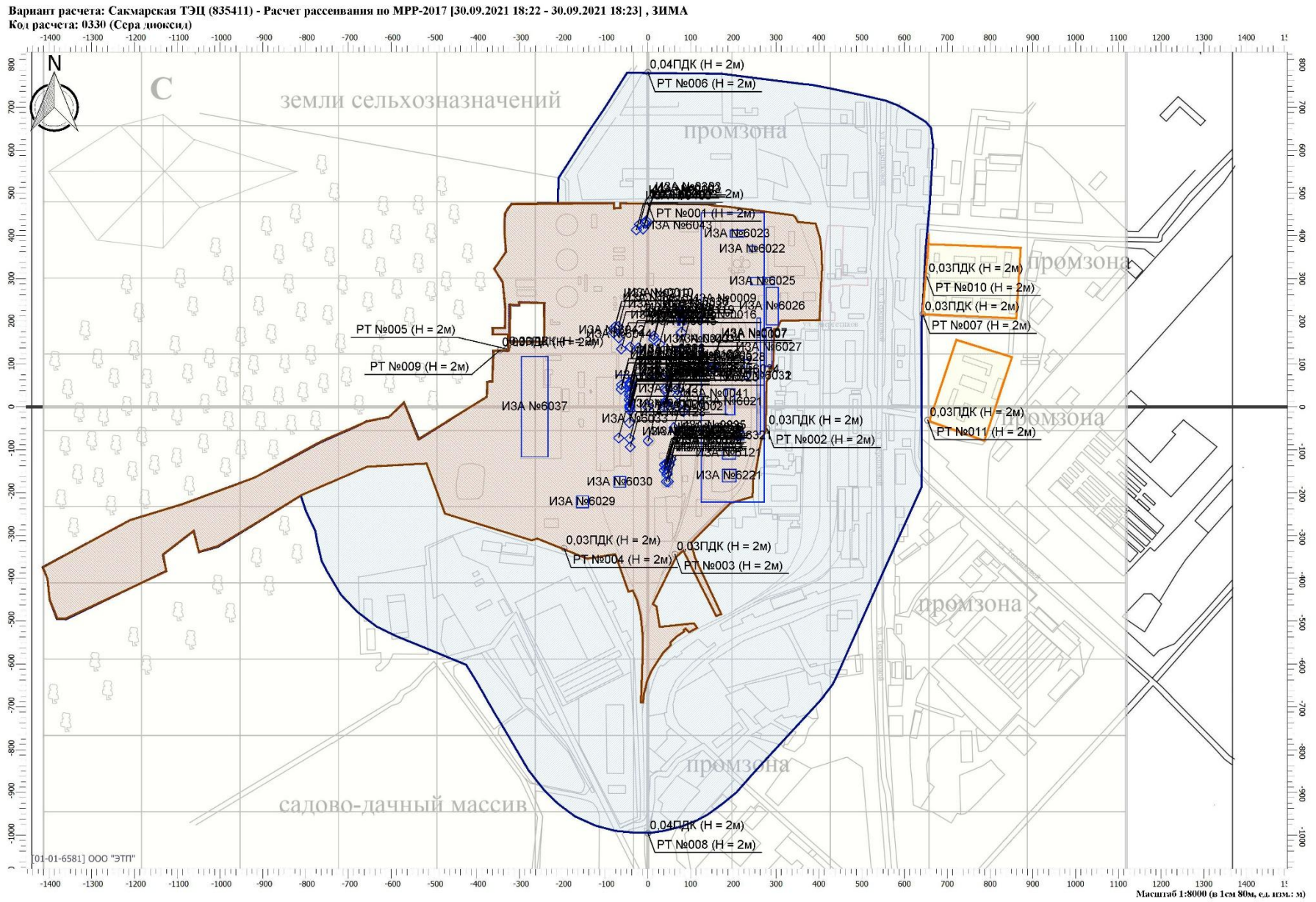


Рисунок 229 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0330 Сера диоксид

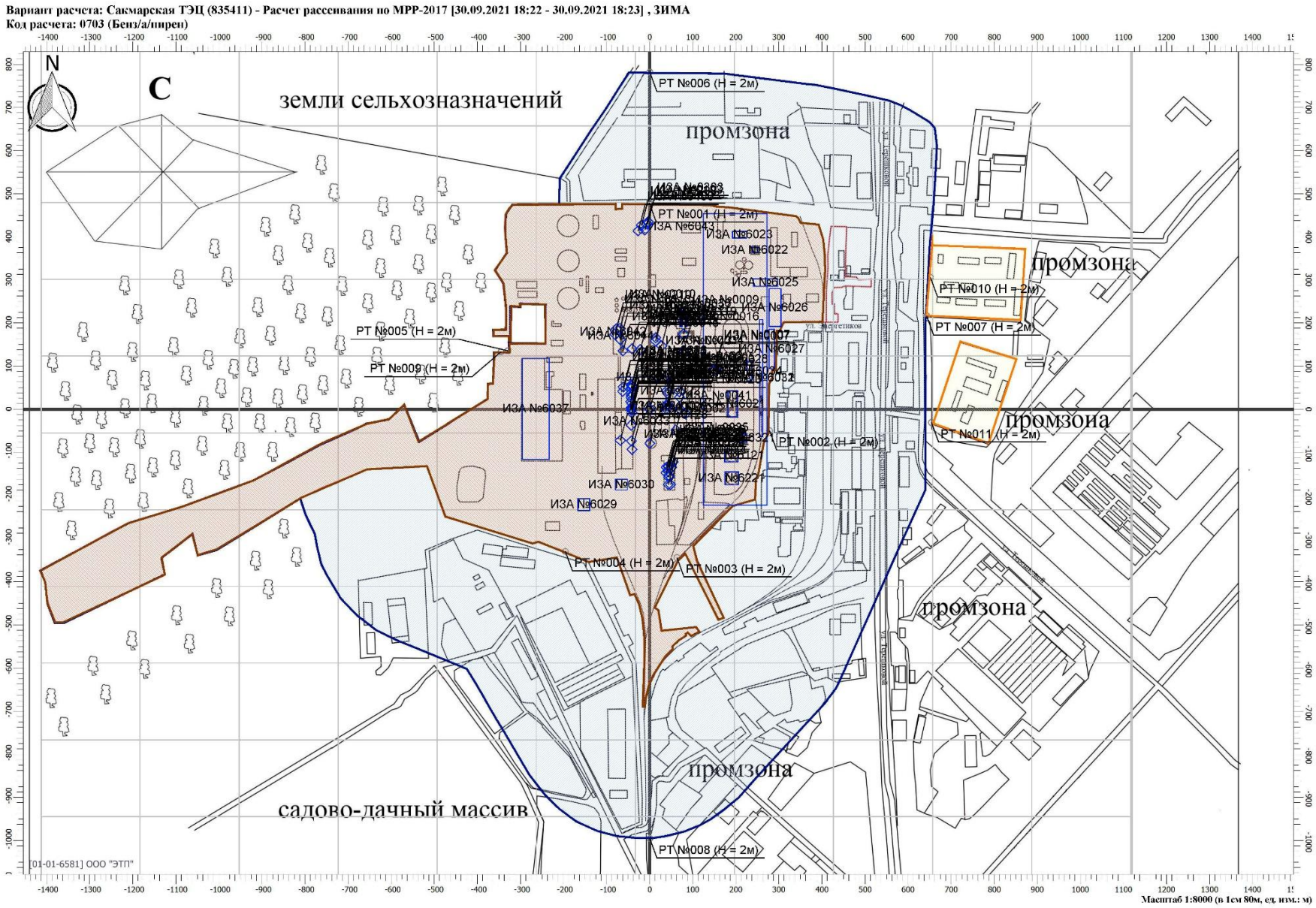


Рисунок 230 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0703 Бенз/а/пирен

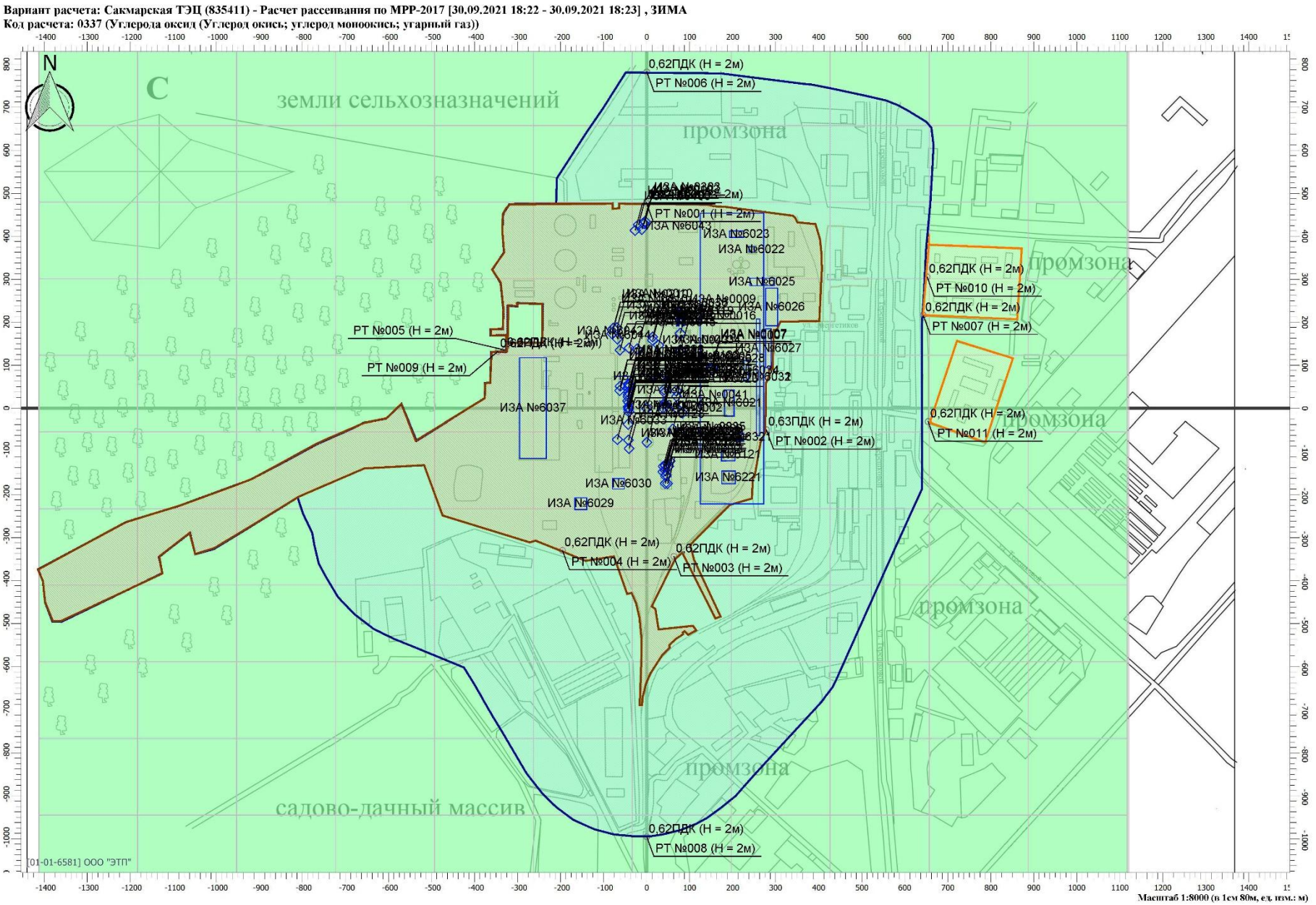


Рисунок 231 – Карта-схема результата расчета рассеивания вещества 0337 Углерод оксид

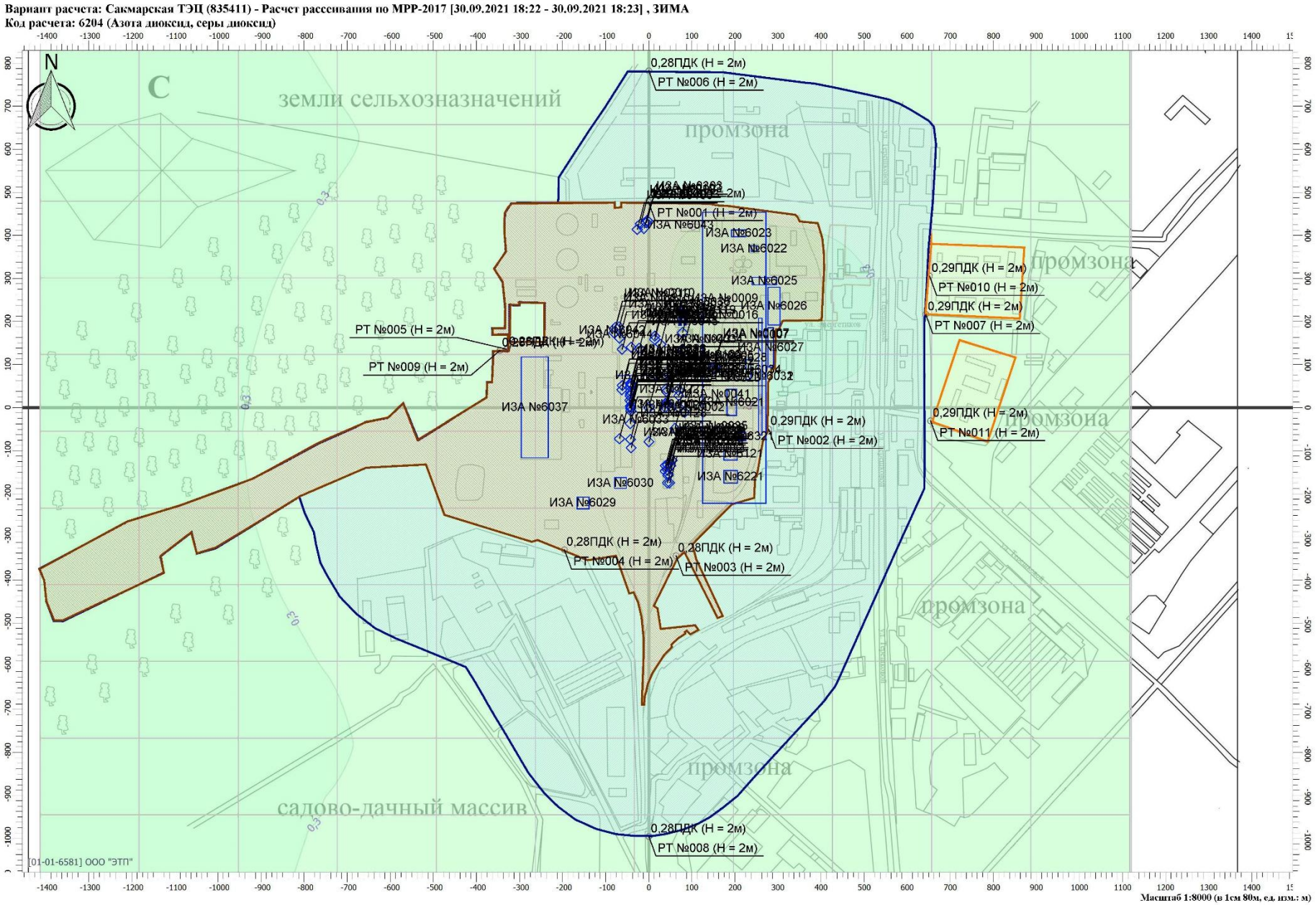


Рисунок 232 – Карта-схема результата расчета рассеивания по группе суммации 6204 Азота диоксид, серы диоксид

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 23.03.2026).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.03.2025 № 326) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 31.03.2025) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 11.09.2024) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 5 от 28.11.2025 № 759/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2025 г.
7. СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий». Минстрой России, 2024 г.
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации». (с изменениями от 31.03.2025 г.)
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2026. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 19 марта 2026 г. № 156/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2026. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России от 19 марта 2026 г. № 166/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (утв. Минэкономики РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477).
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция).
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2027 год и на плановый период 2028 и 2029 годов (от 12.05.2026). Минэкономразвития России, 2026 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 20.11.2025) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями на 17 февраля 2026 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
24. Распоряжение Правительства РФ от 05.06.2024 № 1421-р «О перечне генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
25. Распоряжение Правительства РФ от 10.01.2025 № 4-р «Об утверждении Перечня генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1
Секционирующая и регулирующая арматура

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 2
Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Оренбург

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 3
Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Оренбург

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 4
Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 5
Результаты испытаний на тепловых сетях

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 6
Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 7
Температурные графики в табличном и графическом виде

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.

Приложение 8
Копия отчета энергетических характеристик (основные положения)

Приложение приведено в книге Глава 1. СТ Оренбург 2027. Приложения.